Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция

Экз. №_____

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

Часть 2 Приложения

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02

2026

Заказчик - ООО «Салым Петролеум Девелопмент»

Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция

Экз. №_____

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

Часть 2 Приложения

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02

Генеральный директор О.С. Голубева

Главный инженер проекта А.В. Сухарев

2026

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2026/0124

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02	Содержание	
SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02	Текстовая часть	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2026/0124

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.C		
Разраб.		Смородова		04.26	Содержание	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Сухарев		04.26		П	1	1
Н. контр.		Гребенщикова		04.26		ТЭКПРО		
ГИП		Сухарев		04.26				

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 63
4.1. Период строительства 63
4.2 Период эксплуатации 108
4.3 Аварийные ситуации 133
Приложение 5 Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере 140
5.1. Период строительства 140
5.2. Период эксплуатации 270
Приложение 6 Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ 382
6.1. Период эксплуатации 382
Приложение 7 Расчет уровня шума 386
7.1. Период строительства 386
7.2. Период эксплуатации 399
Приложение 8 Параметры источников выбросов 427
Приложение 9 Расчет количества образующихся отходов производства и потребления 431
Приложение 10 Объемы отходов и операции по обращению с отходами 442
Приложение 11 Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду 454
Приложение 12 Лицензия на деятельность по обращению с отходами 457
Приложение 13 Документация по технологии утилизации буровых отходов 476
Приложение 14 Землеустроительные документы 556
Приложение 15 Исходные данные для разработки проекта 575
Приложение 16 Лицензия на пользование недрами 578
Приложение 17 Договора о вывозе стоков 599
Приложение 18 Документация ООО «СПД» по предепружданию и ликвиации аварийных ситуаций 687
Приложение 19 Программа мониторинга Верхнесалымского месторождения 692
Приложение 20 Протоколы шумовых характеристик строительной техники 757
Приложение 21 Протоколы испытаний (поверхностная вода) 760
Приложение 22 Документы на питьевую воду 768
Приложение 23 Протоколы испытаний (сточная вода) 773
Приложение 24 Паспорта на буровые отходы 775
Приложение 25 Протоколы на сыпучие материалы 781
Приложение 26 Расчет объемов водопотребления и водоотведения 782
Приложение 26.1 Период строительства 782
Приложение 26.2 Период эксплуатации 782
Приложение 27 Материалы общественных обсуждений 783

Приложение 1. Письма, полученные от уполномоченных органов

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

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

15.04.2025 № 15-32/15852

на № _____ от _____

О направлении актуализированных перечней ООПТ федерального значения

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 14.03.2025 № 09-1/4420-СБ и направляет актуализированные перечни действующих особо охраняемых природных территорий федерального значения (заповедники, национальные парки, заказники), планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий федерального значения, а также ботанических садов, дендрологических парков и памятников природы федерального значения.

Приложения: Приложение 1 на 1 л. в 1 экз.
Приложение 2 на 2 л. в 1 экз.
Приложение 3 на 3 л. в 1 экз.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00CFC4CE8C4C0C5D90EE01020DA3356A2E
Владелец: Маканова Ирина Юрьевна
Действителен с 17.09.2024 по 11.12.2025

Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Кревер О.Н.
Конт. телефон: (495)228-00-85 (доб. 10-20)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 8545 (1+6)
15.04.2025 г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0489

Перечень действующих ООПТ федерального значения

№	ООПТ	Дата создания	Федеральный округ	Субъект РФ	Район	Общая площадь ООПТ, га по правоустанавливающим документам	Морская акватория, га
1	Государственный природный заповедник "Азас"	11.01.1995	Сибирский федеральный округ	Республика Тыва	Тоджинский кожуун	337 300,00	0,0
2	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	07.10.1997	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Турочакский, Улаганский районы	869 558,00	0,0
3	Государственный природный биосферный заповедник "Ачуйкин-Нос" имени Ф.Э. Фальц-Фейна	15.11.2024	Южный федеральный округ	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ	11 269,78	0,0
4	Астраханский орденов Трудового Красного Знамени государственный природный биосферный заповедник	11.04.1919	Южный федеральный округ	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский районы	67 917,00	11 266,0
5	Государственный природный заповедник "Байкало-Ленский"	05.12.1986	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Качугский, Олекминский районы	669 919,00	0,0
6	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	26.09.1969	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Джергинский, Кабанский, Селенгинский районы	167 871,13	0,0
7	Государственный природный биосферный заповедник "Баргузинский" имени К.А. Забелина	20.01.1917	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Северобайкальский район	374 346,00	0,0
8	Государственный природный заповедник "Басеги"	01.10.1982	Приволжский федеральный округ	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинский районы	37 957,00	0,0
9	Государственный природный заповедник "Бастак"	28.01.1997	Дальневосточный федеральный округ	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский районы	127 094,50	0,0
10	Башкирский государственный природный заповедник	03.09.1929	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Абзелиловский, Белорецкий, Бурзянский районы	49 609,00	0,0
11	Государственный природный заповедник "Белгородский"	13.06.1979	Центральный федеральный округ	Белгородская область	Борисовский район; Губкинский городской округ; Новооскольский район; Старооскольский городской округ	2 143,6099	0,0
12	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскунчакский"	18.11.1997	Южный федеральный округ	Астраханская область	Ахтубинский район	18 478,00	0,0
13	Государственный природный заповедник "Болоньский"	18.11.1997	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Амурский, Нанайский районы	103 600,00	0,0
14	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	14.03.1993	Приволжский федеральный округ	Республика Марий Эл	Килемарский, Медведевский районы	21 405,00	0,0
15	Государственный природный заповедник "Большехехцирский"	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Хабаровский район, район им. Лазо	45 340,20	0,0
16	Государственный природный заповедник "Большой Арктический"	11.05.1993	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	4 169 223,00	660 934,0
17	Государственный природный заповедник "Болненский"	23.05.1994	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Советско-Гаванский район	267 380,00	0,0
18	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	14.07.1987	Центральный федеральный округ	Брянская область	Суземский, Трубчевский районы	12 280,57	0,0
19	Государственный природный заповедник "Буреинский"	12.08.1987	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Верхнебуреинский район	368 444,00	0,0
20	Государственный природный заповедник "Васюганский"	16.12.2017	Сибирский федеральный округ	Новосибирская область	Северный, Убинский районы	614 803,00	0,0
				Томская область	Бакчарский район		
21	Государственный природный заповедник "Верхне-Тазовский"	24.12.1986	Уральский федеральный округ	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский район	631 306,0	0,0
22	Висимский государственный природный биосферный заповедник	(07.03.1946) 06.07.1971	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Кировградский городской округ	33 938,84	0,0
23	Государственный природный заповедник "Витимский"	20.05.1982	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Бодайбинский район	595 021,00	0,0
24	Государственный природный заповедник "Вишерский"	25.02.1991	Приволжский федеральный округ	Пермский край	Красновишерский район	241 200,00	0,0
25	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	13.04.1960	Приволжский федеральный округ	Республика Татарстан	Зеленодольский, Лаишевский районы	11 377,4445	0,0
26	Воронежский государственный природный биосферный заповедник имени В.М. Пескова	03.12.1923	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Верхнехавский, Рамонский районы	31 053,90	0,0
				Липецкая область	Усманский район		
27	Государственный природный заповедник "Воронинский"	12.09.1994	Центральный федеральный округ	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский районы	10 319,80	0,0
28	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	21.12.2017	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский районы	14 086,27	13 188,0
29	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	09.01.1987	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Кумторкалинский, Тарумовский районы	19 061,00	9 300,0
30	Дальневосточный морской биосферный государственный природный заповедник	24.03.1978	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Владивостокский городской округ, Хасанский район	64 316,30	63 000,0
31	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	15.07.1945	Северо-Западный федеральный округ	Вологодская область	Череповецкий район	112 630,00	0,0
			Центральный федеральный округ	Ярославская область	Брейтовский район		
32	Государственный природный биосферный заповедник "Даурский"	25.12.1987	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Калганский, Оловянный районы	68 100,00	0,0
33	Государственный природный заповедник "Денежкин Камень"	(07.03.1946) 16.08.1991	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Нижнетагильский городской округ, Североуральский городской округ	78 192,00	0,0
34	Государственный природный заповедник "Джугджурский"	14.08.1992	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Курумканский район	237 606,00	0,0
35	Государственный природный заповедник "Дальневосточный"	10.09.1990	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ульчский, Нанайский районы	269 956,00	53 700,0
36	Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина	19.09.1927	Приволжский федеральный округ	Самарская область	Ставропольский, Жигулевский районы	23 384,00	0,0
37	Зейский государственный природный заповедник	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Зейский район	99 430,00	0,0
38	Кабардино-Балкарский высокогорный государственный природный заповедник	06.01.1976	Северо-Кавказский федеральный округ	Кабардино-Балкарская Республика	Черекский, Чегемский районы	62 640,00	0,0
39	Кавказский государственный природный биосферный заповедник имени Х.Г. Шапошникова	12.05.1924	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Урупский район	278 207,06	0,0
			Южный федеральный округ	Республика Адыгея	Майкопский район		
				Краснодарский край	Город-курорт Сочи, Мостовский район		
40	Государственный природный заповедник "Казантипский"	12.05.1998 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	490,10	98,0
41	Государственный природный заповедник "Каспийские засени"	05.11.1992	Центральный федеральный округ	Калужская область	Ульяновский район	18 533,00	0,0
42	Кандалакшский государственный природный заповедник	07.09.1932	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ ЗАТО Североморск, Кандалакшский, Ловозерский, Терский районы	70 527,00	49 856,0
				Республика Карелия	Лоухский район		
43	Государственный природный биосферный заповедник "Катунский"	25.07.1991	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	151 637,00	0,0
44	Государственный природный биосферный заповедник "Кедровая падь"	25.10.1916	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Хасанский район	18 044,81	0,0
45	Государственный природный биосферный заповедник "Керженский"	23.04.1993	Приволжский федеральный округ	Нижегородская область	Семеновский район, г. Бор	46 940,00	0,0

46	Государственный природный заповедник "Кивач"	11.06.1931	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Кондопожский район	10 880,40	0,0
47	Государственный природный заповедник "Кологривский лес" имени М.Г. Синицына	21.01.2006	Центральный федеральный округ	Костромская область	Кологривский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский районы	58 939,58	0,0
48	Государственный природный заповедник "Комсомольский"	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Комсомольский район	64 412,40	0,0
49	Государственный природный заповедник "Корякский"	26.12.1995	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский районы	327 150,00	83 000,0
50	Государственный природный заповедник "Костомукшский"	14.12.1983	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Костомукшский городской округ	47 269,00	0,0
51	Кроноцкий государственный природный биосферный заповедник	01.06.1934	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Ельзовский, Мильковский районы	1 147 619,37	135 000,0
52	Государственный природный заповедник "Кузнецкий Алатау"	27.12.1999	Сибирский федеральный округ	Кемеровская область	Междуреченский городской округ, Новокузнецкий, Тисульский районы	412 900,00	0,0
53	Государственный природный заповедник "Курильский"	10.02.1984	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Южно-Курильский городской округ	65 395,00	0,0
54	Лазовский государственный природный заповедник имени Л.Г. Капланова	10.02.1935	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Лазовский район	120 988,30	0,0
55	Лапландский государственный природный биосферный заповедник"	17.01.1930	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ Апатиты; Городской округ Кандалакшский район; Городской округ Мончегорск; Кольский район	278 435,00	0,0
56	Государственный природный заповедник "Либидины острова"	09.02.1949 13.06.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Раздольненский район	9 612,00	9 580,1
57	Государственный природный заповедник "Магаданский"	05.01.1982	Дальневосточный федеральный округ	Магаданская область	Ольский, Среднеканский районы	693 818,18	0,0
58	Государственный природный заповедник "Малая Сосьва" имени В.В. Равеевского	17.02.1976	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Березовский, Октябрьский, Советский районы	225 562,00	0,0
59	Государственный природный заповедник "Медвежьи острова"	30.06.2020	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский улус	615 988,35	467 957,0
60	Мордовский государственный природный заповедник имени П.Г. Смидовича	03.03.1936	Приволжский федеральный округ	Республика Мордовия	Темниковский район	32 182,00	0,0
61	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	18.12.1997	Северо-Западный федеральный округ	Ненецкий автономный округ		313 400,00	181 900,0
62	Ижма-Печорский государственный природный заповедник	11.06.1930	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Подпорожский район	41 879,00	0,0
63	Государственный природный заповедник "Норский"	02.02.1998	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Селемджинский район	211 188,00	0,0
64	Государственный природный заповедник "Нургуш"	25.05.1994	Приволжский федеральный округ	Кировская область	Кильмезский, Нагорский районы	23 734,00	0,0
65	Окский государственный природный биосферный заповедник	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Клепиковский, Спасский районы	55 744,00	0,0
66	Государственный природный заповедник "Олекминский"	03.01.1984	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	647 102,00	0,0
67	Государственный природный заповедник "Опукский"	12.05.1999 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	1 992,36	60,0
68	Государственный природный заповедник "Оренбургский"	12.05.1999	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский районы	38 180,54	0,0
69	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	23.03.1976	Дальневосточный федеральный округ	Чукотский автономный округ	Иультинский район	2 225 650,00	1 430 000,0
70	Государственный природный заповедник "Пасвик"	16.07.1992	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Печенгский район	14 596,00	0,0
71	Печоро-Ильычский государственный природный биосферный заповедник	04.05.1930	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Район Вуктыл, Троицко-Печорский район	721 322,00	0,0

72	Государственный природный заповедник "Пинежский"	20.09.1974	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Пинежский район	61 922,00	0,0
73	Государственный природный заповедник "Полистовский"	25.05.1994	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Бежаницкий, Поненский районы	37 636,61	0,0
74	Государственный природный заповедник "Поронайский"	30.03.1988	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Поронайский городской округ	58 694,00	0,0
75	Государственный природный заповедник "Приокско-террасный"	20.07.1989	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Наровчатский, Пензенский районы	8 242,00	0,0
76	Приокско-Террасный государственный природный биосферный заповедник имени М.А. Заблоцкого	19.06.1945	Центральный федеральный округ	Московская область	Серпуховский район	4 946,00	0,0
77	Государственный природный заповедник "Присурский"	27.12.1995	Приволжский федеральный округ	Чувашская Республика	Алатырский, Батыревский, Яльчикский районы	9 147,80	0,0
78	Государственный природный заповедник "Путоранский"	15.12.1988	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	1 887 251,00	0,0
79	Государственный природный заповедник "Рдейский"	25.05.1994	Северо-Западный федеральный округ	Новгородская область	Поддорский, Холмский районы	36 922,00	0,0
80	Государственный природный биосферный заповедник "Ростовский"	27.12.1995	Южный федеральный округ	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский районы	9 464,80	0,0
81	Государственный природный биосферный заповедник "Саяно-Шушенский"	17.03.1976	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Ермаковский, Шушенский районы	390 366,00	0,0
82	Северо-Осетинский государственный природный заповедник	07.09.1987	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Алагирский, Ардонский районы	31 232,71	0,0
83	Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова	10.02.1935	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Дальнегорский городской округ, Красноармейский, Тернейский районы	401 600,00	2 560,0
84	Сохондинский государственный природный биосферный заповедник	11.12.1973	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улетовский районы	210 988,00	0,0
85	Государственный природный биосферный заповедник "Таймырский"	23.02.1979	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	1 781 536,00	937 960,0
86	Государственный природный заповедник "Тигирекский"	04.12.1990	Сибирский федеральный округ	Алтайский край	Змеиногорский, Краснощековский, Третьяковский районы	62 902,30	0,0
87	Государственный природный заповедник "Тунгусский"	06.10.1995	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Эвенкийский муниципальный район	296 982,00	0,0
88	Государственный природный биосферный заповедник "Убсунурская котловина"	24.01.1993	Сибирский федеральный округ	Республика Тыва	Монгун-Тайгинский кожуун, Тес-Хемский кожуун, Эрзинский кожуун	323 198,40	0,0
89	Государственный природный заповедник "Уссурийский имени В.Л. Комарова	07.08.1934	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Хасанский городской округ, Шкотовский район	41 234,3999	0,0
90	Государственный природный заповедник "Усть-Ленский"	18.12.1985	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Булунский улус (район)	1 433 000,00	0,0
91	Государственный природный заповедник "Утриш"	02.09.2010	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Анапа; г. Новороссийск	11 330,76	1 428,4
92	Государственный природный биосферный заповедник "Хакасский"	04.09.1999	Сибирский федеральный округ	Республика Хакасия	Боградский, Орджоникидзевский, Таштыпский, Усть-Абаканский, Ширинский районы	267 595,30	0,0
93	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	28.12.1990	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Кировский, Октябрьский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский районы	39 289,00	0,0
94	Хинганский государственный природный заповедник	05.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Архаринский район	97 073,00	0,0
95	Хоперский государственный природный заповедник	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Таловский районы	16 758,1048	0,0
96	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	31.12.1931	Центральный федеральный округ	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский районы	24 415,00	0,0
97	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	06.01.1985	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Туруханский район; Эвенкийский муниципальный район	972 017,00	0,0

98	Центрально-Черноземный государственный природный биосферный заповедник имени профессора В.В. Алёхина	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Курская область	Горшеченский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский районы	5 284,40	0,0
99	Государственный природный биосферный заповедник "Черные земли"	11.06.1990	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Черноземельский, Яшалтинский, Яшкульский районы	121 901,00	0,0
100	Государственный природный заповедник "Шайтан-Тау"	09.10.2014	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Кувандыкский район	6 726,00	0,0
101	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	09.01.1986	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Бурзянский район	22 531,00	0,0
102	Государственный природный заповедник "Эрзи"	21.12.2000	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Ингушетия	Джейрахский, Сунженский районы	35 292,00	0,0
103	Государственный природный заповедник "Юганский"	31.05.1982	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Сургутский район	648 636,00	0,0
104	Южно-Уральский государственный природный заповедник	19.06.1976	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Белорецкий район	252 824,00	0,0
			Уральский федеральный округ	Челябинская область	Катав-Ивановский район		
105	Государственный природный заповедник "Ялтинский горно-лесной"	30.03.1973 13.09.2016	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Ялта	14 489,58	0,0
106	Государственный природный заповедник "Карадагский" (Карадагская научная станция имени Т.И. Вяземского - природный заповедник РАН)	09.08.1979 13.06.2016	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Феодосия	2 874,20	809,1
107	ФГБУ Государственный природный заповедник "Ильменский государственный заповедник имени В.И. Ленина"	14.05.1920	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Миасский городской округ; Аргаяшский, Брединский, Кизильский, Чебаркульский районы	33 716,10	0,0
108	Государственный природный заповедник "Галичья гора"	25.04.1925	Центральный федеральный округ	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский районы	231,00	0,0
1	Национальный парк "Алания"	10.02.1999	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Ирафский район	54 936,00	0,0
2	Национальный парк "Алханай"	15.05.1999	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Дульдургинский район	141 907,00	0,0
3	Национальный парк "Анюйский" имени В.К. Арсеньева	15.12.2007	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Нанайский район	429 370,00	0,0
4	Национальный парк "Башкирия"	11.06.1998	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Бурзянский, Кугарчинский, Магнитогорский районы	62 300,00	0,0
5	Национальный парк "Берингия"	17.01.2013	Дальневосточный федеральный округ	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский районы	1 819 454,00	332 180,0
6	Национальный парк "Бикин"	03.11.2015	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Пожарский район	1 160 469,00	0,0
7	Национальный парк "Бузулукский бор"	02.06.2007	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Бузулукский район	106 778,28	0,0
				Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский районы		
8	Национальный парк "Валдайский"	17.05.1990	Северо-Западный федеральный округ	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский районы	156 500,00	0,0
9	Национальный парк "Водлозерский"	20.04.1991	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Онежский район	466 000,00	0,0
				Республика Карелия	Пудожский район		
10	Национальный парк "Вуттоваара"	20.10.2023	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Муезерский, Медвежьегорский муниципальные районы	14 059,087	
11	Национальный парк "Вištынецкий"	01.04.2024	Северо-Западный федеральный округ	Калининградская область	Нестеровский и Советский муниципальные округа	27 634,3883	
12	Национальный парк "Гудымский"	07.10.1996 10.12.2019	Уральский федеральный округ	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский район	676 174,00	169 529,6
13	Национальный парк "Дубовский лес"	29.12.2023	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Краснокутский район	18 532,8357	

14	Забайкальский национальный парк	12.09.1986	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Баргузинский район	269 993,3300	0,0
15	Национальный парк "Земля леопарда"	05.04.2012	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Владивостокский городской округ; Надеждинский район, Уссурийский городской округ; Хасанский район	268 797,12	0,0
16	Национальный парк "Зигальга"	16.11.2019	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Катав-Ивановский район	45 661,80	0,0
17	Национальный парк "Зов тигра"	02.06.2007	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский районы	63 489,8688	0,0
18	Национальный парк "Зюраткуль"	03.11.1993	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Сатинский район	88 249,00	0,0
19	Национальный парк "Калевальский"	30.11.2006	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Костомукшский городской округ	74 400,00	0,0
20	Национальный парк "Кенозерский"	25.12.1991	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Коргопольский, Плесецкий муниципальные округа	139 200,00	0,0
21	Национальный парк "Кисловодский"	02.06.2016	Северо-Кавказский федеральный округ	Ставропольский край	Город-курорт Кисловодск	995,79	0,0
22	Национальный парк "Кодар"	06.02.2018	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Каларский район	491 709,90	0,0
23	Национальный парк "Койгородский"	07.12.2019	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Койгородский, Прилузский районы	58 700,032	0,0
24	Национальный парк "Командорские острова" имени С.В. Маракова	23.04.1993 21.04.2022	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Алеутский район	3 646 679,00	3 463 300,0
25	Национальный парк "Красноярские Столбы"	30.06.1925 26.11.2019	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Березовский район, г. Красноярск	47 219,00	0,0
26	Национальный парк "Куршская коса"	06.11.1987	Северо-Западный федеральный округ	Калининградская область	Зеленоградский городской округ	8 621,00	0,0
27	Национальный парк "Кытатай"	24.12.2019	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский улус (район)	1 868 954,00	31 452,0
28	Национальный парк "Паанаярви"	28.12.2017	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Лоухский, Пяозерский, Сортавальский районы	122 008,30	0,0
29	Национальный парк "Ленские столбы"	06.09.2012	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Алданский, Олёкминский районы; Хангаласский улус	1 217 941,00	0,0
30	Национальный парк "Плещеев остров"	24.09.1988	Центральный федеральный округ	Московская область	Мытищинский, Пушкинский, Щелковский районы; г. Балашиха	12 661,00	0,0
				г. Москва			
31	Национальный парк "Марий Чодра"	13.09.1985	Приволжский федеральный округ	Республика Марий Эл	Звениговский, Звенигово-Марийский районы	36 600,00	0,0
32	Национальный парк "Мещера"	09.04.1992	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Гусь-Хрустальный район	118 750,00	0,0
33	Национальный парк "Мещерский"	09.04.1992	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский районы	103 014,00	0,0
34	Национальный парк "Нечкинский"	15.10.1997	Приволжский федеральный округ	Удмуртская Республика	Якшурский, Завьяловский, Сарапульский районы	20 753,00	0,0
35	Национальный парк "Нижегородское Поволжье" имени В.А. Лебедева	26.03.2024	Приволжский	Нижегородская область	Шарангский, Лысковский, Воскресенский, Котовский, Сосновский муниципальные округа; городские округа Ворсинский, Первомайский, город Бор, город Арзамас	65 802,5213	
36	Национальный парк "Нижняя Кама"	20.04.1991	Приволжский федеральный округ	Республика Татарстан	Елабужский, Мамадышский, Нижнекамский, Тукаевский районы; г. Елабуга	28 112,00	0,0
37	Национальный парк "Онежское Поморье"	26.02.2013	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Онежский, Приморский районы	201 668,00	21 000,0
38	Национальный парк "Орловское Полесье"	05.01.1994	Центральный федеральный округ	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий районы	77 745,00	0,0

39	Национальный парк "Тавенгыр"	20.05.1992	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Лоухский район	104 364,00	0,0
40	Национальный парк "Плещеево озеро"	26.09.1988	Центральный федеральный округ	Ярославская область	Переславский район	23 790,00	0,0
41	Прибайкальский национальный парк	13.02.1986	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский районы	418 000,00	0,0
42	Национальный парк "Припышминские боры"	20.06.1993	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Талицкий городской округ; Тугулымский городской округ	49 050,00	0,0
43	Национальный парк "Приэльбрусье"	22.09.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Кабардино-Балкарская Республика	Эльбрусский, Эльбрусский районы	101 020,00	0,0
44	Национальный парк "Русская Арктика"	15.06.2009	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	городской округ Новая земля	8 777 831,14	6 544 997,1
45	Национальный парк "Русский Север"	20.03.1992	Северо-Западный федеральный округ	Вологодская область	Кирилловский район	166 400,00	0,0
46	Национальный парк "Сайлюгемский"	27.02.2010	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Кош-Агачский район	118 537,34	0,0
47	Национальный парк "Салаир"	11.09.2020	Сибирский федеральный округ	Алтайский край	Заринский, Топчихинский, Ельцовский, Солтонский районы	161 220,80	0,0
48	Национальный парк "Самарская Лука"	26.04.1984	Приволжский федеральный округ	Самарская область	Волжский, Ставропольский, Сызранский районы; г. Жигулевск; г. Самара	131 346,00	0,0
49	Национальный парк "Самурский"	25.12.2019	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Хивский, Дербентский, Докузпаринский, Магарамкентский районы	48 273,15	1 111,8
50	Национальный парк "Себежский"	06.01.1995	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Себежский район	50 021,00	0,0
51	Национальный парк "Сенгилеевские горы"	15.03.2017	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Сенгилеевский, Чердаклинский районы; г. Новоульяновск	43 697,00	0,0
52	Национальный парк "Смоленское Поозерье"	15.04.1992	Центральный федеральный округ	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский районы	146 237,00	0,0
53	Национальный парк "Смольный"	07.03.1996	Приволжский федеральный округ	Республика Мордовия	Ельниковский, Инсарский районы	36 385,00	0,0
54	Сочинский национальный парк	05.05.1983	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Сочи, Туапсинский район	208 599,85	0,0
55	Национальный парк "Таганай"	05.03.1991	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Златоустовский городской округ; Кусинский район	56 943,00	0,0
56	Табасаранский национальный парк	23.01.1930 16.08.2021	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский, Карачаевский районы	112 606,98	0,0
57	Национальный парк "Токинско-Становой"	20.12.2019	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Зейский район	252 893,65	0,0
58	Национальный парк "Тульские засеки"	27.05.2023	Центральный федеральный округ	Тульская область	Щекинский район, город Ефремов, город Тула	5 706,83	
59	Национальный парк "Тункинский"	27.05.1991	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Тункинский район	1 183 662,00	0,0
60	Национальный парк "Угра"	10.02.1997	Центральный федеральный округ	Калужская область	Бабынинский, Дзержинский, Жиздринский, Козельский, Перемышльский, Юхновский районы	68 623,00	0,0
61	Национальный парк "Удэгейская легенда"	09.09.2007	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Красноармейский район	76 393,00	0,0
62	Национальный парк "Хвалынский"	19.09.1994	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Хвалынский район	25 914,00	0,0
63	Национальный парк "Хибины"	06.02.2016	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ Апатиты; Городской округ Кировск; Городской округ Оленегорск	64 604,00	0,0
64	Национальный парк "Чавash вармане"	20.06.1993	Приволжский федеральный округ	Чувашская Республика	Шемуршинский район	25 202,359	0,0
65	Национальный парк "Черский" имени А.В. Андреева	12.12.2022	Дальневосточный федеральный округ	Магаданская область	Среднеканский и Ягоднинский городские округа	742 717,45	0,0
66	Национальный парк "Чикой"	28.02.2014	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Красночикойский район	666 467,73	0,0
67	Национальный парк "Шантарские острова"	30.12.2013	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский район	516 966,85	274 284,1

68	Шорский национальный парк	27.12.1999	Сибирский федеральный округ	Кемеровская область	Таштагольский район	418 200,00	0,0
69	Национальный парк "Шушенский Бор"	03.11.1995	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Шушенский район	89 200,00	0,0
70	Национальный парк "Югыд ва"	23.04.1994	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Район Вуктыл, Район Печора; г. Инта	1 891 701,00	0,0
71	Государственный комплекс "Звенигово" (национальный парк)	21.02.1992	Центральный федеральный округ	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский районы	132 857,64	0,0
				Тверская область	Калязинский, Конаковский районы		
72	Национальный парк "Крымский"	13.09.2019	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Алушта, городской округ Ялта; Бахчисарайский, Симферопольский районы	34 593,52	0,0
1	Государственный природный заказник федерального значения "Агрханский"	08.04.1983	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Бабаюртовский, Кизлярский районы	39 000,00	0,0
2	Государственный природный заказник федерального значения "Алтачейский"	29.11.1984	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Муйский район	78 373,60	0,0
3	Государственный природный заказник "Асканийский"	15.11.2024	Южный федеральный округ	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ	22 183,0122	
4	Государственный природный заказник федерального значения "Бадинский"	17.07.1987	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Солнечный район	275 000,00	0,0
5	Государственный природный заказник федерального значения "Белозаводский"	01.12.1986	Уральский федеральный округ	Тюменская область	Армизонский район	17 850,00	0,0
6	Государственный природный заказник федерального значения "Васьюганский"	23.12.1993	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский районы	65 200,00	0,0
7	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	30.04.1971	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Кондинский, Советский районы	241 600,00	0,0
8	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	11.04.1959	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Новоусманский, Рамонский районы, г. Воронеж	22 999,73	0,0
9	Государственный природный заказник федерального значения "Дагестанский"	22.07.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район	74 900,00	0,0
10	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерена"	24.11.2011	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский районы	213 838,00	0,0
11	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	19.03.1982	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Ханты-Мансийский район	76 600,00	0,0
12	Государственный природный заказник федерального значения "Елогуйский"	10.03.1987	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Туруханский район	747 600,00	0,0
13	Государственный природный заказник федерального значения "Ингушский"	07.01.1971	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Ингушетия	Джейрахский, Сунженский районы	70 000,00	0,0
14	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	29.08.1974	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Кабанский район	18 000,00	0,0
15	Государственный природный заказник федерального значения "Казантипский морской"	26.04.2021	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	240,00	240,0
16	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	25.05.1996	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Таловский район	5 232,00	0,0
17	Государственный природный заказник федерального значения "Кандалакшский"	04.11.1969	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Терский район	65 690,00	0,0
18	Государственный природный заказник федерального значения "Каркинитский"	11.01.1978 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Красноперекопский, Раздольненский районы	27 646,00	27 646,0
19	Государственный природный заказник федерального значения "Кивакский"	22.06.1989	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Медвежьегорский район	50 000,00	0,0
20	Государственный природный заказник федерального значения "Кирзинский"	11.04.1996	Сибирский федеральный округ	Новосибирская область	Барабинский, Чановский районы	119 868,00	0,0
21	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	23.05.1983	Центральный федеральный округ	Брянская область	Клетнянский, Мглинский районы	30 000,00	0,0

22	Государственный природный заказник федерального значения "Клязьминский"	01.09.1978	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Ковровский район		
				Ивановская область	Савинский, Юрьевский районы	21 000,00	0,0
23	Государственный природный заказник федерального значения "Красный Яр"	21.11.2000	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Эхирит-Булагатский район	49 120,00	0,0
24	Государственный природный заказник федерального значения "Леопардовый"	27.10.2008	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Уссурийский городской округ, Надеждинский район, Хасанский район	169 429,00	0,0
25	Государственный природный заказник федерального значения "Малое филлофорное поле"	31.08.2012 13.08.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Красногвардейский, Раздольненский районы	38 590,00	38 590,0
26	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	13.05.1983	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Южно-Курильский городской округ	45 000,00	40 900,0
27	Государственный природный заказник федерального значения "Мекулетинский"	13.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Черноземельский район	102 500,00	0,0
28	Государственный природный заказник федерального значения "Мурманский тундровый"	13.05.1987	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Терский район	298 000,00	0,0
29	Государственный природный заказник федерального значения "Муромский"	25.09.1968	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский районы	56 200,00	0,0
30	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	30.08.1962	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский районы	60 400,00	0,0
31	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	13.12.1985	Северо-Западный федеральный округ	Ненецкий автономный округ		440 000,00	9 179,0
32	Государственный природный заказник "Новосибирские острова"	02.03.2016	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Булунский улус (район)	8 594 466,30	4 894 124,3
33	Государственный природный заказник федерального значения "Озерецкий"	20.02.1990	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Олонецкий район	27 000,00	0,0
34	Государственный природный заказник федерального значения "Ольдиканский"	06.01.1988	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	район им. Полины Осипенко	159 750,00	0,0
35	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	02.10.1999	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Мазановский район	121 456,00	0,0
36	Государственный природный заказник федерального значения "Первомайны озера"	04.08.2021	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	г. Усть	17 109,57	0,0
37	Государственный природный заказник федерального значения "Тункинский"	08.12.2011	Сибирский федеральный округ	Республика Хакасия	Таштыпский район	253 742,50	0,0
38	Государственный природный заказник федерального значения "Триноговский"	11.04.1958	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Славянский район	42 200,00	0,0
39	Государственный природный заказник федерального значения "Туманский"	06.07.1988	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	787 500,00	0,0
40	Государственный природный заказник федерального значения "Тримдовский"	12.07.1995	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Гдовский, Псковский районы	64 900,00	0,0
41	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	01.10.1987	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Шиловский район	36 000,00	0,0
42	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	26.05.1982	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Дербентский, Магарамкентский районы	1 939,90	0,0
43	Государственный природный заказник федерального значения "Саратовский"	16.05.1983	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Федоровский район	44 302,00	0,0
44	Государственный природный биологический заказник федерального значения "Сарпинский"	07.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Юстинский, Яшкульский районы	195 900,00	0,0
45	Государственный природный заказник федерального значения "Североземельский"	03.04.1996	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	621 700,00	53 600,0
46	Государственный природный заказник федерального значения "Сочинский"	03.12.1983	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Сочи	10 574,00	0,0
47	Государственный природный заказник федерального значения "Старокулаткинский"	29.01.1985	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Тереловский, Старокулаткинский районы	20 186,00	0,0
48	Государственный природный заказник федерального значения "Сурский" имени С.А. Бутурлина	26.01.1985	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Сурский район	22 200,00	0,0
49	Государственный природный заказник федерального	18.09.1974	Северо-Кавказский федеральный	Ставропольский край	Предгорный муниципальный округ	1 123,4000	0,0

	значения "Тамбукан"	22.08.2005	округ	Кабардино-Балкарская Республика	Эльбрусский муниципальный район		0,0
50	Государственный природный заказник федерального значения "Тебердинский"	23.08.1999	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Тляратинский район	63 500,00	0,0
51	Государственный природный заказник федерального значения "Тофаларский"	13.08.1971	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Нижнеудинский район	132 700,00	0,0
52	Государственный природный заказник федерального значения "Туломский"	15.01.1990	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Кольский район	33 700,00	0,0
53	Государственный природный заказник федерального значения "Тумнинский"	06.01.1982	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ванинский район	143 100,00	0,0
54	Государственный природный заказник федерального значения "Тюменский"	11.04.1958	Уральский федеральный округ	Тюменская область	Ишимбайский район	53 585,00	0,0
55	Государственный природный заказник федерального значения "Ульинский"	30.12.1988	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ульчский район	132 700,00	0,0
56	Государственный природный заказник федерального значения "Фроловский"	12.09.1966	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Северобайкальский район	109 200,00	0,0
57	Государственный природный заказник федерального значения "Хадынский"	07.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Юстинский, Яшкульский районы	165 900,00	0,0
58	Государственный природный заказник федерального значения "Хекцирский"	18.06.1959	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Хабаровский район	102 000,00	0,0
59	Государственный природный заказник федерального значения "Хинган-Архаринский"	11.04.1958	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Архаринский район	48 800,00	0,0
60	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	07.06.1982	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Оловяннинский район	57 900,00	0,0
61	Государственный природный заказник федерального значения "Цейский"	11.04.1958	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Алагирский район	29 952,00	0,0
62	Государственный природный заказник федерального значения "Цимлянский"	20.06.1963	Южный федеральный округ	Ростовская область	Цимлянский район	44 998,00	0,0
63	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский" имени Т.И. Шпизмана	04.04.1983	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий районы	322 000,00	67 600,0
64	Государственный природный заказник федерального значения "Ярославский"	11.04.1958	Центральный федеральный округ	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский районы	15 000,00	0,0
65	Государственный природный заказник федерального значения "Государственный комплекс "Тарусе"	28.08.2002	Центральный федеральный округ	Калужская область	Жуковский район	46 900,00	0,0

Ботанические сады и дендрологические парки федерального значения

№№	Название ООПТ	Федеральный округ	Субъект Российской Федерации	Площадь , га
1	Ботанический сад Соловецкого государственного историко-архитектурного и природного музея-заповедника (Хутор Горка)	Северо-Западный	Архангельская область, пос.Соловки	11,639
2	Дендрологический сад им. В.Н.Нилова Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Северо-Западный	Архангельская область, г.Архангельск	45,0131
3	Дендрологический сад им. И.М. Стратоновича Северного (Арктического) федерального университета им. М.В.Ломоносова	Севро-Западный	Архангельская область, г.Архангельск	6,6179
4	Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А. Аврорина Кольского Научного центра РАН (ПАБСИ)	Северо-Западный	Мурманская область, г.Кировск	1365,7341
5	Ботанический сад Петра Великого Ботанического института им. В.Л. Комарова РАН (Ботанический сад БИН РАН)	Северо-Западный	г.Санкт-Петербург	22,8946
6	Ботанический сад Санкт-Петербургского государственного университета	Северо-Западный	г.Санкт-Петербург	2,6
7	Ботанический сад Санкт-Петербургского государственного лесотехнического университета им. С.М. Кирова	Северо-Западный	г.Санкт-Петербург	43,7
8	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Северо-Западный	Республика Карелия, г.Петрозаводск	366,5785
9	Ботанический сад Института биологии Коми Научного Центра УрО РАН	Северо-Западный	Республика Коми, г.Сыктывкар	17,9
10	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета им. Питирима Сорокина	Северо-Западный	Республика Коми, г.Сыктывкар	31,4108
11	Ботанический сад Всероссийского научно-исследовательского института лекарственных и ароматических растений	Центральный	г.Москва	35,3593
12	Ботанический сад им. С.И.Ростовцева РГАУ-МСХА им. К.А. Тимирязева	Центральный	г.Москва	1,2
13	Ботанический сад Первого Московского государственного медицинского университета им. И.М. Сеченова (формально является подразделением Института фармации им.А.П.Нелюбина Сеченовского университета)	Центральный	г.Москва	4,9804
14	Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН (ГБС РАН)	Центральный	г.Москва	326,99
15	Ботанический сад Биологического факультета Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова	Центральный	г.Москва	39,4111
16	Дендрологический сад им. Р.И.Шредера РГАУ-МСХА им. К.А.Тимирязева	Центральный	г.Москва	12,4
17	Дендрологический сад им. С.Т. Харитонова национального парка «Плещеево озеро»	Центральный	Ярославская область, г.Переславль-Залесский	57,51
18	Ботанический сад Ярославского государственного педагогического университета им. К.Д.Ушинского	Центральный	Ярославская область, г.Ярославль	1,983
19	Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ	Южный	Волгоградская область, г.Волгоград	27,4173
20	Дендрарий	Южный	Краснодарский край, г.Сочи	46,41
21	Дендрологический парк "Южные культуры"	Южный	Краснодарский край, г.Сочи	19,967
22	Ботанический сад Южного федерального университета	Южный	Ростовская область, г. Ростов-на-Дону	160,5404
23	Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН	Северо-Кавказский	Республика Дагестан, г.Махачкала	43,8181
24	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Северо-Кавказский	Республика Северная Осетия, г.Владикавказ	9,4
25	Ставропольский ботанический сад им. В.В. Скрипчинского	Северо-Кавказский	Ставропольский край, г.Ставрополь	206,5938
26	Перкальский дендрологический парк (Эколого-ботаническая станция "Пятигорск")	Северо-Кавказский	Ставропольский край, г.Пятигорск	13,4335
27	Южно-Уральский ботанический сад-институт (ранее - Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН)	Приволжский	Республика Башкортостан, г.Уфа	23,6627

28	Ботанический сад им. И.И.Спрыгина Пензенского государственного университета	Приволжский	Пензенская область, г.Пенза	4,2
29	Ботанический сад-институт Поволжского государственного технического университета	Приволжский	Республика Марий Эл, г.Йошкар-Ола	73,8
30	Учебный ботанический сад им. В.Н. Ржавитина Мордовского государственного университета им. Н.П. Огарева	Приволжский	Республика Мордовия, г.Саранск	35,1218
31	Дендрарий ФГБНУ "Федеральный аграрный научный центр Юго-Востока"	Приволжский	Саратовская область, г.Саратов	152,9
32	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета (Учебно-производственный Центр "Ботанический сад")	Приволжский	Республика Татарстан, г.Казань	3,4407
33	Дендрарий Волжско-Камского государственного природного заповедника	Приволжский	Республика Татарстан, пос.Садовый	21,5
34	Учебный ботанический сад Удмуртского государственного университета	Приволжский	Удмуртская Республика, г.Ижевск	41,86
35	Чебоксарский филиал Главного ботанического сада им.В.Н.Цицина РАН	Приволжский	Чувашская Республика, г.Чебоксары	159,3646
36	Ботанический сад Уральского отделения РАН	Уральский	Свердловская область, г.Екатеринбург	45,9798
37	Ботанический сад Уральского федерального университета им.Первого Президента России Б.Н.Ельцина	Уральский	Свердловская область, г.Екатеринбург	8,7
38	Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета	Сибирский	Алтайский край, г.Барнаул	48,2
39	Кулундинский дендрарий	Сибирский	Алтайский край, пос. Октябрьский	4,9098
40	Алтайский филиал Центрального сибирского ботанического сада РАН "Горно-Алтайский ботанический сад"	Сибирский	Республика Алтай, с.Камлак	59,6
41	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Сибирский	Иркутская область, г.Иркутск	28
42	Кузбасский ботанический сад Исследовательского центра угля и углехимии СО РАН	Сибирский	Кемеровская область Кузбасс, г.Кемерово	186,3
43	Ботанический сад Сибирского государственного университета	Сибирский	Красноярский край, г.Красноярск	42
44	Дендрарий Института леса им.В.Н.Сукачева - обособленного подразделения ФИЦ КНЦ СО РАН	Сибирский	Красноярский край, г.Красноярск	3,0646
45	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	Сибирский	Новосибирская область, г.Новосибирск	848,6138
46	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Сибирский	Томская область, г.Томск	117,434
47	Хакасский национальный ботанический сад Научно-исследовательского института аграрных проблем Хакасии	Сибирский	Республика Хакасия, Усть-Абаканский район	50
48	Амурский филиал Ботанического сада-института Дальневосточного отделения РАН (АФ БСИ ДВО РАН)	Дальневосточный	Амурская область, г.Благовещенск	212,7453
49	Ботанический сад-институт Дальневосточного отделения РАН (БСИ ДВО РАН)	Дальневосточный	Приморский край, г.Владивосток	169,65
50	Дендрарий Горнотаежной станции им. акад. В.Л.Комарова - филиала ФНЦ Биоразнообразия ДВО РАН	Дальневосточный	Приморский край, с.Горнотаежное	4541,8991
51	Якутский ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН (ботанический сад на правах отдела)	Дальневосточный	Республика Саха (Якутия), г.Якутск	532,1052
52	Сахалинский филиал Ботанического сада-института ДВО РАН (СФ БСИ ДВО РАН)	Дальневосточный	Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск	40,2468
	Итого			10376,8001

Планируемые ООПТ федерального значения

№	Название ООПТ	Субъект РФ	Муниципальный образования
Государственные природные заповедники			
1	Черноморский государственный природный биосферный заповедник	Херсонская область	Голопристанский муниципальный округ
2	Государственный природный заповедник «Степь Донецкая»	Донецкая Народная Республика, Запорожская область	Новоазовский, Володарский, Славянский, Краснолиманский, Тельмановский муниципальные округа (ДНР) и Куйбышевский муниципальный округ (Запорожская область)
3	Луганский государственный природный заповедник	Луганская Народная Республика	Станично-Луганский, Меловский, Свердловский, Славяносербский и Новоайдарский муниципальные округа
Национальные парки			
1	Национальный парк «Помпеевский»	Еврейская автономная область	Октябрьский муниципальный район, Облученский муниципальный район
2	Национальный парк «Соловецкий архипелаг»	Архангельская область, Республика Карелия	Приморский муниципальный округ Архангельской области, Кемский и Беломорский муниципальные районы Республики Карелия
3	Национальный парк «Большое Токко»	Республика Саха (Якутия)	Муниципальное образование «Нерюнгринский район»
4	Национальный парк «Вулканы Камчатки»	Камчатский край	Усть-Камчатский, Мильковский, Елизовский и Усть-Большерецкий муниципальные районы
5	Национальный парк «Горная Колывань»	Алтайский край	Змеиногорский, Курьинский, Краснощековский, Солонешенский и Чарышский муниципальные районы
6	Национальный парк «Былина»	Кировская область	Опаринский муниципальный округ, Подосиновский муниципальный район
7	Национальный парк «Урочище Загон»	Смоленская область	Новодугинский и Сычевский районы
8	Национальный парк «Азово-Сивашский»	Херсонская область	Генический и Новотроицкий муниципальные округа
9	Национальный парк «Бирючий»	Херсонская область	Генический муниципальный округ
10	Национальный парк «Великий Луг»	Запорожская область	Васильевский муниципальный округ

11	Национальный парк «Святые горы»	Донецкая Народная Республика	Артемовский, Краснолиманский, Славянский муниципальные округа (ДНР), городской округ город Лисичанск и Кременский муниципальный округ (ЛНР)
12	Национальный парк «Меотида»	Донецкая Народная Республика, Запорожская область	Новоазовский, Володарский и Мангушский муниципальные округа (ДНР), Бердянский и Пологовский муниципальные округа (Запорожская область)
13	Приазовский национальный парк	Запорожская область	Бердянский, Мелитопольский, Приазовский, Акимовский муниципальные округа и городские округа Бердянск и Мелитополь
14	Национальный парк «Фролихинский»	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
Государственные природные заказники федерального значения			
1	Государственный природный заказник федерального значения «Восточно-Камчатский»	Камчатский край	Акватория Авачинского и Кроноцкого заливов территориального моря Российской Федерации
2	Государственный природный заказник федерального значения «Армизонский»	Тюменская область, Курганская область	Армизонский муниципальный район Тюменской области, Мокроусовский и Частоозерский муниципальные округа Курганской области
Ботанические сады федерального значения			
1	Соловецкий ботанический сад федерального значения	Архангельская область	Приморский муниципальный округ
Памятники природы федерального значения			
1	Памятник природы федерального значения «Юницкий»	Луганская Народная Республика	Беловодский муниципальный округ

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

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

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

ООО "ТЭКПРО"

На исх. №10018-ООПТ от 04.04.2026

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. 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 2036 года с целевыми ориентирами до 2050 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

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

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

Планируемое расширение ООПТ федерального значения

№	Название ООПТ	Субъект РФ	Муниципальные образования
Государственные природные заповедники			
1	Центрально-Черноземный государственный природный заповедник	Курская область	Муниципальные районы «Горшеченский район» и «Рыльский район»
2	Государственный природный заповедник «Байкало-Ленский»	Иркутская область	Ольхонский муниципальный район
Национальные парки			
1	Национальный парк «Чикой»	Забайкальский край	Красночикойский муниципальный район
2	Национальный парк «Земля леопарда»	Приморский край	Хасанский и Надеждинский муниципальные районы, Уссурийский городской округ, Фрунзенский район г. Владивостока
3	Национальный парк «Сайлюгемский»	Республика Алтай	Кош-Агачский район

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

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания редких и охраняемых видов флоры и фауны необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со статьей 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

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 9D2AA2E249B1EC53522E20DF46FCA365A8691C1D
Владелец Департамент недропользования и природных ресурсов Югры
Действителен с 22.07.2025 по 15.10.2026

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

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: Seven@admoil.ru; voronovacu@admoil.ru
http://www.admoil.gosuslugi.ru

ООО «ТЭКПРО»

22.04.2026 № 28-Исх-337

На № 106/П-01 от 23.03.2026
107/П-01 23.03.2026
108/П-01 23.03.2026

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношении объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 111. Реконструкция» сообщаю следующее.

На межселенной территории Нефтеюганского района в районе проектируемых объектов:

- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории местного значения и зарезервированные территории и объекты для создания ООПТ местного значения отсутствуют;
- объекты размещения отходов в т.ч. свалки и полигоны твердых коммунальных и промышленных отходов и их СЗЗ отсутствуют;
- несанкционированные свалки отсутствуют;
- пути прогонов стад оленей, оленьих пастбищ, моровых полей, факторий отсутствуют.

На территории Нефтеюганского муниципального района зоны затопления, подтопления установлены в границах МО Пойковский, МО Салым, МО Юганская Обь, МО Лемпино Нефтеюганского района и отражены в документах территориального планирования.

Сведения о зонах затопления, подтопления на межселенной территории Нефтеюганского района отсутствуют.

В реестре муниципальной собственности Нефтеюганского района защитные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, лесопарковые зоны, городские леса и зеленые зоны отсутствуют.

В реестре муниципальной собственности Нефтеюганского муниципального района сведения о поверхностных и подземных источников водоснабжения, водозаборов и их санитарно-защитных зон отсутствуют. С целью получения запрашиваемой информации необходимо обратиться в органы, уполномоченные на ее представление.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нефтеюганского района, Вы можете обратиться в рамках

муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нефтеюганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

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

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

Сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нефтеюганского района.

В Нефтеюганском районе сведения о округах санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, особо ценных сельскохозяйственных земель, полях ассенизации, полях фильтрации, полях орошения, мелиорируемых земель и мелиоративных систем, приаэродромных территориях отсутствуют.

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

Градостроительная документация Нефтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нефтеюганского района и правила землепользования и застройки Нефтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу: https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya/; https://admoil.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/gradostroitelstvo/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki/.

Заместитель председателя комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00A54B72EF7AF4B70BCA85AAAC90096B8C
Владелец Чокан Татьяна Петровна
Действителен с 15.09.2025 по 09.12.2026

Т.П. Чокан

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов,
главный специалист, 8(3463)250239, zuminaka@admoil.ru

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

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«Тюменьгеоком»

info@tyumengeocom.ru
latypovaaa@tyumengeocom.ru

25.04.2024 № 11762-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Тюменьгеоком» от 02.04.2024 № 47-24 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что 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 и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 5CA01FD9ABD01830D66C650269762D7C
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 03.07.2023 по 25.09.2024

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

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

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

[Номер документа]
[Дата документа]

ООО "ТЭКПРО"
117420, Г.МОСКВА, УЛ. НАМЁТКИНА, Д. 14,
К. 2, ОФИС 504
А.В.Кох

На рег. №1228-КМНС от 04.04.2026

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

Объект «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», согласно представленным данным о расположении Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, квартал № 566, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-27.

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

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



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 № 26-1141 от 6 апреля 2026 года

Заявитель: ООО «ТЭКПРО» (исх. № 111/П-01 от 23.03.2026).

Наименование объекта/проекта: Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция.

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, квартал № 566.

Площадь объекта: 12,1 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Цембалюк С.И. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия на Верхнесалымском лицензионном участке в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры». Сайт Госкультохраны Югры 2019 г. номер 395. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 392. Тюмень, 2019.

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

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)

народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

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

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

3. *Описание режимов использования земельного участка*:

–

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

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультохрана Югры располагает.

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

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

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

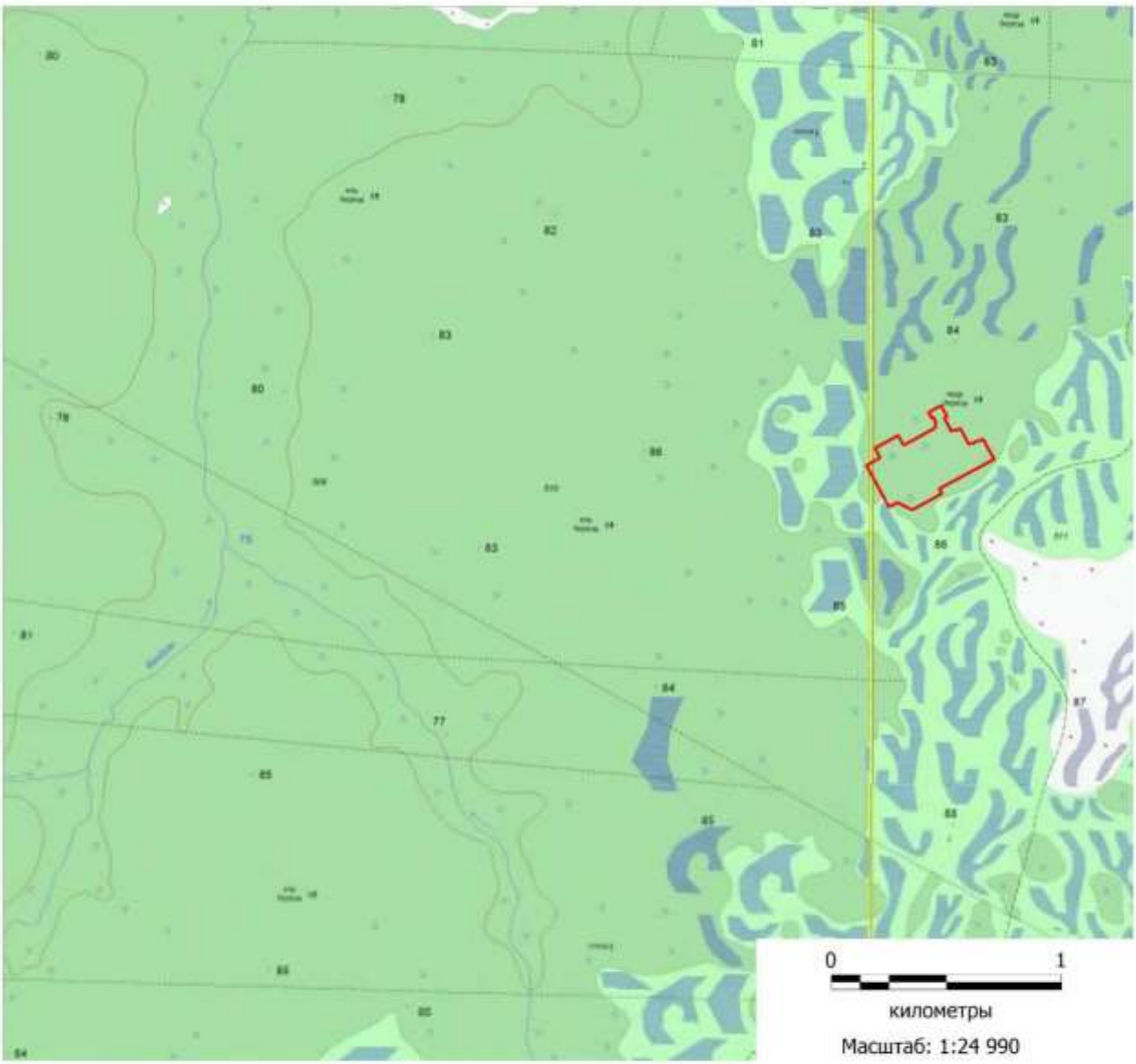
*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной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

Руководитель Службы М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Фадюшин Владислав Александрович
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 3), fadyushinva@iknugra.ru

Приложение к заключению № 26-1141 от 06.04.2026

Обзорная схема расположения проектируемых объектов
" Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция»



Главный инженер А.В. Сухарев

Исполнитель:
Научный сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Фадюшин В.А.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0489

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 21

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнездниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «Тэкпро»

info@tekpro.ru

на № _____ от «____» _____

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел письмо ООО «Тэкпро» от 12.09.2024 № 206/П-03 по вопросам проведения инженерно-экологических изысканий и сообщает, что в Тюменской области и Ханты-Мансийском автономном округе-Югре отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО.

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

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

Ибрагимов Р.Ф.
+7 495 629-10-10, доб. 1630

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0489

						SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		22

Администрация Нефтеюганского района

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

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

ООО «ТЭКПРО»

09.10.2024 № 28-Исх-1382

На № 205/П-03 от 12.09.2024

О предоставлении сведений

В ответ на Ваш запрос сообщаю, что на межселенной территории Нефтеюганского района объекты всемирного культурного наследия и их охранные (буферные) зоны **местного значения** отсутствуют.

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
5B3510CC5803B0B328735C3E34DA4A65
Владелец Воронова Ольга Юрьевна
Действителен с 31.10.2023 по 23.01.2025

О.Ю. Воронова

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов,
главный специалист, 8(3463)250239, ziminaka@admoil.ru

**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Деппедра 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-4798
24.03.2026

Главному инженеру
ООО «ТЭКПРО»
А.В. Сухареву

На исх. от 23 марта 2026 года № 110/ТП-01

На Ваш запрос сообщаю, что на территории размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 111. Реконструкция», расположенного в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сведения о прохождении путей миграции охотничьих ресурсов и объектов животного мира (за исключением редких и исчезающих видов животных, занесённых в Красную книгу), ключевых орнитологических территориях (в рамках «Схемы размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», утверждённой постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84) отсутствуют.

Данную информацию вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих ресурсов в разрезе муниципальных районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры вы можете ознакомиться на официальном веб-сайте Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (https://depprirod.admhmao.ru) в разделе «Деятельность» - «Отраслевые направления» - «Использование объектов животного мира» - «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира» - «Численность охотничьих ресурсов в Югре».

Актуальную информацию о видовом составе, численности и плотности охотничьих ресурсов обитающих непосредственно на территории размещения объекта вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

Сведения о видовом составе объектов животного мира (млекопитающие, птицы, пресмыкающиеся и земноводные) доступны для ознакомления на официальном веб-сайте Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (https://depprirod.admhmao.ru) в разделе «Деятельность» - «Отраслевые направления» - «Использование объектов животного мира» - «Отдел мониторинга, кадастра и регулирования численности объектов животного мира» - «Наземные позвоночные животные Югры (кадастровая сводка)».

Актуальную информацию о видовом составе, численности и плотности объектов животного мира (млекопитающие, птицы, пресмыкающиеся и земноводные), обитающих непосредственно на территории размещения объекта, вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

Сведения об охотничьих угодьях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры содержатся в схеме 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.

Заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 3CAA2D0FCEE4C3F3196C56DBC73B3848
Владелец Комиссаров Александр Юрьевич
Действителен с 23.07.2025 по 16.10.2026

А.Ю. Комиссаров

Исполнитель: Черникин Д.В.
тел. 89825648050

**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. №7080-ВБУ от 04.04.2026

На Ваш запрос сообщаем, что по данным Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция» отсутствуют.

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 9D2AA2E249B1EC53522E20DF46FCA365A8691C1D
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 22.07.2025 по 15.10.2026

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

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

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

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

12-Исх-6766
21.04.2026

Главному инженеру
Общества с ограниченной
ответственностью
«ТЭКПРО»

А.В. Сухареву

На исх. № 109/П-01 от 23.03.2026

Уважаемый Александр Владимирович!

На Ваш запрос по предоставлению информации о наличии (отсутствии) защитных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция» (далее – проектируемый объект), сообщаю следующее.

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

При сопоставлении предоставленных данных с действующими материалами лесоустройства выявлено, что границы проектируемого объекта пересекаются с границами земель лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Пывь-Яхского участкового лесничества, лесного квартала 566 (лесотаксационных выделов 3, 8, 22).

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

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

информационно-телекоммуникационных сетей общего пользования, в том числе 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/.

Дополнительно рекомендую руководствоваться письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24.03.2026 № 12-Исх-4696 (копия прилагается).

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Первый заместитель директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0C9DF94C7527E53BF7FCD6E60663992E
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 02.09.2025 по 26.11.2026

Е.М. Збродов

Заболотных Елена Николаевна
(3467) 36-01-10 (доб. 3122)

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

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

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

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

12-Исх-4696
24.03.2026

Руководителям организаций,
осуществляющим формирование
пакета документов на проектируемые
объекты капитального строительства,
направляемого на экспертизу

В связи со значительным увеличением объема запросов о защитных лесах, лесопарковых зеленых поясах, на основании анализа положений федерального законодательства поясняю следующее.

В соответствии со статьей 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации к пакету документов на проектируемый объект капитального строительства, направленному на экспертизу, прилагается информация о земельном участке.

Использование лесного (земельного) участка в границах земель лесного фонда осуществляется, в соответствии с частью 1 статьи 71 Лесного кодекса Российской Федерации (далее – Лесной кодекс РФ).

Требования к составу и содержанию проектной документации лесного участка, порядок ее подготовки установлены статьей 70.1 Лесного кодекса РФ и приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 03.02.2017 № 54 (далее – Приказ № 54).

В соответствии со статьей 70.1 Лесного кодекса РФ в проектной документации лесных участков указываются площадь проектируемого лесного участка, описание его местоположения и границ, целевое назначение и вид разрешенного использования лесов, а также иные количественные и качественные характеристики лесных участков.

Согласно Приказу № 54 характеристика проектируемого лесного участка должна составляться на основании данных государственного лесного реестра, а также натурного обследования проектируемого лесного участка (при необходимости).

Количественные и качественные характеристики лесных участков, вид разрешенного использования, целевое назначение лесов указываются в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества и данными государственного лесного реестра.

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 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/.

Рубка лесных насаждений или заготовка древесины осуществляется на основании проекта освоения лесов, получившего положительное заключение государственной экспертизы проектов освоения лесов.

Таким образом, с целью исключения дополнительных запросов экспертов, к пакету документов для проведения экспертизы необходимо прикладывать договор аренды лесного участка или выписку из государственного лесного реестра, на основании которой осуществилось проектирование лесного участка,

---

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

копию положительного заключения государственной экспертизы проектов освоения лесов.

Дополнительно сообщаю, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

В целях оптимизации рассмотрения запросов необходимо предоставлять электронные слои в векторном виде (с расширением «.tab», «.map», «.id», «.dat») в системе координат МСК-86 (план-схема на плоскости).

С целью оптимизации работы довести до ответственных лиц.

Исполняющий обязанности директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0C9DF94C7527E53BF7FCD6E606639992E
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 02.09.2025 по 26.11.2026

Е.М. Збродов

Заболотных Елена Николаевна
(3467) 36-01-10 (доб. 3122)

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. № 3162-ПВЗ от 04.04.2026

В ответ на Ваш запрос сообщаем следующее: в границах производства работ по обьекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция» прав пользования поверхностными водными обьектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 7fdba454d4881d865a17d8bde115ae4b
Владелец: АУ " НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 25.11.2025 по 18.02.2027

По вопросам обращаться: Гузёмина Елена Матисовна, Guzemina@crru.ru
Телефон: 8(3452)62-18-87

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

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. № 1686-ПОДЗ_ВЗ от
04.04.2026

На Ваш запрос АУ «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» направляет запрашиваемую информацию по состоянию на 01.04.2026 г.

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

В границах проектируемого объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. 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.

На прилегающей территории в радиусе 1 км зарегистрирована лицензия на участки недр местного значения в части подземных вод (приложение):

- ХМН 037528 ВЭ, недропользователь ООО "Салым Петролеум Девелопмент", для разведки и добычи подземных вод, используемых для

целей технического водоснабжения на территории Верхнесалымский участок недр (в районе строительства куста экспл. скв.№ 112 на УВС).

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

В пределах проектируемого обьекта и прилегающей территории в радиусе 1 км, установленные границы зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов), отсутствуют.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 7fdba454d4881d665a17d8bde115ae4b
Владелец: АУ " НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 25.11.2025 по 18.02.2027

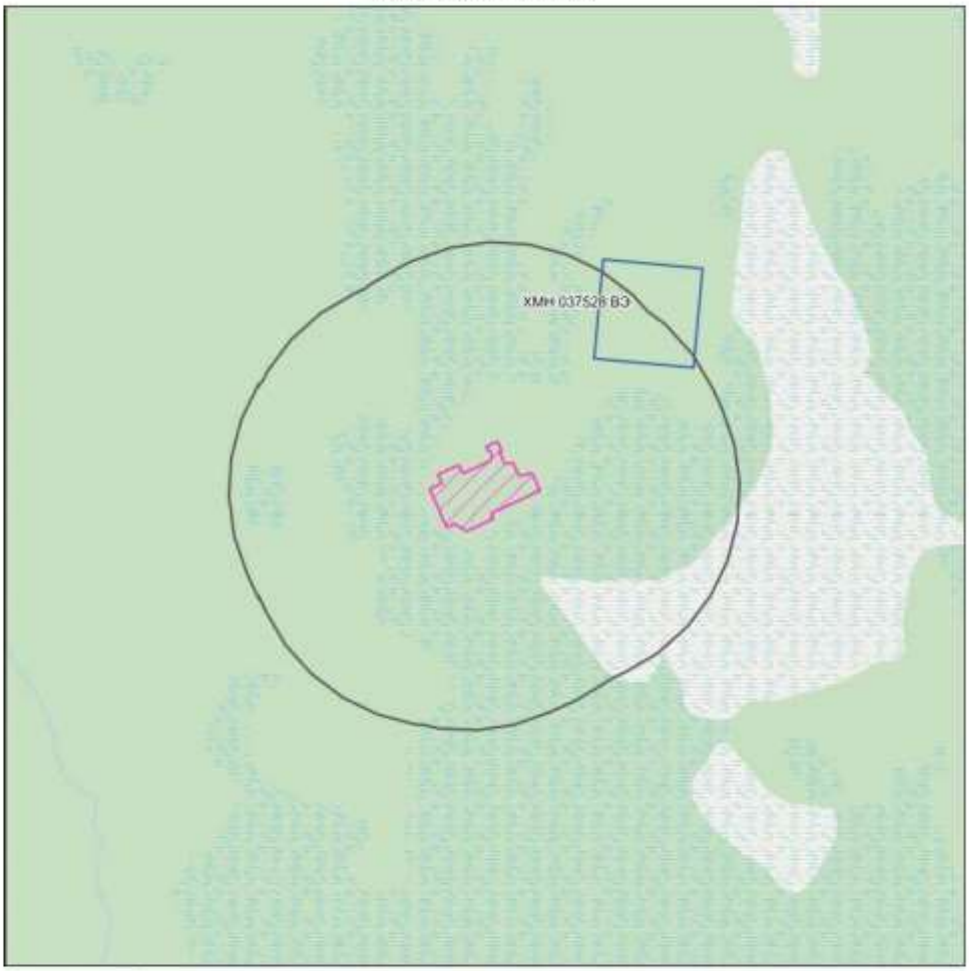
По вопросам обращаться:
Телефон: 8(3467)35-33-85
SikoraOP@nacn.hmao.ru

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

3

Приложение к письму
на рег. № 1686-ПОДЗ_ВЗ от
04.04.2026

Схема размещения объекта «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция»
масштаб 1: 30000



Условные обозначения

проектируемый объект

буферная зона проектируемого объекта (1 км)

подземный водозабор

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

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЭКПРО" 24.03.2026 11:45:56 (UTC+3)

ИНН: 7726542687 50310

СНИЛС: 161-255-805 49

Тел.: -

antonova_ans@mail.ru

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: "Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция"

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

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

1. 59.96929722, 70.75524167
2. 59.96803889, 70.75570000
3. 59.96881389, 70.75548056
4. 59.96831111, 70.75602500
5. 59.96839167, 70.75675556
6. 59.96779167, 70.75740556
7. 59.96798889, 70.75850833
8. 59.96721111, 70.75935000
9. 59.96605278, 70.75509444
10. 59.96586389, 70.75529722
11. 59.96523889, 70.75300000
12. 59.96552222, 70.75184444
13. 59.96534444, 70.75119167
14. 59.96696944, 70.74943333
15. 59.96726111, 70.75050556
16. 59.96763611, 70.75010000
17. 59.96812778, 70.75191111
18. 59.96780833, 70.75225833
19. 59.96777500, 70.75239722
20. 59.96841389, 70.75475000
21. 59.96863056, 70.75485000
22. 59.96884722, 70.75461667
23. 59.96881667, 70.75450556
24. 59.96903333, 70.75427222
25. 59.96929722, 70.75524167

Результат

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

Горные отводы: не имеется

Месторождения: не имеется

Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых

Документ подписан электронной подписью
Сертификат: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Действителен: с 26.05.2025 по 19.08.2026

учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:

Горные отводы: имеется

Месторождения: имеется

Документ подписан электронной подписью
Сертификат: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Действителен: с 26.05.2025 по 19.08.2026

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

ООО "ТЭКПРО"

На рег. № 3161-М/ОПИ от 04.04.2026

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в границах испрашиваемого участка по объекту Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция по состоянию на 01.04.2026 месторождения общераспространенных полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

Электронная копия на адрес: CRonaldu@yandex.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 7fdba454d4881d665a17d8bde115ae4b
Владелец: АУ " НАЦ РН им. В.И. Шпильмана"
Действителен: с 25.11.2025 по 18.02.2027

По вопросам обращаться: Чернослив Дмитрий Евгеньевич,
ChernoslivDE@nacrn.hmao.ru
Телефон: 8(3467)35-33-54

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

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

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

ОТХ-004887-Исх
06.04.2026
На исх. от 06.04.2026 № ОТХ-000164-2026

ООО "ТЭКПРО"
117420, Г.МОСКВА, УЛ. НАМЁТКИНА, Д. 14, К. 2, ОФИС 504

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 Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция и в радиусе 1000 м, полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, и санкционированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки) отсутствуют.

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

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

Дата 06.04.2026 ТИС Югры

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 46d6066488f5f04b4edfd06cdd796f5c
Владелец: Природнадзор Югры
Действителен с 11.02.2025 по 07.05.2026

[redacted]

МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

г. Москва, 119160

ООО «ТЭКПРО»
А.В.СУХАРЕВУ
ул. Наметкина, д. 14, к. 2,
г. Москва, 117420

«17» апреля 2026 г. № 603/9/5/894
На № 112/П-01 от 23.03.2026 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий аэродромов государственной авиации в районе выполнения инженерных изысканий по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 111. Реконструкция» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, на территории проведения инженерных изысканий по объекту в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют.

Врио командующего
военно-воздушными силами

С.Григорьев

Кого войсковая часть 94108-К ПКО ФМ
Куда ул. Знаменка 19,
г. Москва, 119160,
119160
исх. № 603/9/5/894

Индекс места отправления

040526
МОСКВА
119160

РОССИЯ-RUSSIA
ПОЧТА
0005300
КОП
FP509187

Кому ООО «ТЭКПРО»
А.В.СУХАРЕВУ
Куда ул. Наметкина, д. 14, к. 2, оф. 504,
г. Москва, 117420

Индекс места назначения

117420

Образец написания цифр индекса

ПОЧТА РОССИИ
08 05 26 1
2л
МОСКВА 117420

Произведено ООО "ЭМИКА 2000"
Заказ С5 К-К 2018 Год выпуска 2018
www.packpo

МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА ФЕДЕРАЛЬНОГО
АГЕНТСТВА ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, тел. (3452) 44-43-49, tmtuvt@tum.favt.gov.ru
www.tum.favt.ru

24.09.2024 № Исх-6320/05/ТМТУ

На № _____ от _____

ООО «ТЭКПРО»
Главный инженер

Сухарев А.В.

info@tekpro.ru

О предоставлении информации

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

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

Руководитель



А.А. Гончаров

Мадьярова Ольга Викторовна,
(3452) 444048

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

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)

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

27.05.2024 № 53863/18

На № _____ от _____

ООО «Урал Гео Групп»

uralgeogrupp@mail.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России рассмотрел обращение ООО «Урал Гео Групп» от 05.04.2024 Исх. № 043 и сообщает об отсутствии приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности М.Б. Богатырев

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

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00BE0C2A2B1933F403C638C974F05AACBB
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 17.04.2023 до 10.07.2024

М.Н. Плохих
(495) 870-29-21 (287-03)

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

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

ООО НТЦ «ТЭКПРО»

20.09.2024 № 07-Исх-16598

На исх. от 12.09.2024 № 210/П-03

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

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

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора
Департамента М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

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

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

Приложение

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

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

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

19.09.2024 № 310/08-03-28/4176
На № 175-24 от 11.09.2024

Генеральному директору
ООО «ТюменьГеоКом»
Аксенову Е.Н.
ул. Московская, 57,
д. Патрушева, Московское МО,
Тюменский район, Тюменская
область, РФ, 625062

Предоставление специализированных характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные характеристики за пятилетний период наблюдений по метеорологической станции **Салым (2017-2021)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 25,1 °С**
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 23,1 °С**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **5 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11,2	**2,8**	**7,0**	**11,2**	**25,8**	**15,4**	**14,8**	**11,8**	**3,6**

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**

Для выполнения инженерно-экологических изысканий, новое строительство по объекту: «Нефтегазосборный трубопровод. Участок Куст скважин №60/1 – Узел УН203», расположенному по адресу: поселок Салым, в 28 км к северу-западу. Ваделыпское месторождение, Нефтеюганский-район, ХМАО-Югра.

Вр.и.о. начальника учреждения Н.П. Дранкович

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

Индивидуальный предприниматель
Иванов Алексей Николаевич (ИП Иванов А.Н.)

Юридический адрес: 454091, Российская Федерация, Челябинская обл, г Челябинск, ул Монакова, дом 31, 41.
Тел./факс: 8351 251-67-69. e-mail: expertiza@chellab.ru,
ИНН: 744701303911, ОГРНИП 304745129900101

Испытательный лабораторный центр
Адреса мест осуществления деятельности: 454108, РОССИЯ, Челябинская область, город Челябинск, улица Харлова, дом 11, пом. 4 (Лит. А, 4 этаж, пом. 3, 5, 6, 7, 8, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25). 454108, РОССИЯ, Челябинская область, город Челябинск, улица Луценко, дом 12, (Лит. А2, 2 этаж, пом. 2, 3, 4, 16, 17, 18, 19 , Лит.А1, 3 этаж 5, 7, 8, 9, 10,12)
Тел./факс: 8351 251-67-69. e-mail: expertiza@chellab.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц в национальной системе аккредитации RA.RU.21OB41 дата внесения в реестр аккредитованных лиц 16.11.2020 г

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель ИЛЦ
А.А. Вишневская
17.04.2026
(дата рассмотрения и утверждения протокола)

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ ХАО-1000-020426003-004 от 17.04.2026

1. **Наименование и контактные данные:** Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» (ООО «ТЭКПРО»), info@tekpro.ru
2. **Юридический адрес Заказчика:** 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, к. 2, офис 504
   Фактический адрес осуществления деятельности Заказчика: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, к. 2, офис 504
3. **Наименование объекта испытаний, количество проб:** природные воды (подземные), 2 пробы
4. **Место отбора пробы:** «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция»
   Место осуществления лабораторной деятельности: 454108, РОССИЯ, Челябинская область, город Челябинск, улица Харлова, дом 11, пом. 4 (Лит. А, 4 этаж, пом. 3, 5, 6, 7, 8, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25)
5. **Условия отбора пробы:**
   Дата и время отбора пробы: 02.04.2026 09:00 – 10:00
   Акт отбора проб: № ХАО-1000-020426003-004 от 02.04.2026
   Направление на отбор проб (план отбора проб): -
   НД на отбор пробы: -
   Должность, Ф.И.О. лица, отобравшего пробу: начальник отдела инженерных изысканий Аксенов Е.Н.
   Условия доставки пробы: проба доставлена и отобрана Заказчиком
   Дата и время доставки пробы в ИЛЦ: 02.04.2026 15:50
6. **Дата(ы) проведения испытаний:** 02.04.2026 – 08.04.2026
7. **Подразделение ИЛЦ, проводившее испытание:** Химико-аналитический отдел
   Должность, Ф.И.О. лица, проводившего испытание: химик-эксперт Хмелинина А.Е., химик-эксперт Короткова А.С.
8. **Условия проведения испытаний:** соответствуют нормативным требованиям
9. **Применяемые средства измерений, испытательное оборудование:**

№ п/п	Наименование и тип	Заводской номер	Номер свидетельства поверки/ аттестации	Срок действия поверки/ аттестации до
1.	Спектрометр атомно-абсорбционный МГА-1000	873	С-ДЦР/17-12-2025/489090543	16.12.2026
2.	Измеритель-регистратор температуры и относительной влажности автономный EClerk-M-11-RHT-1-B	24713	С-АЕЯ/10-12-2025/488095788	09.12.2026

Результаты относятся к пробам, указанным в протоколе и проведшим испытания.
Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЛЦ.
Заявление ИЛЦ об ограничении ответственности: в случае отбора проб Заказчиком, полученные результаты относятся к предоставленным Заказчиком пробам и ИЛЦ не несет ответственность за отбор проб, условия транспортировки, информацию, предоставленную Заказчиком в документах на отбор проб.

№ п/п	Наименование и тип	Заводской номер	Номер свидетельства поверки/ аттестации	Срок действия поверки/ аттестации до
3.	Измеритель-регистратор температуры и относительной влажности автономный EClerk-M-11-RHT-1-B	24738	С-АЕЯ/04-03-2026/508895775	03.03.2027
4.	Баня водяная многоместная, ULAB модель UT-4300E	194610	А/035-2904/25	28.04.2026
5.	Измеритель-регистратор температуры и относительной влажности автономный EClerk-M-11-RHT-1-B	24725	С-АЕЯ/10-12-2025/488095785	09.12.2026
6.	Измеритель-регистратор температуры и относительной влажности автономный EClerk-M-11-RHT-1-B	24712	С-АЕЯ/10-12-2025/488095789	09.12.2026
7.	Измеритель-регистратор температуры и относительной влажности автономный EClerk-M-11-RHT-a-B	60898	С-АЕЯ/10-12-2025/488095776	09.12.2026
8.	Спектрофотометр ПЭ-5400ВИ	54ВИ1665	С-ВРЮ/30-06-2025/444450627	29.06.2026
9.	Весы HR-250AZG	6A7708446	С-ГА/05-03-2026/509971984	04.03.2027
10.	Весы неавтоматического действия DL-513	190306041	С-ЕКФ/12-05-2025/431371641	11.05.2026
11.	Печь электрокамерная сопротивления ЭКПС-50	9497	А/039-2904/25	28.04.2026
12.	Шкаф сушильный ШС-80-01 СПУ	021900259	А/031-2904/25	28.04.2026
13.	Песчаная баня TAGLER БП-4030	274	А/038-2904/25	28.04.2026
14.	Баня водяная многоместная, ULAB модель UT-4300E	194609	А/034-2904/25	28.04.2026
15.	Колбонагреватель, ULAB модель UT-4100D	194611	А/036-2904/25	28.04.2026
16.	Хроматограф жидкостный «Люмахром»	422	С-ДЦР/26-06-2025/442312886	25.06.2026
17.	Шприц Hamilton мод Microliter серии 710	470653	С-АЕЯ/04-03-2026/508895779	03.03.2027
18.	Спектрофлуориметр «ФЛЮОРАТ-02-Панорама» к Хроматографу жидкостному «Люмахром»	303	С-ДЦР/26-06-2025/442312886	25.06.2026
19.	Анализатор жидкости многопараметрический ЭКОТЕСТ-2000 Т	3506	С-ЕКС/20-03-2026/513362256	19.03.2027
20.	Фотоколориметр «ЭКОТЕСТ-2020-ХПК»	1219	С-ГА/13-03-2026/513278975	12.03.2027
21.	Термостат воздушный ХТ-3/40	917	А/021-2904/25	28.04.2026
22.	Термостат ТАГЛЕР для пробирок Модель НТ-170ХПК	045	А/023-2904/25	28.04.2026
23.	pH-метр pH-150 МИ	6248	С-АЕЯ/04-03-2026/508895793	03.03.2027
24.	Электрод стеклянный комбинированный ЭСК-10603/7	Г36236	С-ЕЕЛ/06-11-2025/480476521	05.11.2026
25.	Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-5	2	С-ДЮП/16-12-2024/395852764	15.12.2027
26.	Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 №2	322	С-АЕЯ/27-01-2025/405804966	26.01.2028
27.	Секундомер механический СОПпр- 2а-3-000	4182	С-АЕЯ/04-03-2026/508895792	03.03.2027
28.	Дозатор пипеточный Экохим ОПА-1 -10-100	МН927371	С-АЕЯ/11-12-2025/488095771	10.12.2026
29.	Дозатор механический 1-канальный варьируемого объема, 5-50 мкл ВІОНІТ	17572114	С-АЕЯ/18-03-2026/513034093	17.03.2027

Результаты относятся к пробам объекта, указанным в протоколе и прошедшим испытания.
Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЛЦ.
Заявление ИЛЦ об ограничении ответственности: *в случае отбора проб Заказчиком, полученные результаты относятся к предоставленным Заказчиком пробам и ИЛЦ не несет ответственность за отбор проб, условия транспортировки, информацию, предоставленную Заказчиком в документах на отбор проб.*

№ п/п	Наименование и тип	Заводской номер	Номер свидетельства поверки/ аттестации	Срок действия поверки/ аттестации до
30.	Дозатор механический 1-канальный варьируемого объема, 1000-5000 мкл BIOHIT	17553773	С-АЕЯ/11-12-2025/488095775	10.12.2026
31.	Концентратомер КН-2м	2210	С-ЕКС/07-05-2025/431482107	06.05.2026
32.	Сито лабораторное, ячейка 0,16 мм	3	ДД 04032026-001	03.03.2027

10. РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Определяемые показатели	Результаты испытаний ± неопределенность (погрешность, точность)	Единицы измерения	НД на методы испытаний	Метод испытаний
Код пробы: ХАО-1000-020426003. ГВ-1					
1.	Интенсивность запаха при температуре 20°С	0	балл	ГОСТ Р 57164-2016	Органолептические (сенсорные)
2.	Интенсивность запаха при температуре 60°С	0	балл	ГОСТ Р 57164-2016	Органолептические (сенсорные)
3.	Цветность	8,0±3,2	градус цветности	ПНД Ф 14.1:2:4.207-2025	Фотометрический
4.	Мутность (по каолину)	менее 0,58	мг/дм³	ГОСТ Р 57164-2016	Фотометрический
5.	Водородный показатель (pH)	7,3±0,2	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2024 г.)	Электрохимический
6.	Жесткость общая	3,5±0,3	°Ж	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (издание 2016 г.)	Титриметрический (объемный)
7.	Массовая концентрация сухого остатка	556±50	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10, Издание 2015 г.;	Гравиметрический (весовой)
8.	Биохимическое потребление кислорода через 5 дней инкубации	8,0±3,0	мг/дм³ O_2	НДП 10.1:2:3.131-2016 (издание 2022 г.) (ФР.1.31.2022.43524)	Электрофоретический
9.	Химическое потребление кислорода (ХПК)	88±18	мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Фотометрический
10.	Перманганатная окисляемость в расчете на атомарный кислород	2,37±0,24	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99, Издание 2012 г.	Титриметрический (объемный)
11.	Массовая концентрация азота аммонийного	0,19±0,04	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод А	Расчетный
12.	Массовая концентрация нитритов (нитрит-ионов)	0,020±0,010	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 (Издание, 2019 г.) Метод Б	Фотометрический
13.	Массовая концентрация нитрат-ионов	3,7±0,4	мг/дм³	ГОСТ 32527-2013	Фотометрический
14.	Массовая концентрация фосфора фосфатов	0,030±0,010	мг/дм³	ГОСТ 18309-2014, Метод В	Фотометрический
15.	Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	менее 0,01	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95, Издание 2011 г.	Фотометрический
16.	Массовая концентрация катионных поверхностно-активных веществ (КПАВ)	менее 0,05	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.16-95, Издание 2004 г.	Фотометрический
17.	Массовая концентрация неионогенных поверхностно-активных веществ (НПАВ)	менее 0,05	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.256-09, (способ 2) Издание 2023 г.	Инфракрасная спектроскопия (спектрофотометрический)
18.	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,50±0,12	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000, Издание 2023 г.	Инфракрасная спектроскопия (спектрофотометрический)

Результаты относятся к пробам объекта, указанным в протоколе и прошедшим испытания.
Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЛЦ.
Заявление ИЛЦ об ограничении ответственности: *в случае отбора проб Заказчиком, полученные результаты относятся к предоставленным Заказчиком пробам и ИЛЦ не несет ответственность за отбор проб, условия транспортировки, информацию, предоставленную Заказчиком в документах на отбор проб.*

№ п/п	Определяемые показатели	Результаты испытаний ± неопределенность (погрешность, точность)	Единицы измерения	НД на методы испытаний	Метод испытаний
Код пробы: ХАО-1000-020426003. ГВ-1					
19.	Массовая концентрация бенз(а)пирена	менее 0,0005	мкг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.186-02 (Издание 2010 г)	Высокоэффективная жидкостная хроматография
20.	Массовая концентрация фенолов	менее 0,0005	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02, метод А (Издание 2010 г)	Флуориметрический
21.	Массовая концентрация железа	более 25	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
22.	Массовая концентрация марганца	2,2±0,4	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
23.	Массовая концентрация меди	0,16±0,03	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
24.	Массовая концентрация свинца	0,19±0,04	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
25.	Массовая концентрация ртути	менее 0,01	мкг/дм³	М 01-43-2006 (ФР.1.31.2012.13493), Издание 2011 г	Атомно-абсорбционная спектрометрия
26.	Массовая концентрация кадмия	0,0068±0,0012	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
27.	Массовая концентрация цинка	0,38±0,08	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
28.	Массовая концентрация никеля	0,21±0,04	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
29.	Массовая концентрация мышьяка	0,12±0,02	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
30.	Суммарная массовая концентрация сероводорода, гидросульфидов и сульфидов	менее 0,002	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02 (издание 2019 г.)	Фотометрический
31.	Массовая концентрация сульфатов	22±4	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.159-2025	Фотометрический
32.	Массовая концентрация хлорид-ионов	менее 5,0	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97, Издание 2020 г.	Титриметрический (объемный)
Код пробы: ХАО-1000-020426004. ГВ-2					
1.	Интенсивность запаха при температуре 20°С	0	балл	ГОСТ Р 57164-2016	Органолептические (сенсорные)
2.	Интенсивность запаха при температуре 60°С	0	балл	ГОСТ Р 57164-2016	Органолептические (сенсорные)
3.	Цветность	11±2	градус цветности	ПНД Ф 14.1:2:4.207-2025	Фотометрический
4.	Мутность (по каолину)	менее 0,58	мг/дм³	ГОСТ Р 57164-2016	Фотометрический
5.	Водородный показатель (pH)	7,3±0,2	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2024 г.)	Электрохимический

Результаты относятся к пробам объекта, указанным в протоколе и прошедшим испытания.
Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЛЦ.
Заявление ИЛЦ об ограничении ответственности: в случае отбора проб Заказчиком, полученные результаты относятся к предоставленным Заказчиком пробам и ИЛЦ не несет ответственность за отбор проб, условия транспортировки, информацию, предоставленную Заказчиком в документах на отбор проб.

№ п/п	Определяемые показатели	Результаты испытаний ± неопределенность (погрешность, точность)	Единицы измерения	НД на методы испытаний	Метод испытаний
Код пробы: ХАО-1000-020426004. ГВ-2					
6.	Жесткость общая	3,0±0,3	°Ж	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (издание 2016 г.)	Титриметрический (объемный)
7.	Массовая концентрация сухого остатка	518±47	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.261-10, Издание 2015 г.	Гравиметрический (весовой)
8.	Биохимическое потребление кислорода через 5 дней инкубации	7,5±2,8	мг/дм³ O_2	НДП 10.1:2:3.131-2016 (издание 2022 г.) (ФР.1.31.2022.43524)	Электрофоретический
9.	Химическое потребление кислорода (ХПК)	77±15	мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Фотометрический
10.	Перманганатная окисляемость в расчете на атомарный кислород	2,48±0,25	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99, Издание 2012 г.	Титриметрический (объемный)
11.	Массовая концентрация азота аммонийного	0,16±0,03	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод А	Расчетный
12.	Массовая концентрация нитритов (нитрит-ионов)	0,010±0,005	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 (Издание, 2019 г.) Метод Б	Фотометрический
13.	Массовая концентрация нитрат-ионов	3,5±0,4	мг/дм³	ГОСТ 32527-2013	Фотометрический
14.	Массовая концентрация фосфора фосфатов	0,030±0,010	мг/дм³	ГОСТ 18309-2014, Метод В	Фотометрический
15.	Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	менее 0,01	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95, Издание 2011 г.	Фотометрический
16.	Массовая концентрация катионных поверхностно-активных веществ (КПАВ)	менее 0,05	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.16-95, Издание 2004 г.	Фотометрический
17.	Массовая концентрация неионогенных поверхностно-активных веществ (НПАВ)	менее 0,05	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.256-09, (способ 2) Издание 2023 г.	Инфракрасная спектроскопия (спектрофотометрический)
18.	Массовая концентрация нефтепродуктов	0,12±0,03	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000, Издание 2023 г.	Инфракрасная спектроскопия (спектрофотометрический)
19.	Массовая концентрация бенз(а)пирена	менее 0,0005	мкг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.186-02 (Издание 2010 г)	Высокоэффективная жидкостная хроматография
20.	Массовая концентрация фенолов	менее 0,0005	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02, метод А (Издание 2010 г)	Флуориметрический
21.	Массовая концентрация железа	более 25	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
22.	Массовая концентрация марганца	3,6±0,7	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
23.	Массовая концентрация меди	0,35±0,06	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
24.	Массовая концентрация свинца	0,20±0,04	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
25.	Массовая концентрация ртути	менее 0,01	мкг/дм³	М 01-43-2006 (ФР.1.31.2012.13493), Издание 2011 г	Атомно-абсорбционная спектрометрия
26.	Массовая концентрация кадмия	0,0067±0,0012	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией

Результаты относятся к пробам объекта, указанным в протоколе и прошедшим испытания.
Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЛЦ.
Заявление ИЛЦ об ограничении ответственности: *в случае отбора проб Заказчиком, полученные результаты относятся к предоставленным Заказчиком пробам и ИЛЦ не несет ответственность за отбор проб, условия транспортировки, информацию, предоставленную Заказчиком в документах на отбор проб.*

№ п/п	Определяемые показатели	Результаты испытаний ± неопределенность (погрешность, точность)	Единицы измерения	НД на методы испытаний	Метод испытаний
Код пробы: ХАО-1000-020426004, ГВ-2					
27.	Массовая концентрация цинка	0,87±0,17	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
28.	Массовая концентрация никеля	0,45±0,08	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
29.	Массовая концентрация мышьяка	0,10±0,02	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	Атомно-абсорбционная спектрометрия с электротермической атомизацией
30.	Суммарная массовая концентрация сероводорода, гидросульфидов и сульфидов	менее 0,002	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.178-02 (издание 2019 г.)	Фотометрический
31.	Массовая концентрация сульфатов	23±5	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.159-2025	Фотометрический
32.	Массовая концентрация хлорид-ионов	менее 5,0	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97, Издание 2020 г.	Титриметрический (объемный)

11. Причины внесения изменений: нет

12. Дополнительная информация: нет

13. Дополнения, отклонения или исключения из метода: нет

Конец протокола

Результаты относятся к пробам объекта, указанным в протоколе и прошедшим испытания.
Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЦ.
Заявление ИЦ об ограничении ответственности: в случае отбора проб Заказчиком, полученные результаты относятся к предоставленным Заказчиком пробам и ИЦ не несет ответственность за отбор проб, условия транспортировки, информацию, предоставленную Заказчиком в документах на отбор проб.

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

ООО «ТЭКПРО»

№ _1037_ « 05 » июня 2026г.

СПРАВКА

В ответ на Ваш запрос № № 162/П-02 от 01.06.2026г. в соответствии с приложенной картографической схемой расположения участка и системой координат по объекту:
- - «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция». Территориальное расположение объекта: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение сообщаем, что в границах участка изысканий мелиорируемые земли, мелиоративные системы, а также, отдельно расположенные гидротехнические сооружения **отсутствуют**.

Заместитель директора

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 6494A1B5ABEA4381460947AF019DA9A9
Владелец: Бурмистрова Алина Игоревна
Действителен: с 20.04.2026 до 20.04.2027

А.И. Бурмистрова

Бурмистрова Алина Игоревна

8(3452)39-87-76

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: pricmnayhanty@oimeteo.ru, pricmnayhanty@oimeteo.рф
http://www.ugrameteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

19.06.2023 № 310-02/17-10-226/1604
На № 119/0523 от 25.05.2023

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

Ул. 1-й переулок
Труженников, 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@оиметео.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 С12-19 (в пересчете на С); Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"; Пыль неорганическая >70% SiO2; Пыль неорганическая: 70-20% SiO2; Пыль абразивная; Пыль древесная; Меркаптоэтановая кислота; Пыль мучная в атмосферном воздухе п. Салым Нефтеюганского района Ханты – Мансийского автономного округа – Югры отсутствуют, так как регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по данным компонентам не проводятся.

Начальник филиала О.М. Волковская

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

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@omsmeteo.ru
http://www.omsk-meteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

19.04.2023 № 310/08-03-28/ 1761
На № 052/0423 от 05.04.2023

Заместителю
генерального директора
ООО «ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ»
Михайлову А.В.
ул. Новый Арбат, д. 21,
офис 1323, п/я 50,
г. Москва, 119019

Предоставление климатологических характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Салым (1980-2022)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: **+ 24,3 ^{0}C**
2. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, января: **- 18,7 ^{0}C**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **6 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

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

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**

Для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) ООО «Салым Петролеум Девелопмент»» (ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым).

Начальник учреждения Н.И. Криворучко

Минайчева Елена Васильевна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

954

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 № *12800763*
по состоянию на *15:20:17 15.12.2025 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:
71-0186-000266-П , I категория

Номер в ЕРУЛ: Г005-00113-72/00832443

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *15.12.2025*

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

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
06.10.1 Добыча нефти
06.10.3 Добыча нефтяного (попутного) газа
82.99 Деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включенная в другие группировки

25.12.2006

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 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):

$$M_i = (1 / 3600) \cdot e_{Mi} \cdot P_Э, \text{ г/с} \qquad (1.1.1)$$

где e_{Mi} - выброс ***i***-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной

установки на режиме номинальной мощности, *г/кВт · ч*;
$P_э$ - 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):

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

где $\gamma_{ОГ(\text{при } t=0°C)}$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С, $\gamma_{ОГ(\text{при } t=0°C)}$ = 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 *K* (450 *°C*):

$\gamma_{ОГ}$ = 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 *K* (400 *°C*):

$\gamma_{ОГ}$ = 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

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, ***τ***	ч	1
	Одновременность работы	-	нет
Сварочные работы. Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами. АНО-6			
	Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" 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

Продолжение таблицы 1.1.2

Наименование	Расчетный параметр		
	характеристика, обозначение	единица	значение
Резка металла. Газовая резка качественной легированной стали.			
Толщина разрезаемого материала, ***σ***		мм	10
Удельный показатель выделения загрязняющего вещества "x" 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 $V_п$ (учитывающий долю пыли, поступающей в производственное помещение) и $K_п$ (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)

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

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

G = 10^{3} · 0,0133705 · 1 / 3600 = 0,003714 *г/с*.

143. Марганец и его соединения

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

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

G = 10^{3} · 0,001411 · 1 / 3600 = 0,0003919 *г/с*.

2908. Пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO2

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

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

G = 10^{3} · 0,0003485 · 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)

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

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

G = 10^{3} · 0,0127245 · 1 / 3600 = 0,0035346 *г/с*.

143. Марганец и его соединения

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

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

G = 10^{3} · 0,0014705 · 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 · Sг · К2· К4 · К5 ·К7 · 10^{-3}

Максимальный разовый выброс (по каждому веществу), Mів (г/с):
Mів = 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	

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):

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

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):

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

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):

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\boldsymbol{G}_{ок} = 0,0000825 \cdot 10^{6} / (5 \cdot 1 \cdot 3600) = 0,0045833$ *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):

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

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):

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

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

Итоговый выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.4):

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

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

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

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):

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

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):

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

Максимальный выброс нефтепродуктов рассчитывается по формуле (1.1.8):

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

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,

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.*	*Vдв*	*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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*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	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*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	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*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,
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*	*Сxр*	*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 КамА335 (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 КамА335 (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*	*Кntp*	*Cxp*	*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 КамА335 (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*	*Кntp*	*Cxp*	*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

Валовые и максимальные выбросы участка №4, цех №1, площадка №1
Ист 6506. Вых труб автотрансп,
тип - 7 - Внутренний проезд,
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	7.400	1.0	нет	0.0008222

автомобиль, "КАМАЗ 43 (д)				
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 КамА335 (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 КамА335 (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*	*Cxp*	*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 КамА335 (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	1.100	1.0	100.0	нет	0.0001222

КамА335 (д)					

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	
В	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 на основе утилизации, обезвреживания буровых отходов вредные вещества выбрасываются в атмосферу через неорганизованные источники.

Рекуомендуемое количество компонентов для приготовления строительного материала «СМОБ» представлено согласно материалам ГЭЭ технической документаии на основе обезвреживания буровых отходов». Информация представлена в таблицах

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

Песок, % от объема буровых отходов	Цемент, % от веса Буровых отходов	Диатомит, % от веса Буровых отходов
10 — 40	1 — 10	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 плотносnіь 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

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 $К_{об}$: 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 (В): 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 *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	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 C12-C19 (в пересчете на C)	0,00115905244	0,03655187763

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.7.63 от 04.09.2023
Copyright© 1996-2023 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "ИЭНВИ-КОНСАЛТИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-1027

Объект: №2 ВСМ
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 0
Название источника выбросов: ИВ 0005 дым. труба ППУА
Котел ДТ ППУА

Результаты расчетов

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азот (IV) оксид	0,5382070	0,002392
0304	Азот (II) оксид	0,0874586	0,000389
0328	Углерод (Сажа)	0,1314595	0,000584
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,000549
0337	Углерод оксид	0,6975571	0,003100
0703	Бенз/а/пирен	0,00000605455	0,00000002689

Исходные данные
Наименование топлива: Дизельное топливо II
Тип топлива: Мазут
Характер топлива: Мазут, нефть, диз. топл.

Фактический расход топлива (B, B')
B = 0.56 т/год
B' = 126 г/с
Котел паровой. Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч

Расчет выбросов оксидов азота при сжигании мазута

Расчетный расход топлива ($B_р$, $B_р$')
$B_р = B \cdot (1-q_4/100) = 0.56$ т/год

$B_р' = B' \cdot (1-q_4/100) = 0.1259$ кг/с

Потери тепла от механической неполноты сгорания (q_4):
Среднее: 0.08 %
Максимальное: 0.08 %

Низшая теплота сгорания топлива ($Q_т$)
$Q_т = 42.62$ МДж/кг

Удельный выброс оксидов азота при сжигании мазута (K_{NO2}, K_{NO2}')
Котел паровой
Фактическая паропроизводительность котла D = 1.6 т/ч
$K_{NO2} = K_{NO2}' = 0.01 \cdot (D^{0.5}) + 0.1 = 0.1126491$ г/МДж

Коэффициент, учитывающий принципиальную конструкцию горелок ($\beta_к$)
Тип горелки: Дутьевая напорного типа или отсутствует
$\beta_к = 1$

Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β_t)
Температура горячего воздуха $t_{гв} = 30$ °C
$\beta_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$

Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота ($\beta_а$)
Общий случай (котел не работает в соответствии с режимной картой)
$\beta_а = 1.113$

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 $Г_{ун} = 0$ %

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 $q_v = B_р \cdot Q_р / V_т$

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

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

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

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

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

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

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

$V_{сг} = K \cdot Q_г = 15.1301$ м^3/кг топлива (м^3/м^3 топлива)

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

$M_{бп} = C_{бп} \cdot V_{сг} \cdot B_р \cdot k_п$

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

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

$B_р' = B' \cdot (1-q_4/100) \cdot 0.0036 = 0.45324$ 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)

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

$M_{бп}' = 0.0031759 \cdot 15.13 \cdot 0.4532371 \cdot 0.000278 = 0.00000605455$ 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.

ИВ 6002 Техническое обслуживание

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_y)

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

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

$M'_O=3.6\cdot M_M\cdot T\cdot10^{-3}$, 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):

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

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_n) 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_n определяется по формуле (2):

$$K_n = \tau / 1200 \qquad (2)$$

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 моноокись; 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 моноокись; 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

$M = S(m_L \cdot K_{итр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (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

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

$M = S(m_L \cdot K_{итр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (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	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 (X), т/год	Валовый выброс (T), 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

$M = S(m_L \cdot K_{нтр.} \cdot L_p \cdot N_k \cdot D_p \cdot 10^{-6})$ (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

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, $K_{нтр}$, $K_{нтр.пр}$

	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	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

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 (X)	-19,4 (X)	-9,8 (X)	-1,3 (II)	6,4 (T)	13,1 (T)	17,8 (T)	13,3 (T)	8 (T)	-1,9 (II)	-10,7 (X)	-17,1 (X)
Средняя минимальная температура, °С	-26,1 (X)	-23,8 (X)	-14,9 (X)	-6 (X)	1,6 (II)	8,6 (T)	13,4 (T)	9,3 (T)	4,4 (II)	-4,9 (II)	-14,4 (X)	-21,5 (X)

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 С1Н4-С5Н12	0,00080368136	0,02534489550
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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 С1Н4-С5Н12	0,00001279187	0,00040340431
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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 С1Н4-С5Н12	0,00000066518	0,00002097702
	416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	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:

$$П_j = 0,6 \cdot K_j \cdot K_н \cdot p \cdot b \cdot S_r / t_r, \text{ кг/час}$$

где:

$П_j$ - количество конкретного ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного нефтепродукта в единицу времени, $кг_j$/час;

K_j - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, $кг_j/кг_j$ (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);

$K_н$ - нефтеемкость грунта, м3/м3;

ρ - плотность разлитого вещества, кг/м^3;

h - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м;

$S_г$ - 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= $0,6 \cdot 0,015 \cdot 0,28 \cdot 827,3 \cdot 0,18 \cdot 179,46 / 1 = 67,345$ кг/час

G = $67,345 \cdot 1000/3600 = 18,706944$ г/с

M = $67,345 \cdot 1 / 1000 = 0,067345$ т/год

Приложение 5 Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере

5.1. Период строительства

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 50526, Куст 111 реконструкция
Город: 27112025, Верхнесалымское месторождение
Район: 27112025, Без района
ВИД: 2, Строительство
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 30 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	140
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													
0001	+	1	1	[0001] ДГУ	5	0,10	0,12	15,28	400,00	1	840282,70 / 3427860,60	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
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1144444	0,000017	1	0,85	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0185972	0,000003	1	0,07	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0097222	0,000002	1	0,10	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0152778	0,000002	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1000000	0,000015	1	0,03	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,783000E-11	1	0,00	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0020833	3,000000E-07	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0500000	0,000008	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	[6501] Сварка	1	0,00			-	1	840077,97 / 3427647,15	840077,47 / 3427648,02	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
0123	Железа оксид	0,0006833	0,001361	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004085	0,000097	1	1,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001111	0,000008	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0016556	0,000119	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0002690	0,000019	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0026389	0,000190	1	0,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000968	0,000009	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	[6502] Пескоструйный аппарат	1	0,00			-	1	840165,47 / 3427556,75	840164,97 / 3427557,62	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
2902	Взвешенные вещества	0,0005558	0,000400	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0008334	0,000600	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6503	+	1	3	[6503] Покрасочные работы	1	0,00			-	1	840156,77 / 3427550,85	840156,27 / 3427551,72	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
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0266672	0,039029	1	3,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0528148	0,051625	1	2,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0069367	0,005993	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)					0,0034684	0,002997	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)					0,0173418	0,023815	1	4,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон;					0,0221481	0,019136	1	1,58	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит					0,0266672	0,023041	1	0,67	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества					0,0195559	0,027707	1	0,98	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6504	+	1	3	[6504] Заправка техники		1	0,00			-	1	840384,47 3427872,05	840383,97 3427872,92	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)	0,0000440	0,000002	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0156853	0,000589	1	0,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6505	+	1	3	[6505] Работа дорожной техники		5	0,00			-	1	840318,84 3427740,27	840305,98 3427755,59	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	1,658518	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,269509	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,269257	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,179375	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0518028	1,456568	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,416972	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6506	+	1	3	[6506] Автотранспорт		5	0,00			-	1	840474,90 3427733,46	840380,93 3427767,66	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	0,000158	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000578	0,000026	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000444	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000744	0,000033	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0008222	0,000363	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001333	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6507	+	1	3	[6507] Пыление щебня		1	0,00			-	1	840183,50 3427787,10	840188,50 3427787,10	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	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6508	+	1	3	[6508] Утилизация бур отх		1	0,00			-	1	840093,31 3427678,78	840120,67 3427753,96	80,00

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	0,000912	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000025	3,379200E-07	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0004085	1	1,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0004085**		**1,02**			**0,00**		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,1144444	1	0,85	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0001111	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0532396	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0003556	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1681507**		**1,66**			**0,00**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0185972	1	0,07	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0086514	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0000578	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0273064**		**0,13**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0097222	1	0,10	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00

0	0	6505	3	0,0110350	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0000444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0208016**		**0,31**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0152778	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0065456	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0000744	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0218978**		**0,08**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000440	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000440**		**0,14**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,1000000	1	0,03	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0016556	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0518028	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0008222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1542806**		**0,07**			**0,00**		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0002690	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0002690**		**0,34**			**0,00**		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0026389	1	0,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0026389		0,33		0,00	

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0266672	1	3,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0266672		3,33			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0528148	1	2,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0528148		2,20			0,00		

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0069367	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0069367		1,73			0,00		

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0034684	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0034684		0,02			0,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0173418	1	4,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0173418		4,34			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

0	0	0001	1	0,0020833	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0020833**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0221481	1	1,58	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0221481**		**1,58**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0500000	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0150083	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0001333	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0651416**		**0,10**			**0,00**		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0266672	1	0,67	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0266672**		**0,67**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0156853	1	0,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0156853**		**0,39**			**0,00**		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0005558	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0195559	1	0,98	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0201117**		**1,01**			**0,00**		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0000968	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0008334	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,0002598	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0011900**		**0,10**			**0,00**		

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6507	3	0,0000280	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	0,0000025	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000305**		**0,00**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000440	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0001	1	1325	0,0020833	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0021273**		**0,20**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0330	0,0152778	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0065456	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0000744	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	0333	0,0000440	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0219418**		**0,22**			**0,00**		

Группа суммации: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0337	0,1000000	1	0,03	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0337	0,0016556	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0337	0,0518028	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0337	0,0008222	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6507	3	2909	0,0000280	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6508	3	2909	0,0000025	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,1543111		0,07		0,00	

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0342	0,0002690	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0344	0,0026389	1	0,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0029079		0,67			0,00		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0301	0,1144444	1	0,85	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0001111	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0301	0,0532396	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0301	0,0003556	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0001	1	0330	0,0152778	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0065456	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0000744	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,1900485		1,09			0,00		

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

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0330	0,0152778	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0065456	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0000744	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0342	0,0002690	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0221668		0,23			0,00		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых		Расчет среднесуточных			
		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	Нет	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
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
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0330	Сера диоксид	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1024446,60	3445480,70	822414,40	3445480,70	77000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	840570,70	3427695,00	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка
2	840512,30	3427840,90	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	840337,10	3427934,40	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка
4	840188,20	3428007,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	840080,20	3427779,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	839983,80	3427531,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	840143,00	3427403,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	840272,90	3427365,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
9	849929,30	3465560,00	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
10	999606,70	3434094,50	2,00	на границе охранной 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 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
844446,60	3426980,70	4,96E-04	4,959E-06	171	5,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	3,29E-04	3,286E-06	7	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	8,16E-05	8,159E-07	245	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	7,16E-05	7,156E-07	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	6,28E-05	6,276E-07	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

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
844446,60	3426980,70	0,12	0,025	169	1,70	0,12	0,024	0,12	0,024
834446,60	3426980,70	0,12	0,025	8	2,50	0,12	0,024	0,12	0,024
844446,60	3436980,70	0,12	0,024	246	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024
834446,60	3436980,70	0,12	0,024	303	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024
844446,60	3416980,70	0,12	0,024	111	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

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
844446,60	3426980,70	0,03	0,013	169	1,70	0,03	0,013	0,03	0,013
834446,60	3426980,70	0,03	0,013	8	2,50	0,03	0,013	0,03	0,013
844446,60	3436980,70	0,03	0,013	246	6,00	0,03	0,013	0,03	0,013
834446,60	3436980,70	0,03	0,013	303	6,00	0,03	0,013	0,03	0,013
844446,60	3416980,70	0,03	0,013	111	6,00	0,03	0,013	0,03	0,013

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
844446,60	3426980,70	0,16	0,024	169	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024
834446,60	3426980,70	0,16	0,024	8	2,50	0,16	0,024	0,16	0,024
844446,60	3436980,70	0,16	0,024	246	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024
834446,60	3436980,70	0,16	0,024	303	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024
844446,60	3416980,70	0,16	0,024	111	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024

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
844446,60	3426980,70	0,01	0,007	168	1,70	0,01	0,007	0,01	0,007
834446,60	3426980,70	0,01	0,007	8	2,50	0,01	0,007	0,01	0,007
844446,60	3436980,70	0,01	0,007	246	6,00	0,01	0,007	0,01	0,007
834446,60	3436980,70	0,01	0,007	303	6,00	0,01	0,007	0,01	0,007
844446,60	3416980,70	0,01	0,007	111	6,00	0,01	0,007	0,01	0,007

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

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
844446,60	3426980,70	7,19E-05	5,753E-07	168	4,70	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	3,86E-05	3,090E-07	9	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,19E-05	9,487E-08	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	9,69E-06	7,754E-08	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	8,27E-06	6,614E-08	110	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; 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
844446,60	3426980,70	1,64E-04	8,200E-04	169	1,70	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,08E-04	5,401E-04	8	2,50	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	4,78E-05	2,391E-04	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	4,13E-05	2,063E-04	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	3,64E-05	1,821E-04	111	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0342
Фториды газообразные

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
844446,60	3426980,70	1,63E-04	3,266E-06	171	5,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,08E-04	2,164E-06	7	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	2,69E-05	5,373E-07	245	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,36E-05	4,713E-07	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	2,07E-05	4,132E-07	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

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
844446,60	3426980,70	1,60E-04	3,203E-05	171	5,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,06E-04	2,123E-05	7	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	2,64E-05	5,271E-06	245	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,31E-05	4,623E-06	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	2,03E-05	4,054E-06	112	6,00	-	-	-	-

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

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
844446,60	3426980,70	1,66E-03	3,318E-04	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,04E-03	2,085E-04	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	2,62E-04	5,245E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,27E-04	4,549E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	2,10E-04	4,201E-05	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

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
844446,60	3426980,70	1,10E-03	6,570E-04	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	6,88E-04	4,130E-04	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,73E-04	1,039E-04	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,50E-04	9,009E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	1,39E-04	8,321E-05	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)

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
844446,60	3426980,70	8,63E-04	8,630E-05	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	5,42E-04	5,424E-05	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,36E-04	1,364E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,18E-04	1,183E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	1,09E-04	1,093E-05	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

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
844446,60	3426980,70	8,63E-06	4,315E-05	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	5,42E-06	2,712E-05	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,36E-06	6,822E-06	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,18E-06	5,917E-06	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	1,09E-06	5,464E-06	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

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
844446,60	3426980,70	2,16E-03	2,157E-04	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,36E-03	1,356E-04	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	3,41E-04	3,411E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,96E-04	2,958E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	2,73E-04	2,732E-05	112	6,00	-	-	-	-

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

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
844446,60	3426980,70	0,10	0,005	168	1,90	0,10	0,005	0,10	0,005
834446,60	3426980,70	0,10	0,005	9	2,50	0,10	0,005	0,10	0,005
844446,60	3436980,70	0,10	0,005	245	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005
834446,60	3436980,70	0,10	0,005	303	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005
844446,60	3416980,70	0,10	0,005	111	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

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
844446,60	3426980,70	7,87E-04	2,755E-04	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	4,95E-04	1,732E-04	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,24E-04	4,356E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,08E-04	3,778E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	9,97E-05	3,489E-05	112	6,00	-	-	-	-

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

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
844446,60	3426980,70	2,89E-04	3,470E-04	168	1,80	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,92E-04	2,306E-04	8	2,50	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	8,38E-05	1,005E-04	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	7,16E-05	8,594E-05	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	6,23E-05	7,481E-05	111	6,00	-	-	-	-

Вещество: 2752
Уайт-спирит

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
844446,60	3426980,70	3,32E-04	3,318E-04	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,09E-04	2,085E-04	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	5,24E-05	5,245E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	4,55E-05	4,549E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	4,20E-05	4,201E-05	112	6,00	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	2,05E-04	2,051E-04	168	4,70	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,10E-04	1,102E-04	9	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	3,38E-05	3,382E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,76E-05	2,764E-05	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	2,36E-05	2,358E-05	110	6,00	-	-	-	-

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

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
844446,60	3426980,70	5,00E-04	2,502E-04	172	4,90	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	3,15E-04	1,573E-04	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	7,91E-05	3,956E-05	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	6,86E-05	3,431E-05	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	6,34E-05	3,168E-05	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

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
844446,60	3426980,70	4,86E-05	1,459E-05	172	5,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	3,09E-05	9,267E-06	6	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	7,87E-06	2,361E-06	245	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	6,83E-06	2,049E-06	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	6,19E-06	1,856E-06	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

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
844446,60	3426980,70	2,66E-04	-	168	2,30	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,71E-04	-	9	2,60	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	7,60E-05	-	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	6,34E-05	-	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	5,37E-05	-	111	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

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
844446,60	3426980,70	2,71E-04	-	168	2,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,73E-04	-	8	2,50	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	7,95E-05	-	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	6,79E-05	-	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	5,93E-05	-	111	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

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
844446,60	3426980,70	1,64E-04	-	169	1,70	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,08E-04	-	8	2,50	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	4,79E-05	-	246	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	4,14E-05	-	303	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	3,65E-05	-	111	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

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
844446,60	3426980,70	3,23E-04	-	171	5,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,14E-04	-	7	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	5,32E-05	-	245	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	4,67E-05	-	301	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	4,09E-05	-	112	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы 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
844446,60	3426980,70	0,09	-	169	1,70	0,08	-	0,08	-
834446,60	3426980,70	0,09	-	8	2,50	0,08	-	0,08	-
844446,60	3436980,70	0,08	-	246	6,00	0,08	-	0,08	-
834446,60	3436980,70	0,08	-	303	6,00	0,08	-	0,08	-
844446,60	3416980,70	0,08	-	111	6,00	0,08	-	0,08	-

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

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
844446,60	3426980,70	1,94E-04	-	170	5,00	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,30E-04	-	8	6,00	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	5,24E-05	-	245	6,00	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	4,52E-05	-	302	6,00	-	-	-	-
844446,60	3416980,70	3,96E-05	-	111	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,36E-07	1,362E-09	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,61E-06	3,608E-08	255	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,02	2,203E-04	125	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,04	3,612E-04	105	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,07	7,283E-04	51	4,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,09	8,556E-04	269	3,50	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	1,883E-04	253	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,02	1,795E-04	228	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,01	1,245E-04	204	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	1,150E-04	185	6,00	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	0,12	0,024	182	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	0,12	0,024	256	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,24	0,049	87	3,70	0,12	0,024	0,12	0,024	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,23	0,047	70	2,40	0,12	0,024	0,12	0,024	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,24	0,047	44	0,50	0,12	0,024	0,12	0,024	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,40	0,079	22	2,20	0,12	0,024	0,12	0,024	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,55	0,109	302	1,90	0,12	0,024	0,12	0,024	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,77	0,154	234	1,60	0,12	0,024	0,12	0,024	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,38	0,075	175	2,20	0,12	0,024	0,12	0,024	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,31	0,061	156	0,50	0,12	0,024	0,12	0,024	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	0,03	0,013	182	6,00	0,03	0,013	0,03	0,013	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	0,03	0,013	256	6,00	0,03	0,013	0,03	0,013	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,04	0,017	87	3,70	0,03	0,013	0,03	0,013	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,04	0,017	70	2,40	0,03	0,013	0,03	0,013	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,04	0,017	44	0,50	0,03	0,013	0,03	0,013	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,05	0,022	22	2,20	0,03	0,013	0,03	0,013	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,07	0,027	302	1,90	0,03	0,013	0,03	0,013	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,09	0,034	234	1,60	0,03	0,013	0,03	0,013	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,05	0,021	175	2,20	0,03	0,013	0,03	0,013	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,05	0,019	156	0,50	0,03	0,013	0,03	0,013	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	0,16	0,024	182	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	0,16	0,024	256	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,18	0,027	86	3,80	0,16	0,024	0,16	0,024	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,18	0,027	67	2,30	0,16	0,024	0,16	0,024	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,18	0,027	41	0,50	0,16	0,024	0,16	0,024	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,20	0,029	7	0,50	0,16	0,024	0,16	0,024	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,22	0,033	300	1,80	0,16	0,024	0,16	0,024	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,23	0,035	234	1,60	0,16	0,024	0,16	0,024	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,20	0,030	192	0,50	0,16	0,024	0,16	0,024	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,19	0,029	161	0,50	0,16	0,024	0,16	0,024	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	0,01	0,007	182	6,00	0,01	0,007	0,01	0,007	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	0,01	0,007	256	6,00	0,01	0,007	0,01	0,007	4

8	840272,90	3427365,10	2,00	0,02	0,010	87	3,80	0,01	0,007	0,01	0,007	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,02	0,010	70	2,40	0,01	0,007	0,01	0,007	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,02	0,010	44	0,50	0,01	0,007	0,01	0,007	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,03	0,014	22	2,20	0,01	0,007	0,01	0,007	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,04	0,018	302	1,90	0,01	0,007	0,01	0,007	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,05	0,024	234	1,60	0,01	0,007	0,01	0,007	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,03	0,014	175	2,20	0,01	0,007	0,01	0,007	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,02	0,012	156	0,50	0,01	0,007	0,01	0,007	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,84E-08	1,474E-10	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	4,96E-07	3,964E-09	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,42E-03	1,133E-05	78	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,38E-03	1,100E-05	63	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,38E-03	1,106E-05	40	6,00	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	3,38E-03	2,706E-05	17	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	5,32E-03	4,253E-05	325	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,03	2,082E-04	307	1,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,01	9,225E-05	166	3,50	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	4,73E-03	3,782E-05	136	6,00	-	-	-	-	1

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; 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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,49E-08	4,246E-07	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,27E-06	1,137E-05	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	4,48E-03	0,022	87	3,60	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	4,11E-03	0,021	69	2,30	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	4,52E-03	0,023	44	0,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	9,65E-03	0,048	22	2,20	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	0,076	302	1,90	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,02	0,114	234	1,60	-	-	-	-	1

2	840512,30	3427840,90	2,00	8,96E-03	0,045	175	2,20	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	6,89E-03	0,034	157	0,50	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	4,48E-08	8,966E-10	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,19E-06	2,376E-08	255	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	7,25E-03	1,450E-04	125	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,01	2,378E-04	105	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,02	4,796E-04	51	4,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,03	5,634E-04	269	3,50	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	6,20E-03	1,240E-04	253	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	5,91E-03	1,182E-04	228	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	4,10E-03	8,197E-05	204	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	3,78E-03	7,570E-05	185	6,00	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	4,40E-08	8,796E-09	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,17E-06	2,331E-07	255	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	7,11E-03	0,001	125	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,01	0,002	105	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,02	0,005	51	4,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,03	0,006	269	3,50	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	6,08E-03	0,001	253	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	5,80E-03	0,001	228	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	4,02E-03	8,041E-04	204	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	3,71E-03	7,426E-04	185	6,00	-	-	-	-	1

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	

10	999606,70	3434094,50	2,00	4,45E-07	8,895E-08	182	6,00	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,17E-05	2,346E-06	256	6,00	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,15	0,029	122	6,00	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,24	0,048	85	4,50	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,20	0,039	7	5,80	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,13	0,025	288	6,00	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,04	0,009	266	6,00	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,05	0,010	245	6,00	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,04	0,009	219	6,00	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,05	0,009	199	6,00	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,94E-07	1,762E-07	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	7,74E-06	4,646E-06	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,10	0,057	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,16	0,094	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,13	0,078	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,08	0,050	288	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,03	0,017	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,03	0,020	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,03	0,017	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,03	0,019	199	6,00	-	-	-	-	1

Вещество: 1042
Бутан-1-ол (Бутиловый 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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,31E-07	2,314E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	6,10E-06	6,102E-07	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,08	0,008	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,12	0,012	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,10	0,010	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,07	0,007	288	6,00	-	-	-	-	2

4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	0,002	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,03	0,003	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,02	0,002	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,02	0,002	199	6,00	-	-	-	-	1

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,31E-09	1,157E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	6,10E-08	3,051E-07	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	7,55E-04	0,004	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,24E-03	0,006	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,02E-03	0,005	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	6,59E-04	0,003	288	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	2,27E-04	0,001	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,60E-04	0,001	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	2,26E-04	0,001	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,45E-04	0,001	199	6,00	-	-	-	-	1

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	5,78E-07	5,784E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,53E-05	1,525E-06	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,19	0,019	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,31	0,031	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,26	0,026	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,16	0,016	288	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,06	0,006	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,07	0,007	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,06	0,006	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,06	0,006	199	6,00	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	0,10	0,005	182	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	0,10	0,005	256	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,11	0,005	89	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,11	0,005	73	6,00	0,10	0,005	0,10	0,005	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,11	0,005	48	4,90	0,10	0,005	0,10	0,005	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,12	0,006	22	2,20	0,10	0,005	0,10	0,005	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,13	0,006	303	2,00	0,10	0,005	0,10	0,005	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,15	0,007	234	1,60	0,10	0,005	0,10	0,005	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,12	0,006	175	2,30	0,10	0,005	0,10	0,005	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,11	0,006	150	2,80	0,10	0,005	0,10	0,005	1

Вещество: 1401
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,11E-07	7,388E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	5,57E-06	1,948E-06	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,07	0,024	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,11	0,040	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,09	0,033	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,06	0,021	288	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	0,007	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,02	0,008	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,02	0,007	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,02	0,008	199	6,00	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,43E-07	1,722E-07	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,84E-06	4,613E-06	256	6,00	-	-	-	-	4

8	840272,90	3427365,10	2,00	7,70E-03	0,009	88	4,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	7,27E-03	0,009	71	2,40	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	7,60E-03	0,009	45	0,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,02	0,024	22	2,20	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,03	0,035	302	1,90	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,05	0,057	234	1,60	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,02	0,022	175	2,20	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	0,015	154	0,50	-	-	-	-	1

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,90E-08	8,895E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,35E-06	2,346E-06	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,03	0,029	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,05	0,048	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,04	0,039	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,03	0,025	288	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	8,74E-03	0,009	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	1,00E-02	0,010	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	8,68E-03	0,009	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	9,42E-03	0,009	199	6,00	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	5,26E-08	5,256E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,41E-06	1,413E-06	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	4,04E-03	0,004	78	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	3,92E-03	0,004	63	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	3,94E-03	0,004	40	6,00	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	9,65E-03	0,010	17	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	0,015	325	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,07	0,074	307	1,00	-	-	-	-	1

2	840512,30	3427840,90	2,00	0,03	0,033	166	3,50	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	0,013	136	6,00	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,34E-07	6,708E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,54E-06	1,769E-06	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,04	0,022	122	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,07	0,036	85	4,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,06	0,030	7	5,80	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,04	0,019	289	6,00	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,01	0,007	266	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,02	0,008	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,01	0,007	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	0,007	199	6,00	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,32E-08	3,969E-09	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,50E-07	1,049E-07	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	3,41E-03	0,001	119	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	4,74E-03	0,001	82	4,70	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	3,84E-03	0,001	8	6,00	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	5,13E-03	0,002	289	0,60	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	1,07E-03	3,222E-04	262	0,70	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	1,08E-03	3,242E-04	245	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	9,46E-04	2,838E-04	219	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	1,03E-03	3,084E-04	199	6,00	-	-	-	-	1

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	

10	999606,70	3434094,50	2,00	1,90E-10	9,484E-11	182	6,00	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	5,06E-09	2,531E-09	256	6,00	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	2,05E-05	1,023E-05	102	6,00	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	2,49E-05	1,244E-05	84	6,00	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	3,57E-05	1,786E-05	52	6,00	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	1,61E-04	8,055E-05	4	1,60	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	6,06E-05	3,029E-05	269	6,00	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	6,57E-05	3,287E-05	224	6,00	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	3,26E-05	1,628E-05	189	6,00	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,38E-05	1,188E-05	167	6,00	-	-	-	-	-	1

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,20E-07	-	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,21E-06	-	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	6,21E-03	-	87	0,50	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	6,52E-03	-	71	0,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	7,42E-03	-	47	3,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,02	-	21	2,20	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,03	-	303	2,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,05	-	234	1,60	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,03	-	172	1,90	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	-	147	0,50	-	-	-	-	1

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,37E-07	-	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,67E-06	-	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	6,83E-03	-	86	2,60	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	6,74E-03	-	69	0,50	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	7,04E-03	-	44	0,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,02	-	21	2,20	-	-	-	-	2

4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	-	302	1,90	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,03	-	234	1,60	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,02	-	171	1,90	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	-	152	0,50	-	-	-	-	1

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,51E-08	-	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,28E-06	-	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	4,49E-03	-	87	3,60	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	4,11E-03	-	70	2,30	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	4,54E-03	-	44	0,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	9,67E-03	-	22	2,20	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,02	-	302	1,90	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,02	-	234	1,60	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	8,96E-03	-	175	2,20	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	6,90E-03	-	157	0,50	-	-	-	-	1

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,88E-08	-	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,35E-06	-	255	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,01	-	125	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,02	-	105	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,05	-	51	4,50	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,06	-	269	3,50	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,01	-	253	6,00	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,01	-	228	6,00	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	8,12E-03	-	204	6,00	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	7,50E-03	-	185	6,00	-	-	-	-	1

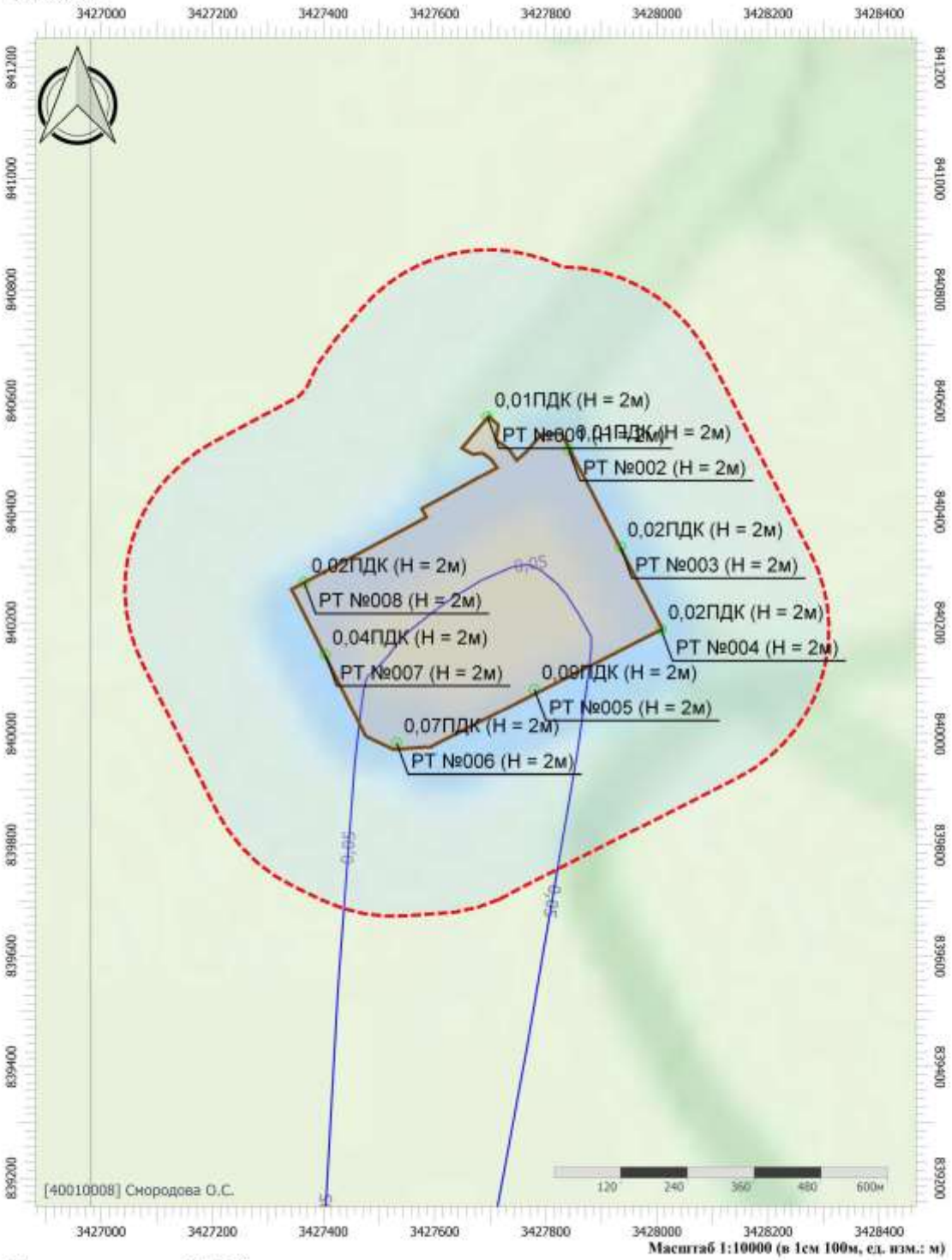
Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	0,08	-	182	6,00	0,08	-	0,08	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	0,08	-	256	6,00	0,08	-	0,08	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,16	-	87	3,70	0,08	-	0,08	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,16	-	70	2,40	0,08	-	0,08	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,16	-	44	0,50	0,08	-	0,08	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,27	-	22	2,20	0,08	-	0,08	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,36	-	302	1,90	0,08	-	0,08	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,51	-	234	1,60	0,08	-	0,08	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,25	-	175	2,20	0,08	-	0,08	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,21	-	156	0,50	0,08	-	0,08	-	1

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	9,08E-08	-	182	6,00	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,42E-06	-	256	6,00	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	4,03E-03	-	125	6,00	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	6,61E-03	-	105	6,00	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,02	-	50	4,20	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,02	-	269	3,50	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,01	-	302	1,90	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,02	-	233	1,60	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	7,75E-03	-	185	0,50	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	5,88E-03	-	160	0,50	-	-	-	-	1

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

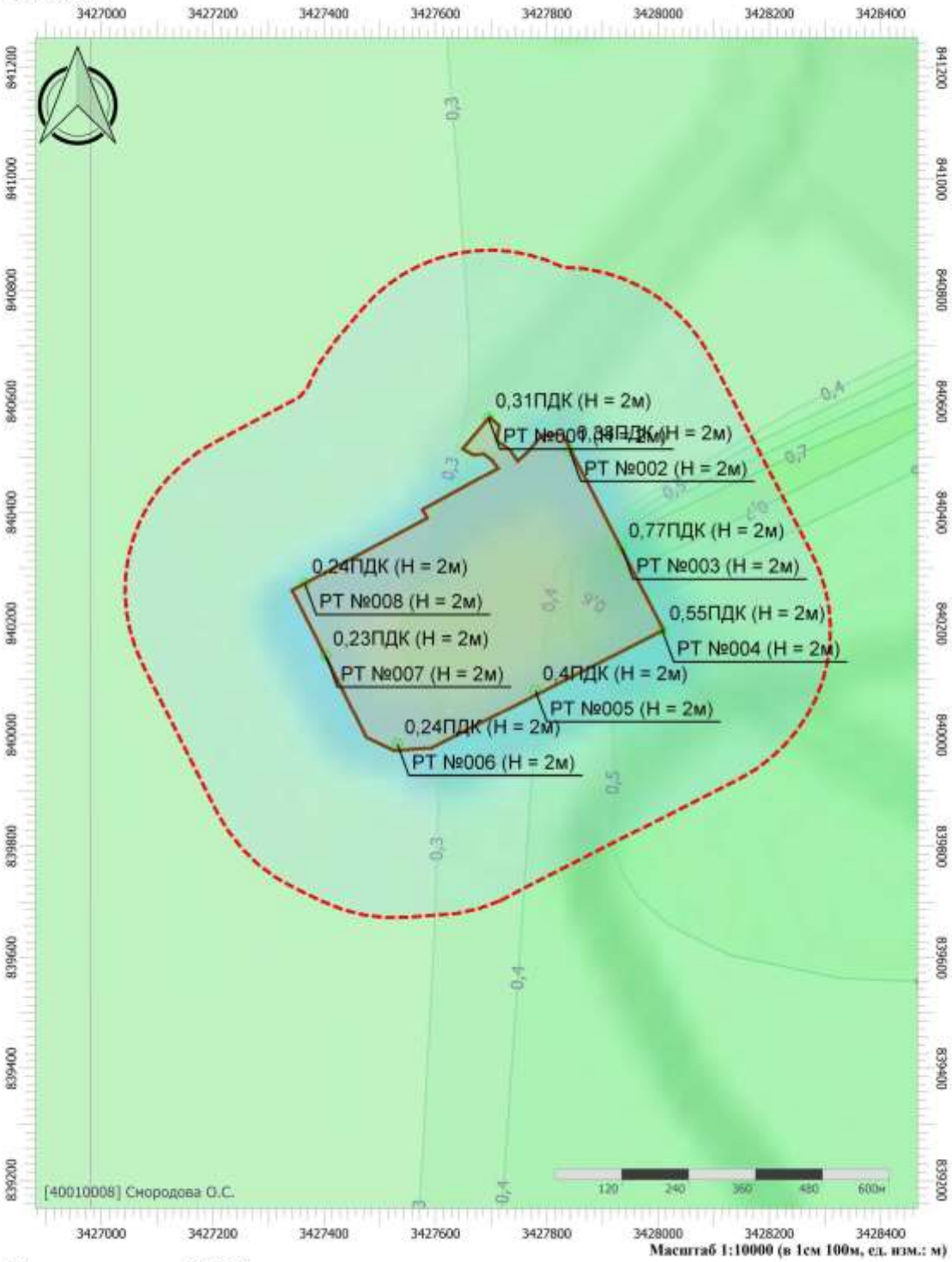
Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
173

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



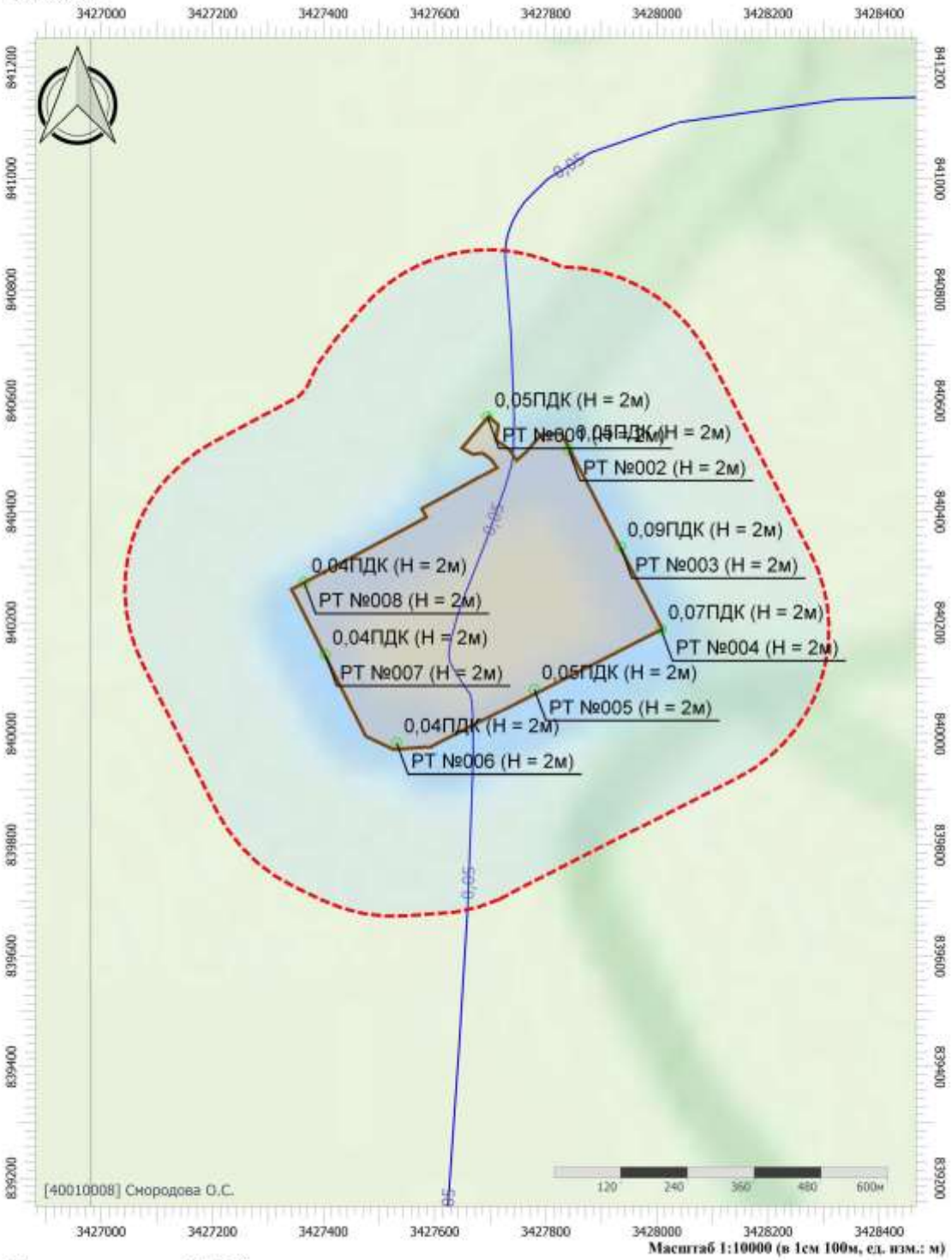
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 174

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

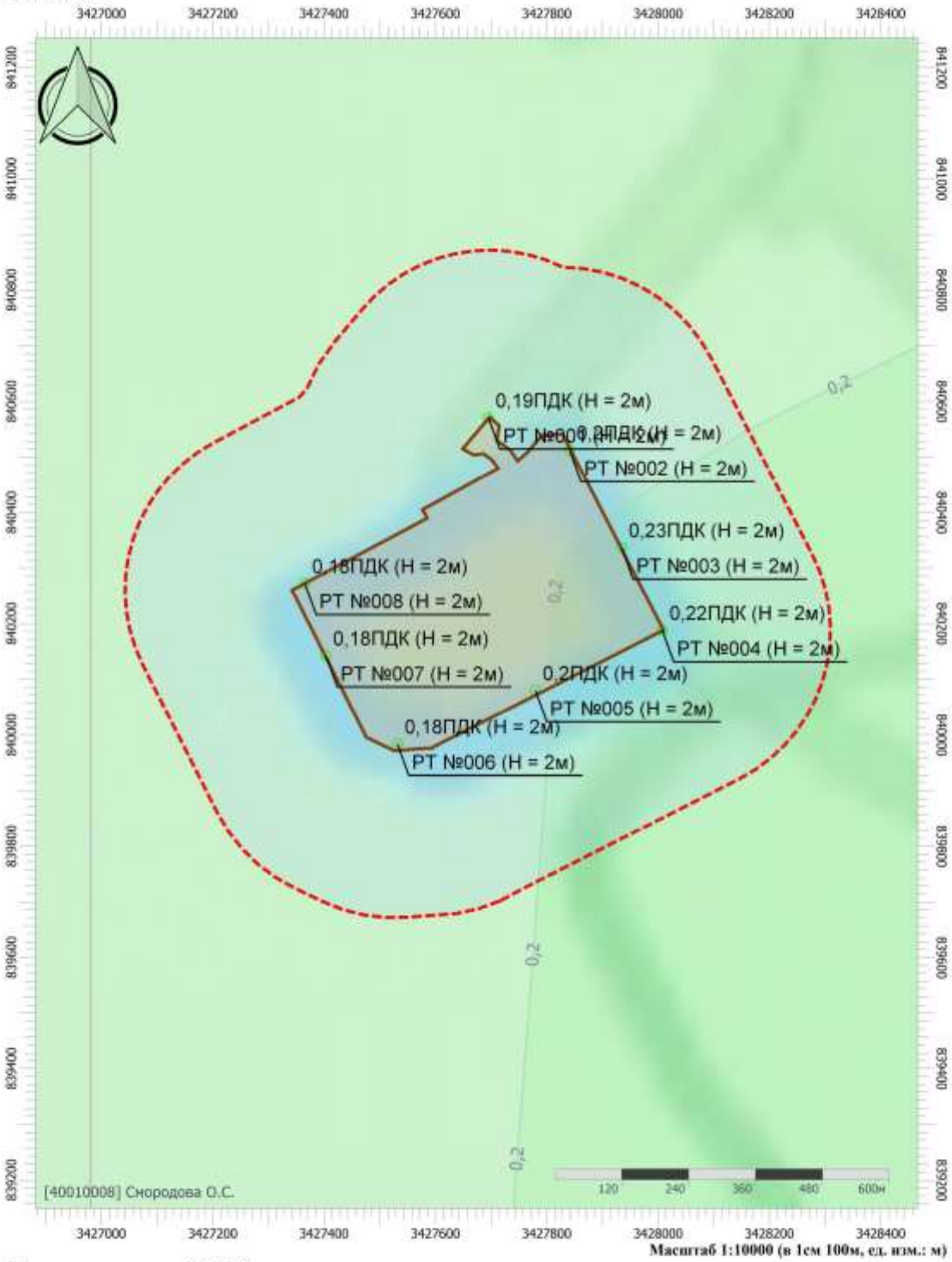
0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
175

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

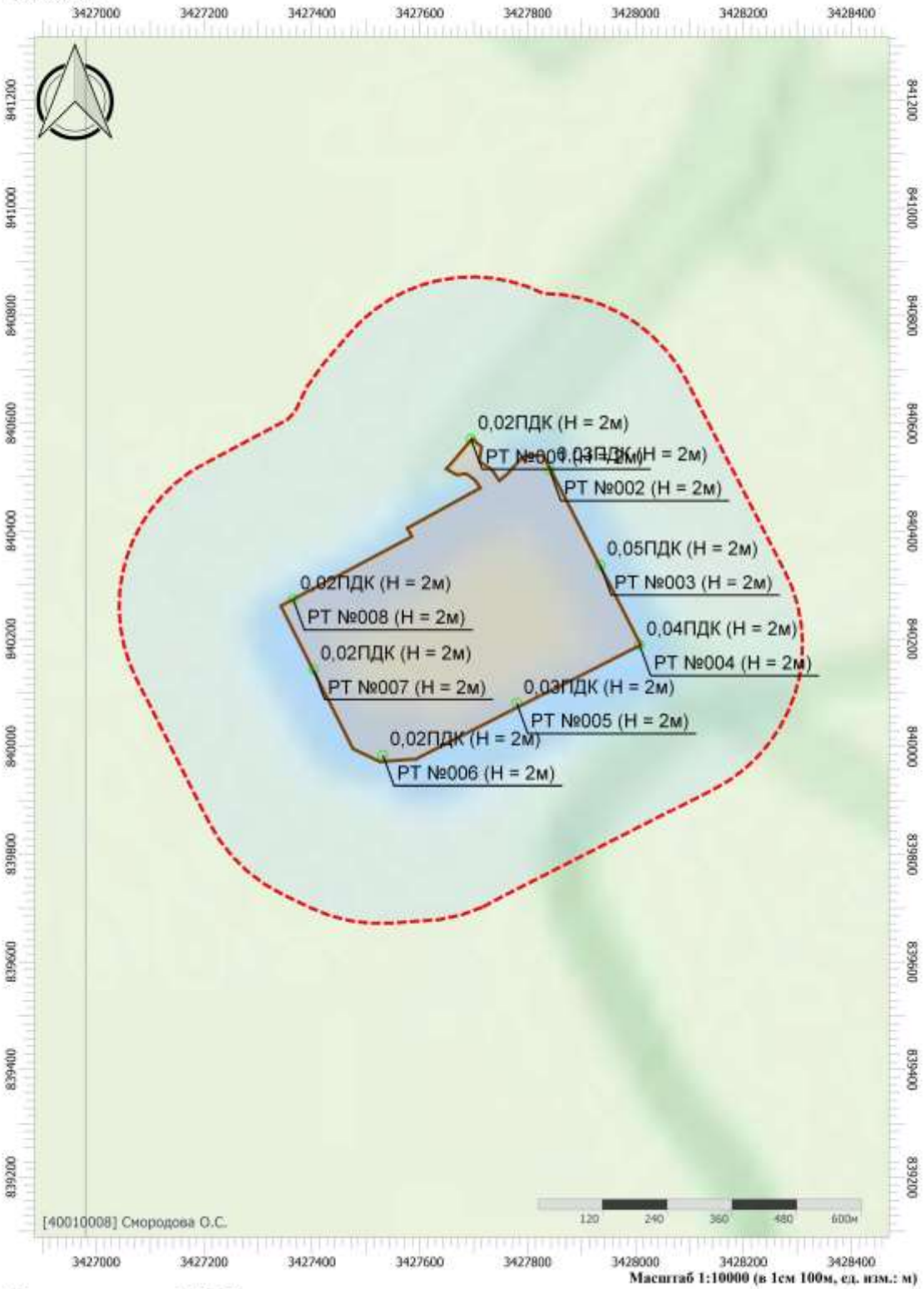
0,1 0,2

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

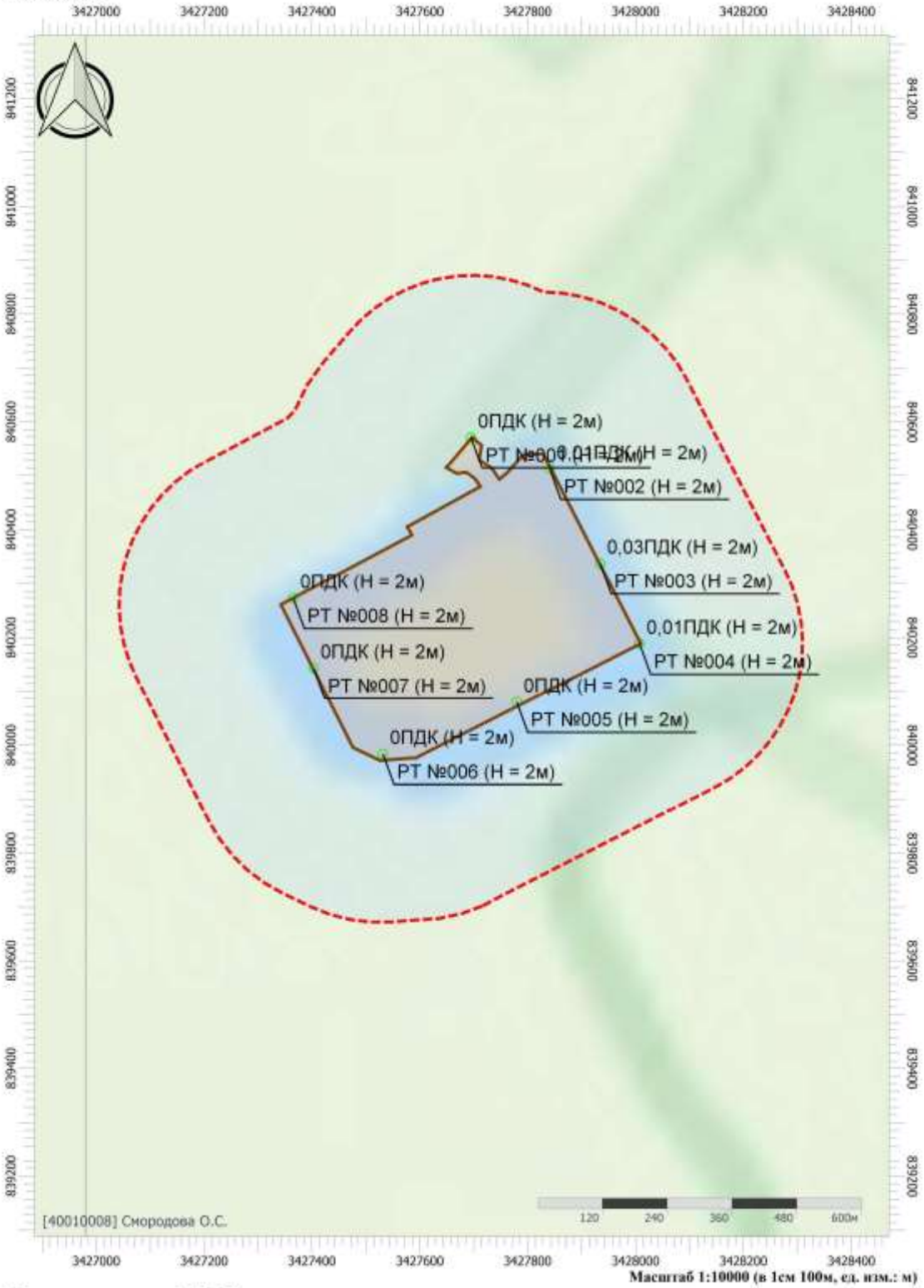


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11,2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 177

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

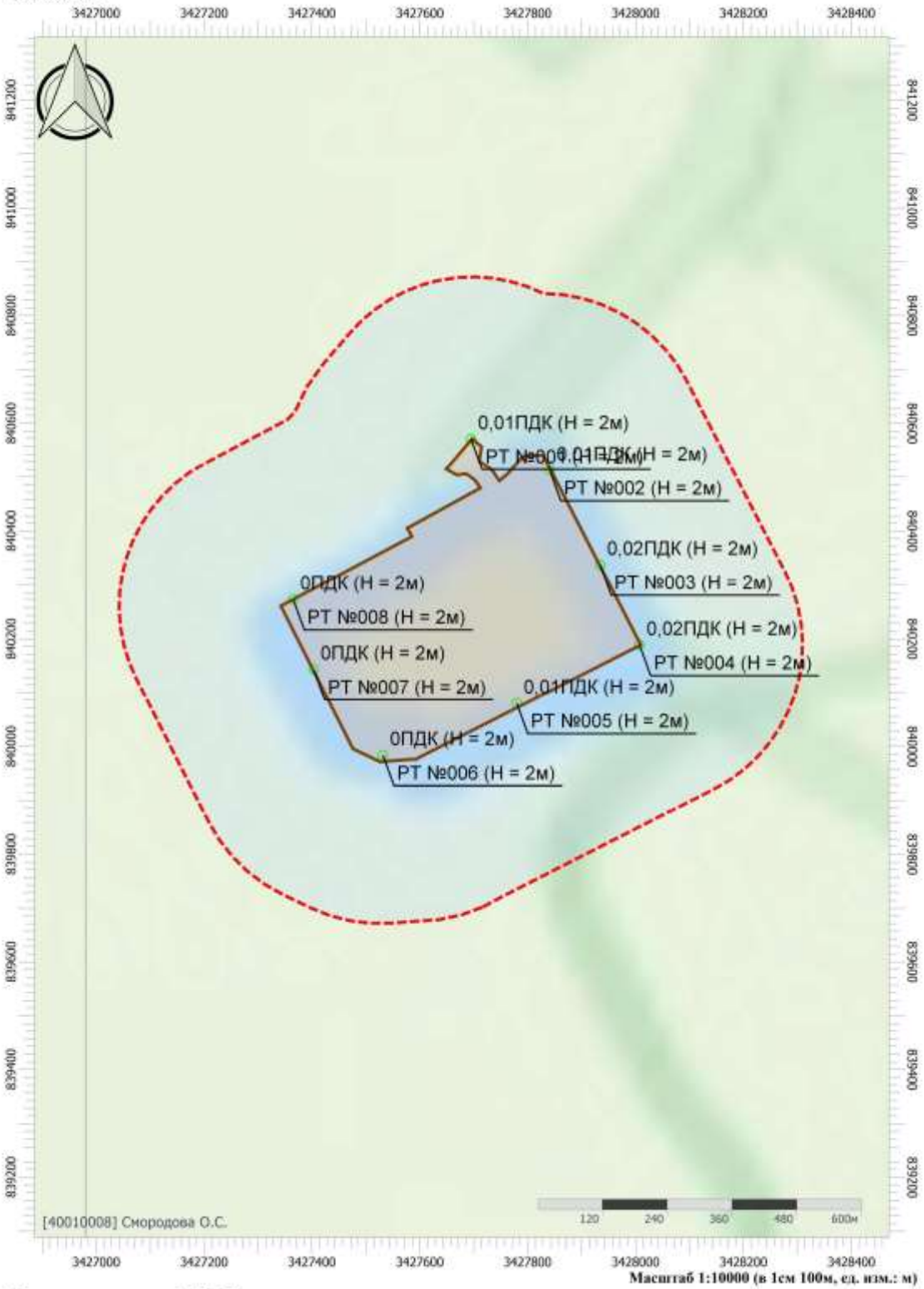


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 178

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11,2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

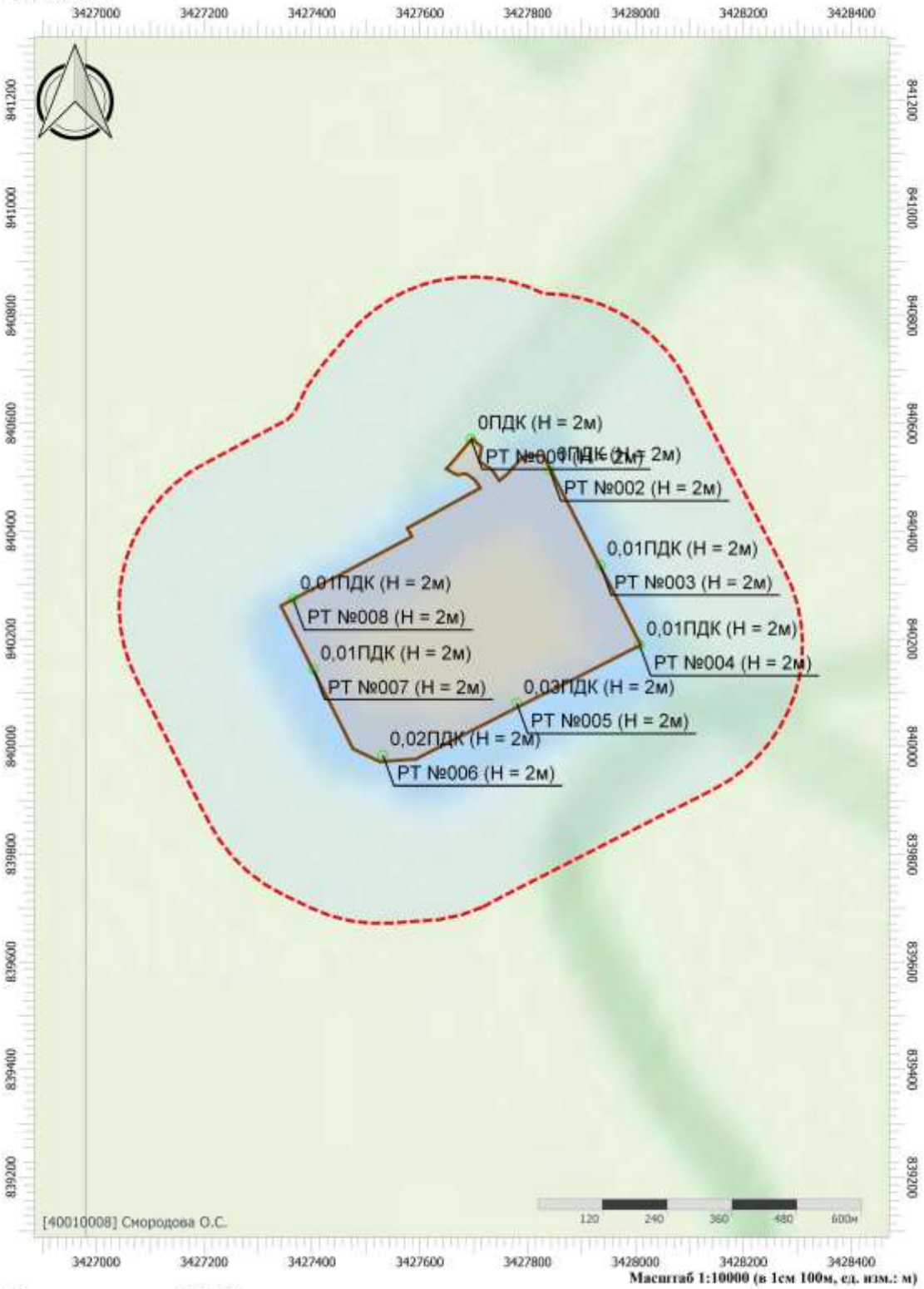


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 179

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11,2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



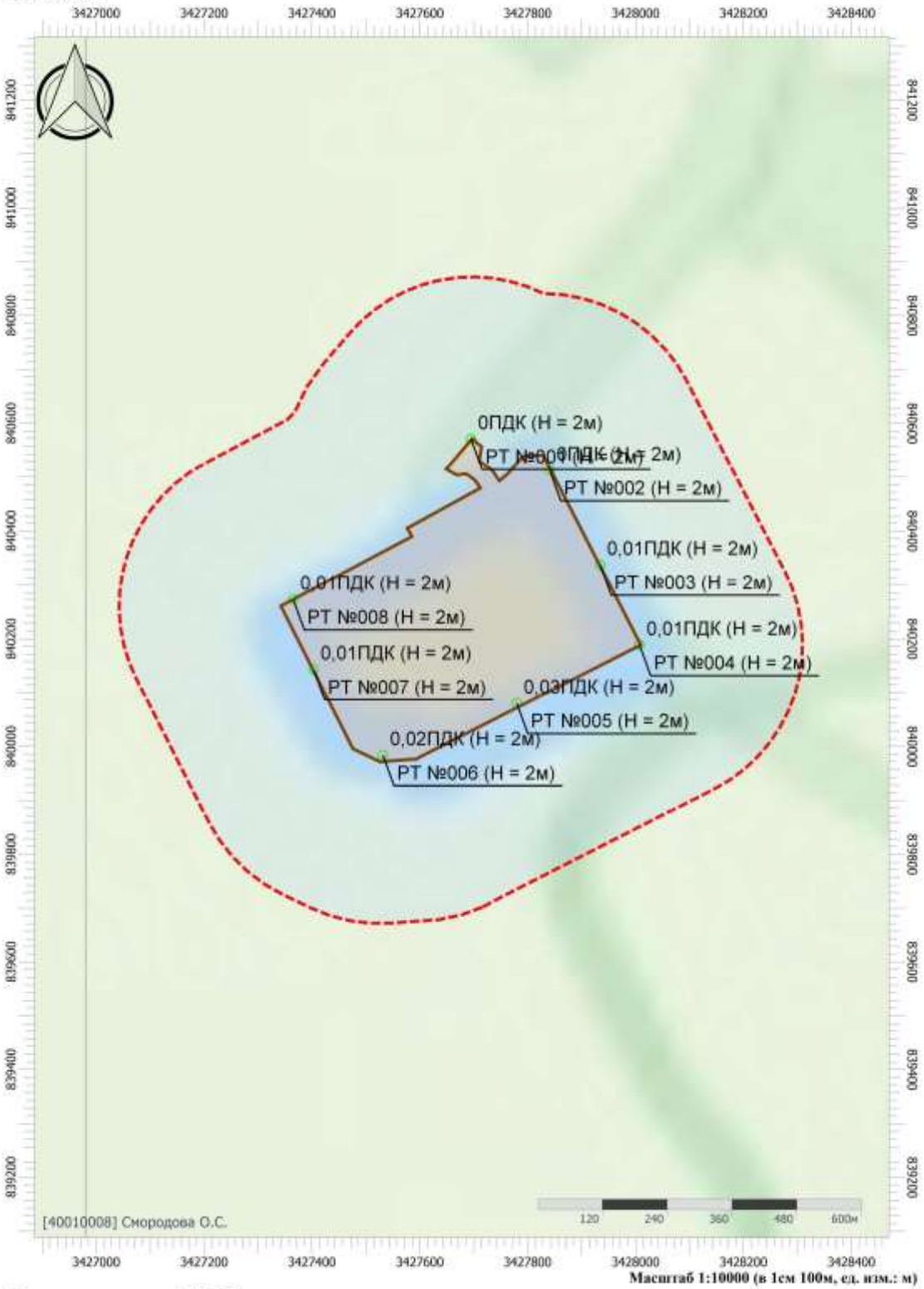
Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 180

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

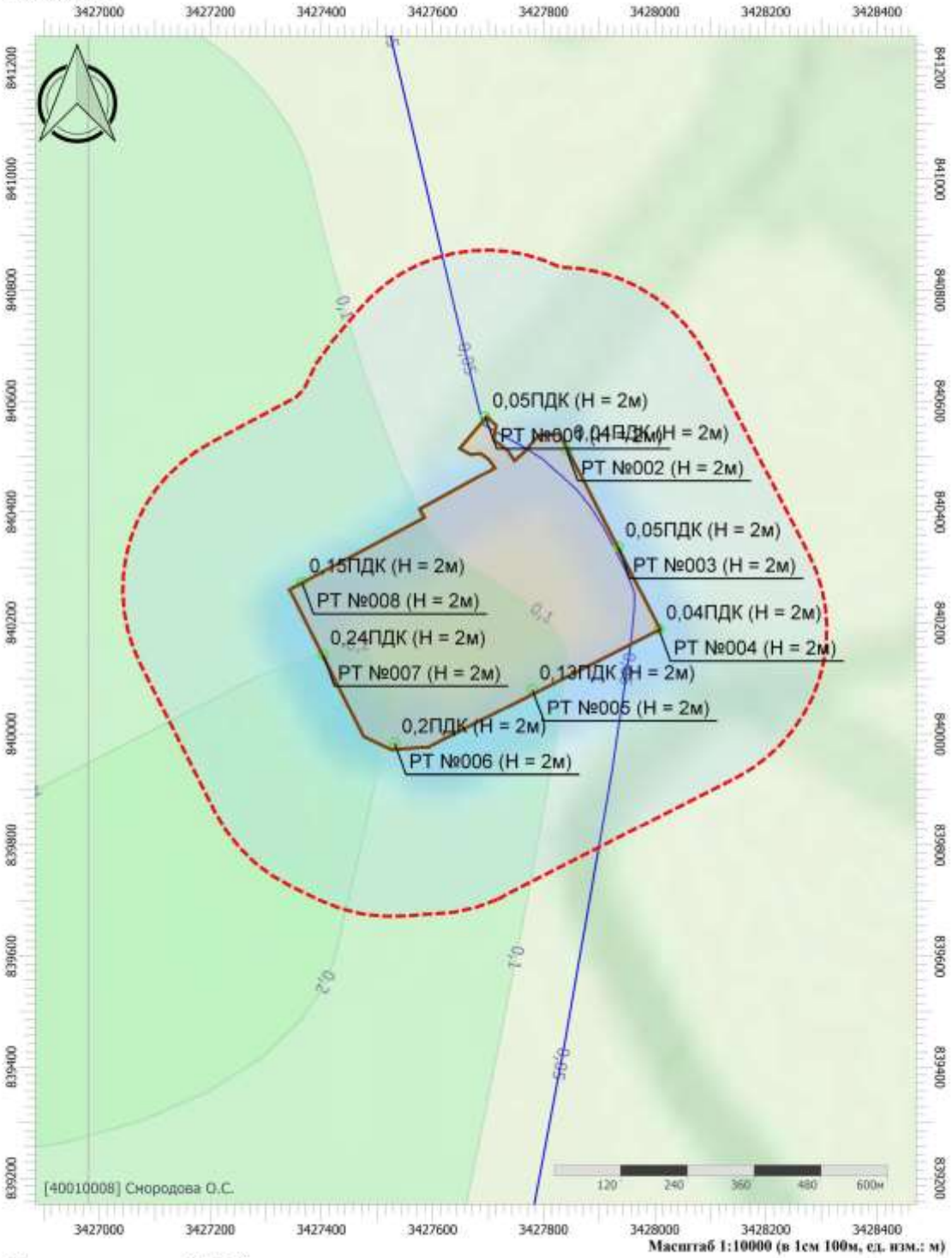
Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
181

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

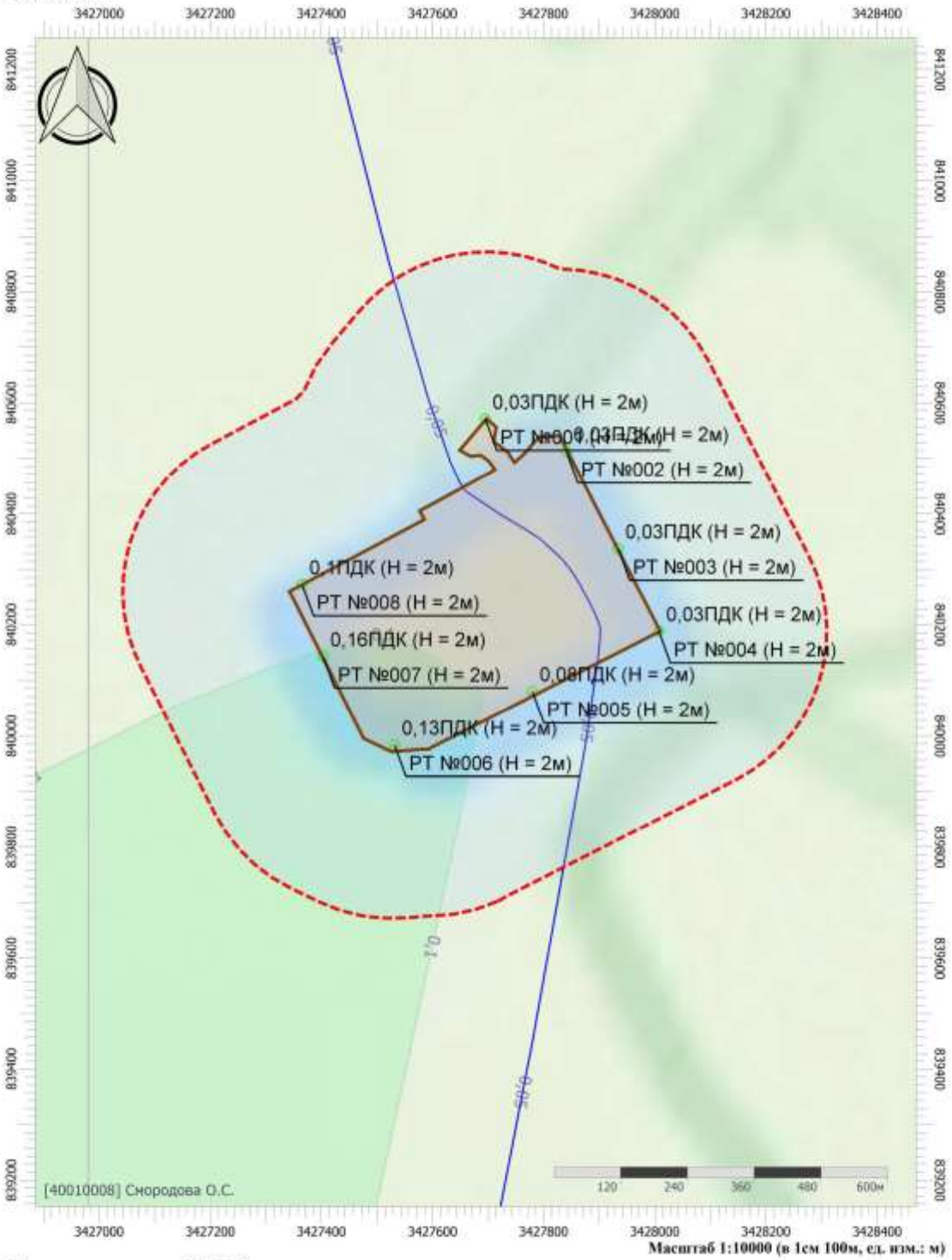
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 182

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1

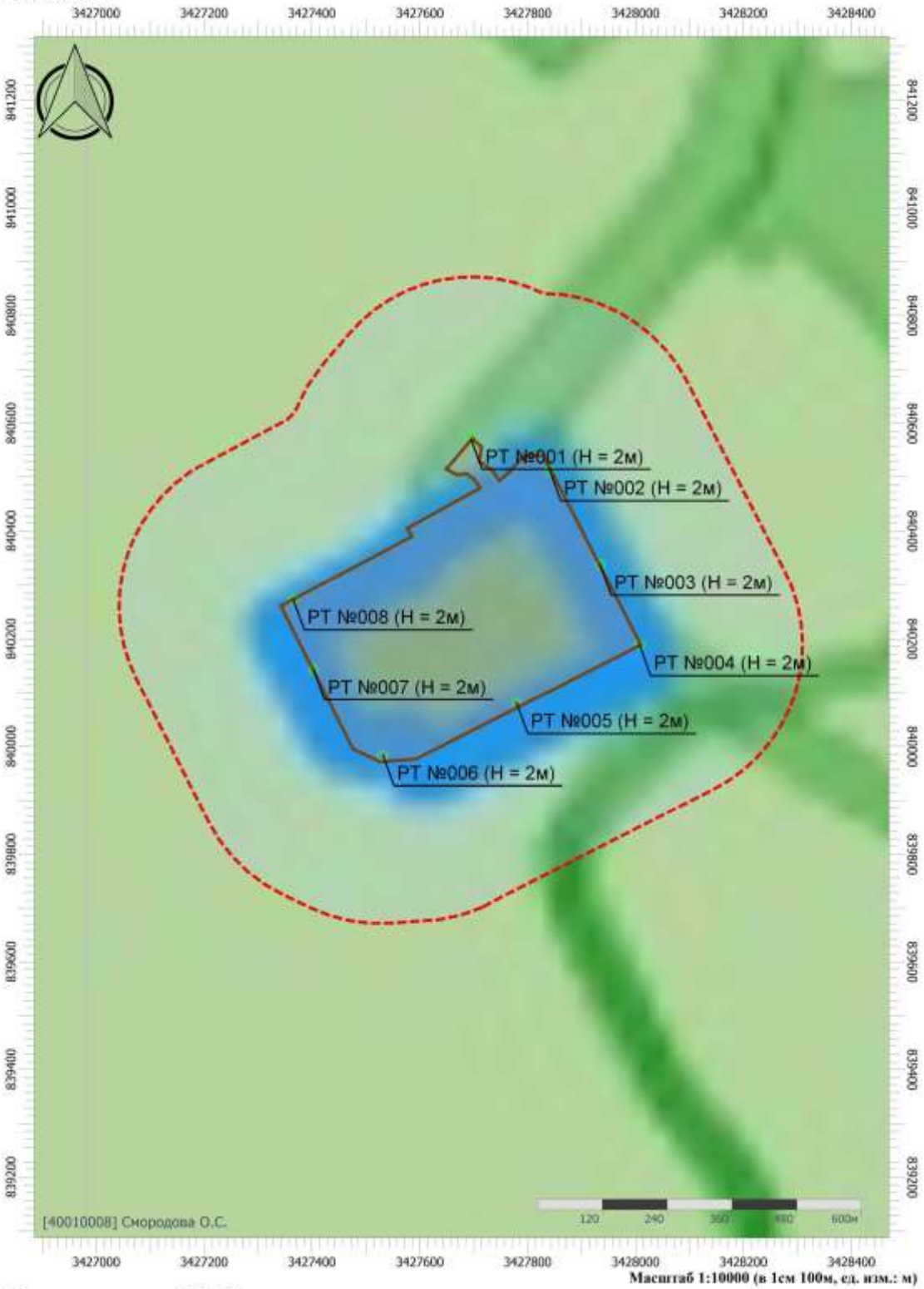
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 183

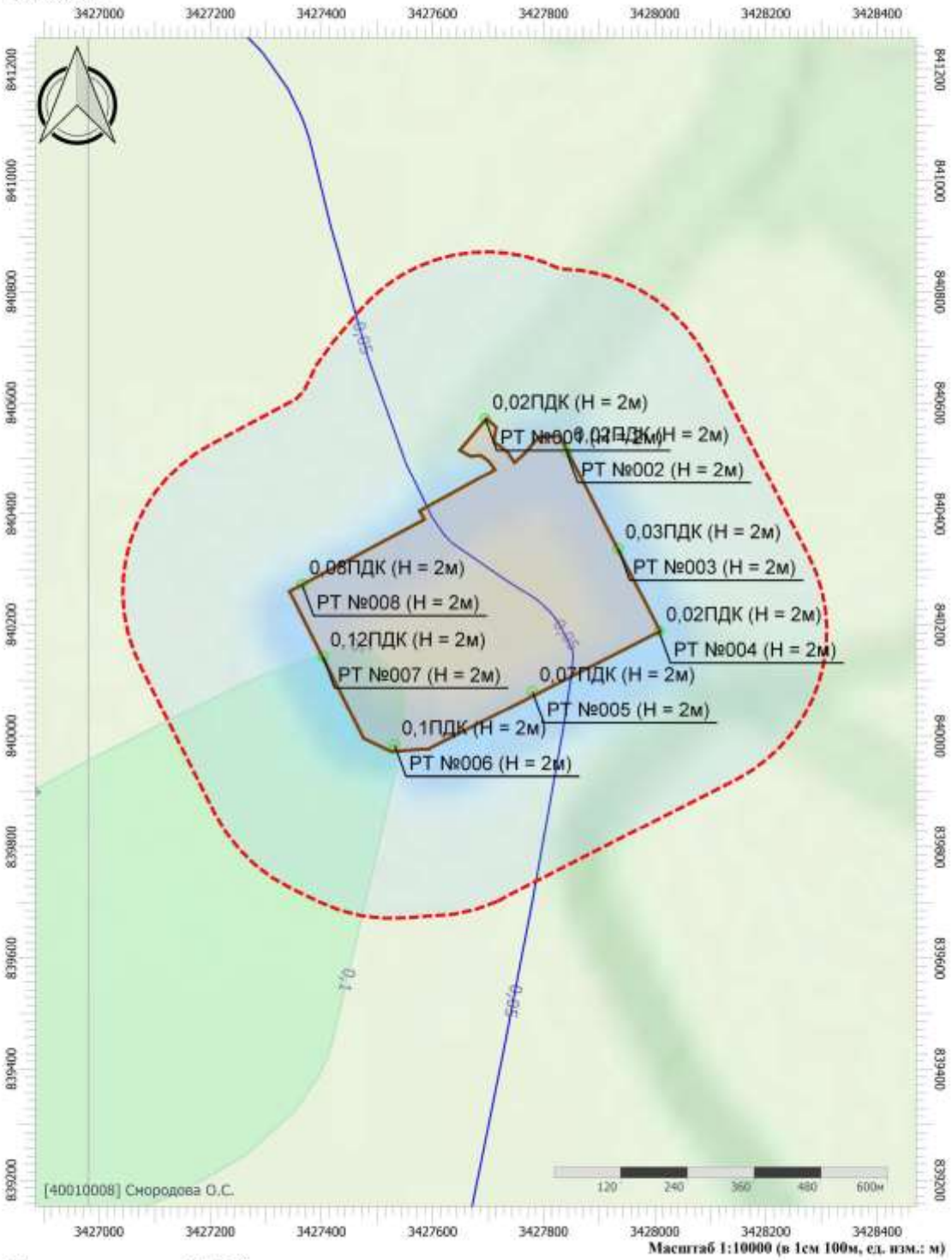
Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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)

0,05 0,1

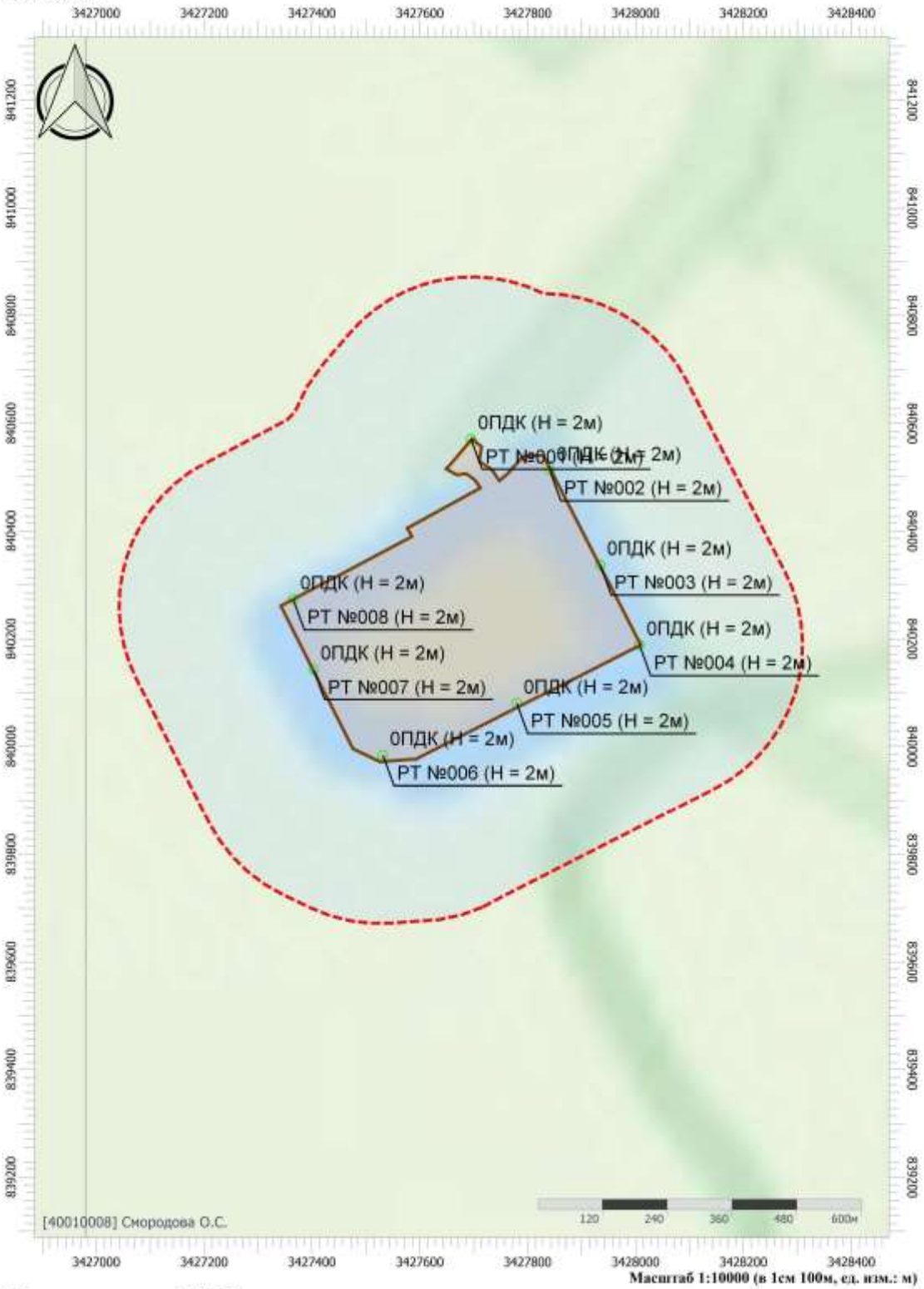
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
185

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1061 (Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

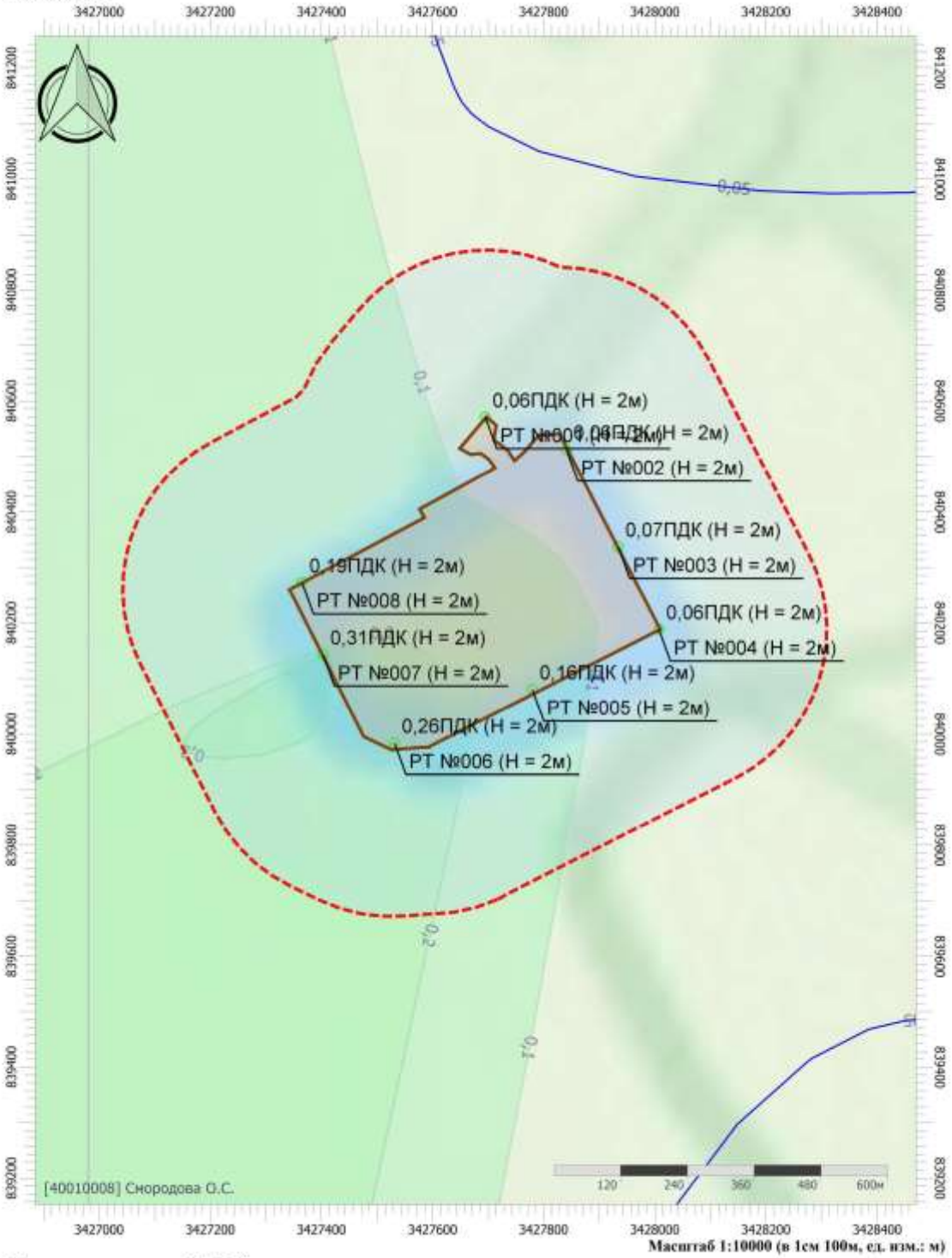
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

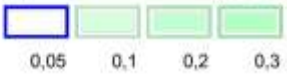
Лист
186

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

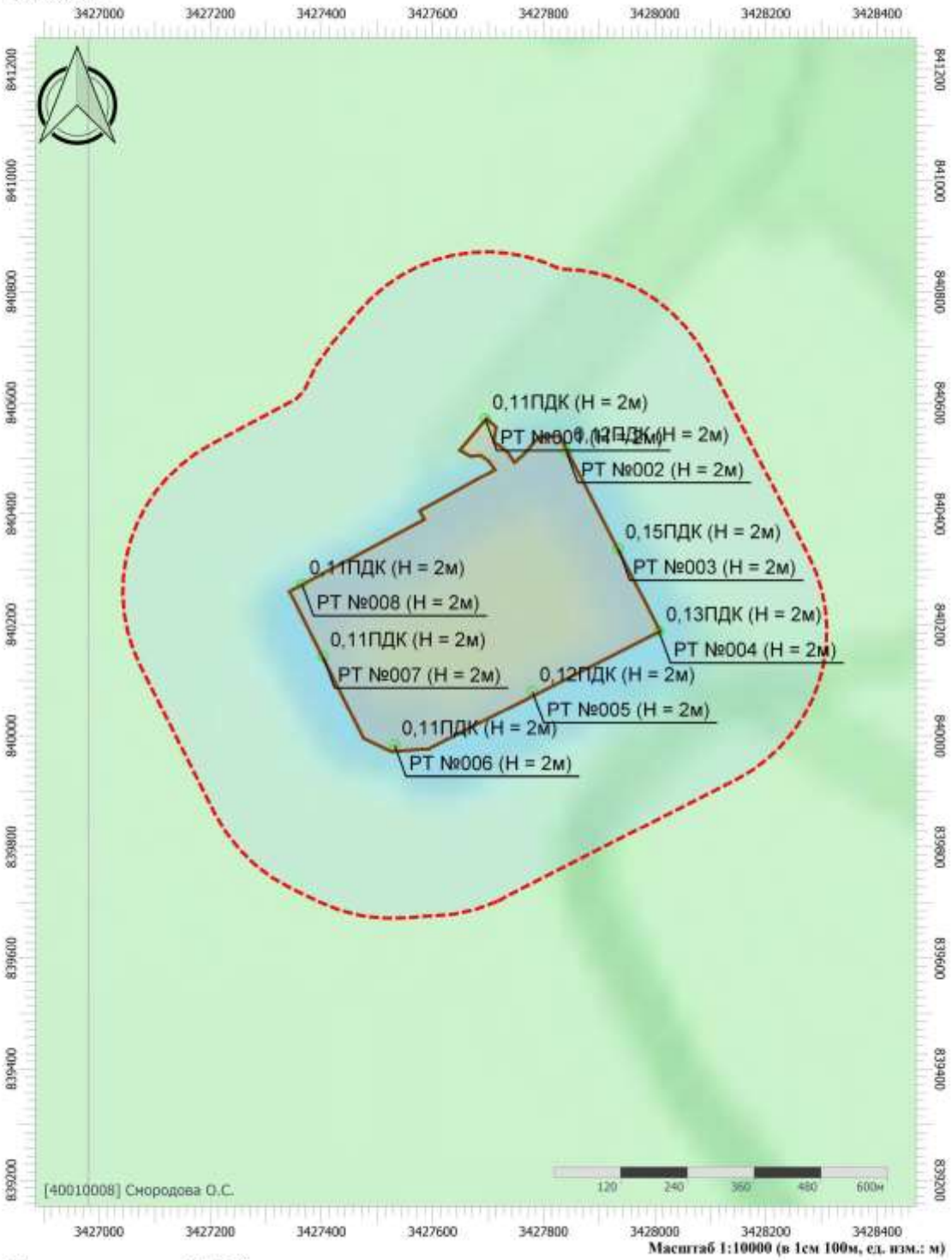
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 187

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

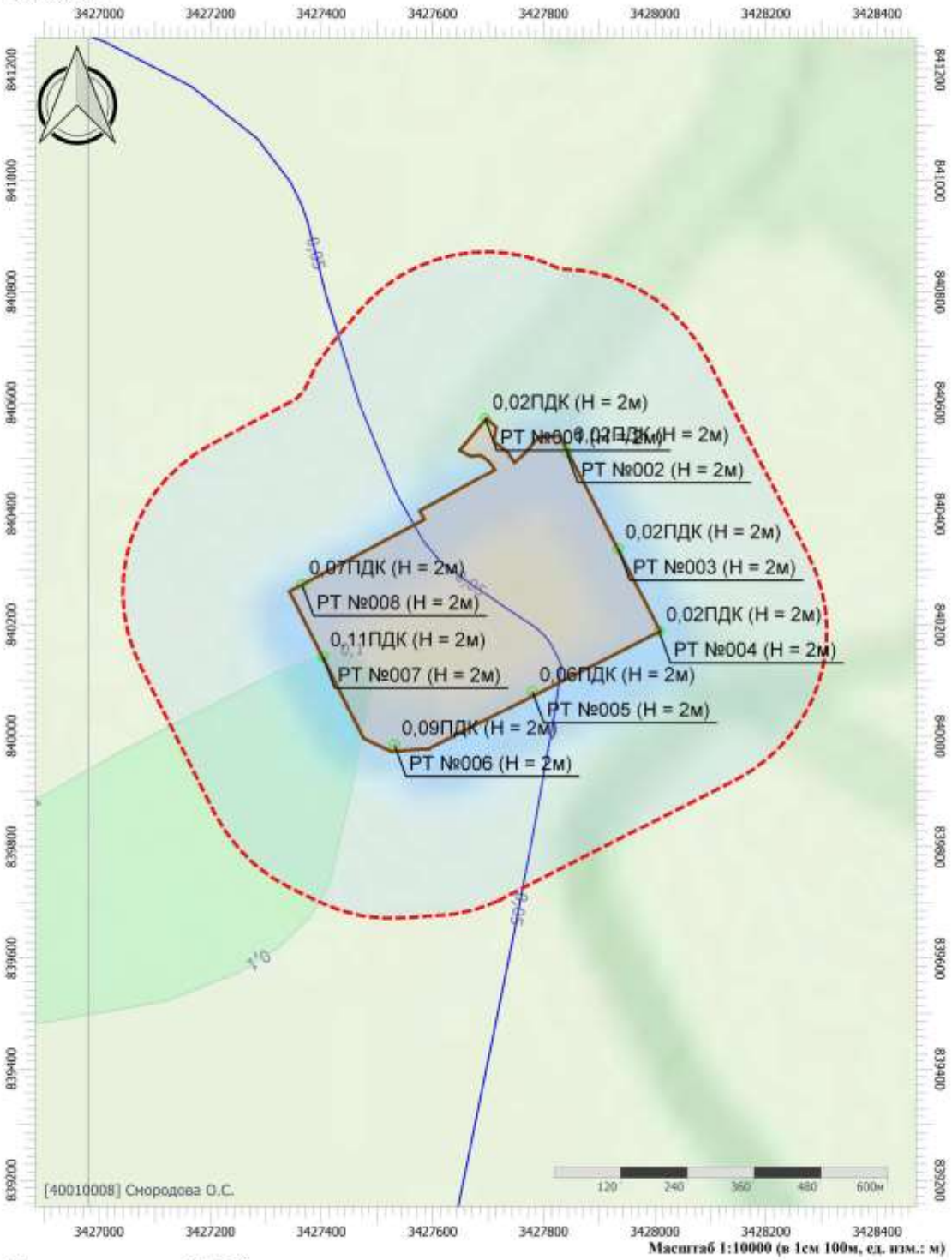
0,1

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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)



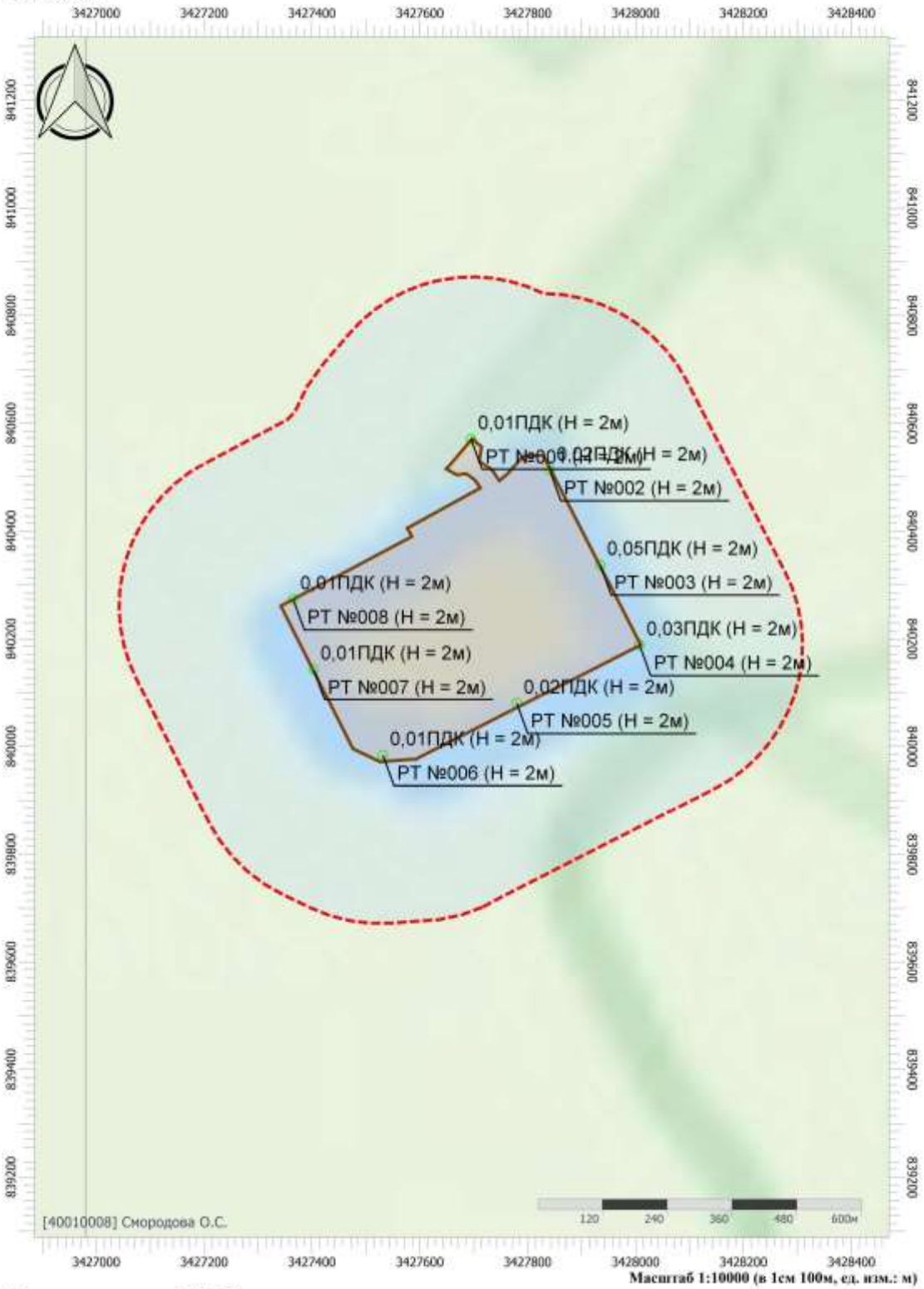
Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
189

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

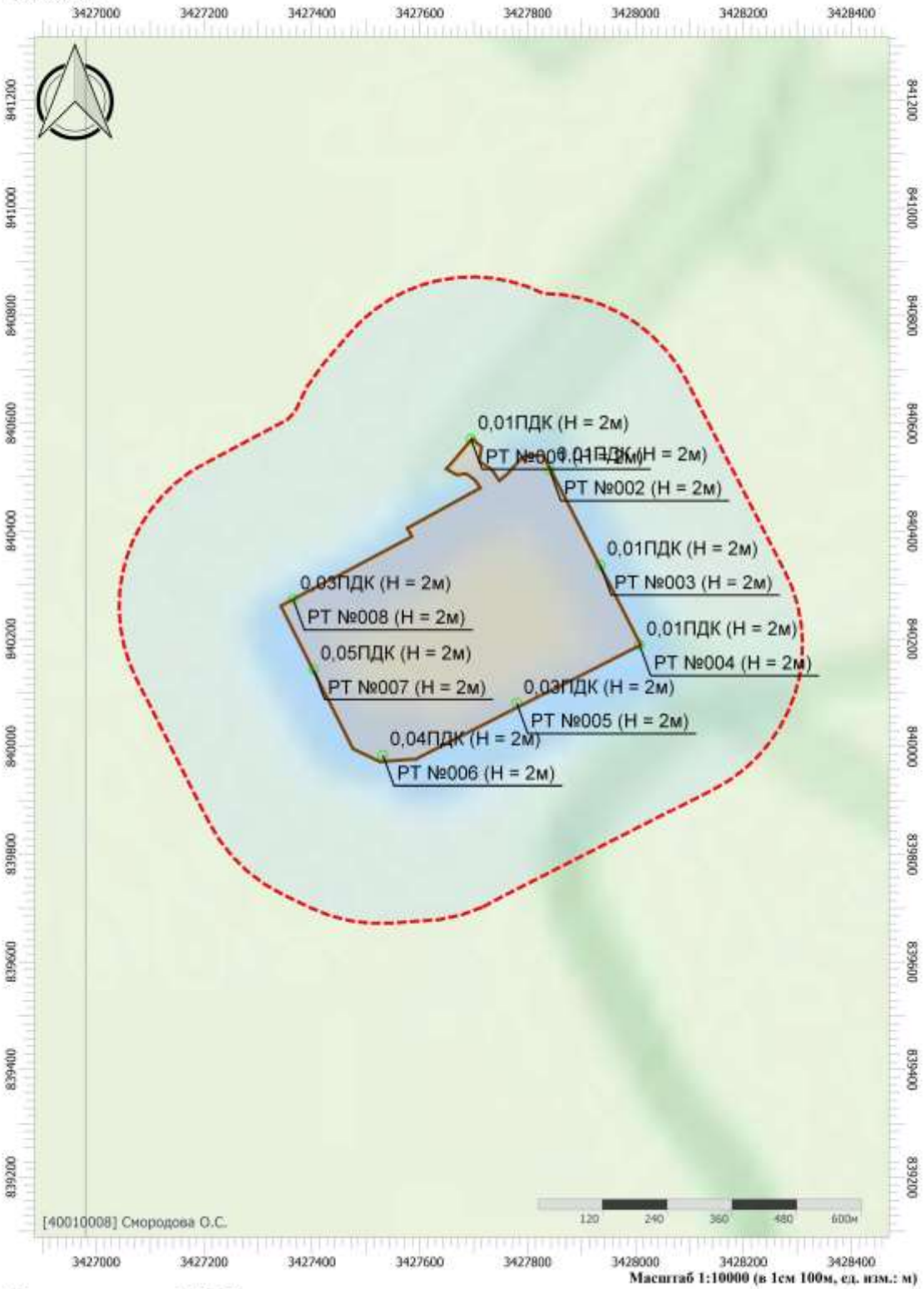


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 190

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11,2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

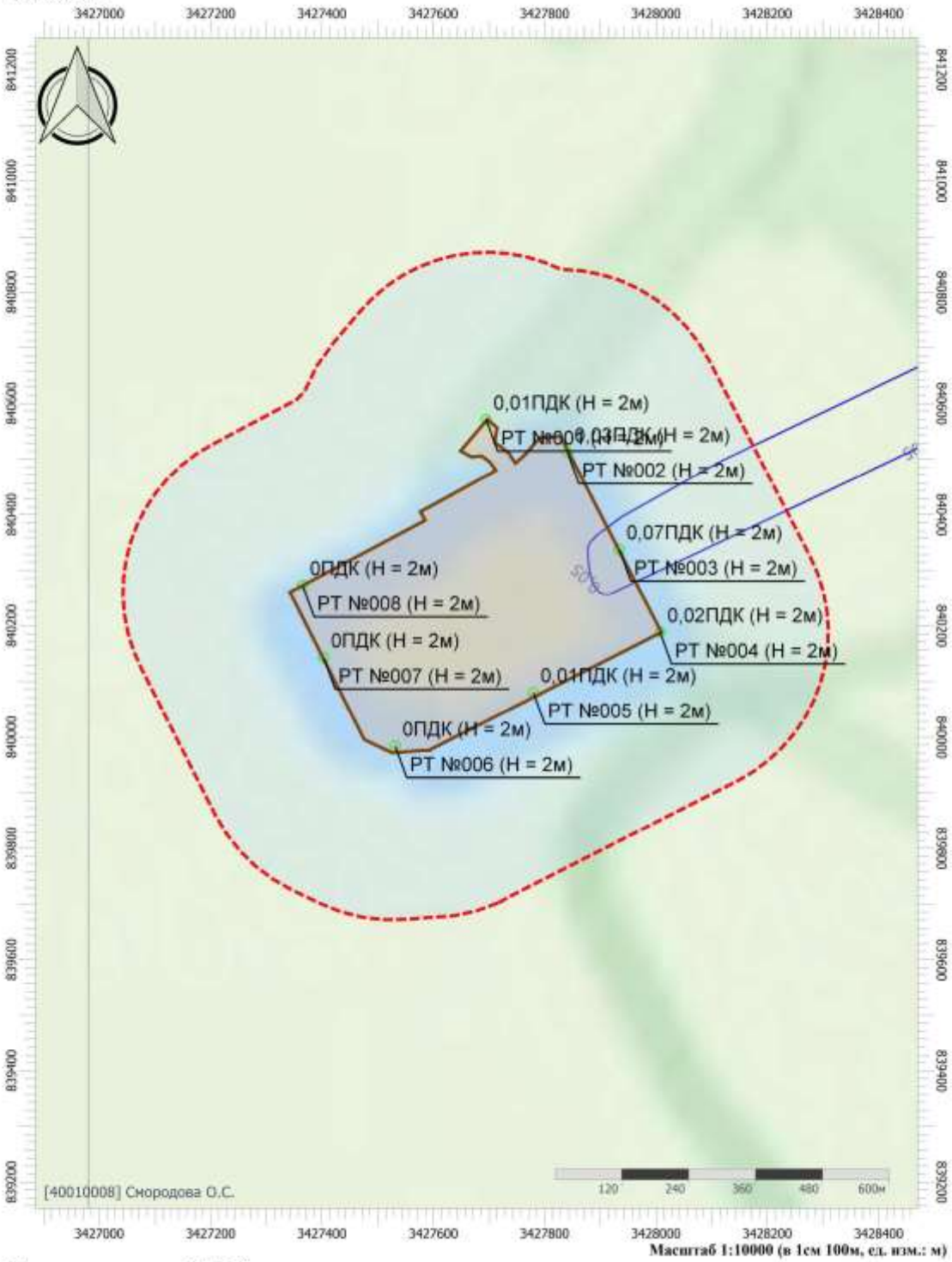


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 191

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

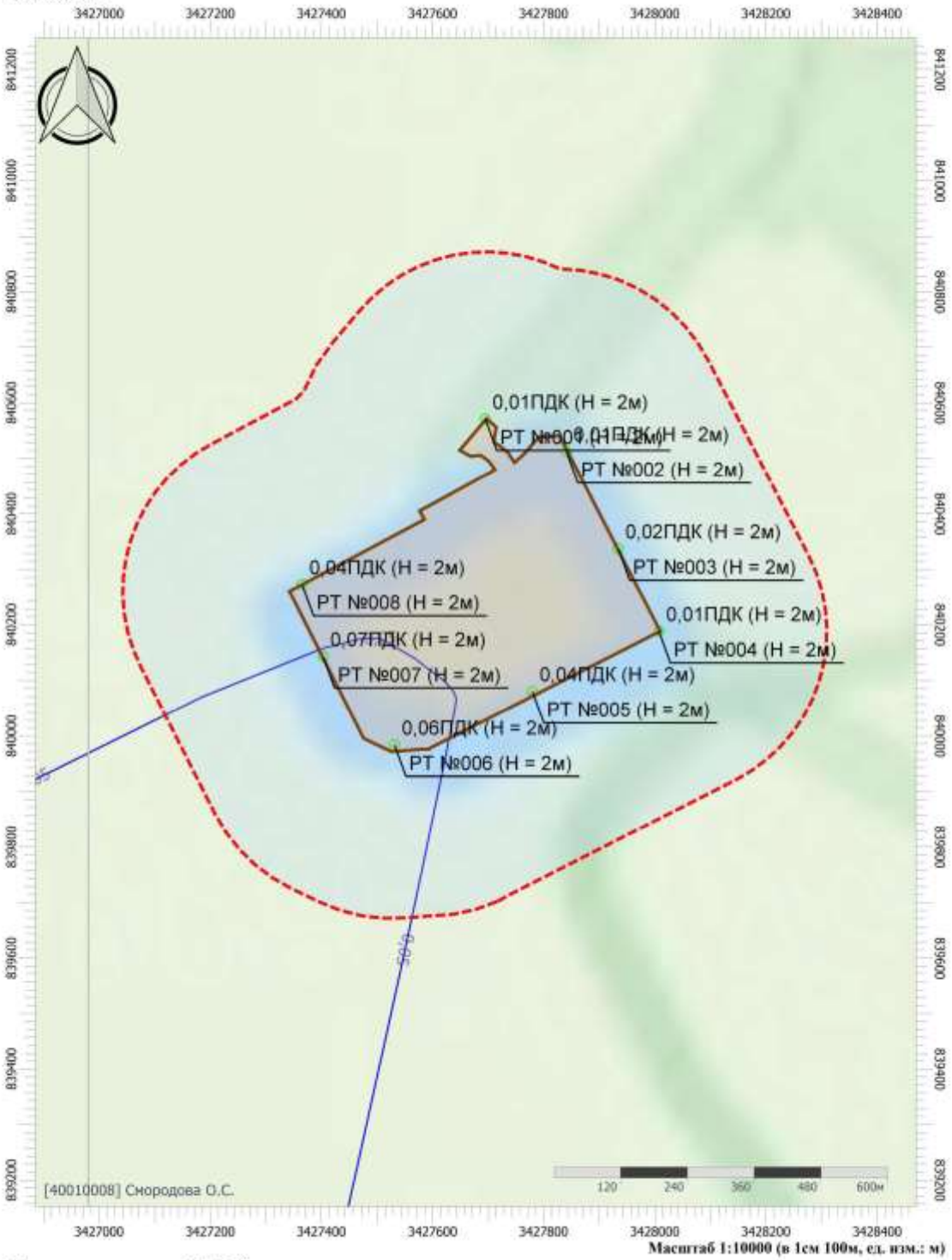
0,05

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,05

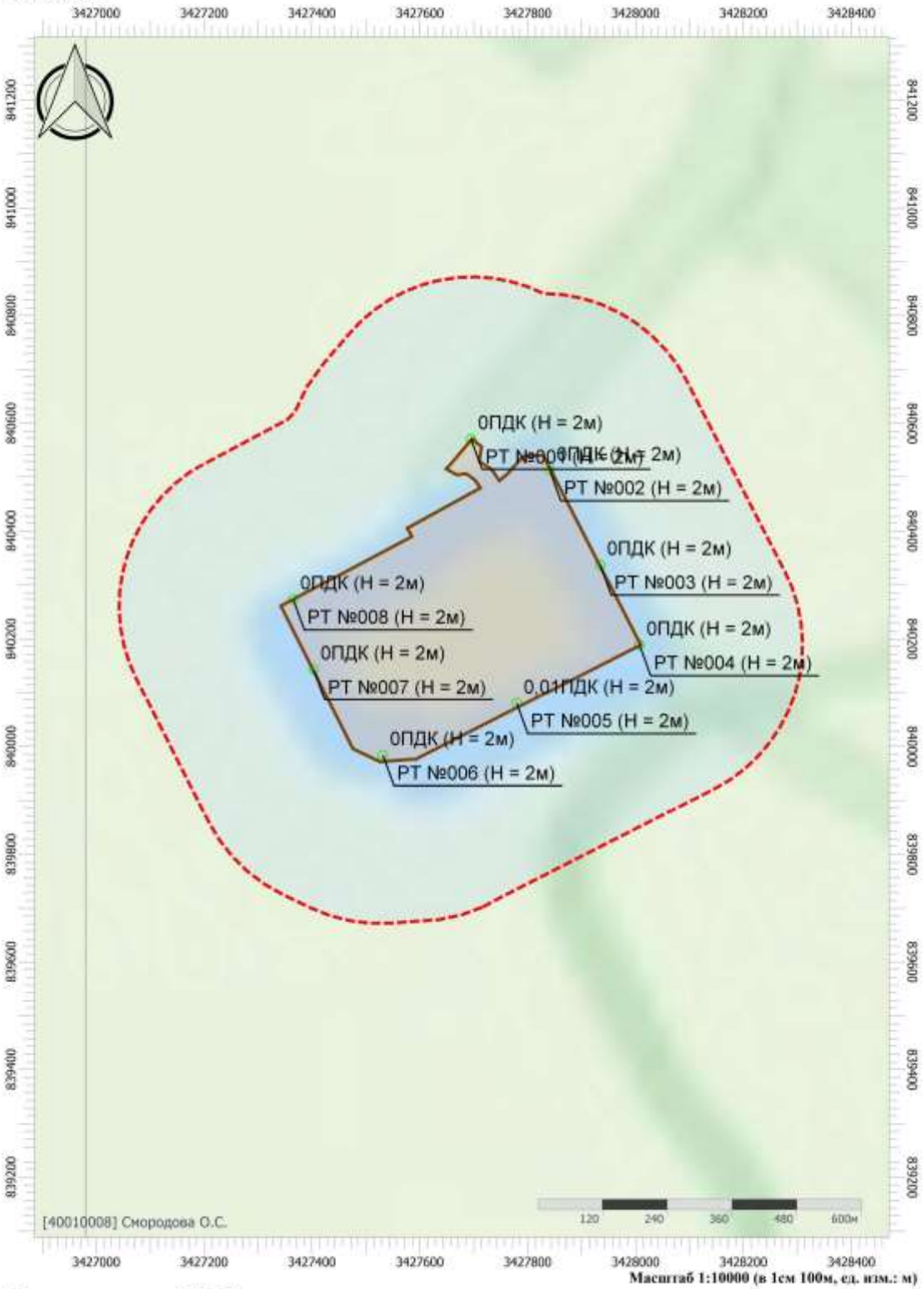
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
193

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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)

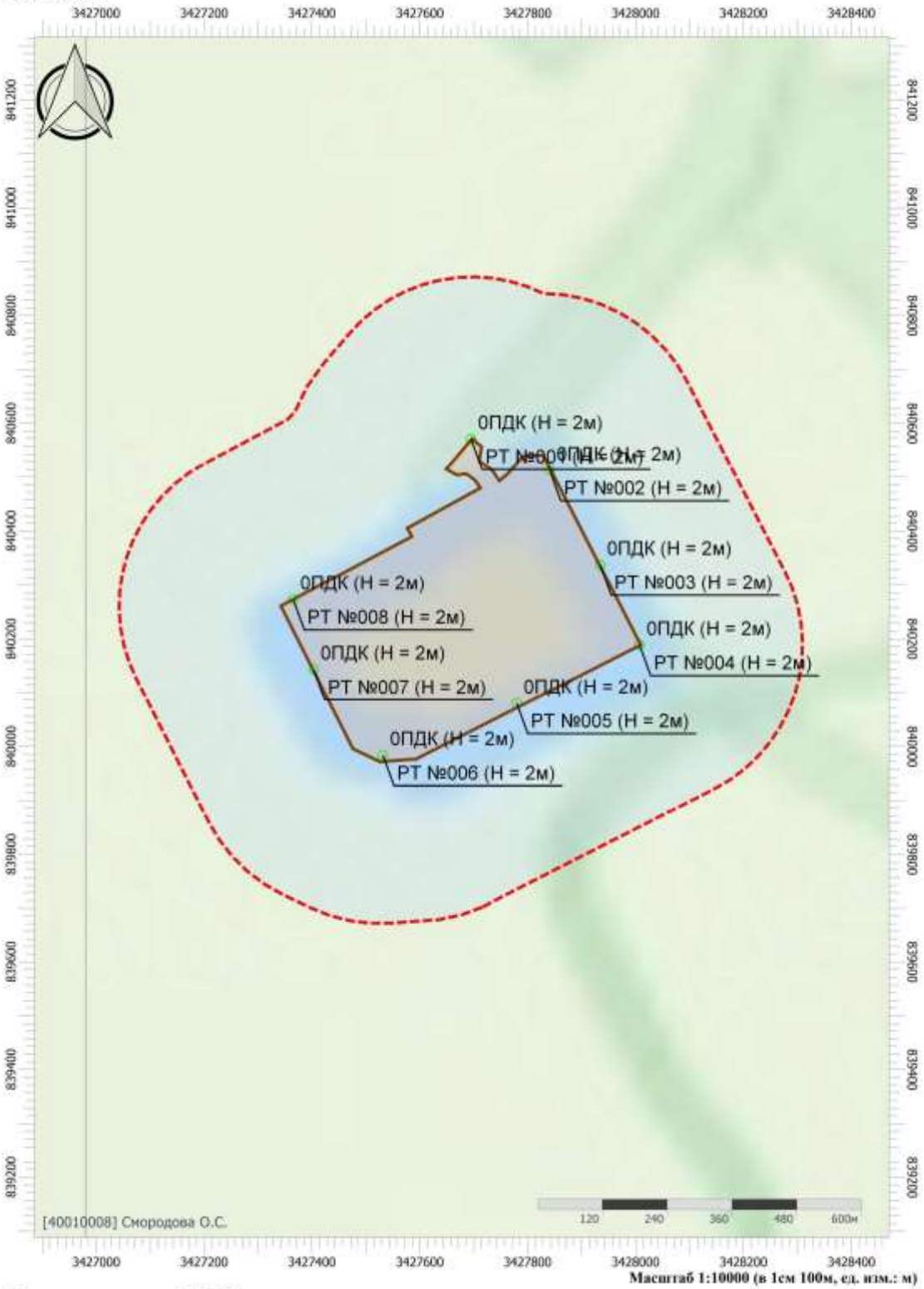
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
194

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

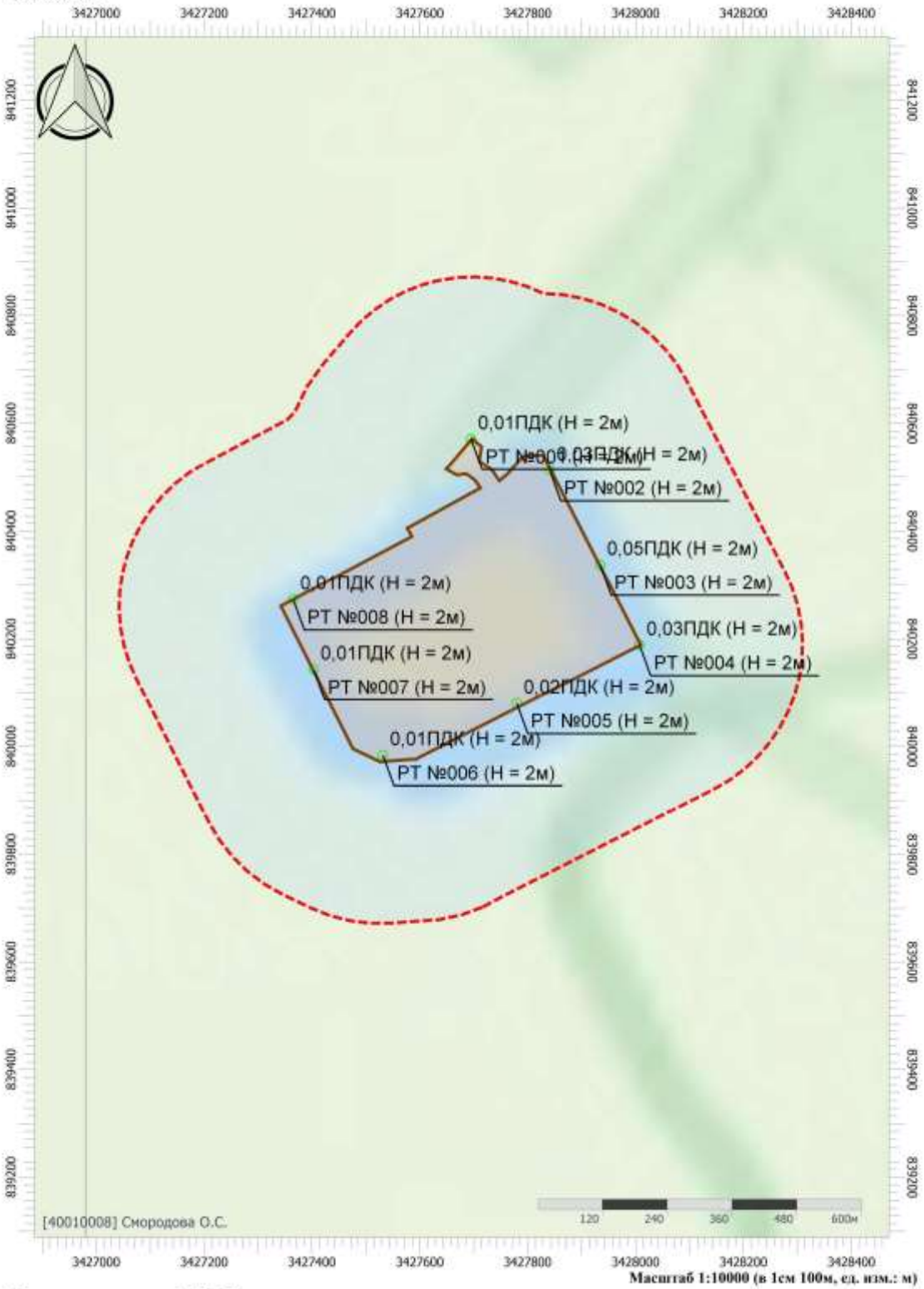
Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
195

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

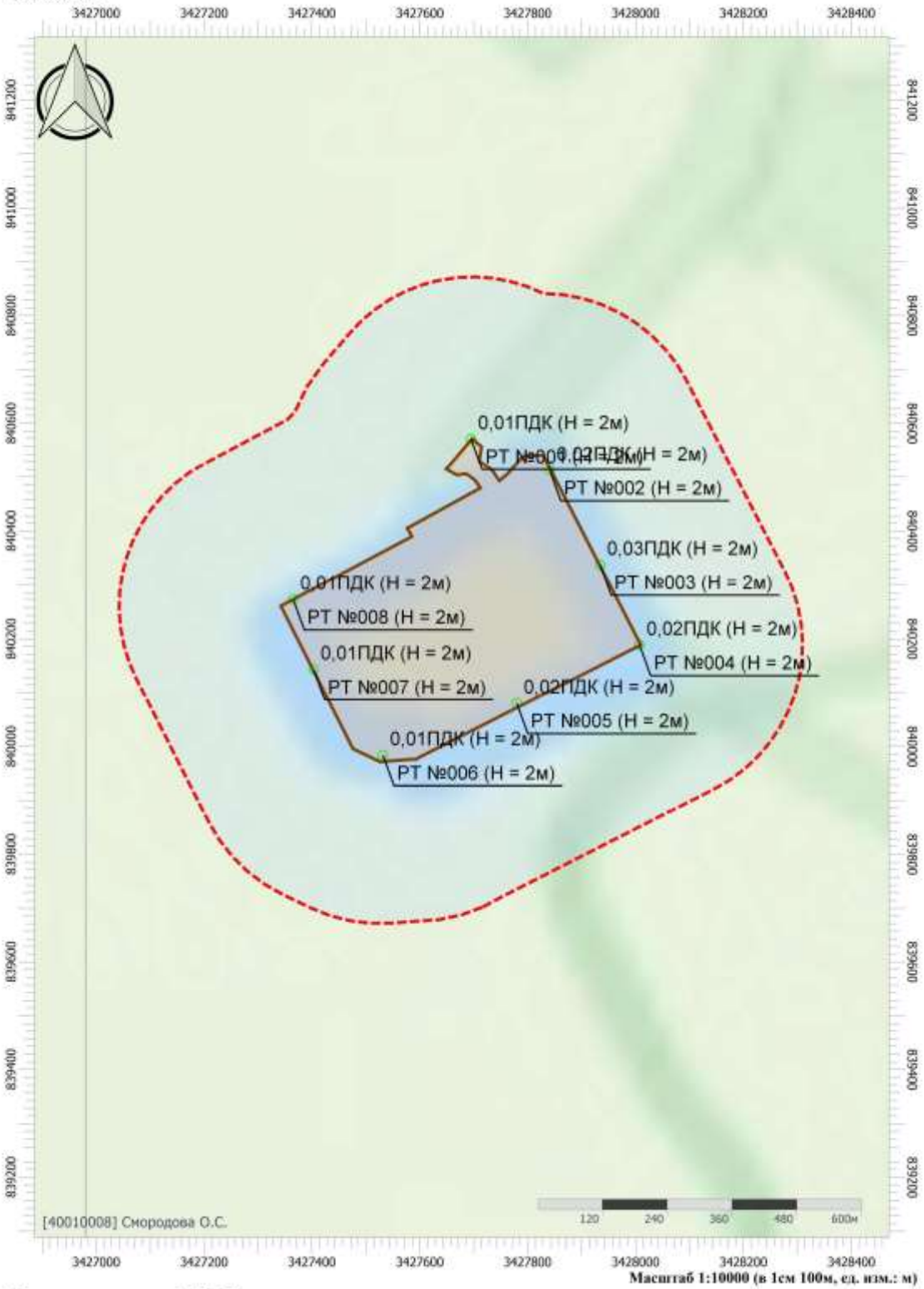
Лист 196

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

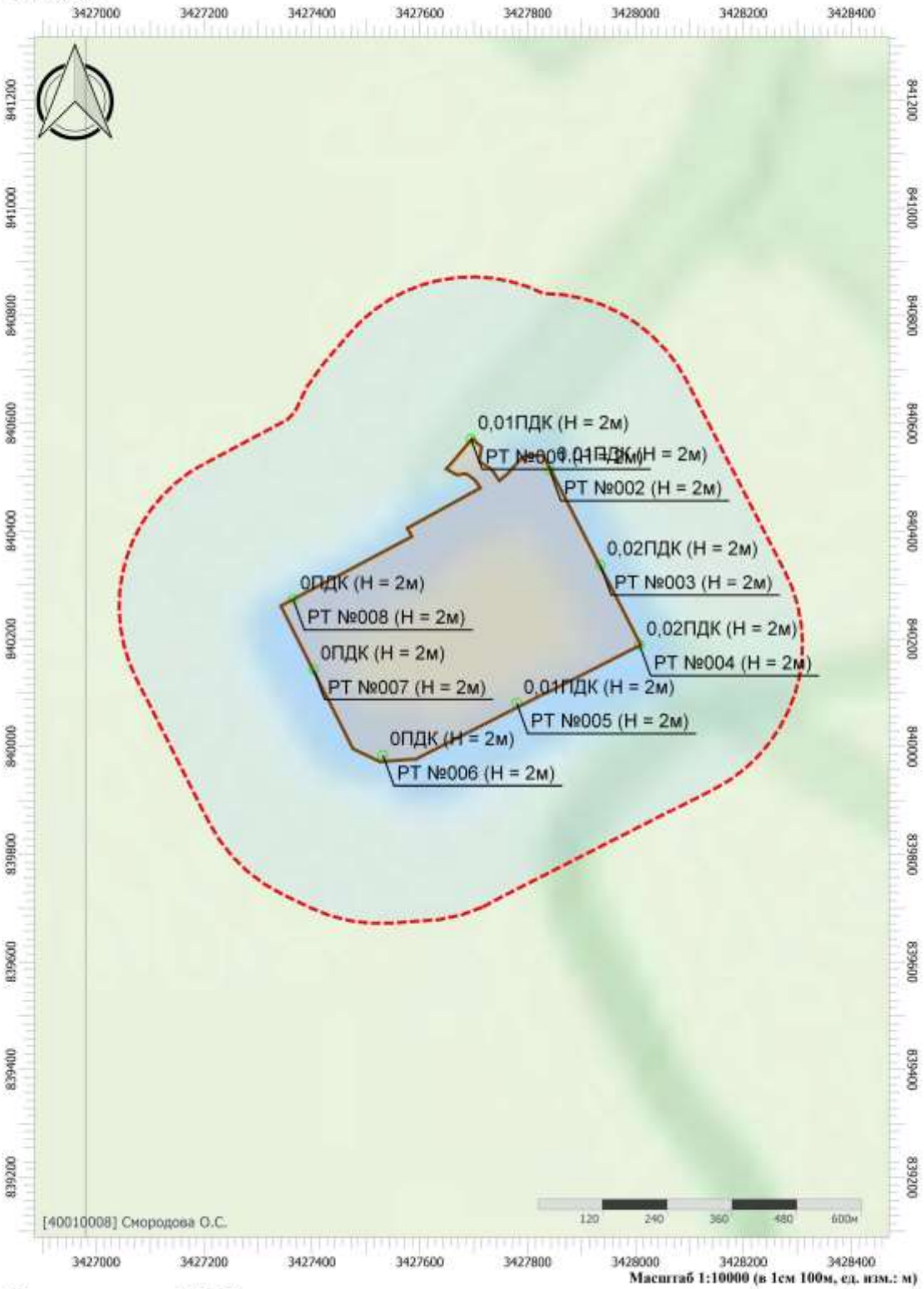


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 197

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , 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)

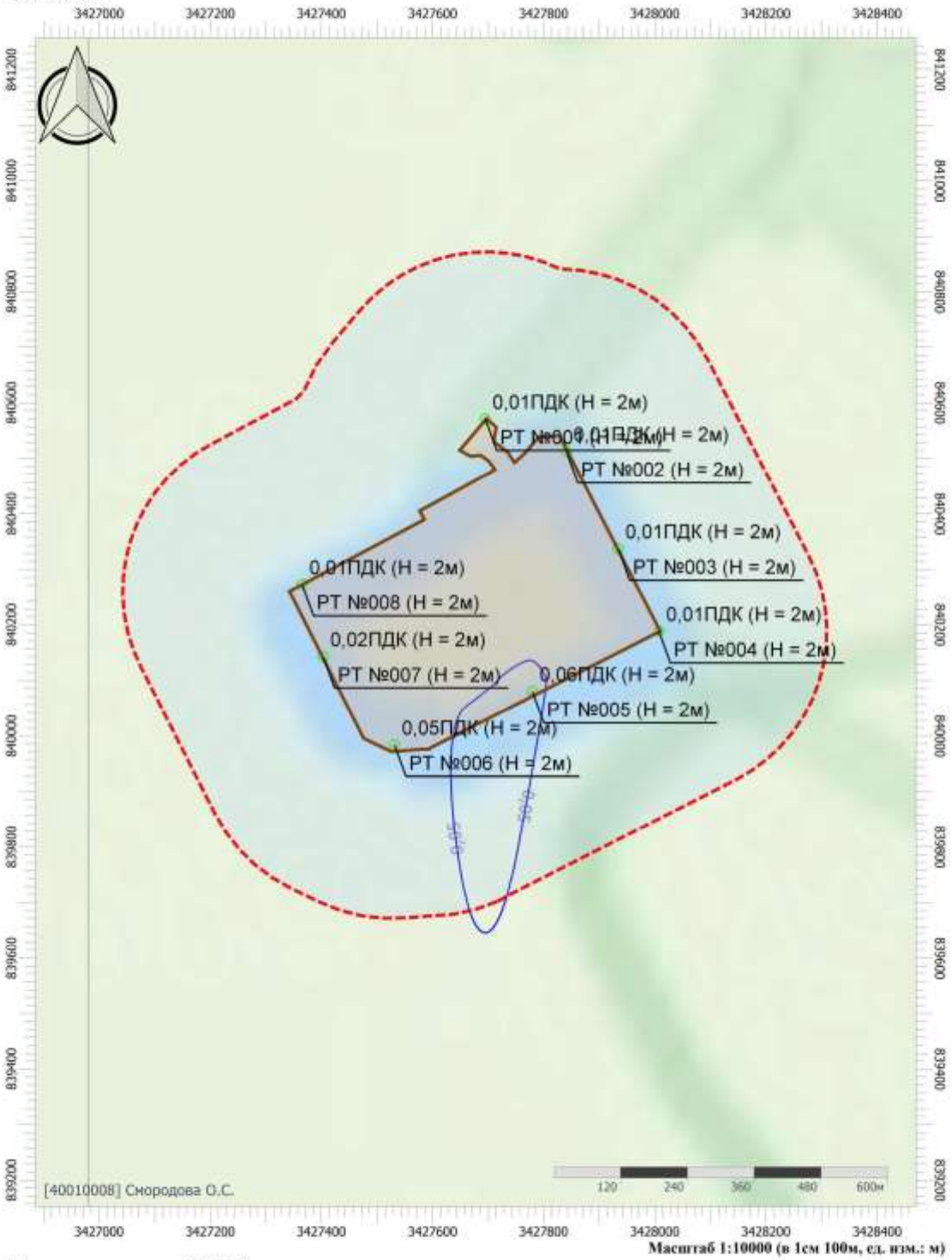
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
198

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

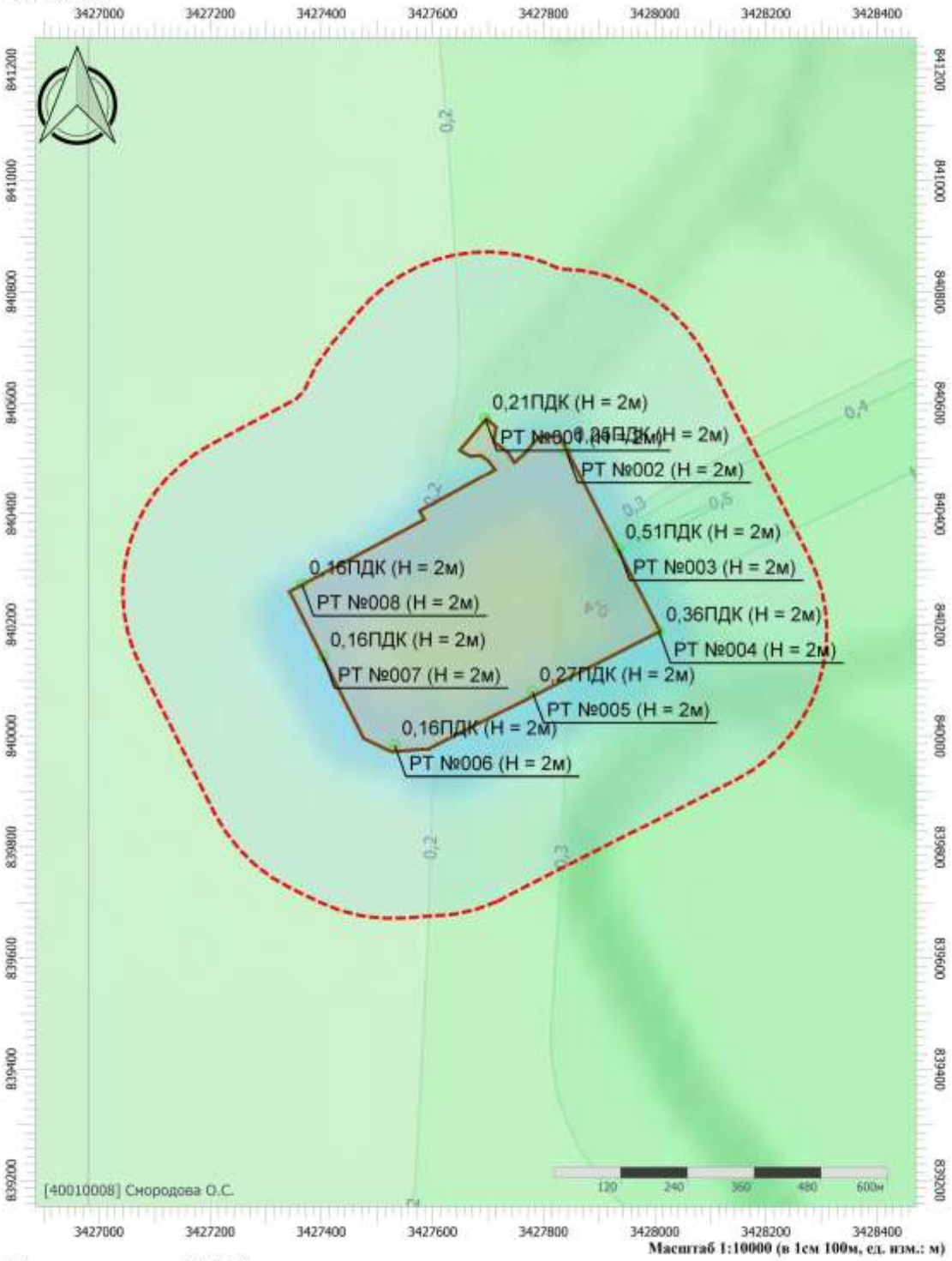
0,05

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

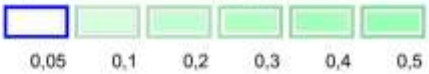
SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

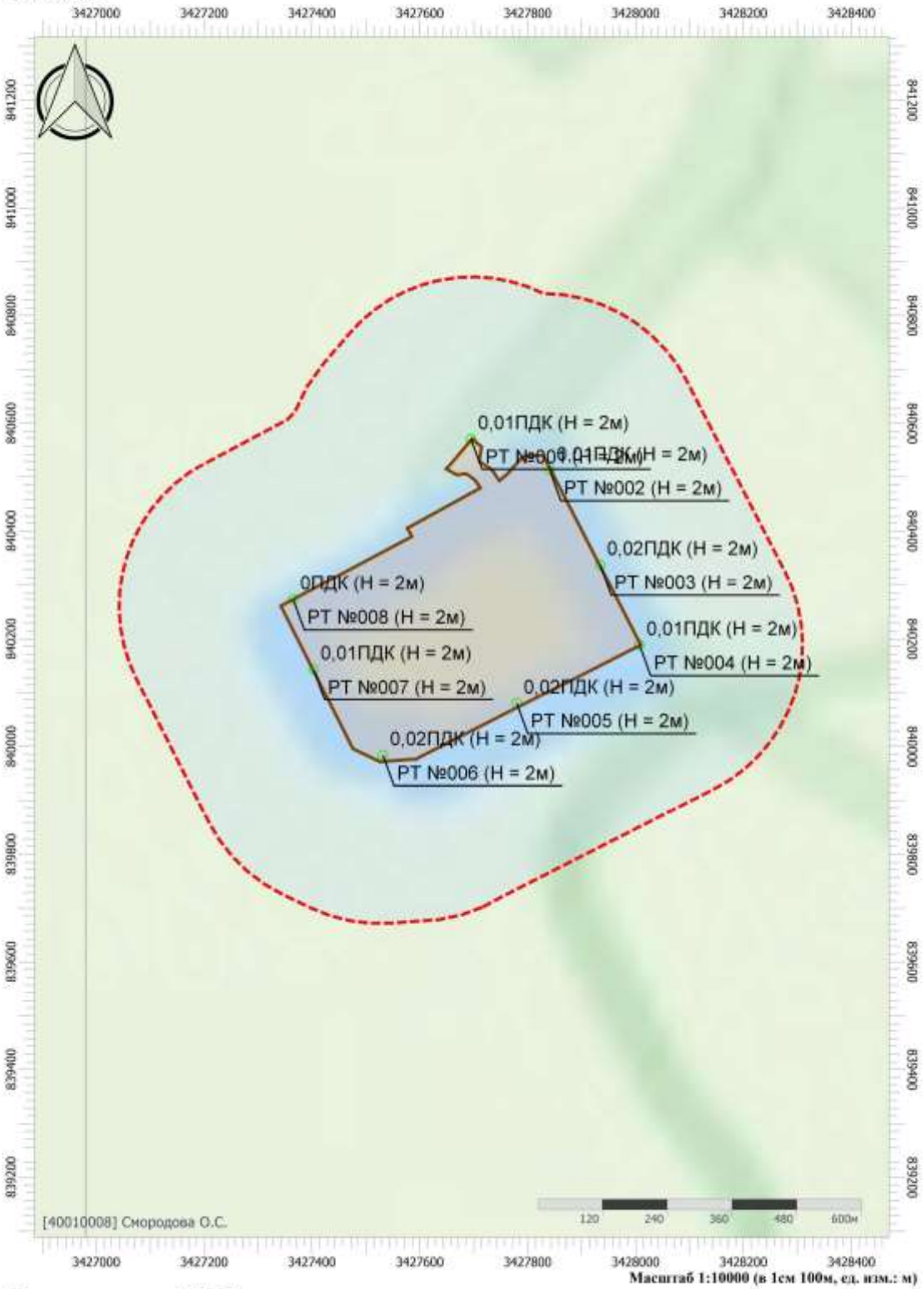
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 200

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



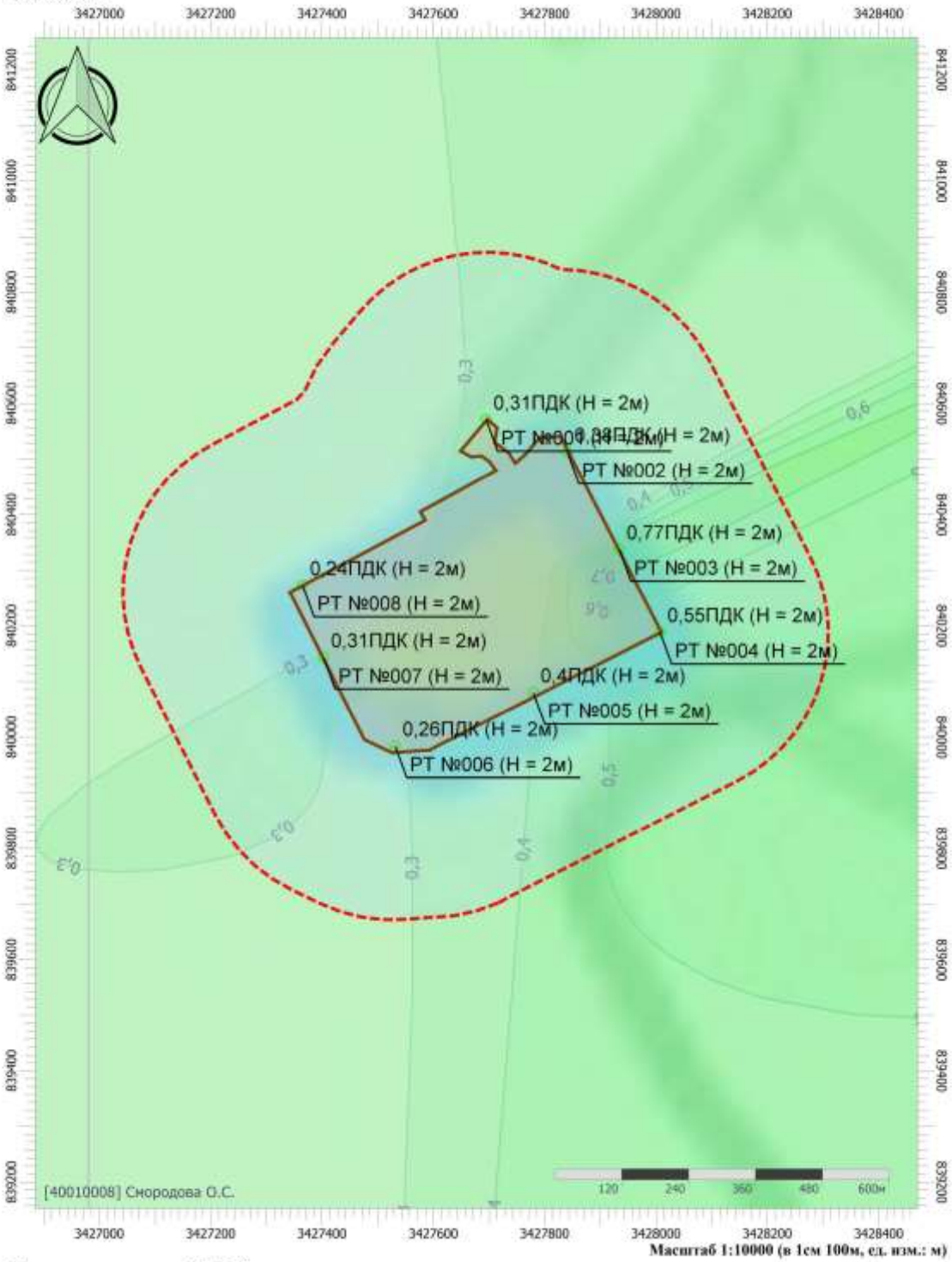
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
201

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:39 - 11.05.2026 18:40] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
202

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 50526, Куст 111 реконструкция
Город: 27112025, Верхнесалымское месторождение
Район: 27112025, Без района
ВИД: 2, Строительство
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													
0001	+	1	1	[0001] ДГУ	5	0,10	0,12	15,28	400,00	1	840282,70 / 3427860,60	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
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1144444	0,000017	1	0,85	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0185972	0,000003	1	0,07	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0097222	0,000002	1	0,10	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0152778	0,000002	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1000000	0,000015	1	0,03	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,783000E-11	1	0,00	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0020833	3,000000E-07	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0500000	0,000008	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	[6501] Сварка	1	0,00			-	1	840077,97 / 3427647,15	840077,47 / 3427648,02	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
0123	Железа оксид	0,0006833	0,001361	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004085	0,000097	1	1,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001111	0,000008	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0016556	0,000119	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0002690	0,000019	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0026389	0,000190	1	0,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000968	0,000009	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	[6502] Пескоструйный аппарат	1	0,00			-	1	840165,47 / 3427556,75	840164,97 / 3427557,62	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
2902	Взвешенные вещества	0,0005558	0,000400	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0008334	0,000600	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6503	+	1	3	[6503] Покрасочные работы	1	0,00			-	1	840156,77 / 3427550,85	840156,27 / 3427551,72	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
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0266672	0,039029	1	3,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0621	Метилбензол (Фенилметан)				0,0528148	0,051625	1	2,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)				0,0069367	0,005993	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)				0,0034684	0,002997	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)				0,0173418	0,023815	1	4,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон;				0,0221481	0,019136	1	1,58	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит				0,0266672	0,023041	1	0,67	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества				0,0195559	0,027707	1	0,98	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6504	+	1	3	[6504] Заправка техники	1	0,00			-	1	840384,47 3427872,05	840383,97 3427872,92	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)	0,0000440	0,000002	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0156853	0,000589	1	0,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6505	+	1	3	[6505] Работа дорожной техники	5	0,00			-	1	840318,84 3427740,27	840305,98 3427755,59	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	1,658518	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,269509	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,269257	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,179375	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0518028	1,456568	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,416972	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6506	+	1	3	[6506] Автотранспорт	5	0,00			-	1	840474,90 3427733,46	840380,93 3427767,66	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	0,000158	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000578	0,000026	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000444	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000744	0,000033	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0008222	0,000363	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001333	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6507	+	1	3	[6507] Пыление щебня	1	0,00			-	1	840183,50 3427787,10	840188,50 3427787,10	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	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6508	+	1	3	[6508] Утилизация бур отх	1	0,00			-	1	840093,31 3427678,78	840120,67 3427753,96	80,00

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	0,000912	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000025	3,379200E-07	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123
Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0006833	0,001361	0,0000000	0,0000431
Итого:					**0,00068333**	**0,0013607**	**0**	**4,31475139523085E-005**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0004085	0,000097	0,0000000	0,0000031
Итого:					**0,0004085**	**9,7E-005**	**0**	**3,07584982242516E-006**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,1144444	0,000017	0,0000000	0,0000006
0	0	6501	3	1	0,0001111	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6505	3	1	0,0532396	1,658518	0,0000000	0,0525913
0	0	6506	3	1	0,0003556	0,000158	0,0000000	0,0000050
Итого:					**0,1681507**	**1,6587014**	**0**	**0,0525970763571791**

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0185972	0,000003	0,0000000	8,8787418E-08
0	0	6505	3	1	0,0086514	0,269509	0,0000000	0,0085461
0	0	6506	3	1	0,0000578	0,000026	0,0000000	0,0000008
Итого:					**0,0273064**	**0,2695378**	**0**	**0,00854698756976154**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0097222	0,000002	0,0000000	4,7564688E-08
0	0	6505	3	1	0,0110350	0,269257	0,0000000	0,0085381
0	0	6506	3	1	0,0000444	0,000020	0,0000000	0,0000006
Итого:					**0,0208016**	**0,2692785**	**0**	**0,00853876522070015**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0152778	0,000002	0,0000000	7,2932522E-08
0	0	6505	3	1	0,0065456	0,179375	0,0000000	0,0056879
0	0	6506	3	1	0,0000744	0,000033	0,0000000	0,0000010
Итого:					**0,0218978**	**0,1794103**	**0**	**0,0056890632927448**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6504	3	1	0,0000440	0,000002	0,0000000	5,3906646E-08
Итого:					**4,4E-005**	**1,7E-006**	**0**	**5,39066463723998E-008**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,1000000	0,000015	0,0000000	0,0000005
0	0	6501	3	1	0,0016556	0,000119	0,0000000	0,0000038
0	0	6505	3	1	0,0518028	1,456568	0,0000000	0,0461875
0	0	6506	3	1	0,0008222	0,000363	0,0000000	0,0000115
Итого:					**0,1542806**	**1,4570654**	**0**	**0,0462032407407407**

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0002690	0,000019	0,0000000	0,0000006
Итого:					**0,000269**	**1,94E-005**	**0**	**6,15169964485033E-007**

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0026389	0,000190	0,0000000	0,0000060
Итого:					**0,0026389**	**0,00019**	**0**	**6,02486047691527E-006**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,0266672	0,039029	0,0000000	0,0012376
Итого:					**0,0266672**	**0,039029**	**0**	**0,00123760147133435**

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6503	3	1	0,0528148	0,051625	0,0000000	0,0016370
Итого:					**0,0528148**	**0,0516253**	**0**	**0,00163702752409944**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000002	2,783000E-11	0,0000000	8,8248351E-13
Итого:					**2E-007**	**2,783E-011**	**0**	**8,82483510908168E-013**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0020833	3,000000E-07	0,0000000	9,5129376E-09
Итого:					**0,0020833**	**3E-007**	**0**	**9,51293759512938E-009**

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0005558	0,000400	0,0000000	0,0000127
0	0	6503	3	1	0,0195559	0,027707	0,0000000	0,0008786
Итого:					**0,0201117**	**0,028107**	**0**	**0,000891267123287671**

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0000968	0,000009	0,0000000	0,0000003
0	0	6502	3	1	0,0008334	0,000600	0,0000000	0,0000190
0	0	6508	3	1	0,0002598	0,000912	0,0000000	0,0000289
Итого:					**0,00118998**	**0,00152108**	**0**	**4,82331303906646E-005**

Вещество: 2909
Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6507	3	1	0,0000280	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6508	3	3	0,0000025	3,379200E-07	0,0000000	1,0715373E-08
Итого:					**3,05344E-005**	**8,36692E-006**	**0**	**2,653132927448E-007**

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	Нет	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
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; 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

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0330	Сера диоксид	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1024446,60	3445480,70	822414,40	3445480,70	77000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	840570,70	3427695,00	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка
2	840512,30	3427840,90	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	840337,10	3427934,40	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка
4	840188,20	3428007,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	840080,20	3427779,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	839983,80	3427531,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	840143,00	3427403,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	840272,90	3427365,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
9	849929,30	3465560,00	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
10	999606,70	3434094,50	2,00	на границе охранной 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
844446,60	3426980,70	2,26E-05	1,130E-09	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,12E-05	5,611E-10	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	3,87E-06	1,935E-10	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	3,82E-06	1,911E-10	-	-	-	-	-	-
854446,60	3426980,70	2,51E-06	1,257E-10	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	5,08E-04	2,034E-05	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,26E-04	9,054E-06	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	9,65E-05	3,861E-06	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	9,08E-05	3,632E-06	-	-	-	-	-	-
854446,60	3426980,70	6,46E-05	2,586E-06	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

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
844446,60	3426980,70	5,51E-05	3,305E-06	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,45E-05	1,471E-06	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,05E-05	6,274E-07	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	9,84E-06	5,901E-07	-	-	-	-	-	-
854446,60	3426980,70	7,00E-06	4,202E-07	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	1,32E-04	3,301E-06	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	5,88E-05	1,470E-06	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	2,51E-05	6,268E-07	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,36E-05	5,896E-07	-	-	-	-	-	-
854446,60	3426980,70	1,68E-05	4,198E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0330
Сера диоксид

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
844446,60	3426980,70	4,40E-05	2,200E-06	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,96E-05	9,793E-07	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	8,35E-06	4,176E-07	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	7,86E-06	3,928E-07	-	-	-	-	-	-
854446,60	3426980,70	5,59E-06	2,797E-07	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	5,95E-06	1,786E-05	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,65E-06	7,953E-06	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,13E-06	3,391E-06	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,06E-06	3,190E-06	-	-	-	-	-	-

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

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
844446,60	3426980,70	4,76E-06	4,762E-07	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,22E-06	2,224E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

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
844446,60	3426980,70	1,57E-06	6,299E-07	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	5,97E-05	5,967E-11	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,90E-05	2,899E-11	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,39E-05	1,388E-11	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,33E-05	1,333E-11	-	-	-	-	-	-
854446,60	3426980,70	9,70E-06	9,697E-12	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	4,57E-06	3,429E-07	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,14E-06	1,602E-07	-	-	-	-	-	-

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,28E-09	9,109E-11	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	8,20E-09	3,279E-10	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	2,29E-05	9,170E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	4,26E-05	1,702E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	7,07E-05	2,829E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	1,50E-04	6,011E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	3,00E-05	1,198E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,33E-05	9,326E-07	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	1,95E-05	7,817E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,12E-05	8,495E-07	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,30E-07	6,494E-12	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	4,67E-07	2,337E-11	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,31E-03	6,537E-08	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	2,43E-03	1,214E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	4,03E-03	2,016E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	8,57E-03	4,285E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	1,71E-03	8,541E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	1,33E-03	6,648E-08	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	1,11E-03	5,573E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	1,21E-03	6,056E-08	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	3,12E-06	1,248E-07	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,26E-05	5,053E-07	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,02	6,134E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,01	5,167E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,01	4,807E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,03	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,03	0,001	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,04	0,002	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,03	0,001	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,03	0,001	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	3,38E-07	2,028E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,37E-06	8,211E-08	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,66E-03	9,968E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,40E-03	8,397E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,30E-03	7,812E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	3,37E-03	2,024E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	3,06E-03	1,839E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	4,83E-03	2,897E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	3,69E-03	2,213E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	3,43E-03	2,055E-04	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,11E-07	2,026E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,28E-06	8,203E-08	-	-	-	-	-	-	4

8	840272,90	3427365,10	2,00	3,98E-03	9,958E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	3,36E-03	8,389E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	3,12E-03	7,804E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	8,09E-03	2,022E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	7,35E-03	1,837E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,01	2,894E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	8,84E-03	2,211E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	8,21E-03	2,053E-04	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,70E-07	1,350E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,09E-06	5,466E-08	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,33E-03	6,635E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,12E-03	5,589E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,04E-03	5,200E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	2,69E-03	1,347E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	2,45E-03	1,224E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	3,86E-03	1,928E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	2,95E-03	1,473E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,74E-03	1,368E-04	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	5,70E-11	1,140E-13	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,07E-10	4,148E-13	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	3,39E-07	6,782E-10	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	2,83E-07	5,669E-10	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	2,64E-07	5,280E-10	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	7,59E-07	1,519E-09	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	1,40E-06	2,803E-09	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	5,89E-06	1,178E-08	-	-	-	-	-	-	1

2	840512,30	3427840,90	2,00	3,51E-06	7,010E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	9,22E-07	1,845E-09	-	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	3,65E-08	1,096E-07	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,48E-07	4,439E-07	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,80E-04	5,389E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,51E-04	4,540E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,41E-04	4,225E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	3,65E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	3,31E-04	9,941E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	5,22E-04	0,002	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	3,99E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	3,70E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,60E-10	1,299E-12	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	9,35E-10	4,675E-12	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	2,61E-06	1,307E-08	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	4,85E-06	2,427E-08	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	8,07E-06	4,033E-08	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	1,71E-05	8,571E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	3,42E-06	1,708E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,66E-06	1,330E-08	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	2,23E-06	1,115E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,42E-06	1,211E-08	-	-	-	-	-	-	1

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	

10	999606,70	3434094,50	2,00	4,24E-10	1,272E-11	-	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,53E-09	4,578E-11	-	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	4,27E-06	1,281E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	7,92E-06	2,377E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,32E-05	3,950E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	2,80E-05	8,394E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	5,58E-06	1,673E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	4,34E-06	1,302E-07	-	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	3,64E-06	1,092E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	3,95E-06	1,186E-07	-	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,61E-08	2,614E-09	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	9,39E-08	9,394E-09	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	5,23E-04	5,234E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,07E-03	1,067E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	9,33E-04	9,327E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	7,40E-04	7,399E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	2,74E-04	2,736E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,58E-04	2,583E-05	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	2,06E-04	2,061E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,73E-04	2,730E-05	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,64E-09	3,457E-09	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,11E-08	1,243E-08	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,73E-04	6,923E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	3,53E-04	1,411E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	3,08E-04	1,234E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	2,45E-04	9,786E-05	-	-	-	-	-	-	2

4	840188,20	3428007,40	2,00	9,05E-05	3,619E-05	-	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	8,54E-05	3,416E-05	-	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	6,81E-05	2,726E-05	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	9,03E-05	3,611E-05	-	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	4,65E-07	4,648E-13	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,11E-06	2,108E-12	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	9,61E-04	9,608E-10	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	9,25E-04	9,248E-10	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	8,20E-04	8,203E-10	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	1,96E-03	1,963E-09	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	3,05E-03	3,053E-09	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,85E-03	2,854E-09	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	2,83E-03	2,826E-09	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	1,50E-03	1,496E-09	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	7,36E-12	2,209E-14	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,34E-11	1,002E-13	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,52E-08	4,567E-11	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,47E-08	4,396E-11	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,30E-08	3,899E-11	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	3,11E-08	9,331E-11	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	4,84E-08	1,451E-10	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	4,52E-08	1,356E-10	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	4,48E-08	1,343E-10	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,37E-08	7,109E-11	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	2,51E-08	1,882E-09	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	9,02E-08	6,765E-09	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	5,03E-04	3,769E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,02E-03	7,674E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	8,95E-04	6,709E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	7,10E-04	5,328E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	2,63E-04	1,971E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,48E-04	1,861E-05	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	1,98E-04	1,485E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,62E-04	1,967E-05	-	-	-	-	-	-	1

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

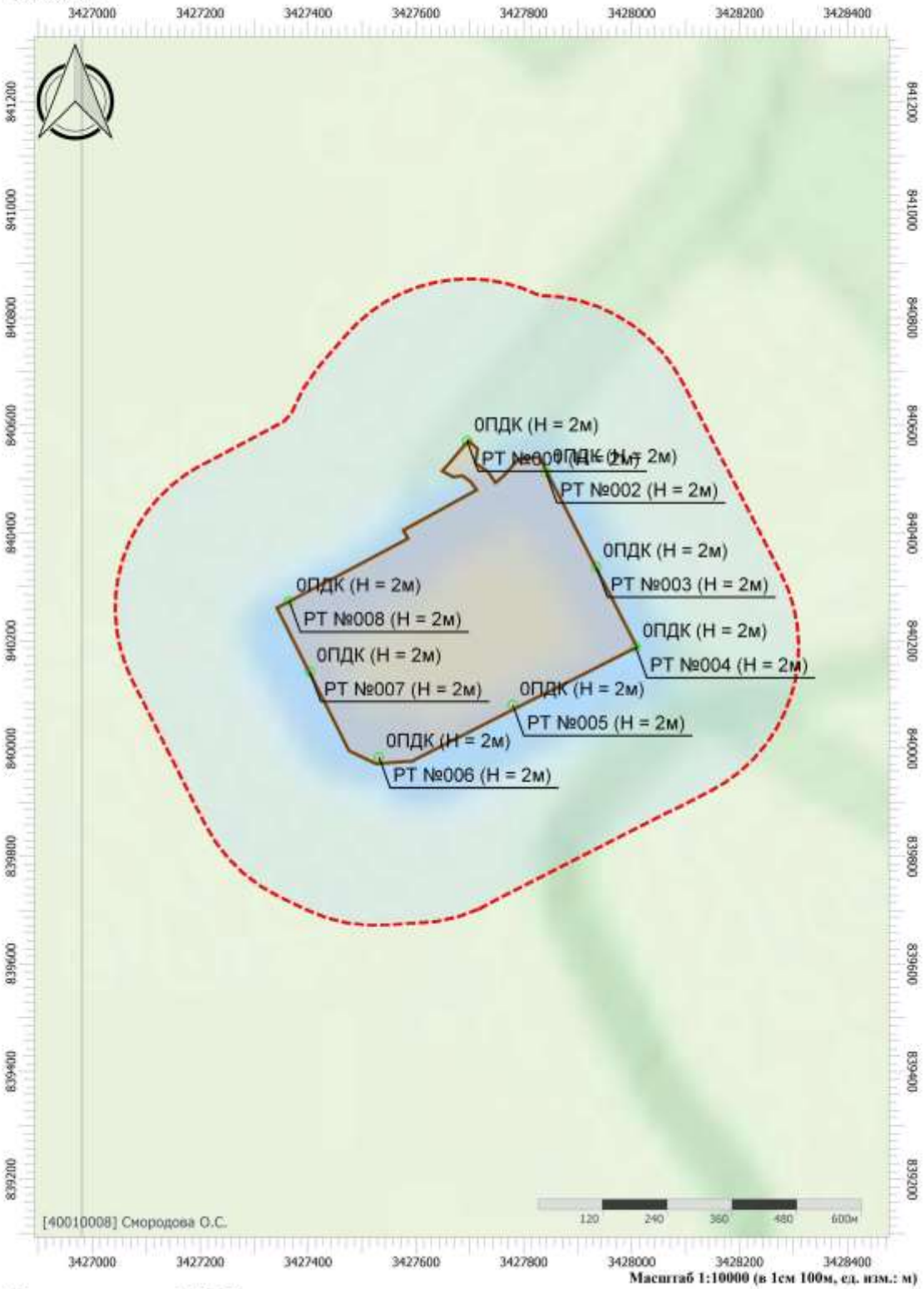
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,02E-09	1,019E-10	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,67E-09	3,670E-10	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,36E-05	1,356E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	2,39E-05	2,387E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	2,49E-05	2,486E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	8,39E-05	8,388E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	1,59E-05	1,593E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	1,29E-05	1,289E-06	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	1,02E-05	1,023E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	1,08E-05	1,075E-06	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	3,59E-12	5,378E-13	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,30E-11	1,947E-12	-	-	-	-	-	-	4

8	840272,90	3427365,10	2,00	2,96E-08	4,446E-09	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	3,58E-08	5,364E-09	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	3,60E-08	5,402E-09	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	2,42E-07	3,630E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	1,18E-07	1,774E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	9,28E-08	1,392E-08	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	6,34E-08	9,516E-09	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	4,49E-08	6,735E-09	-	-	-	-	-	-	1

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

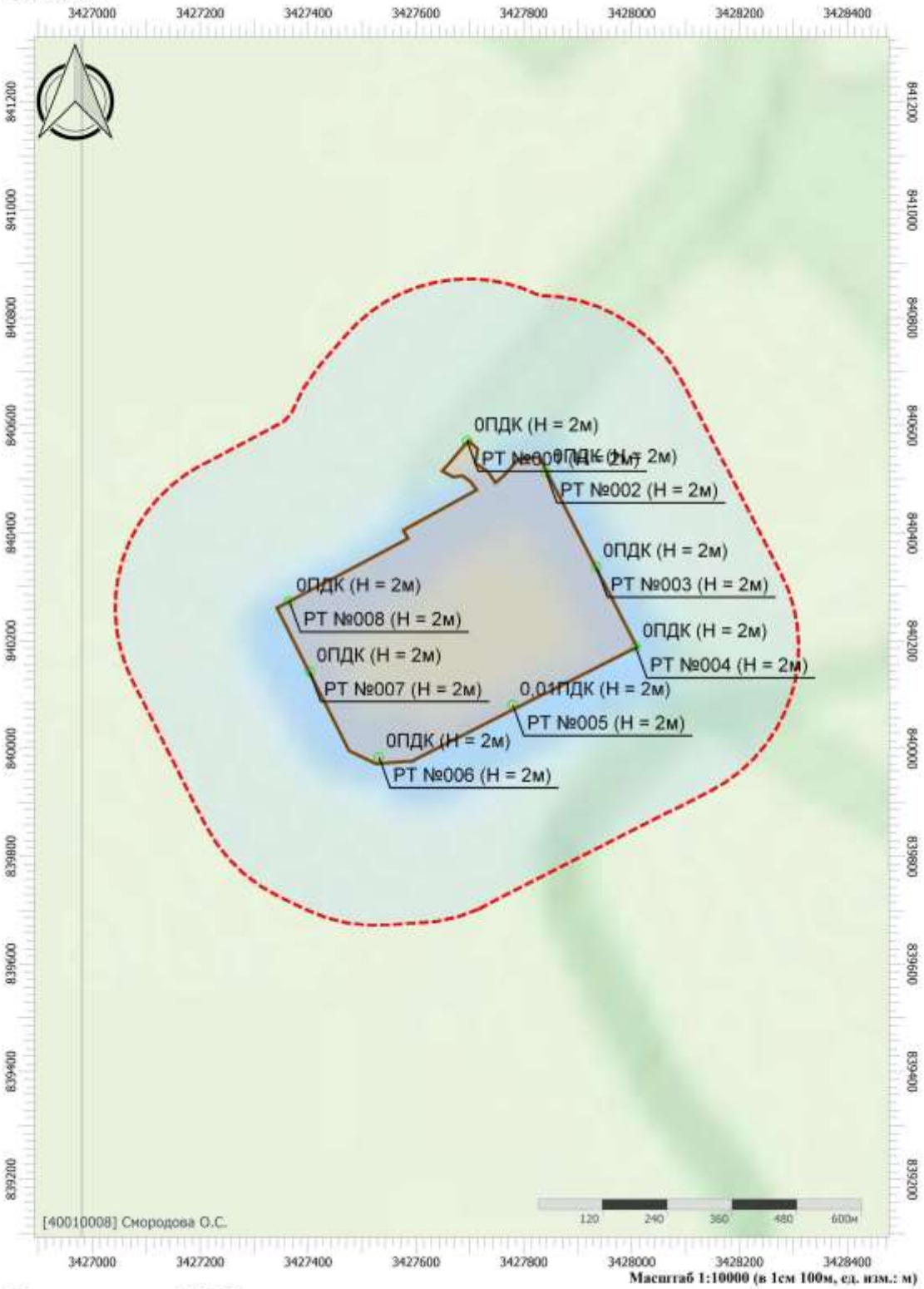
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
225

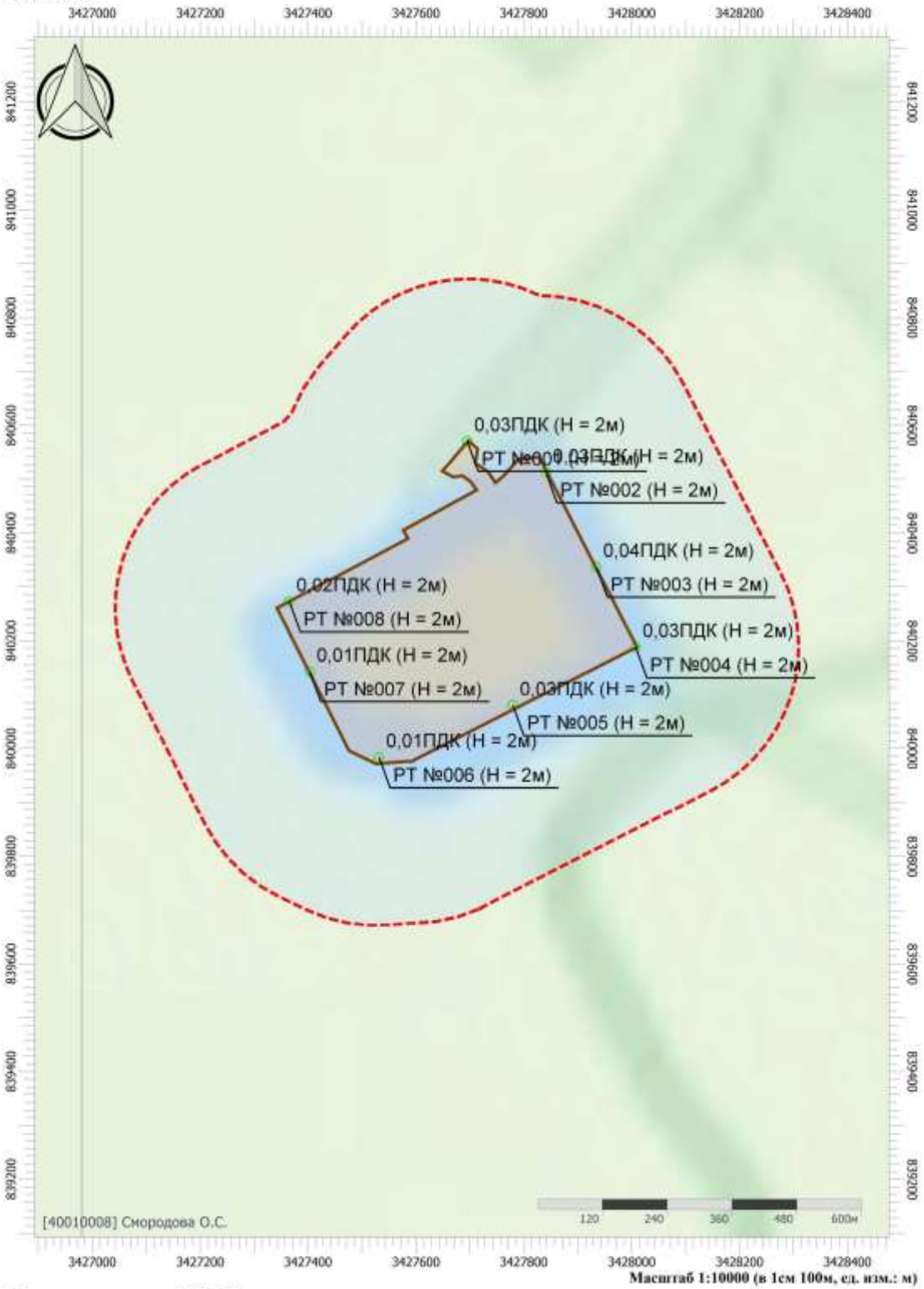
Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



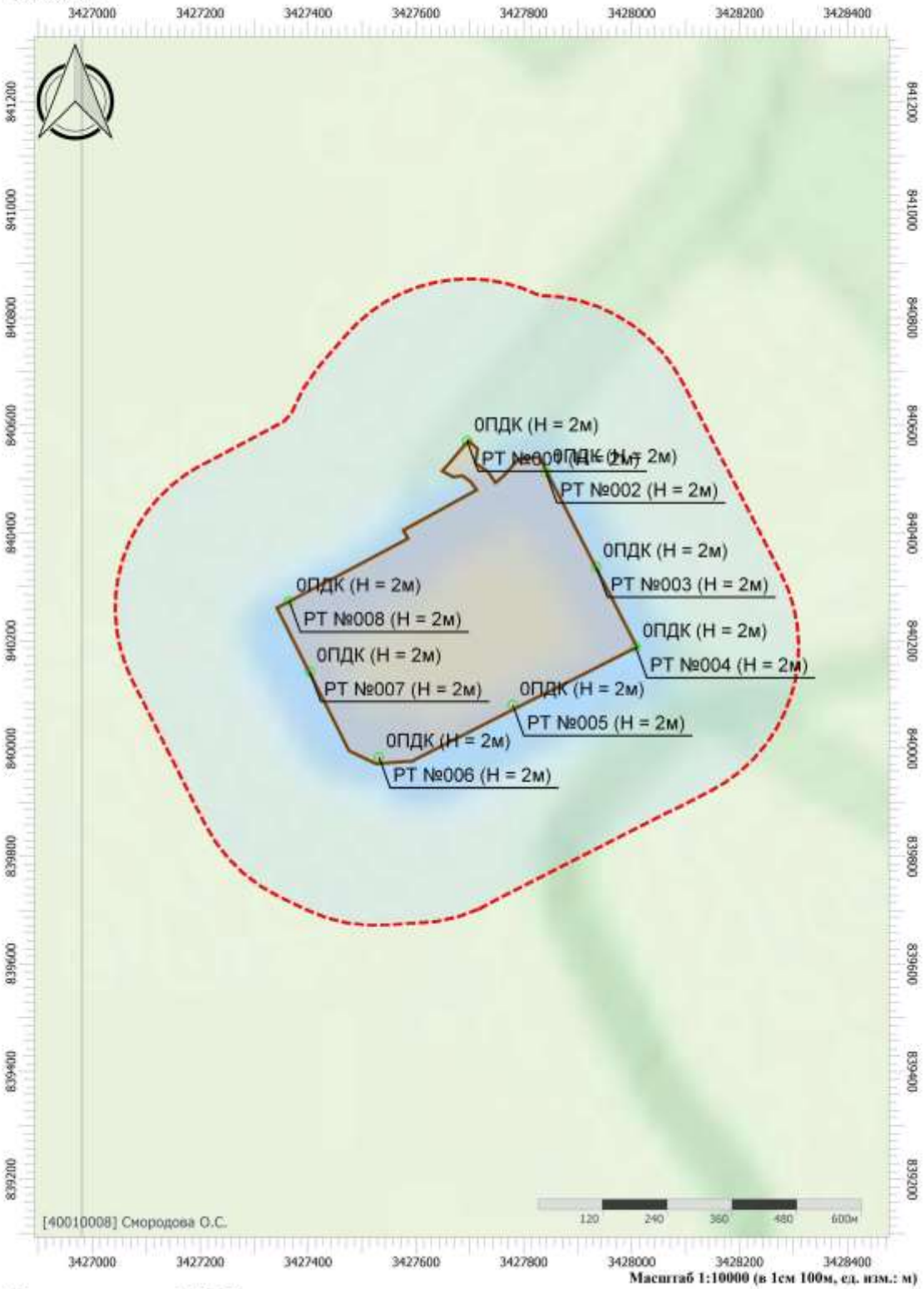
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 227

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

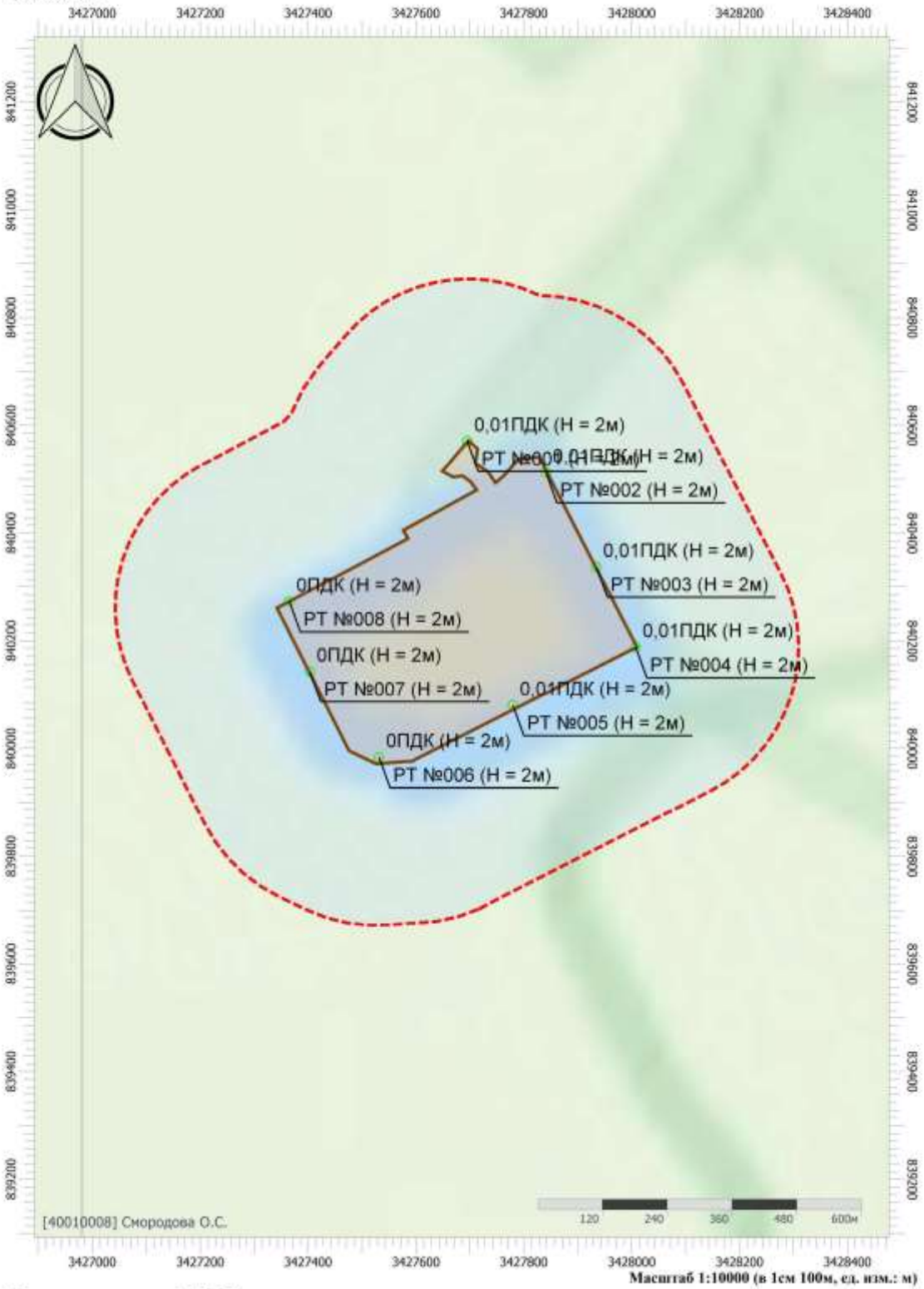


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 228

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

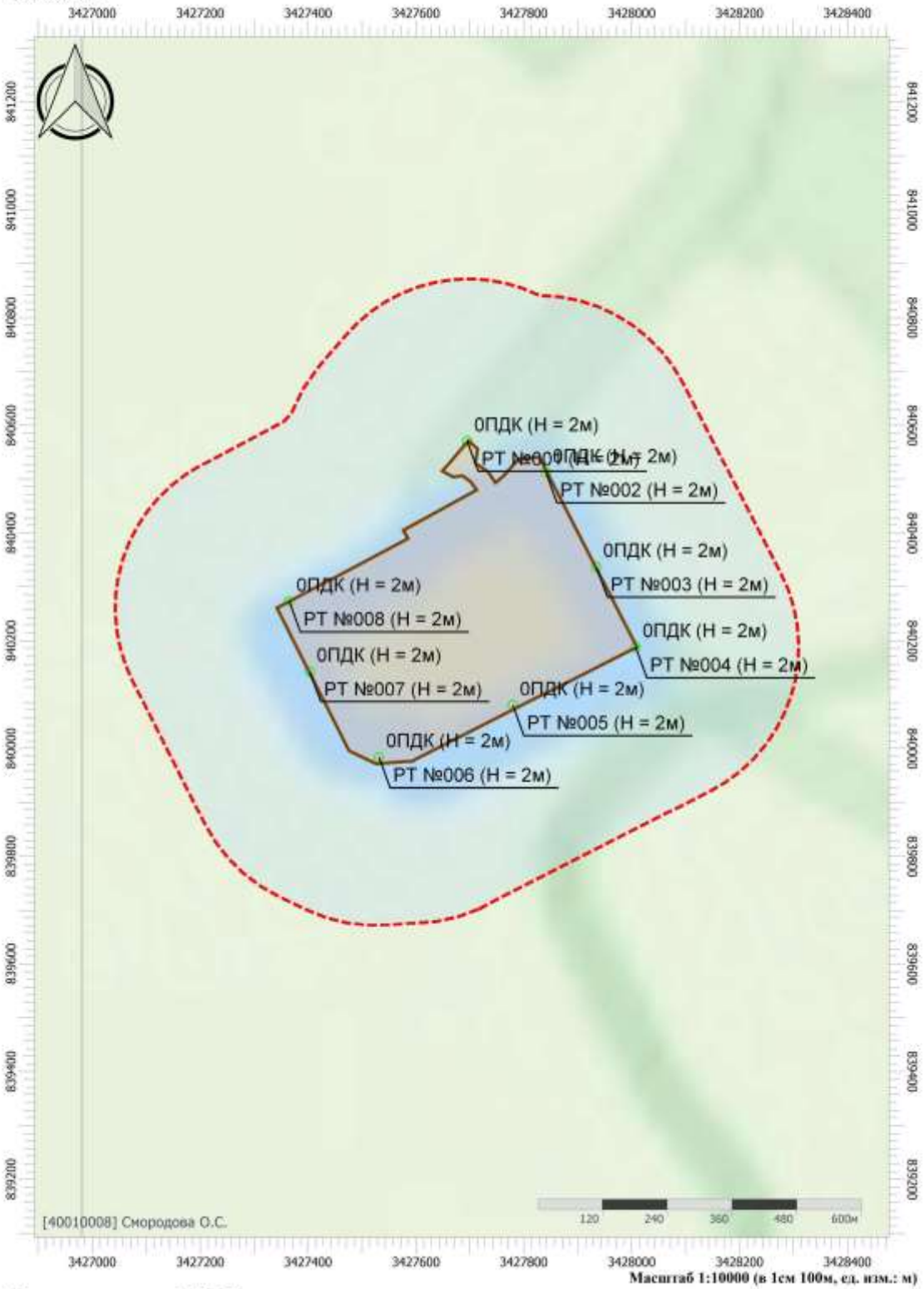


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 229

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

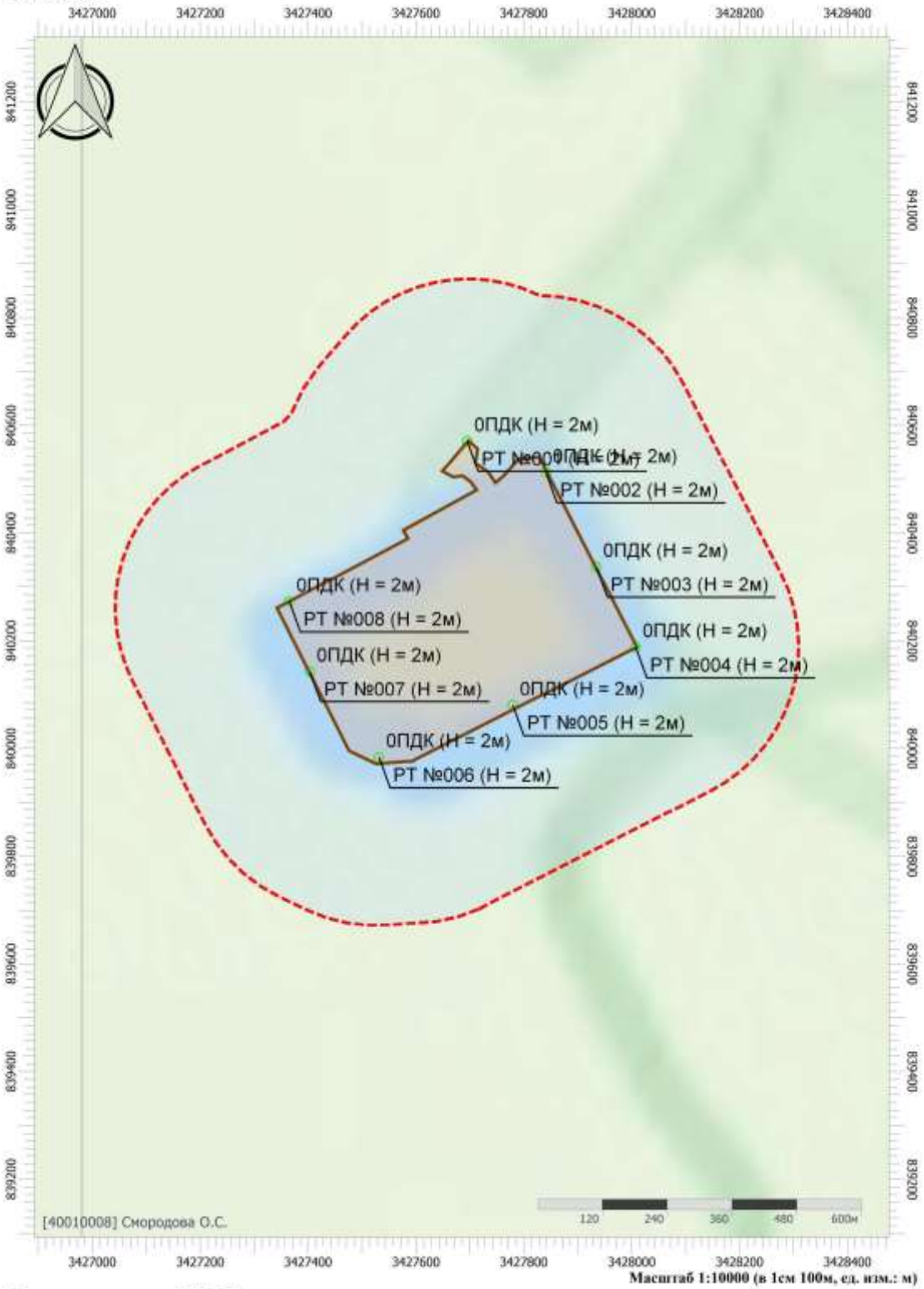


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 230

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

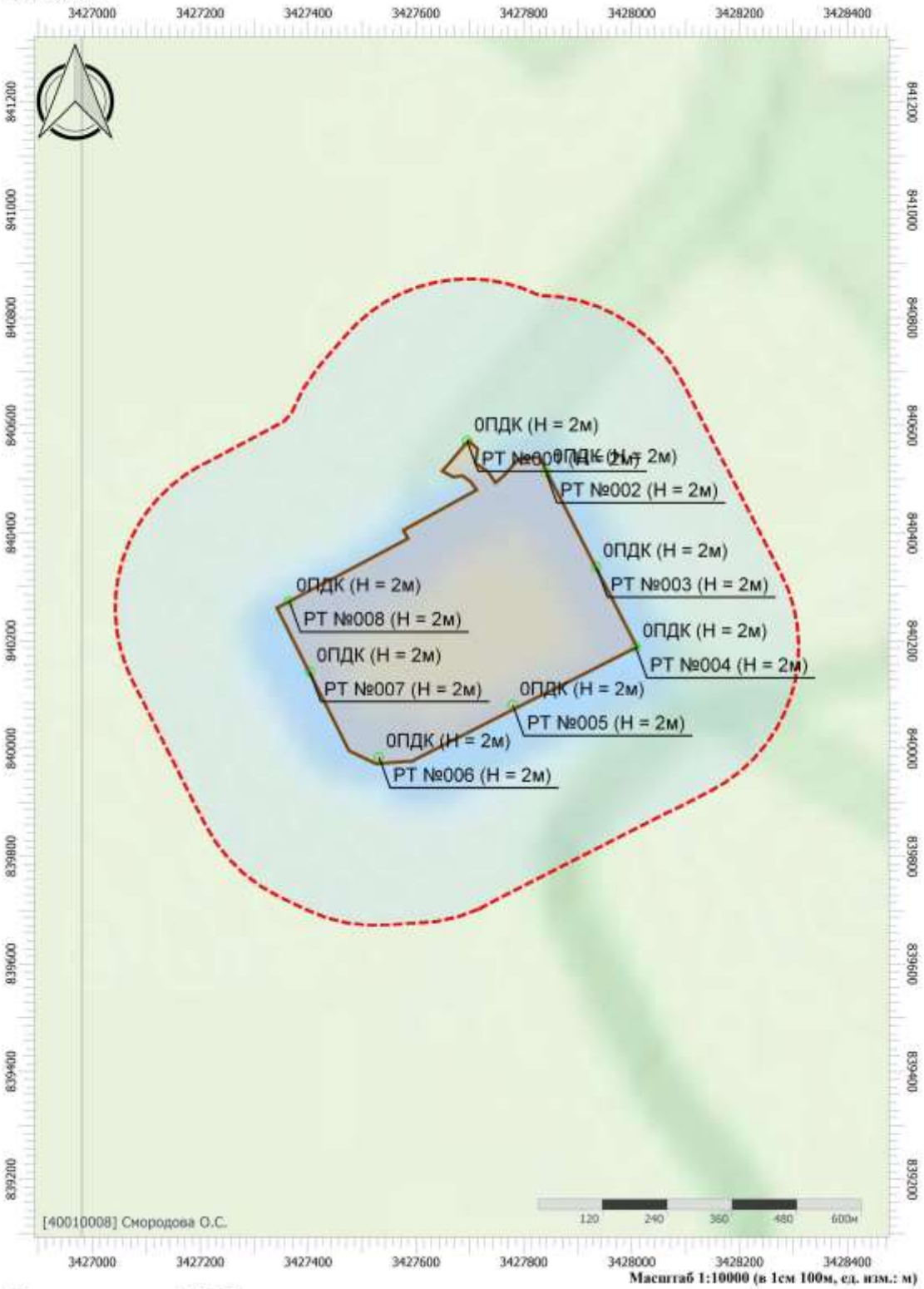
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

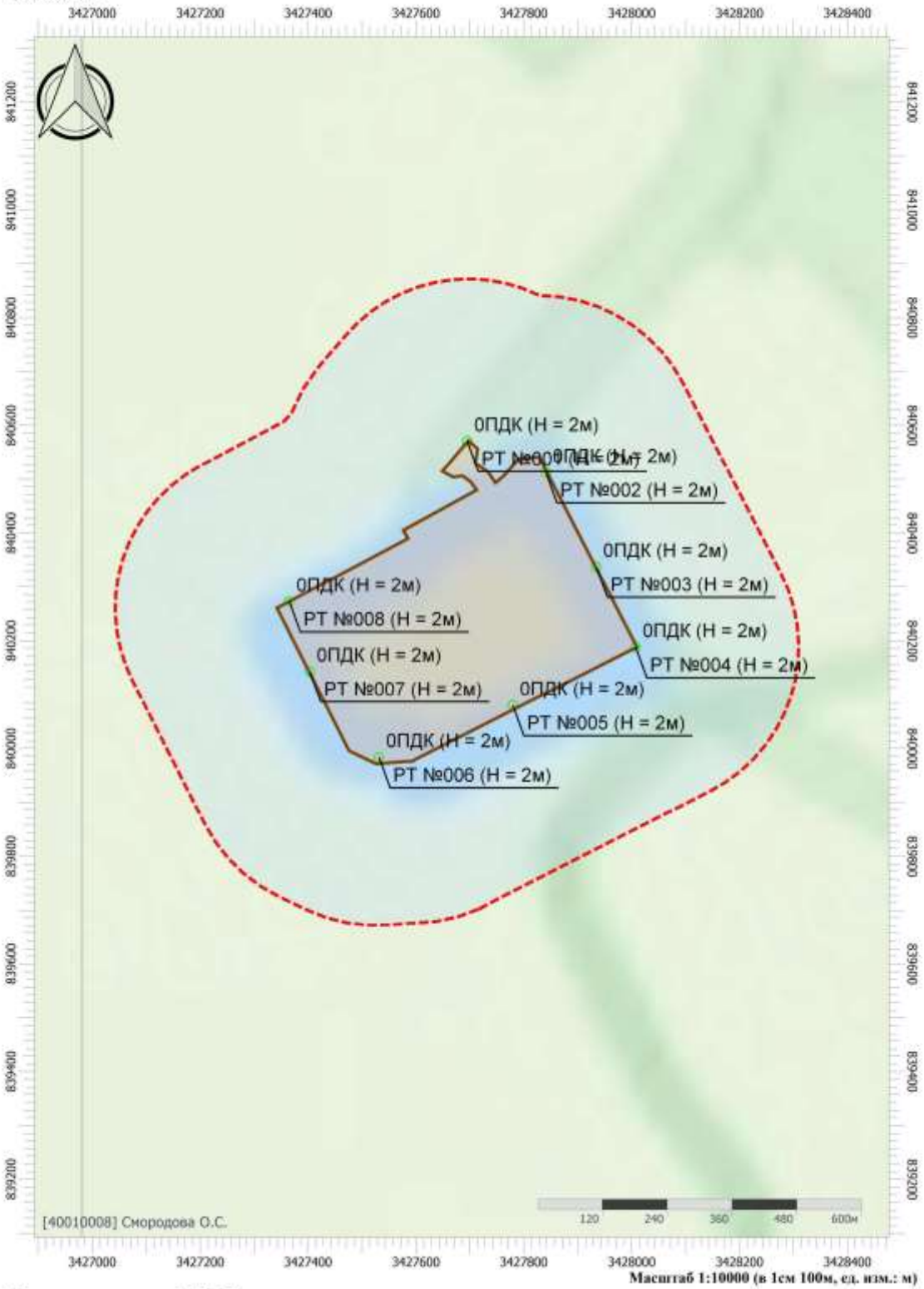


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 232

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

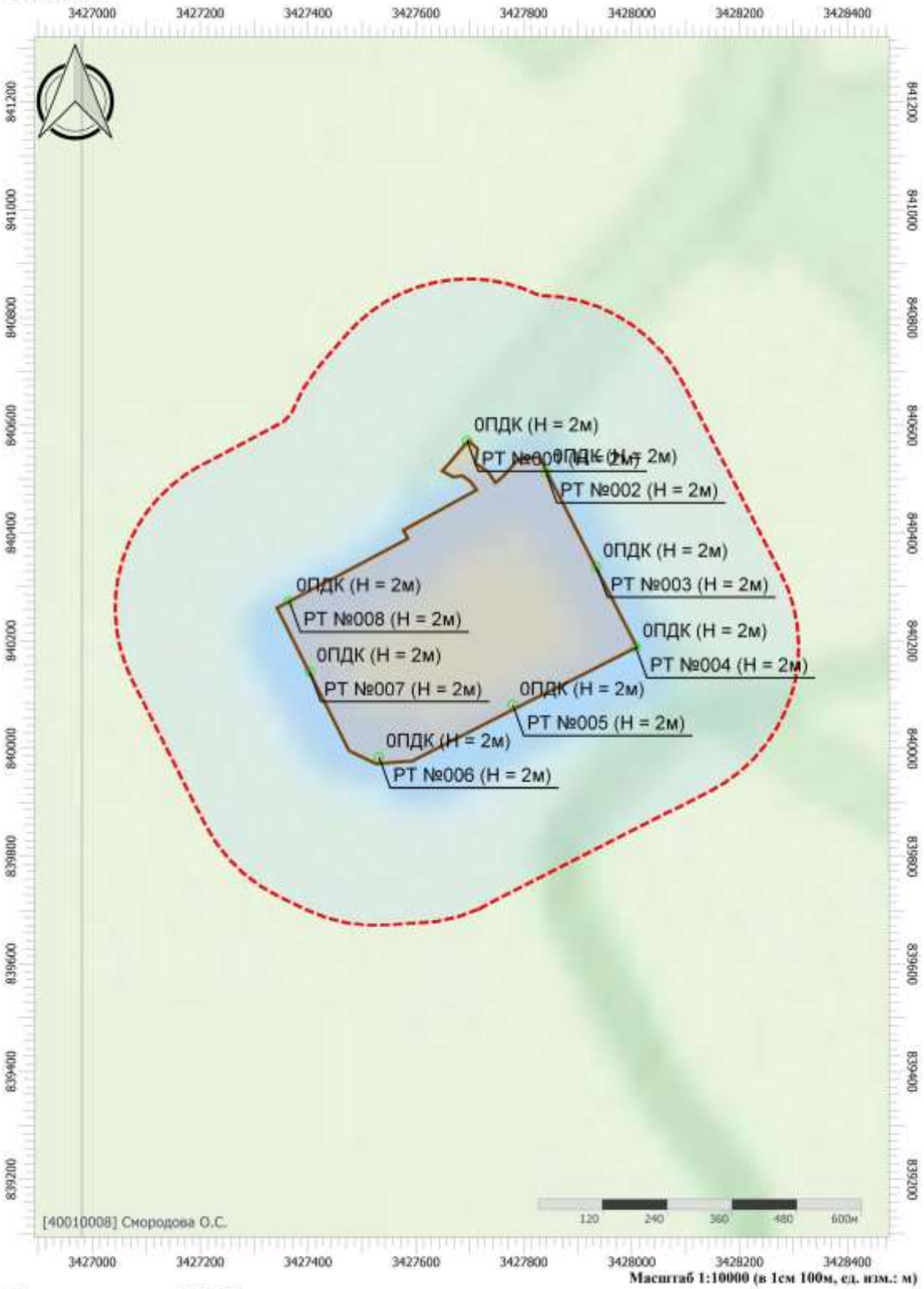
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

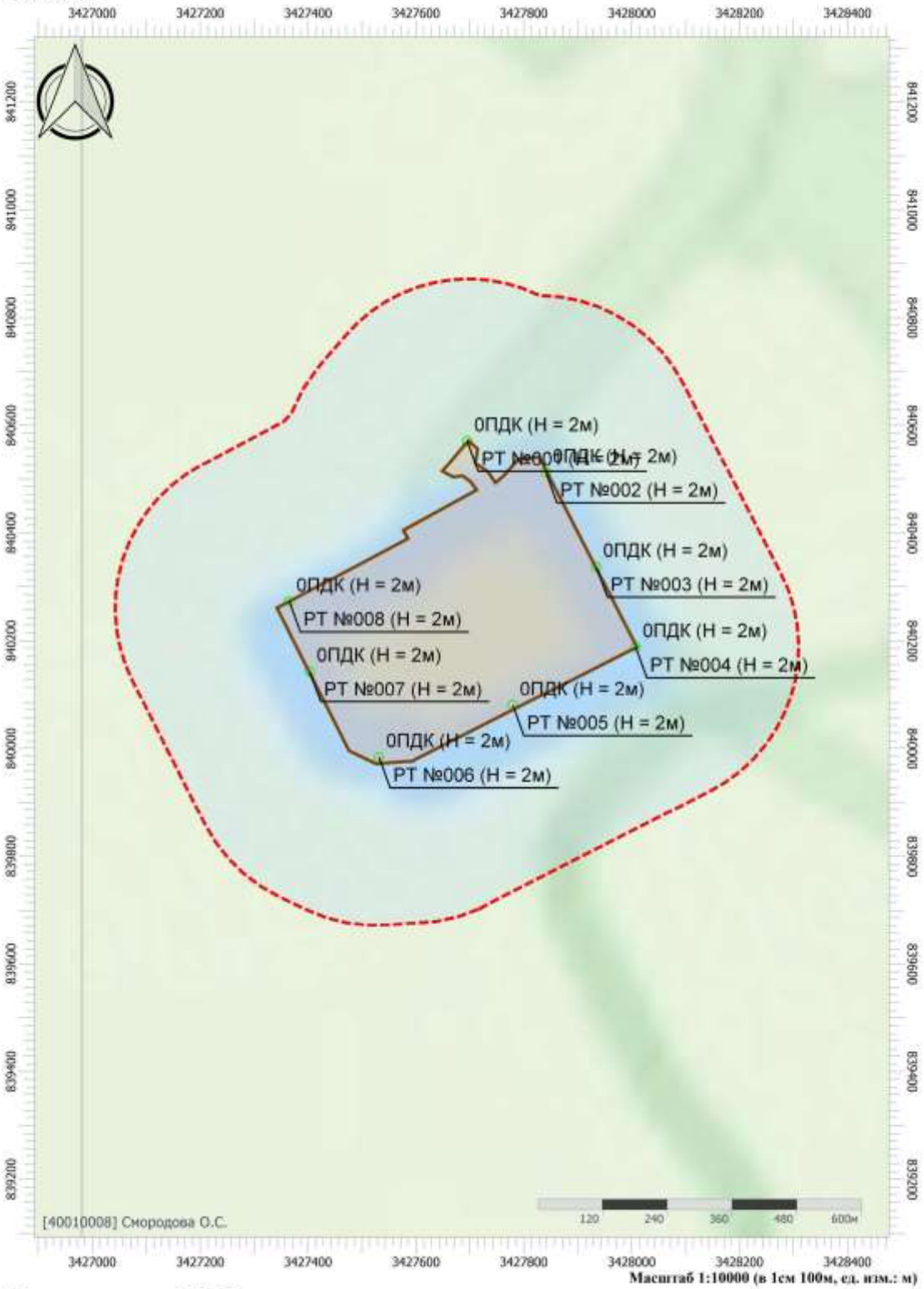
Лист 234

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

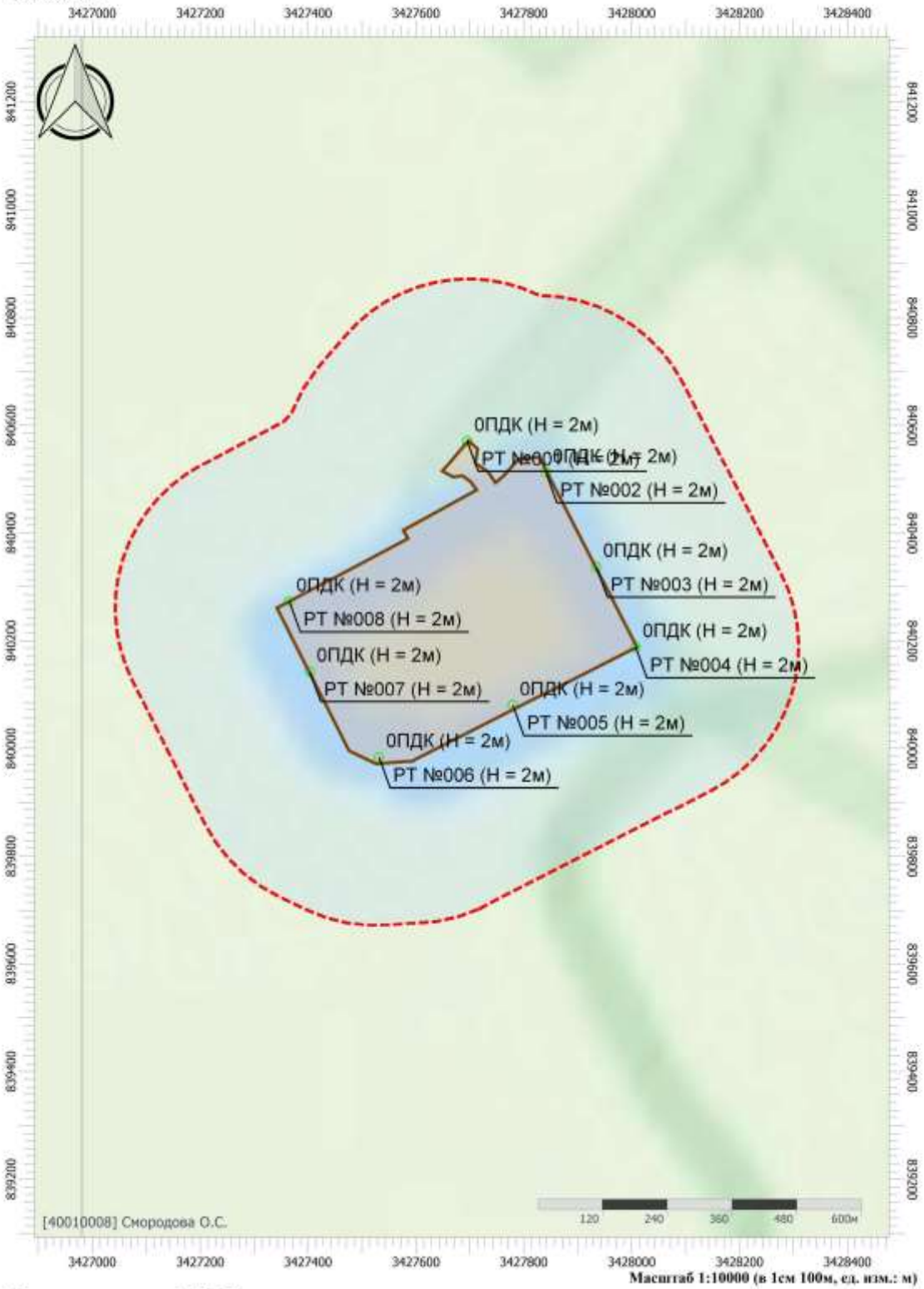


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 235

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



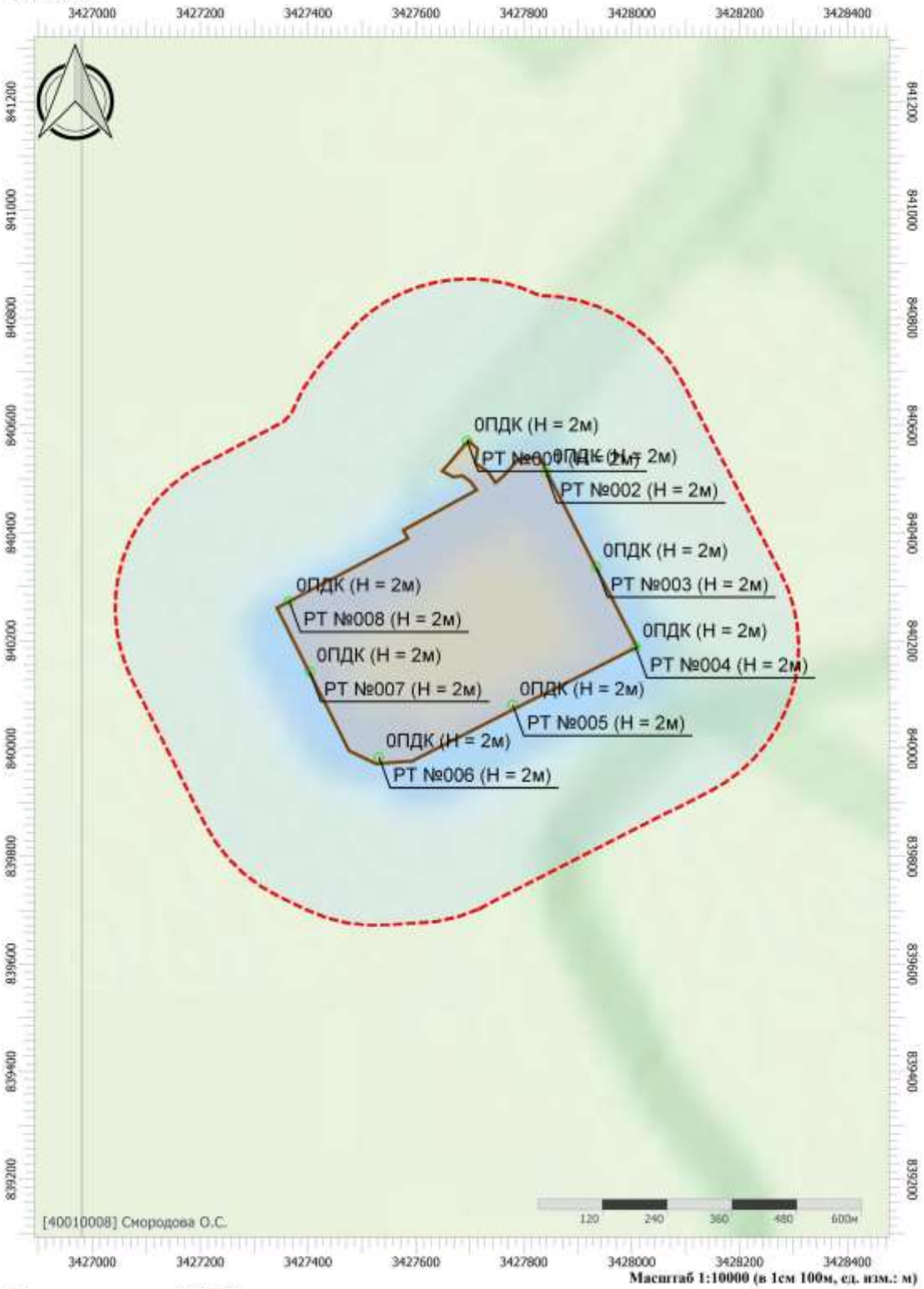
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 236

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

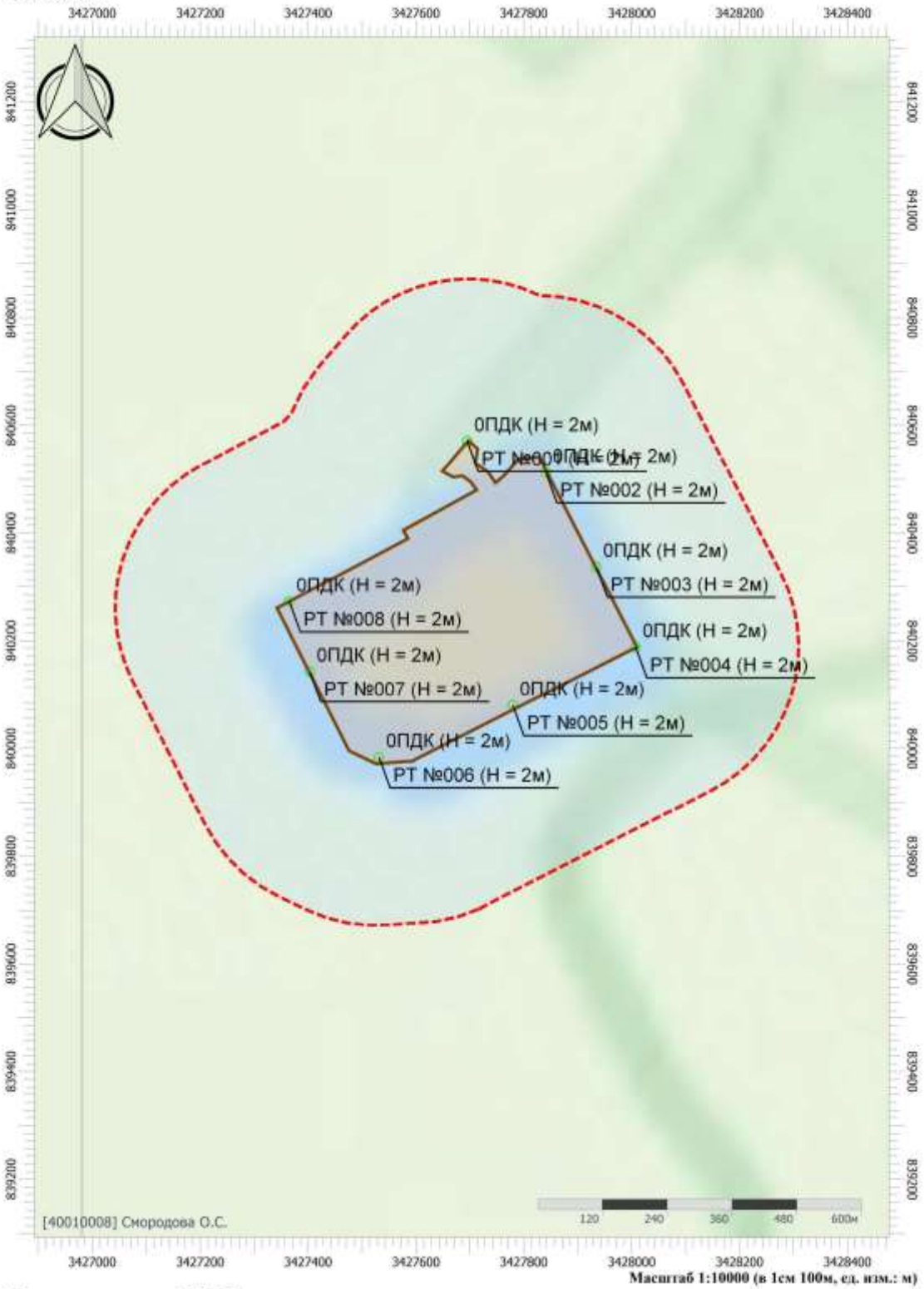


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Инв. № подл. 2022/0285 | Подпись и дата Колесников 11.2023 | Взам. инв. №

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
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)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

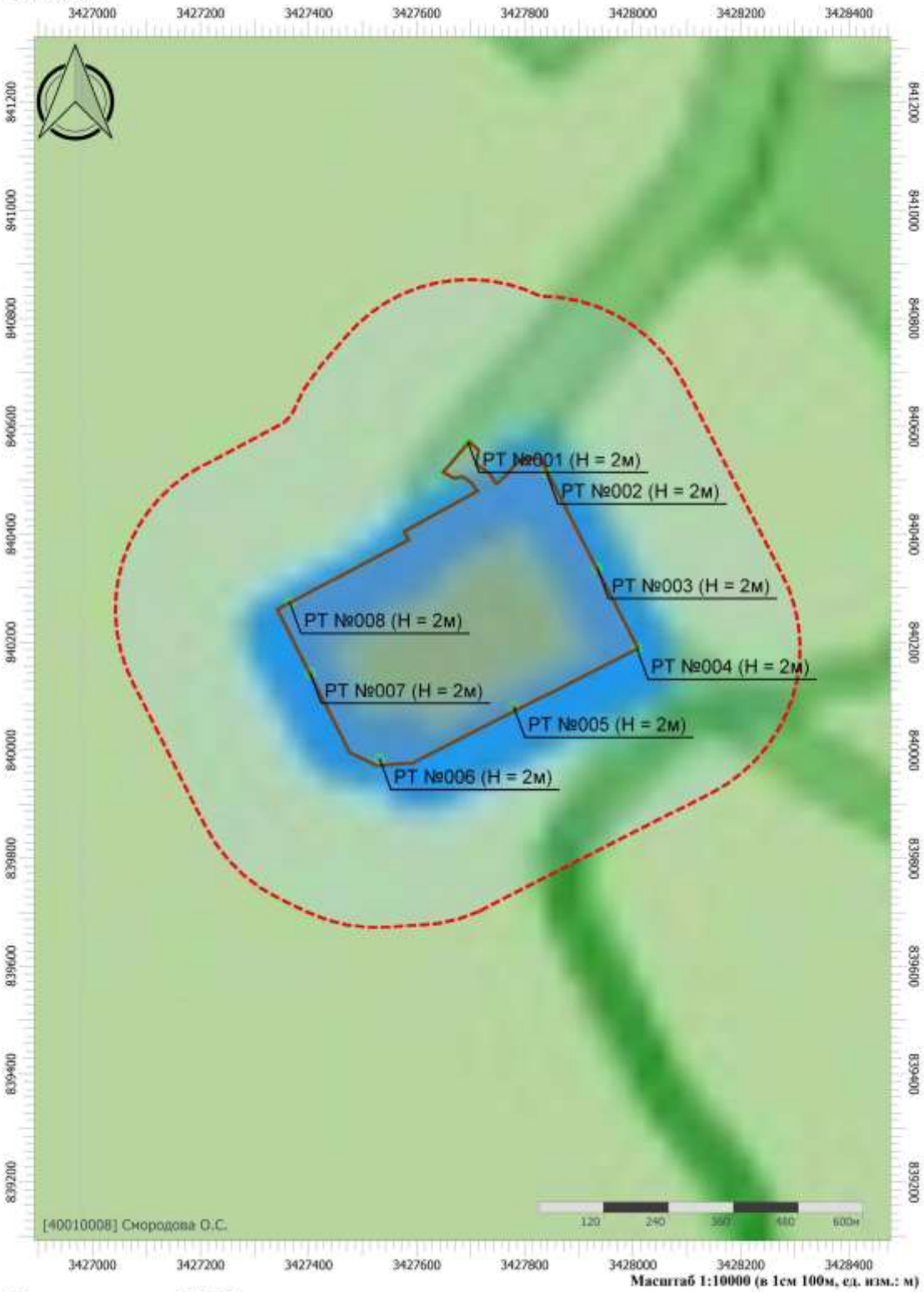
Лист 238

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

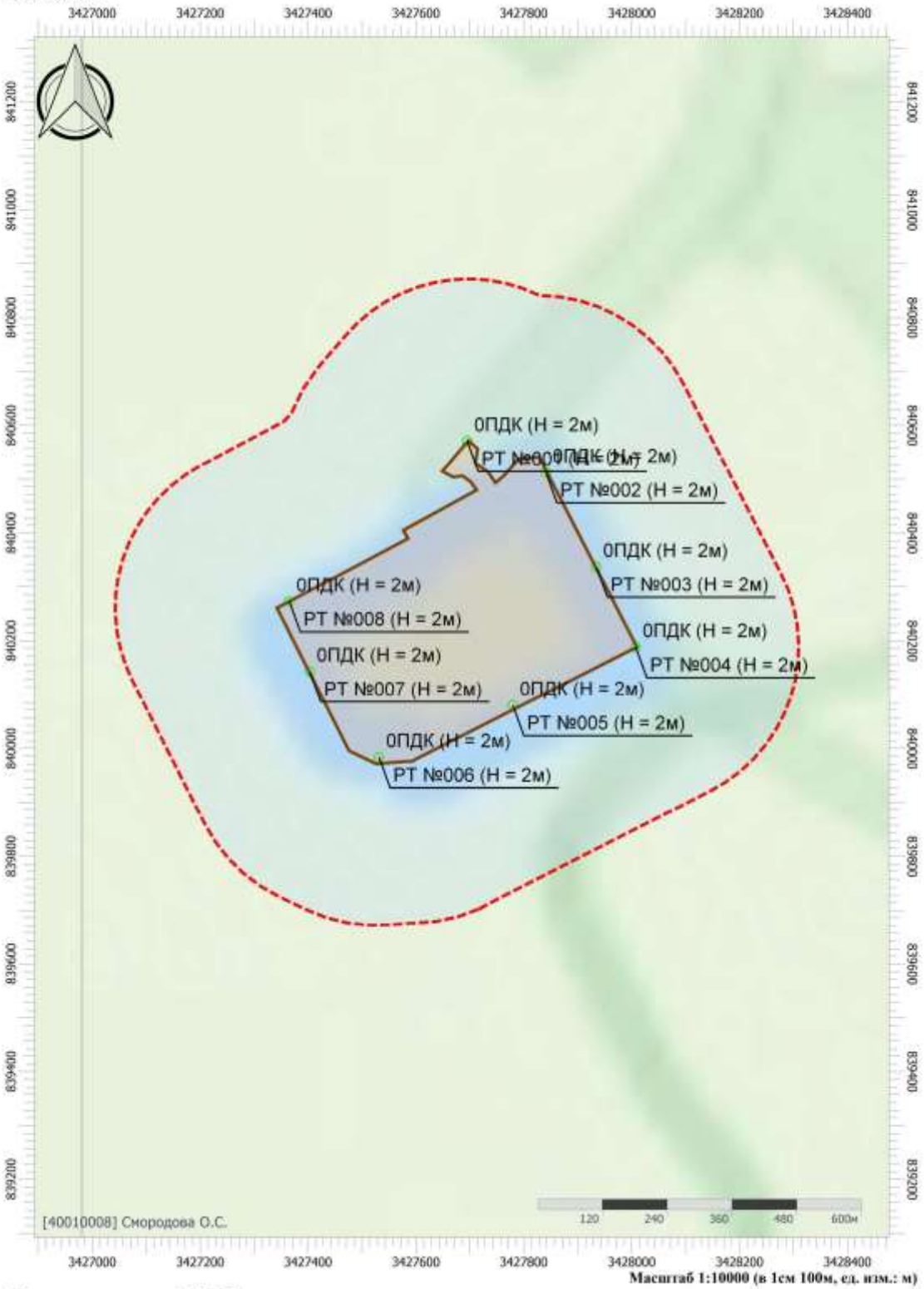
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 239

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

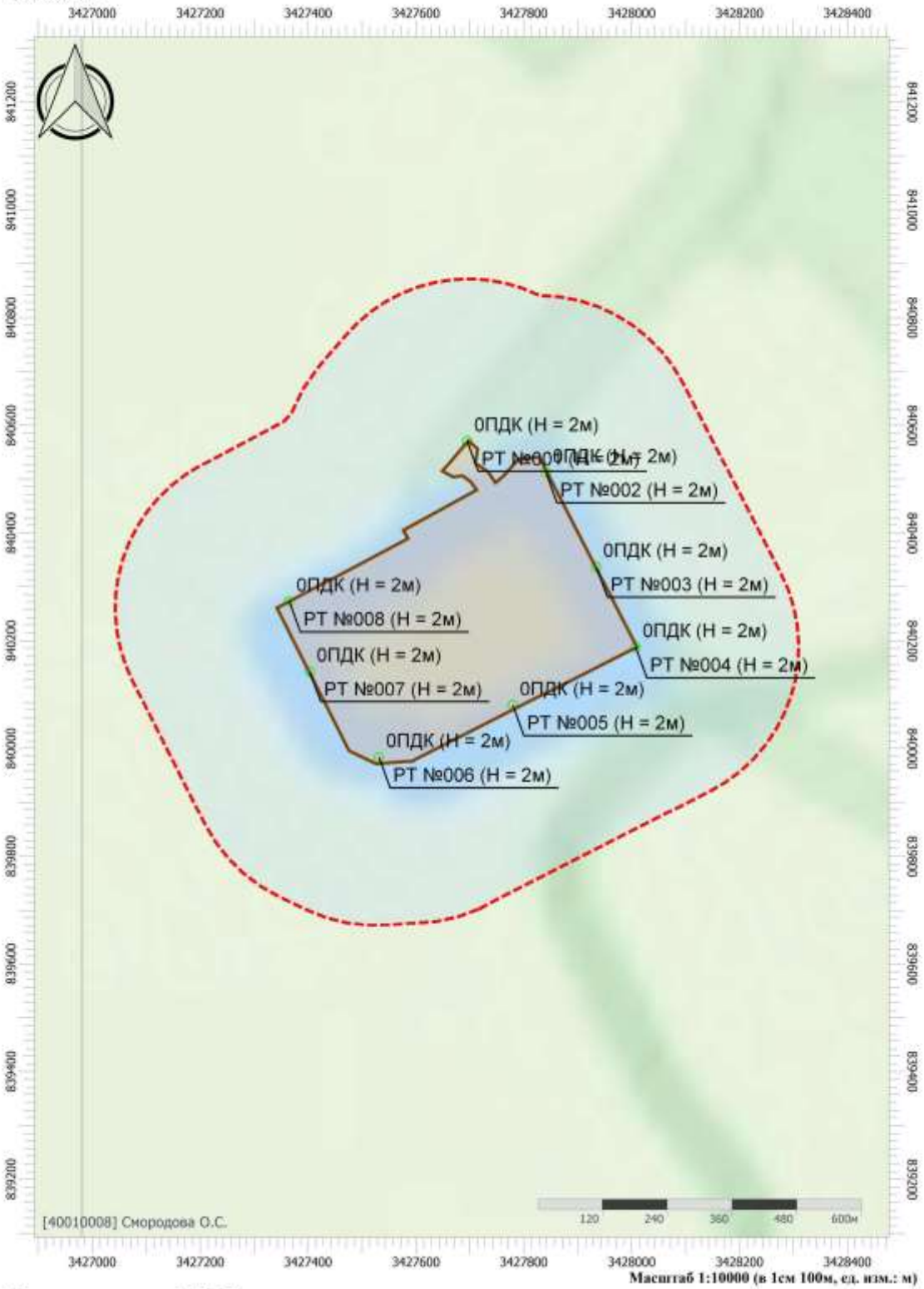
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

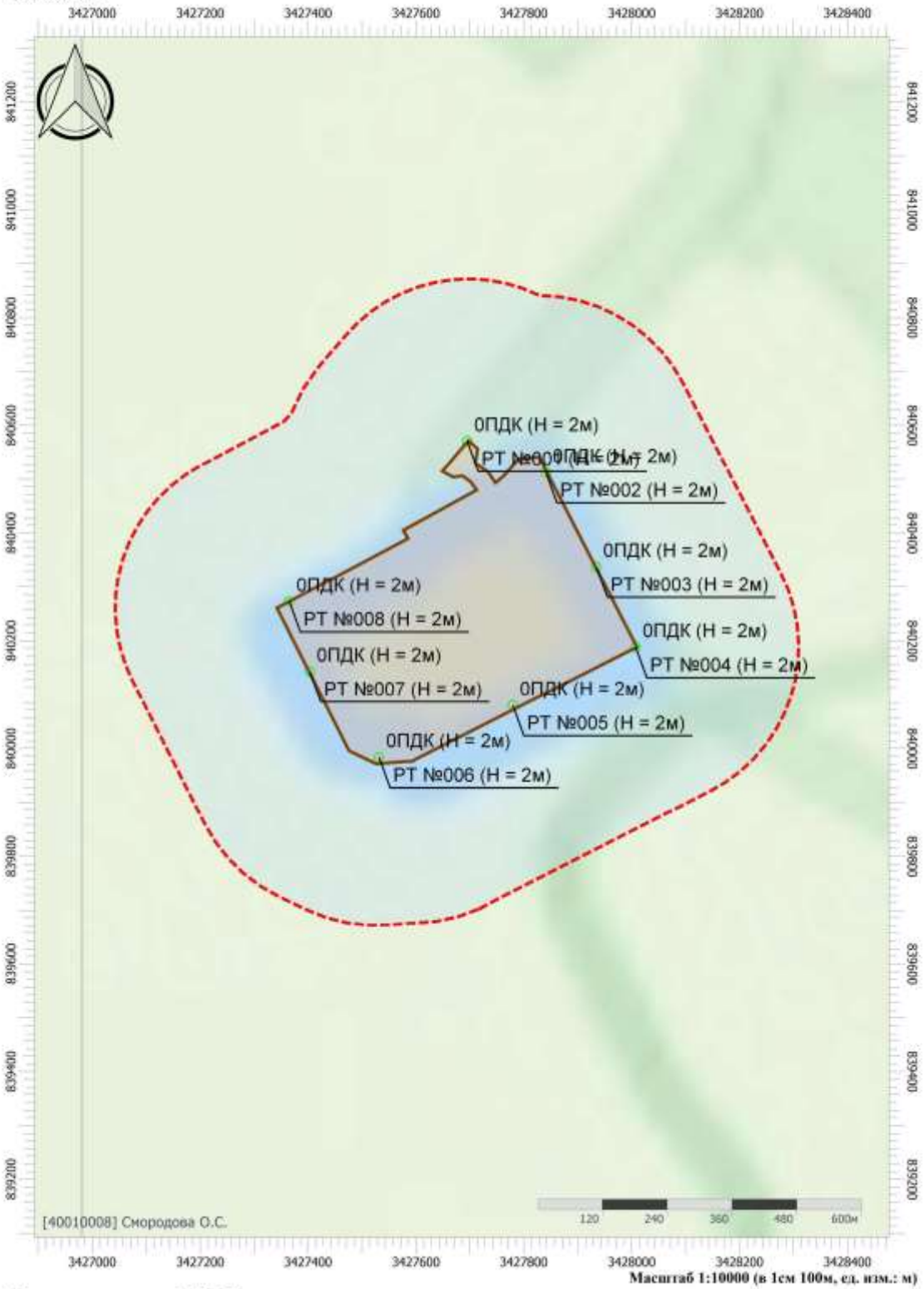
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

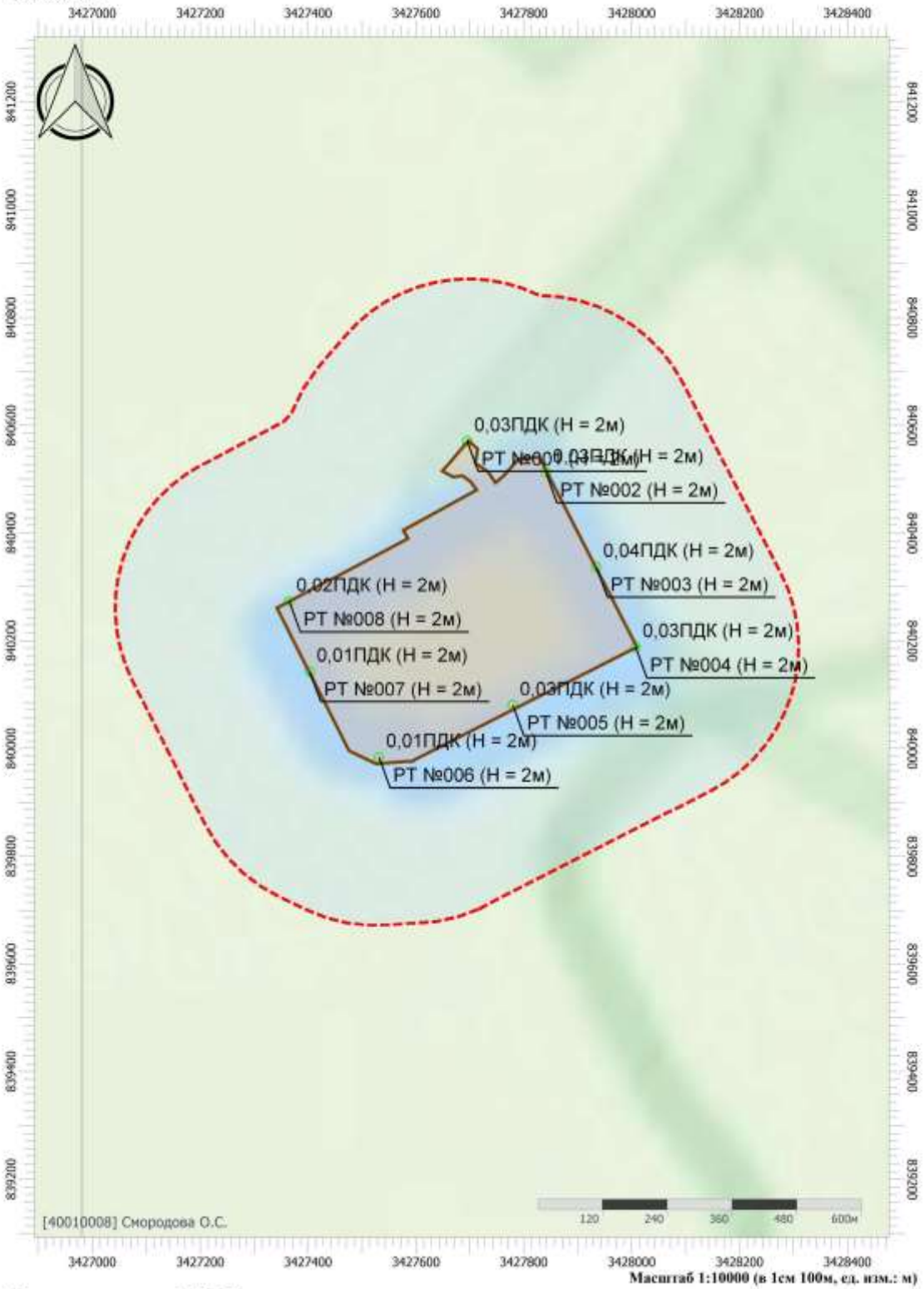
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [11.05.2026 18:40 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 50526, Куст 111 реконструкция
Город: 27112025, Верхнесалымское месторождение
Район: 27112025, Без района
ВИД: 2, Строительство
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													
0001	+	1	1	[0001] ДГУ	5	0,10	0,12	15,28	400,00	1	840282,70 3427860,60	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
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1144444	0,000017	1	0,85	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0185972	0,000003	1	0,07	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0097222	0,000002	1	0,10	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0152778	0,000002	1	0,05	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1000000	0,000015	1	0,03	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,783000E-11	1	0,00	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0020833	3,000000E-07	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0500000	0,000008	1	0,06	46,18	1,35	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	[6501] Сварка	1	0,00			-	1	840077,97 3427647,15	840077,47 3427648,02	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
0123	Железа оксид	0,0006833	0,001361	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004085	0,000097	1	1,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001111	0,000008	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0016556	0,000119	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0002690	0,000019	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0026389	0,000190	1	0,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000968	0,000009	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	[6502] Пескоструйный аппарат	1	0,00			-	1	840165,47 3427556,75	840164,97 3427557,62	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
2902	Взвешенные вещества	0,0005558	0,000400	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0008334	0,000600	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6503	+	1	3	[6503] Покрасочные работы	1	0,00			-	1	840156,77 3427550,85	840156,27 3427551,72	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
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0266672	0,039029	1	3,33	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0528148	0,051625	1	2,20	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0069367	0,005993	1	1,73	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)					0,0034684	0,002997	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)					0,0173418	0,023815	1	4,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон;					0,0221481	0,019136	1	1,58	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит					0,0266672	0,023041	1	0,67	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества					0,0195559	0,027707	1	0,98	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6504	+	1	3	[6504] Заправка техники		1	0,00			-	1	840384,47 3427872,05	840383,97 3427872,92	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)	0,0000440	0,000002	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0156853	0,000589	1	0,39	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6505	+	1	3	[6505] Работа дорожной техники	5	0,00			-	1	840318,84 3427740,27	840305,98 3427755,59	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	1,658518	1	0,78	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,269509	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0110350	0,269257	1	0,22	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0065456	0,179375	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0518028	1,456568	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0150083	0,416972	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6506	+	1	3	[6506] Автотранспорт	5	0,00			-	1	840474,90 3427733,46	840380,93 3427767,66	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	0,000158	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000578	0,000026	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000444	0,000020	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000744	0,000033	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0008222	0,000363	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001333	0,000060	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
6507	+	1	3	[6507] Пыление щебня	1	0,00			-	1	840183,50 3427787,10	840188,50 3427787,10	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	0,000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
6508	+	1	3	[6508] Утилизация бур отх	1	0,00			-	1	840093,31 3427678,78	840120,67 3427753,96	80,00

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	0,000912	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000025	3,379200E-07	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0004085	0,000097	0,0000000	0,0000031
Итого:					**0,0004085**	**9,7E-005**	**0**	**3,07584982242516E-006**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,1144444	0,000017	0,0000000	0,0000006
0	0	6501	3	1	0,0001111	0,000008	0,0000000	0,0000003
0	0	6505	3	1	0,0532396	1,658518	0,0000000	0,0525913
0	0	6506	3	1	0,0003556	0,000158	0,0000000	0,0000050
Итого:					**0,1681507**	**1,6587014**	**0**	**0,0525970763571791**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0097222	0,000002	0,0000000	4,7564688E-08
0	0	6505	3	1	0,0110350	0,269257	0,0000000	0,0085381
0	0	6506	3	1	0,0000444	0,000020	0,0000000	0,0000006
Итого:					**0,0208016**	**0,2692785**	**0**	**0,00853876522070015**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,1000000	0,000015	0,0000000	0,0000005
0	0	6501	3	1	0,0016556	0,000119	0,0000000	0,0000038
0	0	6505	3	1	0,0518028	1,456568	0,0000000	0,0461875
0	0	6506	3	1	0,0008222	0,000363	0,0000000	0,0000115
Итого:					**0,1542806**	**1,4570654**	**0**	**0,0462032407407407**

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6501	3	1	0,0002690	0,000019	0,0000000	0,0000006
Итого:					**0,000269**	**1,94E-005**	**0**	**6,15169964485033E-007**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0000002	2,783000E-11	0,0000000	8,8248351E-13
Итого:					**2E-007**	**2,783E-011**	**0**	**8,82483510908168E-013**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0020833	3,000000E-07	0,0000000	9,5129376E-09
Итого:					**0,0020833**	**3E-007**	**0**	**9,51293759512938E-009**

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6502	3	1	0,0005558	0,000400	0,0000000	0,0000127
0	0	6503	3	1	0,0195559	0,027707	0,0000000	0,0008786
Итого:					**0,0201117**	**0,028107**	**0**	**0,000891267123287671**

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	Нет	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
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; 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

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0330	Сера диоксид	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1024446,60	3445480,70	822414,40	3445480,70	77000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	840570,70	3427695,00	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка
2	840512,30	3427840,90	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	840337,10	3427934,40	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка
4	840188,20	3428007,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	840080,20	3427779,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	839983,80	3427531,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	840143,00	3427403,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	840272,90	3427365,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
9	849929,30	3465560,00	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
10	999606,70	3434094,50	2,00	на границе охранной 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
844446,60	3426980,70	1,73E-04	1,732E-07	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	1,02E-04	1,022E-07	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	2,89E-05	2,895E-08	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	2,66E-05	2,663E-08	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	0,01	0,001	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	0,01	0,001	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	7,34E-03	7,338E-04	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	7,15E-03	7,155E-04	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	0,01	6,868E-04	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	9,93E-03	4,964E-04	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	7,05E-03	3,526E-04	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	6,88E-03	3,441E-04	-	-	-	-	-	-

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; 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
844446,60	3426980,70	5,92E-05	1,775E-04	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	3,33E-05	9,993E-05	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	1,45E-05	4,358E-05	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	1,30E-05	3,892E-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
844446,60	3426980,70	3,39E-04	3,392E-10	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	2,00E-04	2,004E-10	-	-	-	-	-	-
844446,60	3436980,70	8,92E-05	8,921E-11	-	-	-	-	-	-
834446,60	3436980,70	7,89E-05	7,887E-11	-	-	-	-	-	-

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
844446,60	3426980,70	1,19E-04	1,791E-05	-	-	-	-	-	-
834446,60	3426980,70	6,66E-05	9,995E-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: 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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,60E-07	1,605E-10	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,91E-06	1,914E-09	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	8,55E-03	8,549E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,01	1,473E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,03	2,749E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,04	4,094E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	8,66E-03	8,660E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	7,61E-03	7,613E-06	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	5,69E-03	5,695E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	5,61E-03	5,613E-06	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,85E-03	1,848E-04	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,23E-03	3,234E-04	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,08	0,008	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,08	0,008	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,08	0,008	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,15	0,015	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,18	0,018	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,26	0,026	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,15	0,015	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,13	0,013	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,79E-03	8,929E-05	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	3,12E-03	1,562E-04	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,06	0,003	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,05	0,003	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,05	0,003	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,08	0,004	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,08	0,004	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,10	0,005	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,08	0,004	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,08	0,004	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	8,24E-08	2,471E-07	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,04E-06	3,107E-06	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	1,68E-03	0,005	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	1,49E-03	0,004	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	1,53E-03	0,005	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	3,54E-03	0,011	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	4,47E-03	0,013	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	6,85E-03	0,021	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	3,51E-03	0,011	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	2,91E-03	0,009	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	4,69E-09	6,561E-11	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	5,59E-08	7,824E-10	-	-	-	-	-	-	4

8	840272,90	3427365,10	2,00	2,50E-04	3,495E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	4,30E-04	6,023E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	8,03E-04	1,124E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	1,20E-03	1,674E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	2,53E-04	3,540E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	2,22E-04	3,113E-06	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	1,66E-04	2,328E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	1,64E-04	2,295E-06	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	4,77E-07	4,774E-13	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	6,29E-06	6,293E-12	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	7,21E-03	7,213E-09	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	7,34E-03	7,338E-09	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	7,48E-03	7,475E-09	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,02	2,031E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	0,03	2,866E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	0,04	3,943E-08	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	0,02	2,247E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	0,01	1,259E-08	-	-	-	-	-	-	1

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

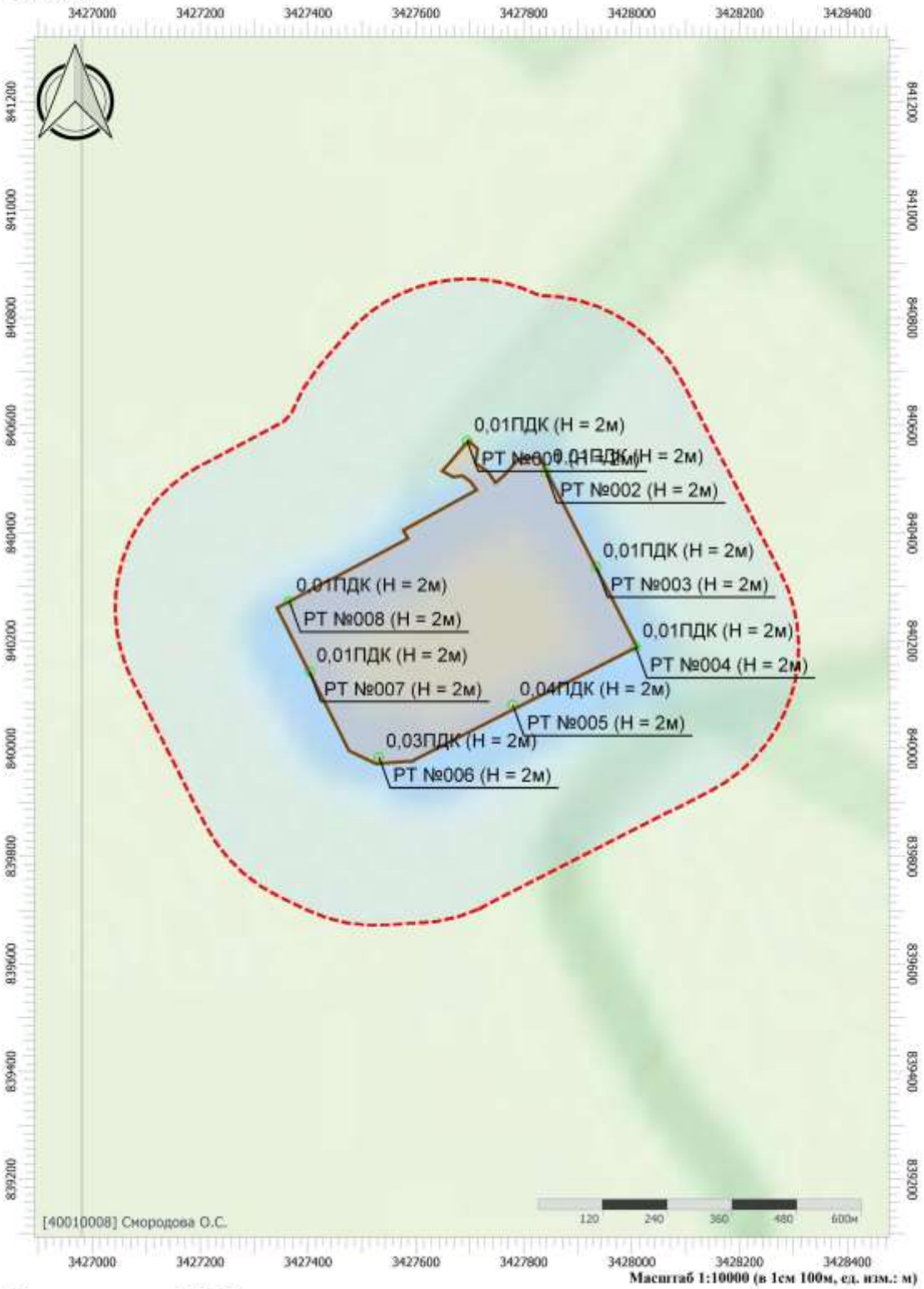
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,44E-05	1,436E-07	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	2,63E-05	2,629E-07	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	3,15E-04	3,146E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	3,10E-04	3,104E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	2,97E-04	2,971E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	4,52E-04	4,519E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	5,57E-04	5,565E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	5,93E-04	5,933E-06	-	-	-	-	-	-	1

2	840512,30	3427840,90	2,00	5,19E-04	5,190E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	3,86E-04	3,863E-06	-	-	-	-	-	-	-	1

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	
10	999606,70	3434094,50	2,00	1,07E-07	1,606E-08	-	-	-	-	-	-	1
9	849929,30	3465560,00	2,00	1,27E-06	1,909E-07	-	-	-	-	-	-	4
8	840272,90	3427365,10	2,00	0,01	0,002	-	-	-	-	-	-	2
7	840143,00	3427403,00	2,00	0,02	0,003	-	-	-	-	-	-	2
6	839983,80	3427531,50	2,00	0,02	0,003	-	-	-	-	-	-	2
5	840080,20	3427779,60	2,00	0,01	0,002	-	-	-	-	-	-	2
4	840188,20	3428007,40	2,00	4,30E-03	6,447E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840337,10	3427934,40	2,00	4,56E-03	6,833E-04	-	-	-	-	-	-	1
2	840512,30	3427840,90	2,00	3,82E-03	5,737E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840570,70	3427695,00	2,00	4,50E-03	6,743E-04	-	-	-	-	-	-	1

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
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



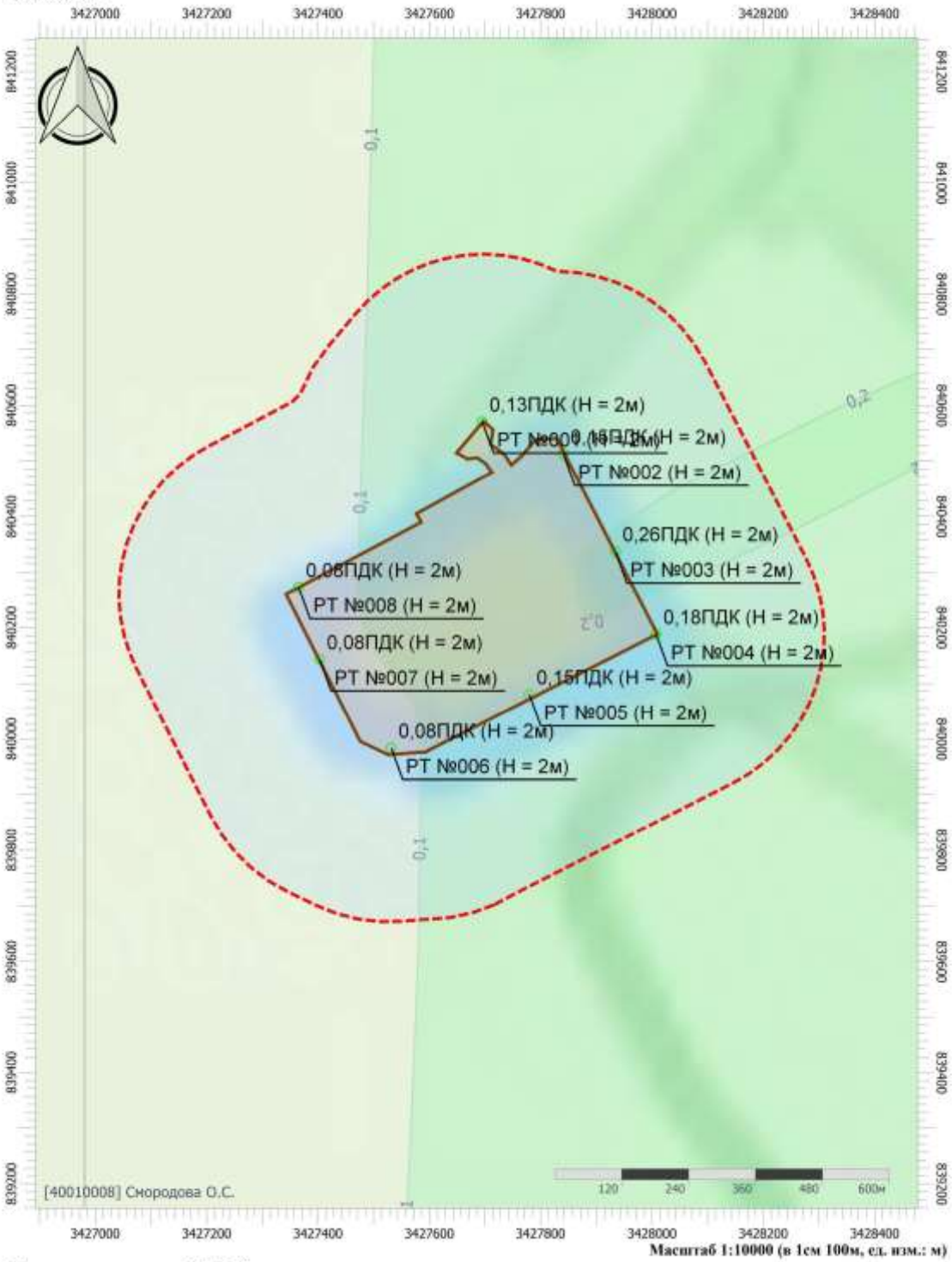
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
259

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

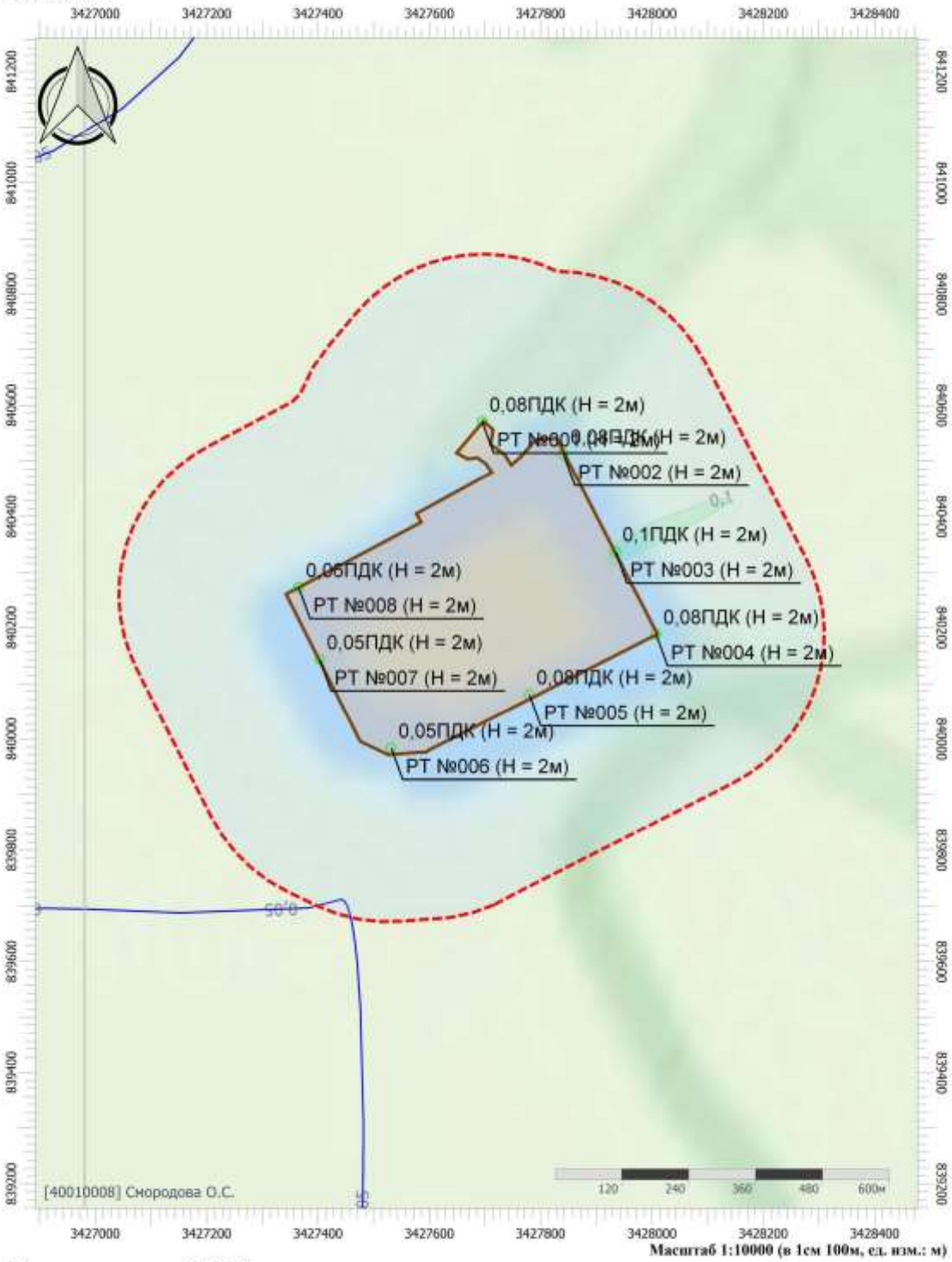
0,05 0,1 0,2

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 260

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

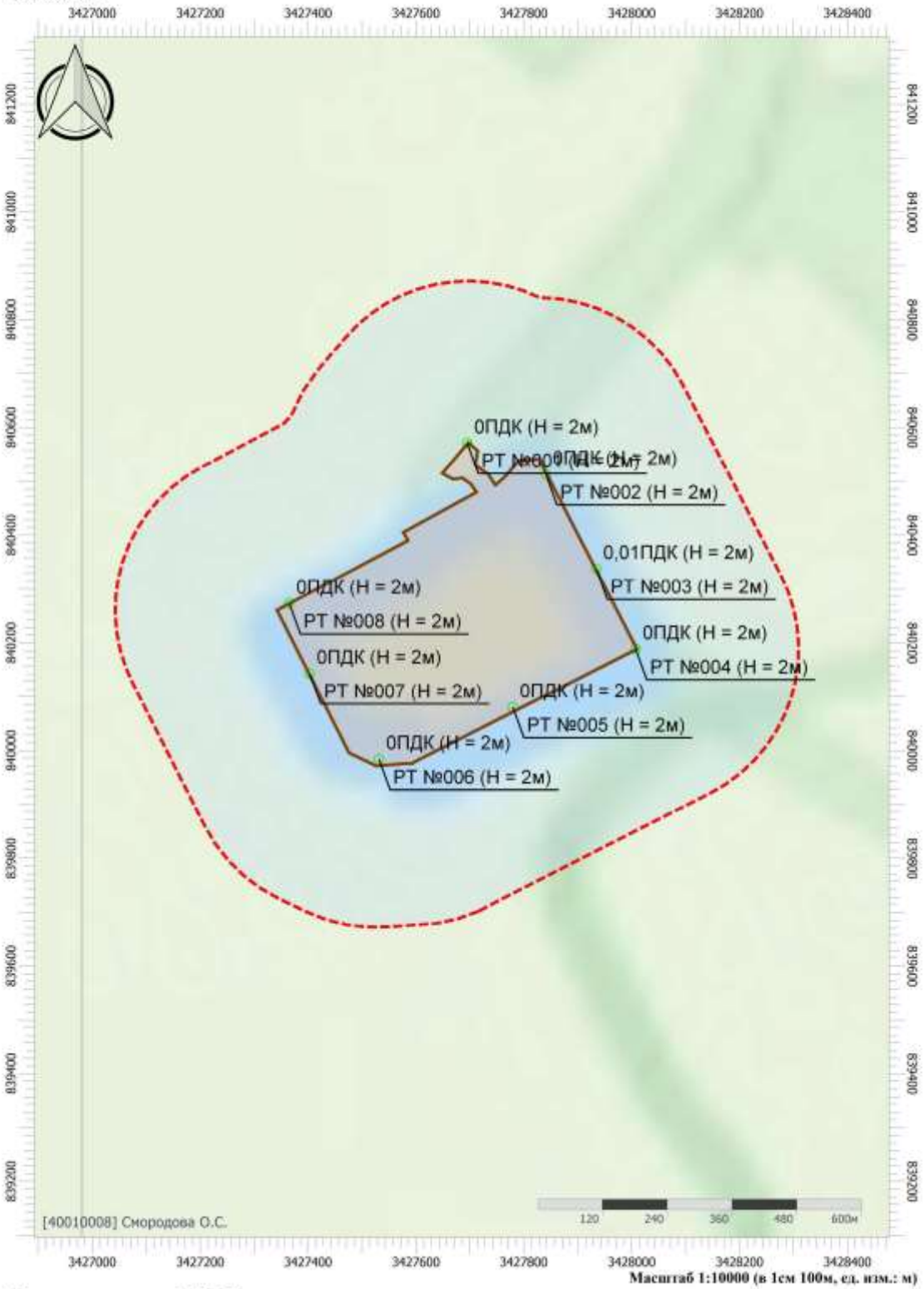
0,05 0,1

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 261

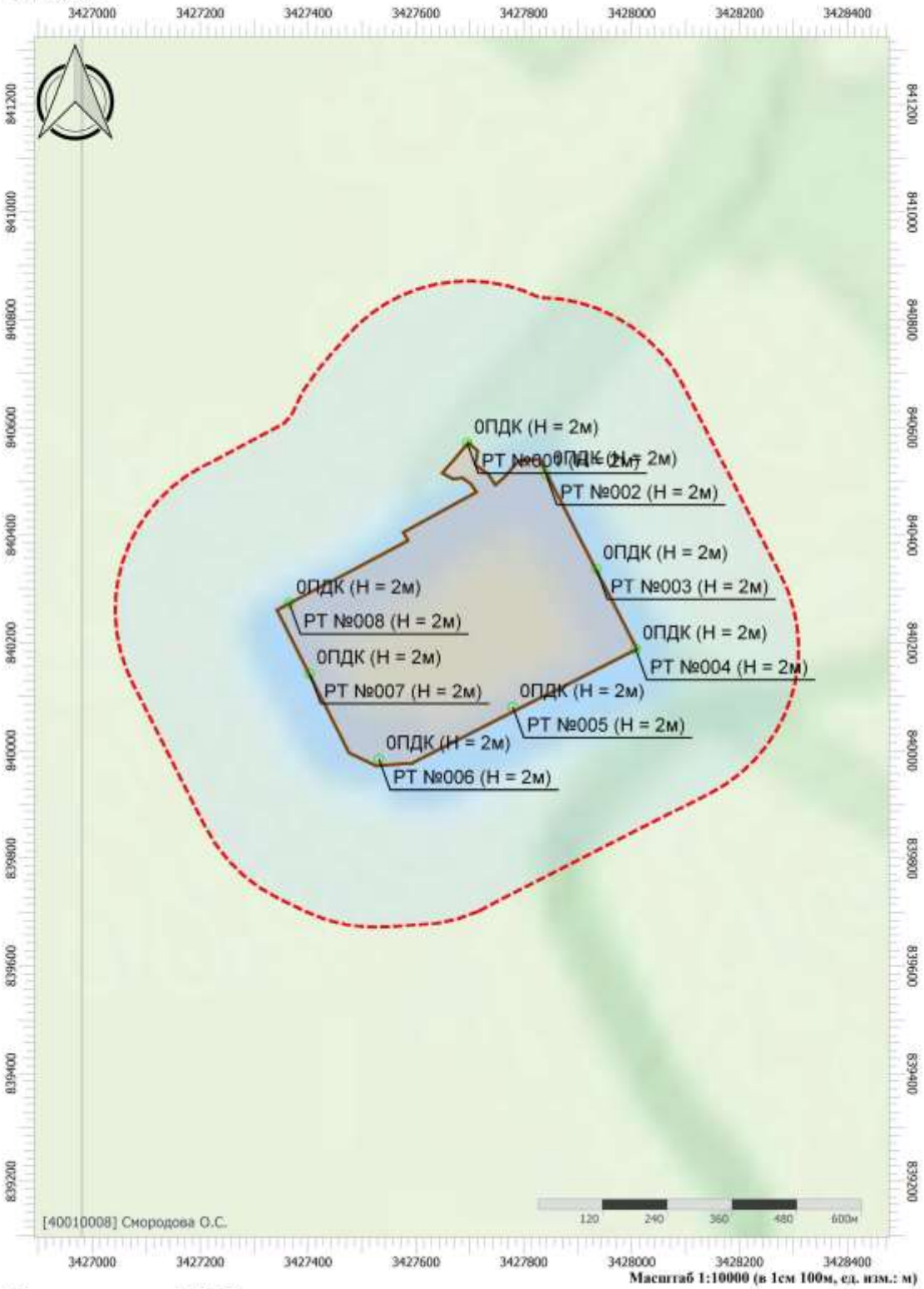
Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

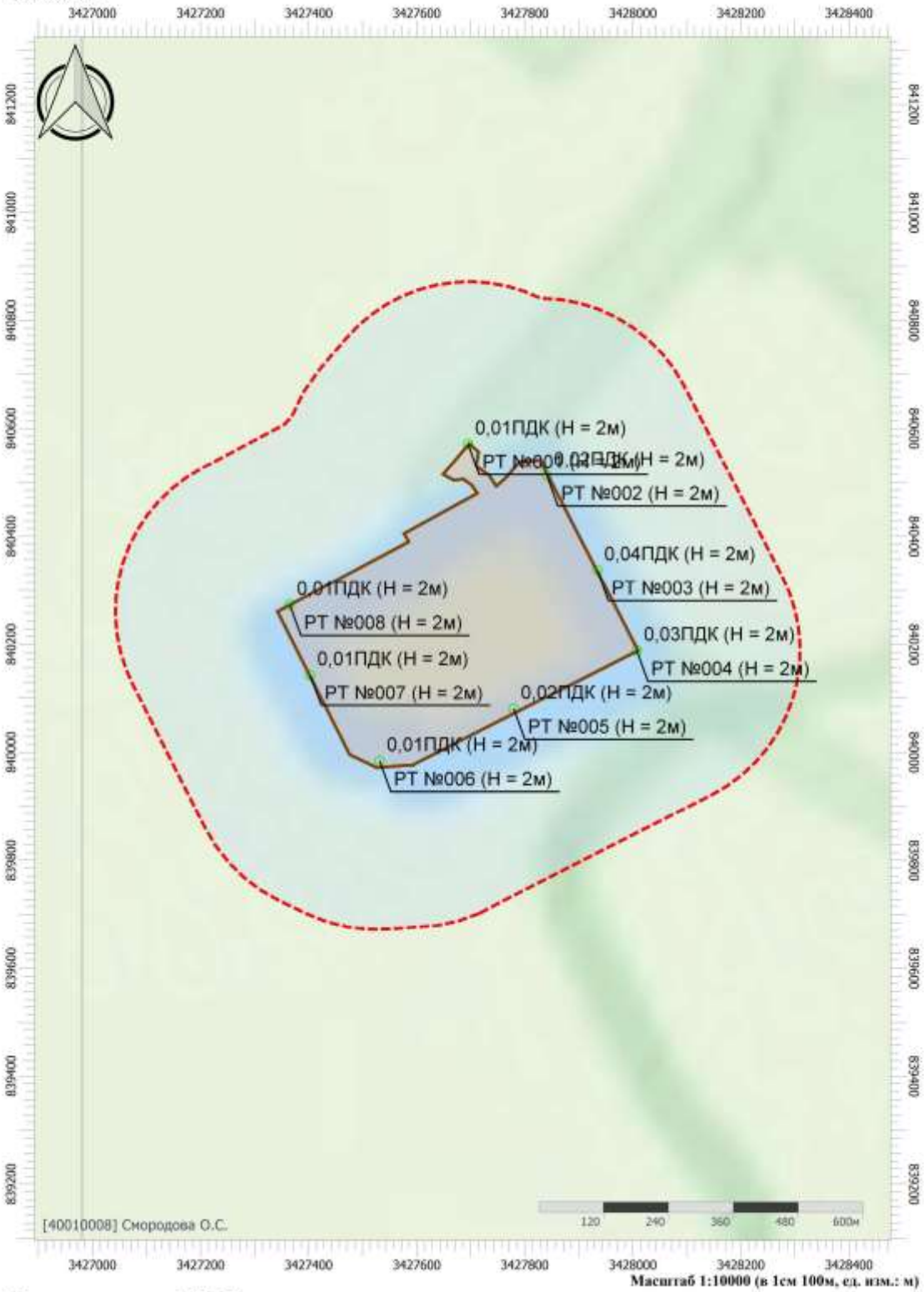


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 263

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

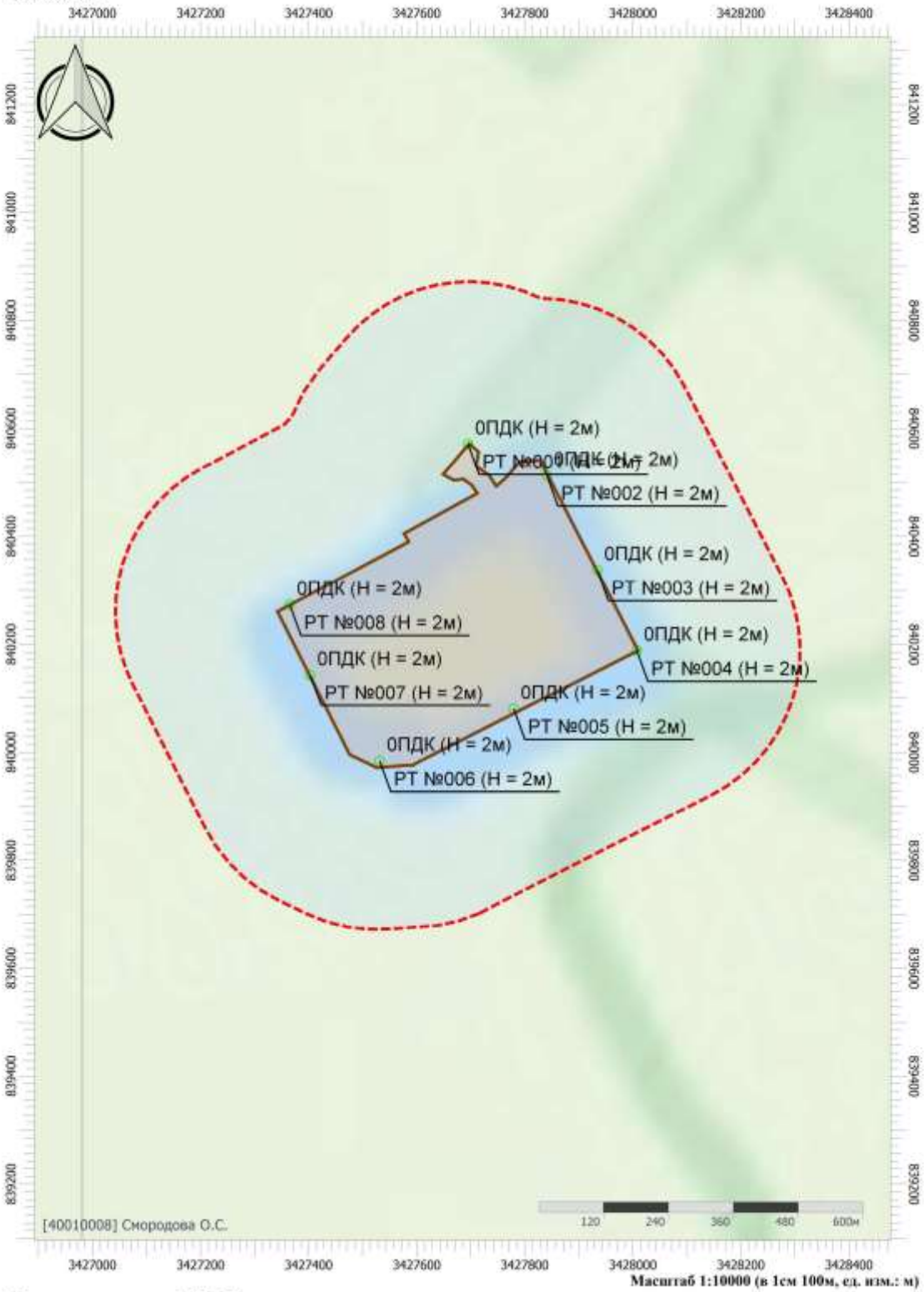
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
264

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
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)

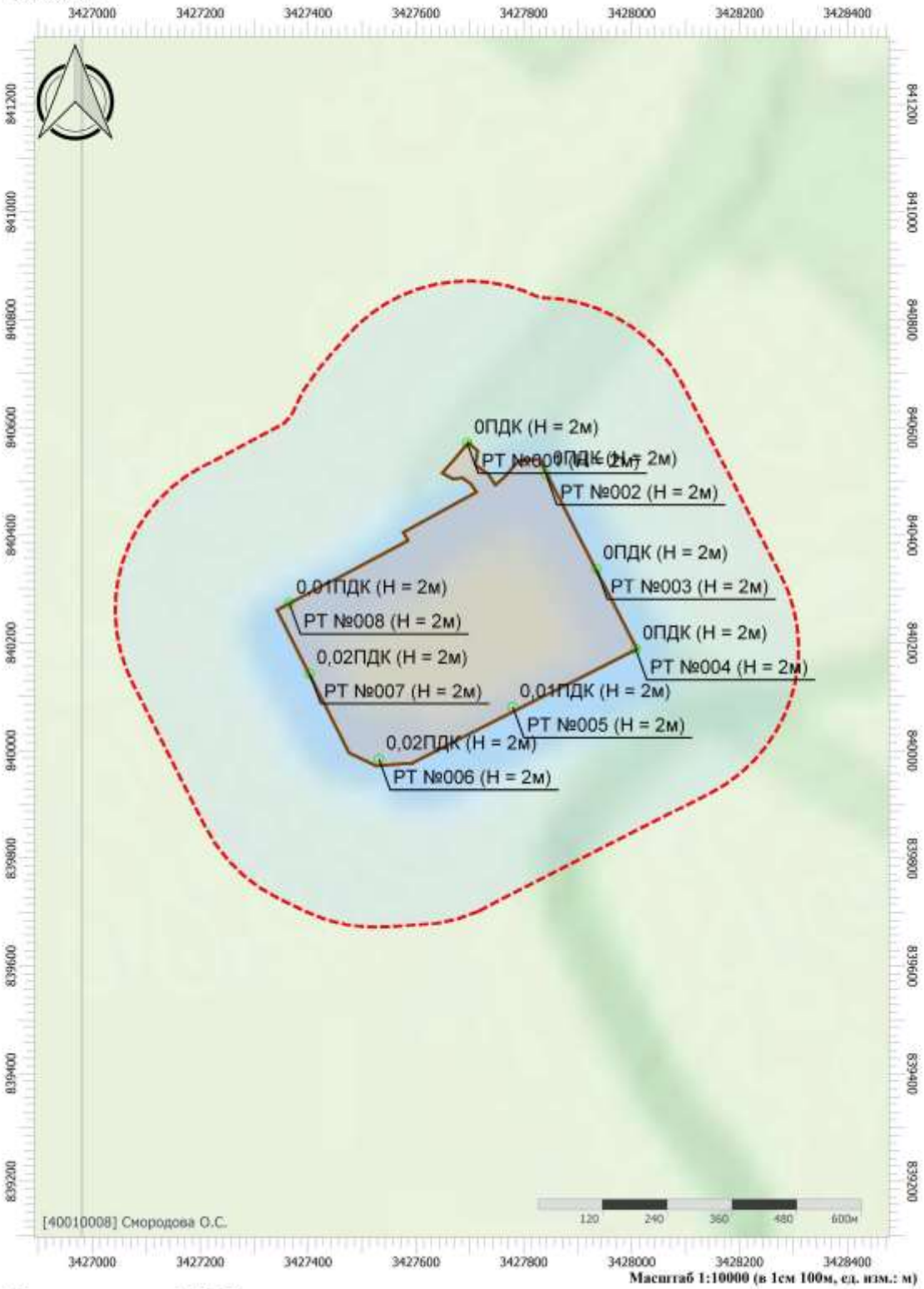
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
265

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

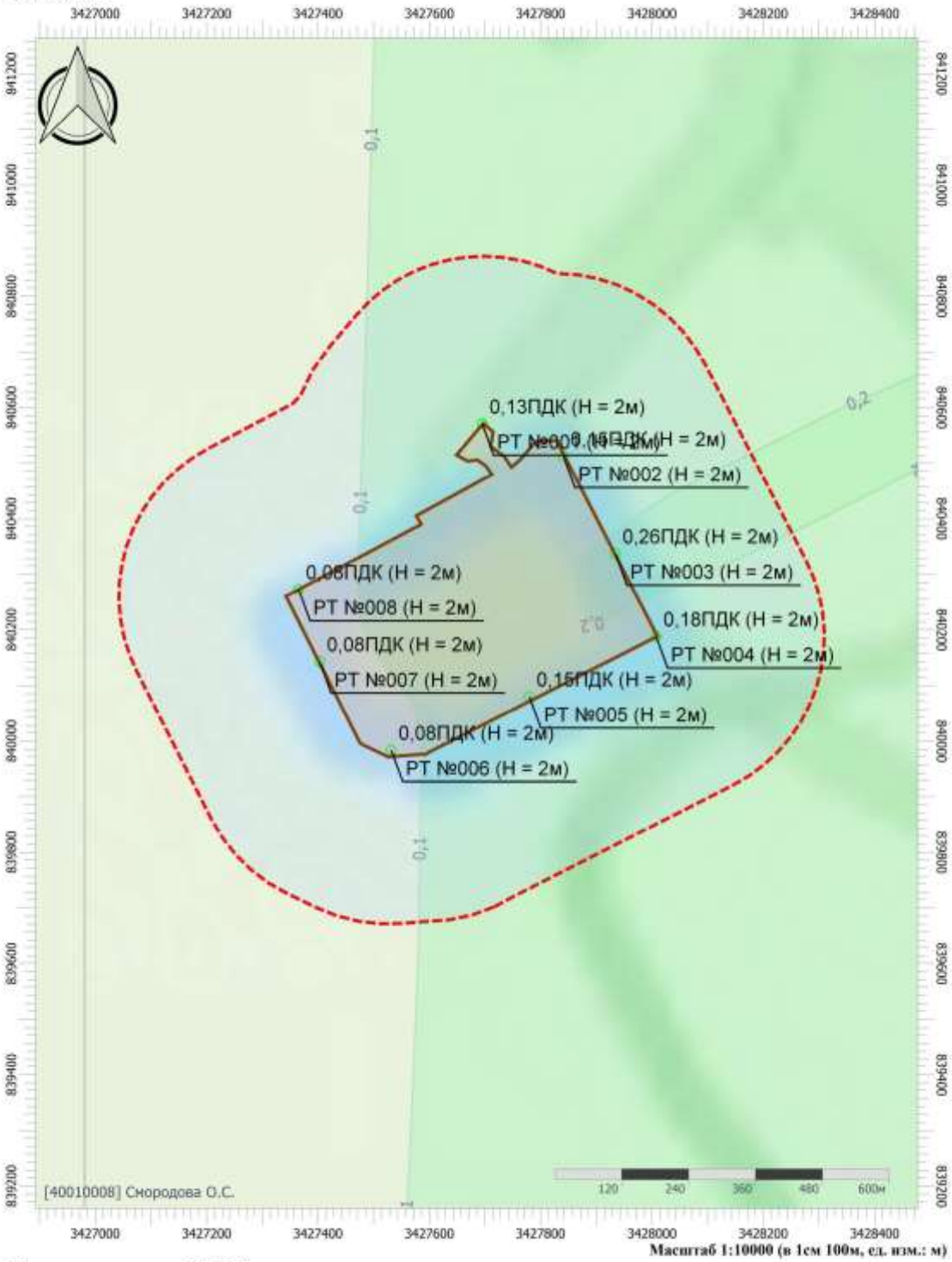
Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
266

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчёт среднесуточных концентраций (с фоном) [11.05.2026 18:51 - 11.05.2026 18:51]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 267

5.2. Период эксплуатации

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 50526, Куст 111 реконструкция
Город: 27112025, Верхнесалымское месторождение
Район: 27112025, Без района
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 20 веществ/групп суммации. 4.70.5.93

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-18,7
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,3
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	140
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													
0001	+	1	1	[0001] отд. НПР - Непл. Блок УДХ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	840164,73 / 3427526,28		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	1,005877	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0002	+	1	1	[0002] отд. НПР - баки реаг. Блок УДХ	5	0,05	0,00	0,57	20,00	1	840188,13 / 3427549,78		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	0,0621300	0,019110	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0003	+	1	1	[0003] отд. НПР - Непл. Блок ЗУ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	840135,63 / 3427543,88		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	0,002928	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002242	0,007070	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008279	0,026109	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000014	0,000044	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000249	0,000784	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000071	0,000225	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000112	0,000355	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0011591	0,036552	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0004	+	1	1	[0004] отд. НПР - Дренажная емкость	5	0,05	0,00	1,13	20,00	1	840153,03 / 3427578,98		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	4,9629688	0,309606	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,3192105	0,456594	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,9747995	0,060811	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0041073	0,000256	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0041073	0,000256	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0041073	0,000256	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0013691	0,000085	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,2485196	0,001593	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0005	+	1	1	[0005] отд. НПР - Котел передвижной	5	0,40	3,72	29,60	250,00	1	840185,73 / 3427772,78		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	0,002392	1	0,57	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0874586	0,000389	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1314595	0,000584	3	0,56	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,000549	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,6975571	0,003100	1	0,03	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000061	2,689000E-08	3	0,00	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00

6001	+	1	3	[6001] отд. НПР- непл. н/пром	2	0,00			-	1	840187,20 3427611,78	840262,20 3427741,68	10,00

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	0,0007323	0,023094	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0008171	0,025769	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029909	0,094320	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000050	0,000159	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000893	0,002816	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000255	0,000806	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000403	0,001272	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0152795	0,481854	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0041592	0,131165	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6003	+	1	3	[6003] отд. ТО-свар пост	5	0,00			-	1	840167,03 3427742,88	840168,03 3427742,88	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
0123	Железа оксид	0,0151875	0,000749	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002292	0,000013	3	0,20	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0065000	0,000312	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010562	0,000051	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0103125	0,000495	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6004	+	1	3	[6004] отд. ТО- металлообработка	2	0,00			-	1	840146,88 3427701,23	840146,17 3427701,93	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
0123	Железа оксид	0,0135333	0,000193	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

6005	+	1	3	[6005] внутренний проез транспорт	5	0,00			-	1	840473,63 3427740,84	840379,66 3427775,04	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)	0,0001778	0,000309	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000289	0,000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000222	0,000033	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000372	0,000061	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0004611	0,000995	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000833	0,000064	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000667	0,000106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6003	3	0,0002292	3	0,20	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0002292**		**0,20**			**0,00**		

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,5382070	1	0,57	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0065000	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,5448848**		**0,67**			**0,00**		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,0874586	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0010562	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000289	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0885437**		**0,05**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,1314595	3	0,56	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000222	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,1314817		0,56		0,00	

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,1234800	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1235172		0,05			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0,6975571	1	0,03	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0103125	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0004611	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,7083307		0,04			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0000928	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	4,9629888	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0007323	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,9638139		0,29			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0002242	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	7,3192105	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0008171	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				7,3202518		0,11			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0008279	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0	0	0004	1	0,9747995	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0029909	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,9786182**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0000014	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	0,0041073	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000050	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0041138**		**0,04**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0000249	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	0,0041073	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000893	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0042215**		**0,07**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0000071	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	0,0041073	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000255	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0041400**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0000112	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	0,0013691	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000403	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0014207**		**0,25**			**0,00**		

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0001	1	0,0318962	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0002	1	0,0621300	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0004	1	0,2485196	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0152795	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,3578252**		**1,39**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6005	3	0,0000833	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000833**		**0,00**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6005	3	0,0000667	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000667**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0003	1	0,0011591	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0041592	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0053183**		**0,11**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	0005	1	0301	0,5382070	1	0,57	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0301	0,0065000	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0301	0,0001778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	0005	1	0330	0,1234800	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0330	0,0000372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,6684020**		**0,45**			**0,00**		

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

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	Нет	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 моноокись; 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

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1040378,00	3436444,00	805355,00	3436444,00	150000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	840573,60	3427700,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	840539,00	3427828,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	840358,00	3427922,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	840197,60	3428006,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	840065,00	3427761,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	839980,90	3427509,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	840114,00	3427420,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	840258,80	3427343,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
9	840867,90	3427732,60	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
10	840751,10	3428036,20	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
11	840476,70	3428193,90	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
12	840085,40	3428304,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
13	839781,80	3427884,40	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
14	839694,20	3427481,50	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
15	839997,90	3427142,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
16	840429,90	3427101,90	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
17	849971,50	3465394,90	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
18	1001548,30	3432065,50	2,00	на границе охранной 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 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
840378,00	3431444,00	5,76E-05	5,765E-07	267	6,00	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	2,22E-05	2,224E-07	92	6,00	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	6,87E-06	6,870E-08	339	6,00	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	6,31E-06	6,309E-08	200	6,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	5,36E-06	5,361E-08	33	6,00	-	-	-	-

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

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
840378,00	3431444,00	0,16	0,032	267	1,40	0,12	0,024	0,12	0,024
840378,00	3421444,00	0,14	0,028	92	1,30	0,12	0,024	0,12	0,024
830378,00	3431444,00	0,13	0,025	339	1,30	0,12	0,024	0,12	0,024
850378,00	3431444,00	0,13	0,025	200	1,30	0,12	0,024	0,12	0,024
830378,00	3421444,00	0,13	0,025	33	1,30	0,12	0,024	0,12	0,024

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

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
840378,00	3431444,00	3,32E-03	0,001	267	1,40	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	1,46E-03	5,829E-04	92	1,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	6,08E-04	2,432E-04	339	1,30	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	5,71E-04	2,283E-04	200	1,30	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	4,95E-04	1,980E-04	33	1,30	-	-	-	-

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
840378,00	3431444,00	0,17	0,026	267	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024
840378,00	3421444,00	0,16	0,025	92	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024
830378,00	3431444,00	0,16	0,024	339	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024
850378,00	3431444,00	0,16	0,024	200	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024
830378,00	3421444,00	0,16	0,024	33	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024

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
840378,00	3431444,00	3,74E-03	0,002	267	1,40	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	1,64E-03	8,196E-04	92	1,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	6,85E-04	3,424E-04	339	1,30	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	6,43E-04	3,213E-04	200	1,30	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	5,57E-04	2,787E-04	33	1,30	-	-	-	-

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
840378,00	3431444,00	2,12E-03	0,011	267	1,40	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	9,31E-04	0,005	92	1,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	3,88E-04	0,002	339	1,30	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	3,64E-04	0,002	200	1,30	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	3,16E-04	0,002	33	1,30	-	-	-	-

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
840378,00	3431444,00	6,46E-04	0,032	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	3,15E-04	0,016	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	1,51E-04	0,008	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	1,44E-04	0,007	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	1,35E-04	0,007	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

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
840378,00	3431444,00	2,38E-04	0,048	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	1,16E-04	0,023	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	5,57E-05	0,011	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	5,30E-05	0,011	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	4,97E-05	0,010	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

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
840378,00	3431444,00	1,27E-04	0,006	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	6,22E-05	0,003	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	2,98E-05	0,001	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	2,84E-05	0,001	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	2,65E-05	0,001	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
840378,00	3431444,00	8,93E-05	2,679E-05	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	4,36E-05	1,307E-05	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	2,09E-05	6,261E-06	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	1,99E-05	5,959E-06	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	1,86E-05	5,580E-06	32	5,30	-	-	-	-

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

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
840378,00	3431444,00	1,38E-04	2,753E-05	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	6,70E-05	1,340E-05	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	3,21E-05	6,423E-06	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	3,06E-05	6,119E-06	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	2,86E-05	5,725E-06	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

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
840378,00	3431444,00	4,49E-05	2,697E-05	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	2,19E-05	1,315E-05	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	1,05E-05	6,300E-06	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	1,00E-05	5,998E-06	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	9,36E-06	5,616E-06	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

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
840378,00	3431444,00	4,64E-04	9,272E-06	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	2,25E-04	4,508E-06	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	1,08E-04	2,161E-06	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	1,03E-04	2,060E-06	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	9,63E-05	1,926E-06	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метиловый спирт

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
840378,00	3431444,00	2,33E-03	0,002	267	1,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	1,14E-03	0,001	92	2,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	5,43E-04	5,431E-04	338	4,70	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	5,19E-04	5,193E-04	201	5,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	4,85E-04	4,850E-04	32	5,30	-	-	-	-

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

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
840378,00	3431444,00	6,73E-05	6,728E-05	268	4,10	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	2,99E-05	2,995E-05	92	6,00	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	9,58E-06	9,580E-06	339	6,00	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	9,01E-06	9,013E-06	200	6,00	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	7,78E-06	7,784E-06	32	6,00	-	-	-	-

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы 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
840378,00	3431444,00	0,03	-	267	1,40	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	0,01	-	92	1,30	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	5,11E-03	-	339	1,30	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	4,79E-03	-	200	1,30	-	-	-	-
830378,00	3421444,00	4,16E-03	-	33	1,30	-	-	-	-

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)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,16E-08	1,158E-10	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	3,21E-07	3,205E-09	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,30E-03	1,300E-05	112	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,71E-03	1,708E-05	74	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,66E-03	2,660E-05	29	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	4,71E-03	4,713E-05	340	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	2,25E-03	2,254E-05	278	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,55E-03	2,552E-05	236	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,51E-03	1,507E-05	207	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,27E-03	1,265E-05	179	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	4,74E-03	4,739E-05	103	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	6,81E-03	6,810E-05	81	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,79E-03	7,793E-05	51	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,03	3,440E-04	350	1,10	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	9,22E-03	9,221E-05	263	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	9,43E-03	9,425E-05	223	6,00	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	5,34E-03	5,339E-05	193	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,77E-03	4,765E-05	174	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	0,12	0,024	182	1,30	0,12	0,024	0,12	0,024	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	0,12	0,024	255	1,40	0,12	0,024	0,12	0,024	4

16	840429,90	3427101,90	2,00	0,26	0,053	110	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,28	0,056	73	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,32	0,064	31	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,41	0,082	344	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,33	0,067	281	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,35	0,070	235	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	0,30	0,059	205	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,27	0,055	177	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,40	0,080	100	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,46	0,092	79	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,48	0,097	52	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,66	0,133	5	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,58	0,116	267	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,59	0,117	221	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,46	0,092	189	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,43	0,085	170	6,00	0,12	0,024	0,12	0,024	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	8,70E-06	3,481E-06	182	1,30	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	7,63E-05	3,052E-05	255	1,40	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,01	0,005	110	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,01	0,005	73	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,02	0,006	31	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,02	0,009	344	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,02	0,007	281	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,02	0,007	235	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	0,01	0,006	205	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,01	0,005	177	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,02	0,009	100	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,03	0,011	79	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,03	0,012	52	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,04	0,018	5	6,00	-	-	-	-	2

4	840197,60	3428006,40	2,00	0,04	0,015	267	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,04	0,015	221	6,00	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,03	0,011	189	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,02	0,010	170	6,00	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	0,16	0,024	182	0,70	0,16	0,024	0,16	0,024	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	0,16	0,024	255	1,30	0,16	0,024	0,16	0,024	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,25	0,038	110	1,40	0,16	0,024	0,16	0,024	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,26	0,038	73	1,50	0,16	0,024	0,16	0,024	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,26	0,039	31	1,60	0,16	0,024	0,16	0,024	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,28	0,042	345	1,80	0,16	0,024	0,16	0,024	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,27	0,040	281	1,60	0,16	0,024	0,16	0,024	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,27	0,040	235	1,60	0,16	0,024	0,16	0,024	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	0,26	0,039	205	1,50	0,16	0,024	0,16	0,024	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,25	0,038	177	1,50	0,16	0,024	0,16	0,024	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,28	0,042	100	1,70	0,16	0,024	0,16	0,024	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,30	0,044	78	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,31	0,047	52	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,59	0,089	5	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,41	0,061	267	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,41	0,062	221	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,30	0,045	189	6,00	0,16	0,024	0,16	0,024	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,28	0,043	169	1,80	0,16	0,024	0,16	0,024	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	9,83E-06	4,913E-06	182	1,30	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	8,61E-05	4,304E-05	255	1,40	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,01	0,006	110	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,01	0,007	73	6,00	-	-	-	-	3

14	839694,20	3427481,50	2,00	0,02	0,009	31	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,03	0,013	345	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,02	0,010	281	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,02	0,010	235	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	0,02	0,008	205	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,01	0,007	177	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,03	0,013	100	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,03	0,015	78	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,03	0,016	52	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,05	0,025	5	6,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,04	0,021	267	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,04	0,021	221	6,00	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,03	0,015	189	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,03	0,014	169	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	5,55E-06	2,777E-05	182	1,30	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	4,87E-05	2,435E-04	255	1,40	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	7,46E-03	0,037	110	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	8,46E-03	0,042	73	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,01	0,052	31	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,01	0,075	344	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,01	0,055	281	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,01	0,060	235	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	9,12E-03	0,046	205	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	7,97E-03	0,040	177	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,01	0,072	100	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,02	0,088	79	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,02	0,095	52	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,03	0,141	5	6,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,02	0,120	267	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,02	0,122	221	6,00	-	-	-	-	2

2	840539,00	3427828,70	2,00	0,02	0,088	189	6,00	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,02	0,080	170	6,00	-	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	3,22E-07	1,610E-05	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	8,82E-06	4,411E-04	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,01	0,633	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,02	0,797	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,02	0,786	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,02	0,759	321	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	8,28E-03	0,414	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	8,95E-03	0,447	242	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	7,85E-03	0,393	217	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	8,25E-03	0,413	192	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,04	1,763	114	1,40	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,07	3,615	76	0,90	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,06	2,977	22	1,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,05	2,594	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,02	0,875	264	5,70	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,02	0,957	239	5,10	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,02	0,806	213	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,02	0,855	196	5,90	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,19E-07	2,375E-05	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	3,25E-06	6,505E-04	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	4,66E-03	0,933	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	5,88E-03	1,175	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	5,80E-03	1,159	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	5,60E-03	1,120	321	6,00	-	-	-	-	3

12	840085,40	3428304,80	2,00	3,05E-03	0,611	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	3,30E-03	0,660	242	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	2,90E-03	0,579	217	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	3,04E-03	0,608	192	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,01	2,601	114	1,40	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,03	5,332	76	0,90	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,02	4,390	22	1,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,02	3,825	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	6,46E-03	1,291	264	5,70	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	7,06E-03	1,412	239	5,10	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	5,94E-03	1,189	213	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	6,31E-03	1,262	196	5,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	6,35E-08	3,174E-06	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,74E-06	8,696E-05	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	2,49E-03	0,124	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	3,14E-03	0,157	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	3,09E-03	0,155	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	2,99E-03	0,149	321	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,63E-03	0,082	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,77E-03	0,088	242	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,55E-03	0,078	217	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,63E-03	0,081	192	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	6,94E-03	0,347	114	1,40	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,01	0,712	76	0,90	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,01	0,586	22	1,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,01	0,510	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,45E-03	0,172	264	5,70	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	3,80E-03	0,190	239	5,10	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	3,18E-03	0,159	213	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	3,37E-03	0,168	196	5,90	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	4,45E-08	1,334E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,22E-06	3,655E-07	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,75E-03	5,238E-04	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	2,20E-03	6,607E-04	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,17E-03	6,511E-04	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	2,10E-03	6,288E-04	321	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,14E-03	3,431E-04	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,24E-03	3,712E-04	242	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,09E-03	3,258E-04	217	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,14E-03	3,419E-04	192	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	4,87E-03	0,001	114	1,40	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	9,98E-03	0,003	76	0,90	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	8,22E-03	0,002	22	1,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	7,16E-03	0,002	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	2,42E-03	7,252E-04	264	5,70	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	2,65E-03	7,956E-04	239	5,10	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	2,23E-03	6,683E-04	213	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	2,36E-03	7,086E-04	196	5,90	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	6,85E-08	1,369E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,88E-06	3,751E-07	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	2,65E-03	5,309E-04	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	3,40E-03	6,803E-04	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	3,31E-03	6,619E-04	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,18E-03	6,350E-04	321	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,75E-03	3,510E-04	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,95E-03	3,900E-04	242	6,00	-	-	-	-	3

10	840751,10	3428036,20	2,00	1,70E-03	3,405E-04	217	6,00	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,75E-03	3,503E-04	192	6,00	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	7,39E-03	0,001	114	1,30	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,02	0,003	76	0,90	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,01	0,003	22	1,00	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,01	0,002	296	1,00	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,69E-03	7,388E-04	264	5,80	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	4,28E-03	8,568E-04	239	5,40	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	3,45E-03	6,905E-04	213	6,00	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	3,61E-03	7,210E-04	196	6,00	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,24E-08	1,343E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	6,13E-07	3,679E-07	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	8,76E-04	5,256E-04	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,11E-03	6,654E-04	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,09E-03	6,537E-04	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,05E-03	6,303E-04	321	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	5,75E-04	3,450E-04	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	6,26E-04	3,758E-04	242	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	5,49E-04	3,293E-04	217	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	5,73E-04	3,439E-04	192	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,44E-03	0,001	114	1,40	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	5,02E-03	0,003	76	0,90	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	4,13E-03	0,002	22	1,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	3,59E-03	0,002	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	1,21E-03	7,285E-04	264	5,70	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	1,35E-03	8,104E-04	239	5,20	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	1,12E-03	6,737E-04	213	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	1,19E-03	7,116E-04	196	5,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,30E-07	4,609E-09	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	6,31E-06	1,263E-07	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	8,89E-03	1,779E-04	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,01	2,292E-04	70	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,01	2,220E-04	12	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,01	2,124E-04	321	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	5,90E-03	1,180E-04	275	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	6,62E-03	1,324E-04	242	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	5,77E-03	1,153E-04	217	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	5,89E-03	1,178E-04	192	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,02	4,951E-04	114	1,30	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,05	0,001	76	0,90	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,04	8,407E-04	22	1,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,04	7,238E-04	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,01	2,480E-04	264	5,80	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,01	2,934E-04	239	5,50	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,01	2,330E-04	213	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,01	2,419E-04	196	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,16E-06	1,161E-06	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	3,18E-05	3,178E-05	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,05	0,045	120	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,06	0,055	69	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,05	0,051	11	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,05	0,051	320	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,03	0,029	276	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,03	0,033	243	6,00	-	-	-	-	3

10	840751,10	3428036,20	2,00	0,03	0,028	218	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,03	0,029	193	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,13	0,133	113	1,10	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,25	0,250	72	0,80	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,19	0,187	20	0,80	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,17	0,165	296	1,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,06	0,059	265	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,07	0,070	241	5,80	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,05	0,054	214	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,06	0,055	197	5,90	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	5,42E-11	2,711E-10	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,51E-09	7,526E-09	256	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,51E-06	7,567E-06	90	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,24E-06	6,213E-06	55	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,24E-06	6,183E-06	21	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,64E-06	8,195E-06	349	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,69E-06	8,443E-06	302	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,38E-06	1,188E-05	263	3,90	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	2,53E-06	1,265E-05	221	4,10	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,83E-06	1,417E-05	177	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,31E-06	1,156E-05	68	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	2,31E-06	1,155E-05	47	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	2,16E-06	1,081E-05	29	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	3,60E-06	1,802E-05	0	4,10	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,88E-06	1,938E-05	312	3,20	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	9,59E-06	4,797E-05	291	0,80	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	1,33E-05	6,646E-05	215	0,70	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	1,32E-05	6,619E-05	159	0,80	-	-	-	-	2

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

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,81E-10	2,171E-10	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	5,02E-09	6,026E-09	256	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	5,05E-06	6,059E-06	90	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	4,15E-06	4,975E-06	55	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	4,13E-06	4,951E-06	21	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	5,47E-06	6,562E-06	349	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	5,63E-06	6,760E-06	302	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	7,93E-06	9,515E-06	263	3,90	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	8,44E-06	1,013E-05	221	4,10	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	9,45E-06	1,134E-05	177	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	7,71E-06	9,256E-06	68	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	7,71E-06	9,248E-06	47	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,22E-06	8,659E-06	29	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,20E-05	1,443E-05	0	4,10	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	1,29E-05	1,552E-05	312	3,20	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	3,20E-05	3,841E-05	291	0,80	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,43E-05	5,321E-05	215	0,70	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,42E-05	5,300E-05	159	0,80	-	-	-	-	2

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

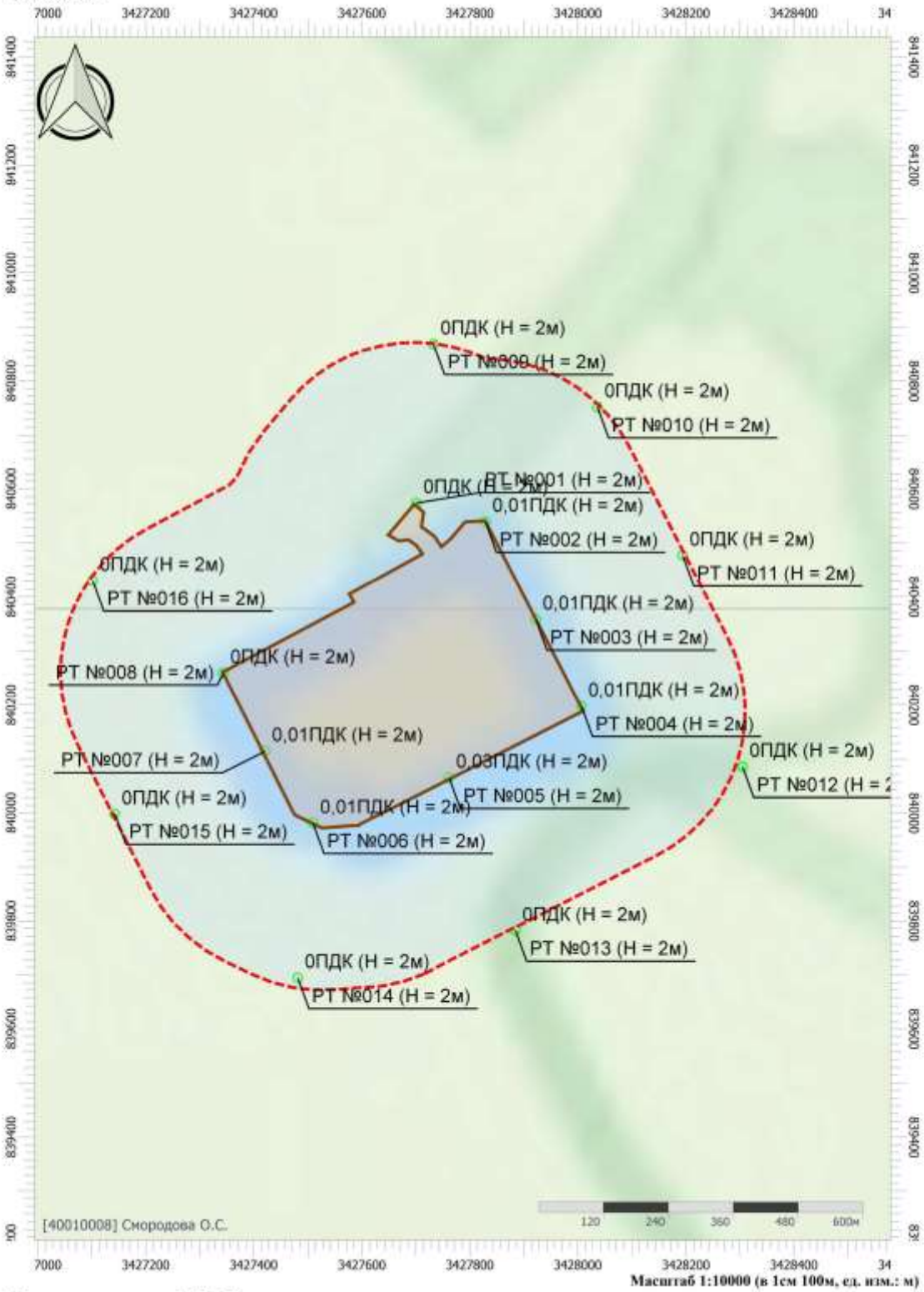
№	Координ X(м)	Координ Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,73E-08	1,726E-08	182	6,00	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	4,74E-07	4,745E-07	255	6,00	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	7,72E-04	7,716E-04	111	0,70	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,04E-03	0,001	68	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	8,85E-04	8,845E-04	18	0,80	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	9,49E-04	9,489E-04	333	0,70	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	7,09E-04	7,092E-04	282	0,70	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	9,78E-04	9,778E-04	244	6,00	-	-	-	-	3

10	840751,10	3428036,20	2,00	7,86E-04	7,856E-04	215	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	7,00E-04	7,003E-04	185	0,70	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	1,88E-03	0,002	97	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	3,24E-03	0,003	67	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	2,48E-03	0,002	33	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	2,94E-03	0,003	332	0,70	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	1,94E-03	0,002	276	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	3,43E-03	0,003	241	6,00	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	1,85E-03	0,002	205	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	1,45E-03	0,001	184	0,70	-	-	-	-	2

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	7,31E-05	-	182	1,30	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	6,41E-04	-	255	1,40	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,10	-	110	6,00	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,11	-	73	6,00	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,14	-	31	6,00	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,20	-	344	6,00	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,14	-	281	6,00	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,16	-	235	6,00	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	0,12	-	205	6,00	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,10	-	177	6,00	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,19	-	100	6,00	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,23	-	79	6,00	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,25	-	52	6,00	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,37	-	5	6,00	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,31	-	267	6,00	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,32	-	221	6,00	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,23	-	189	6,00	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,21	-	170	6,00	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , 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

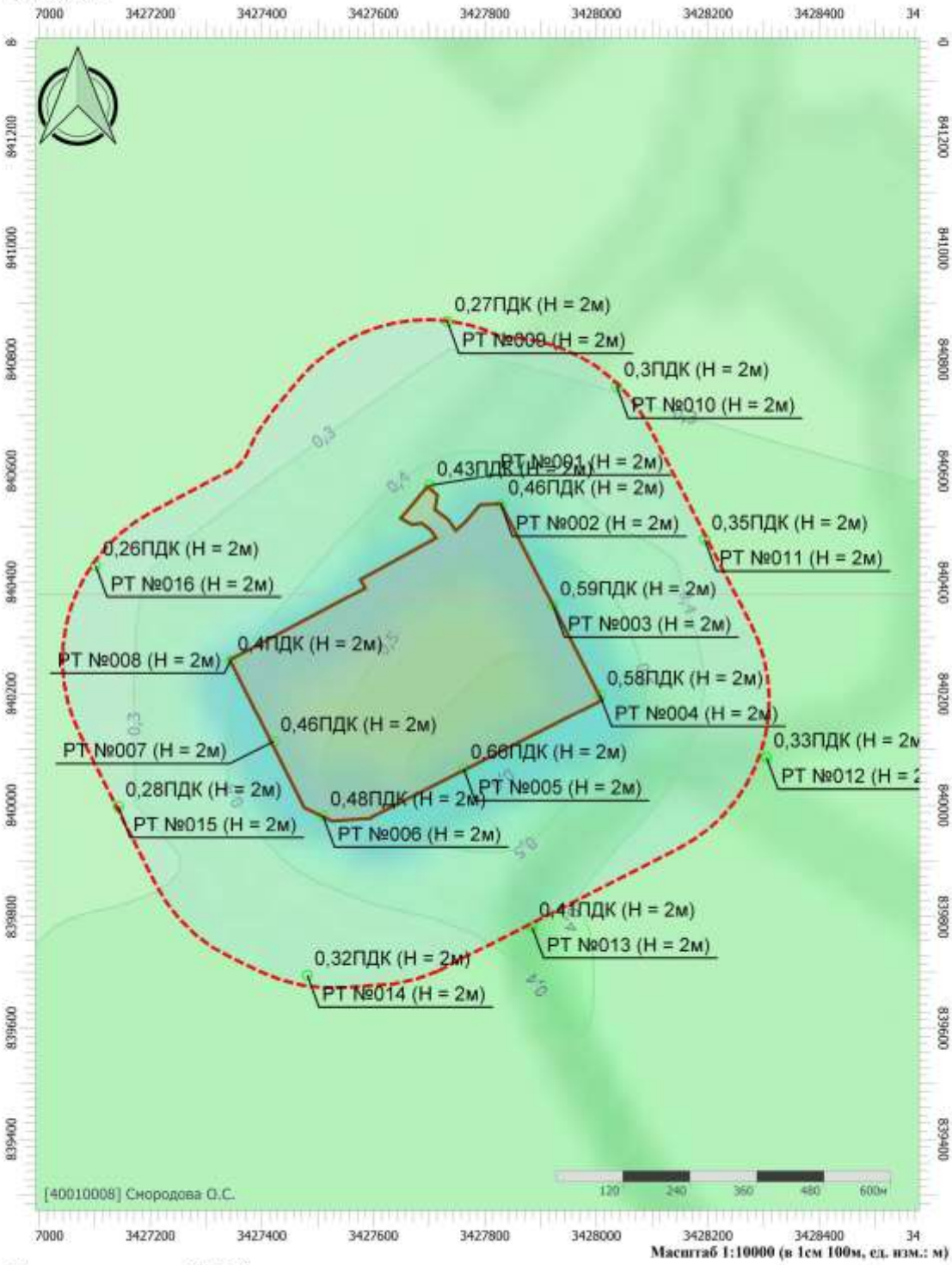


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

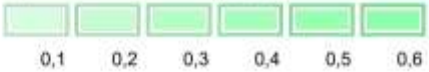
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 298

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , 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 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

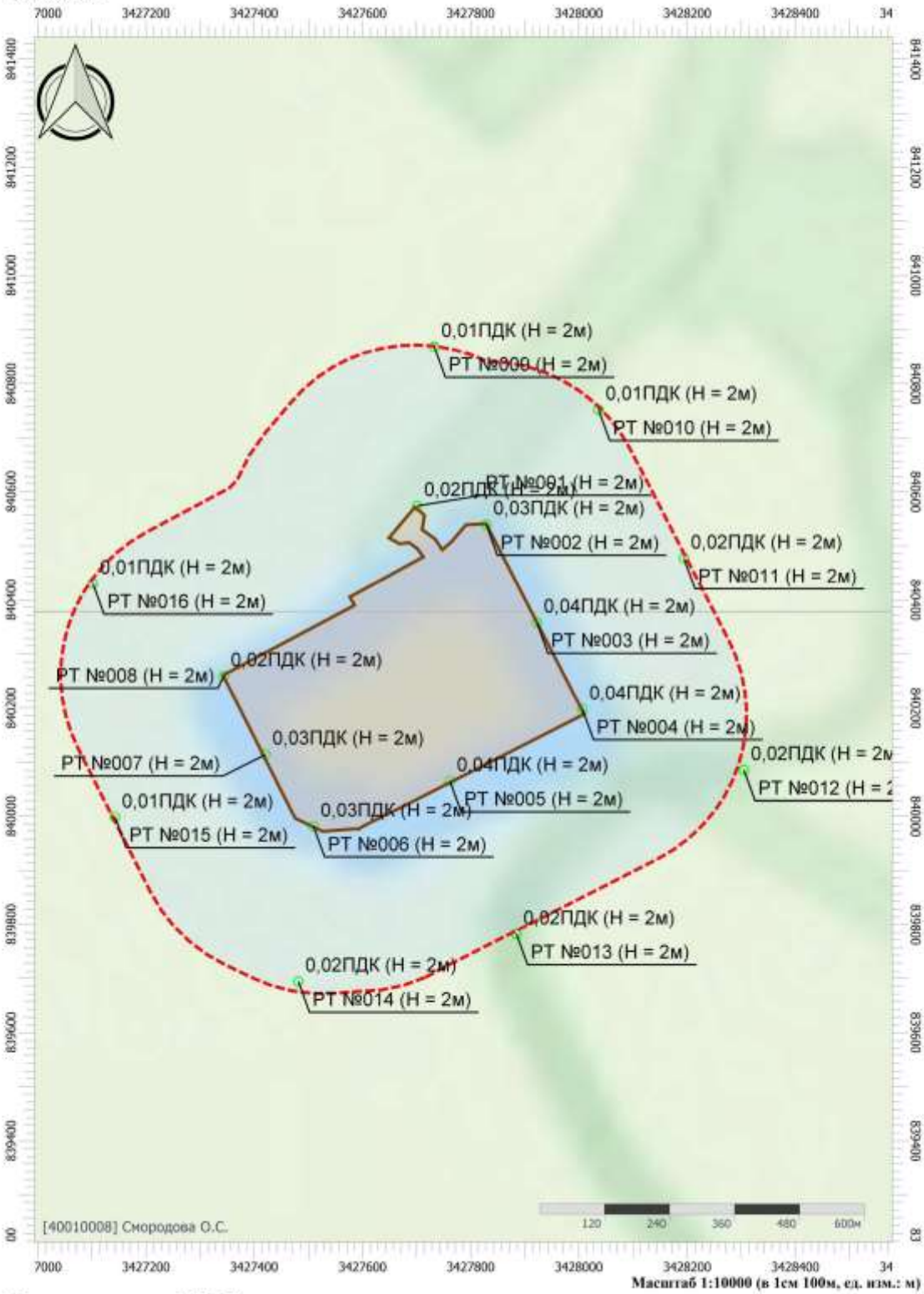
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 299

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , 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)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

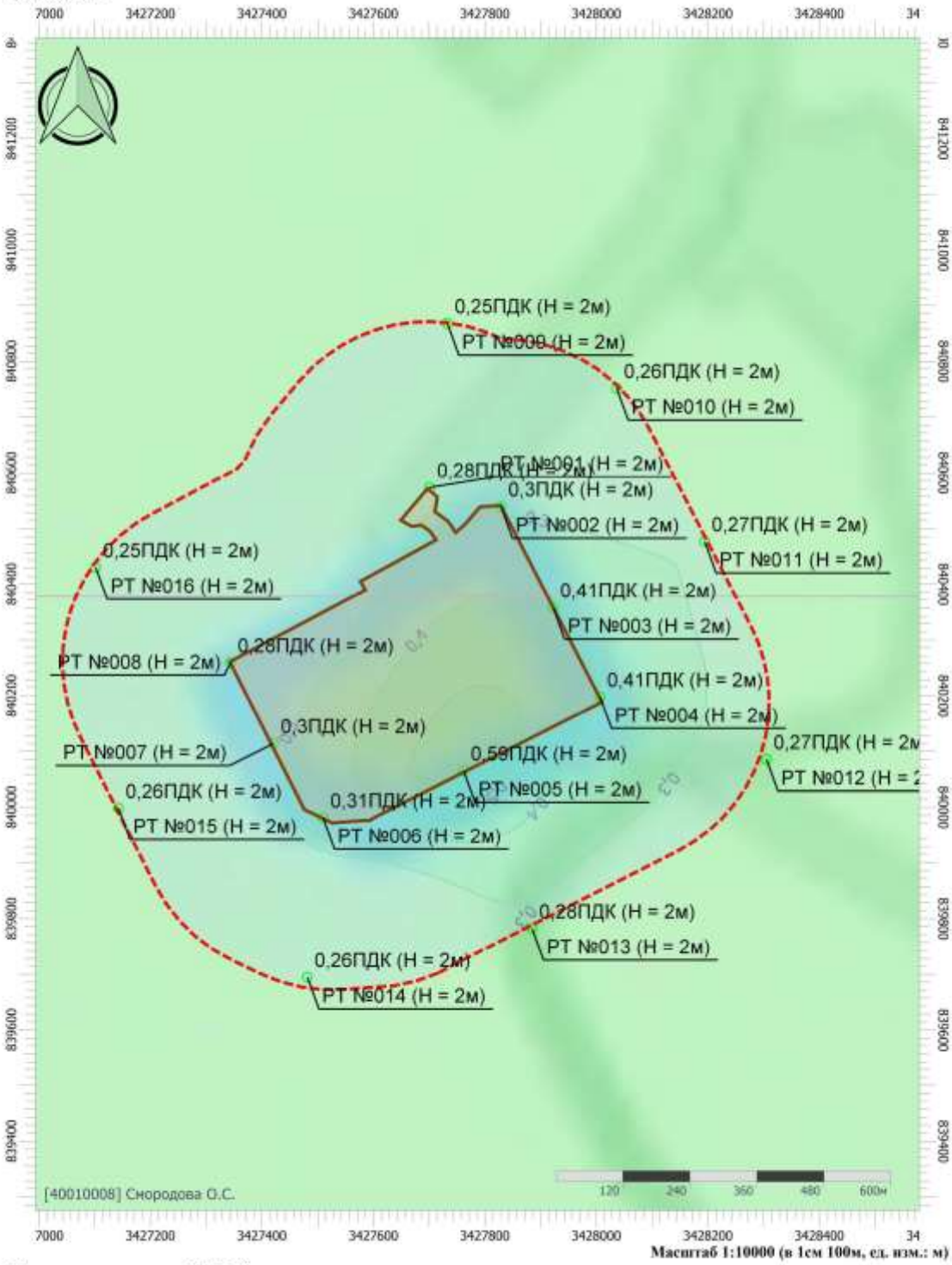
Лист 300

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,1 0,2 0,3 0,4 0,5

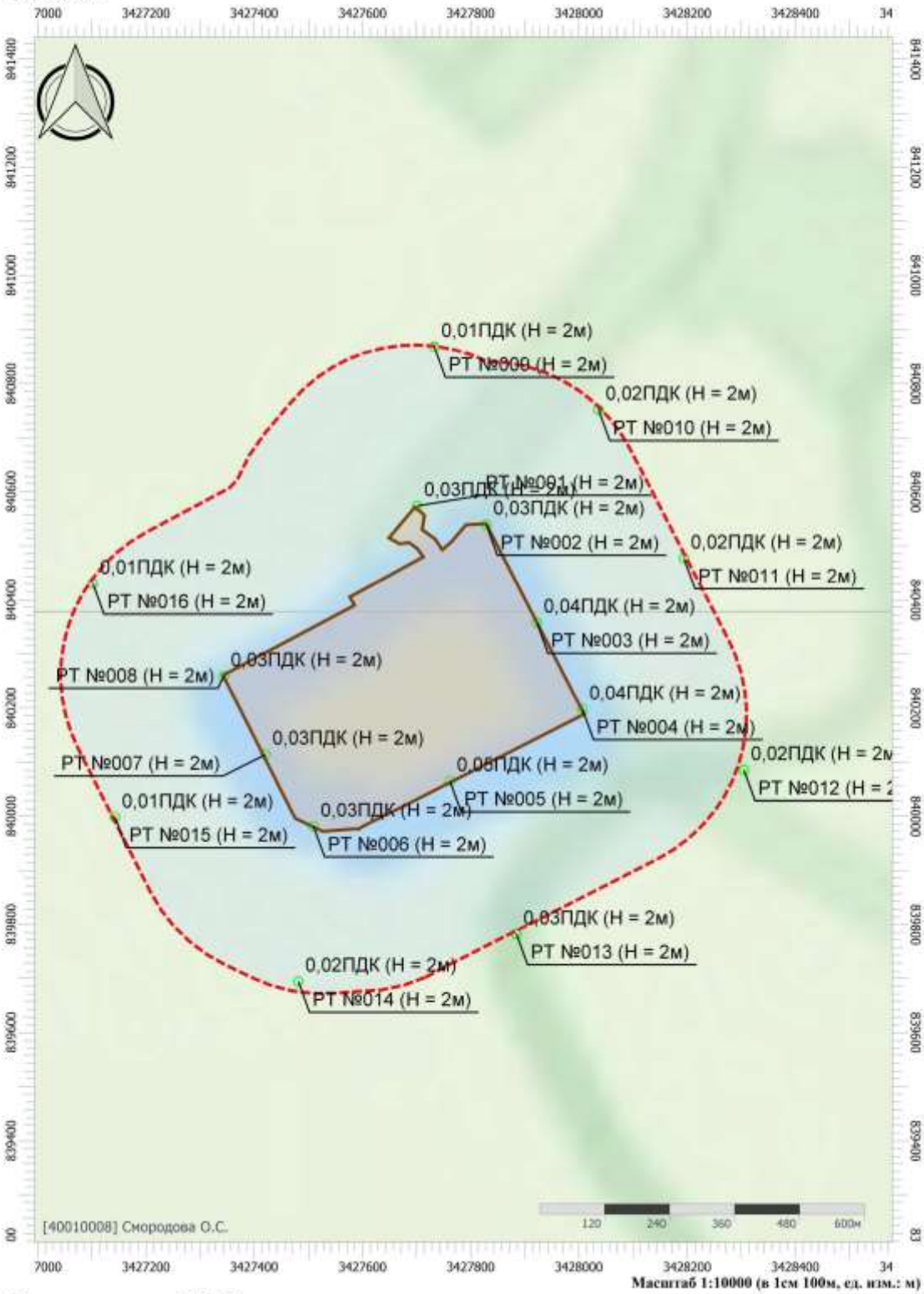
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 301

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

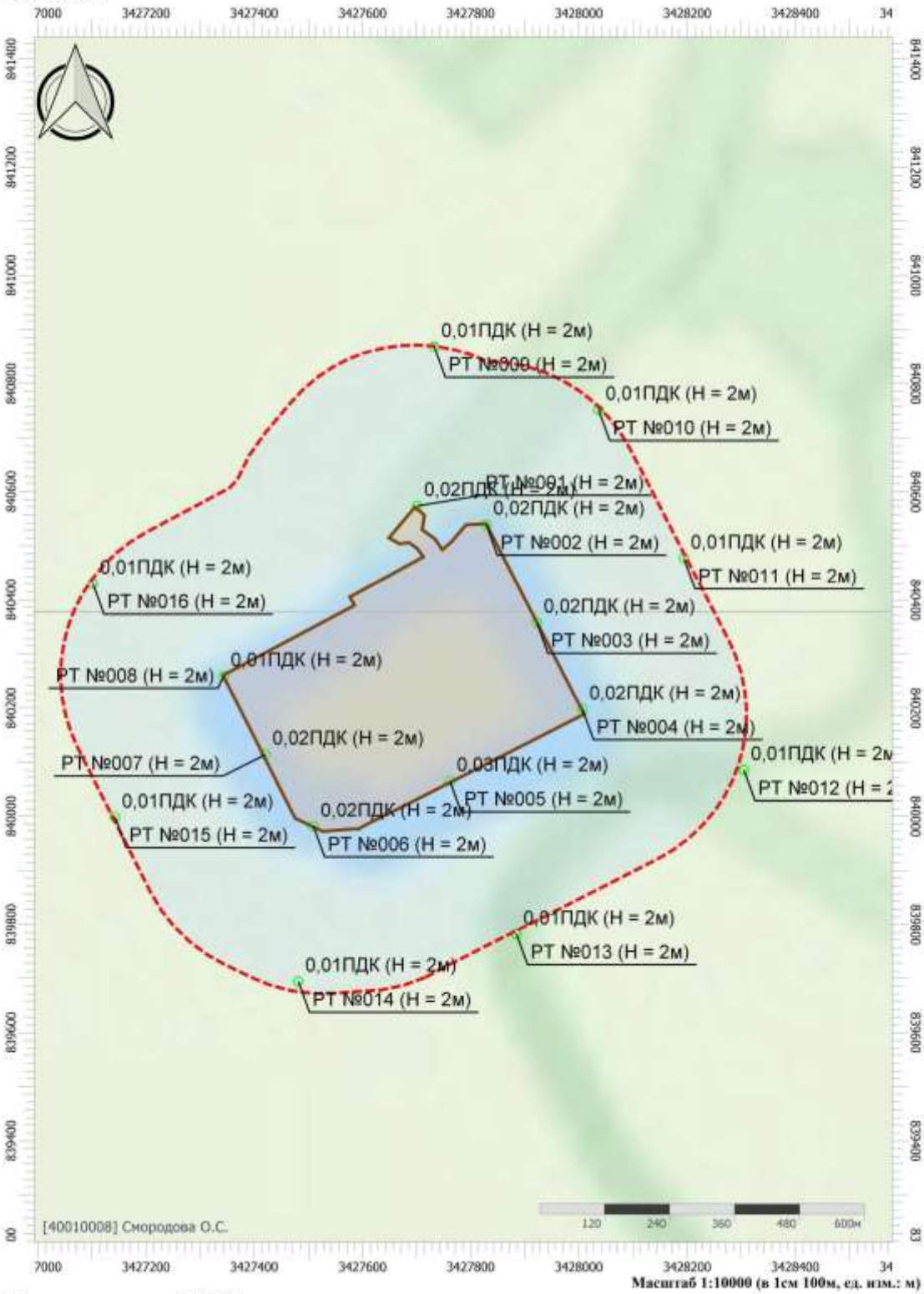
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
302

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

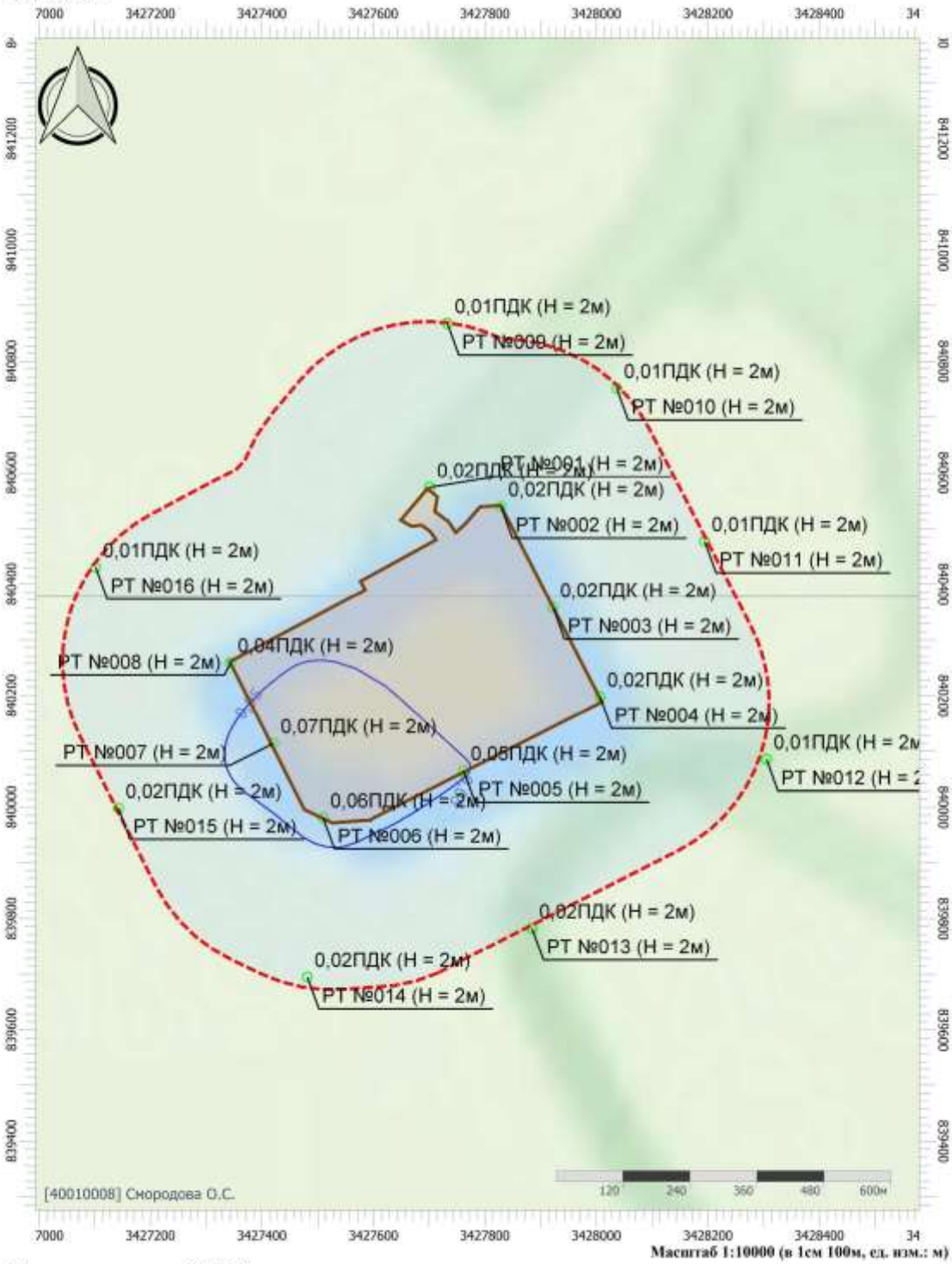
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

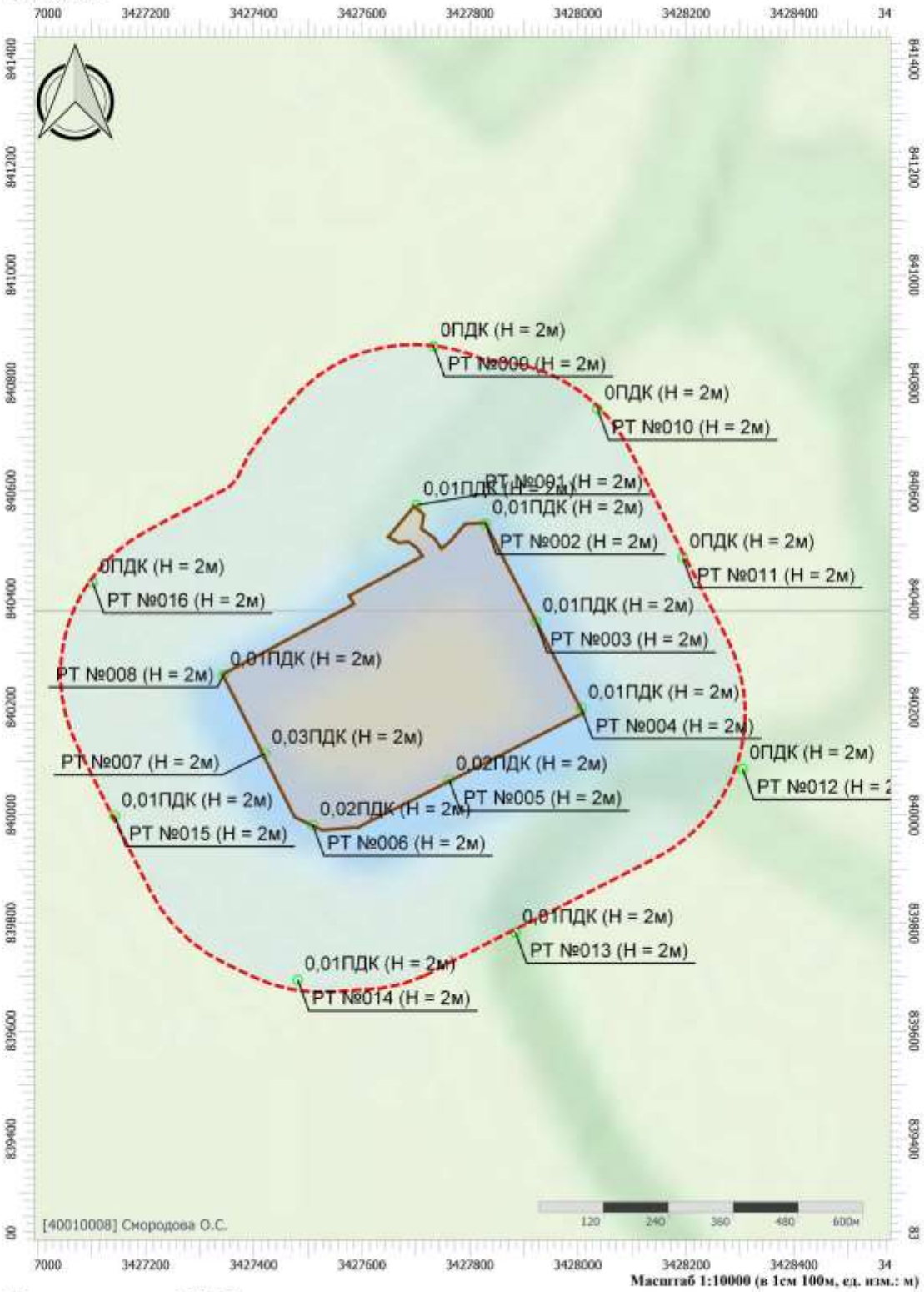
0,05

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
304

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

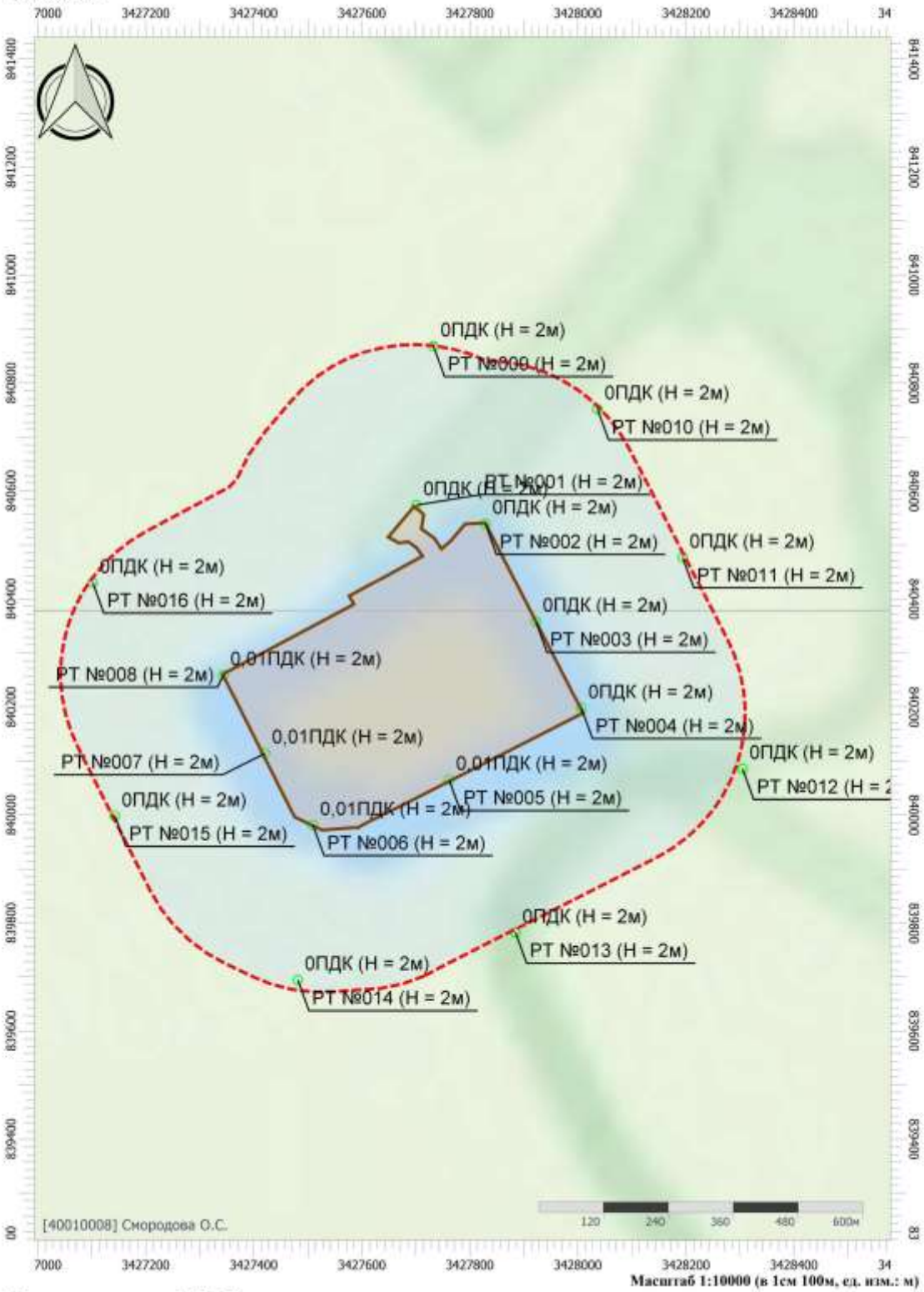


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 305

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

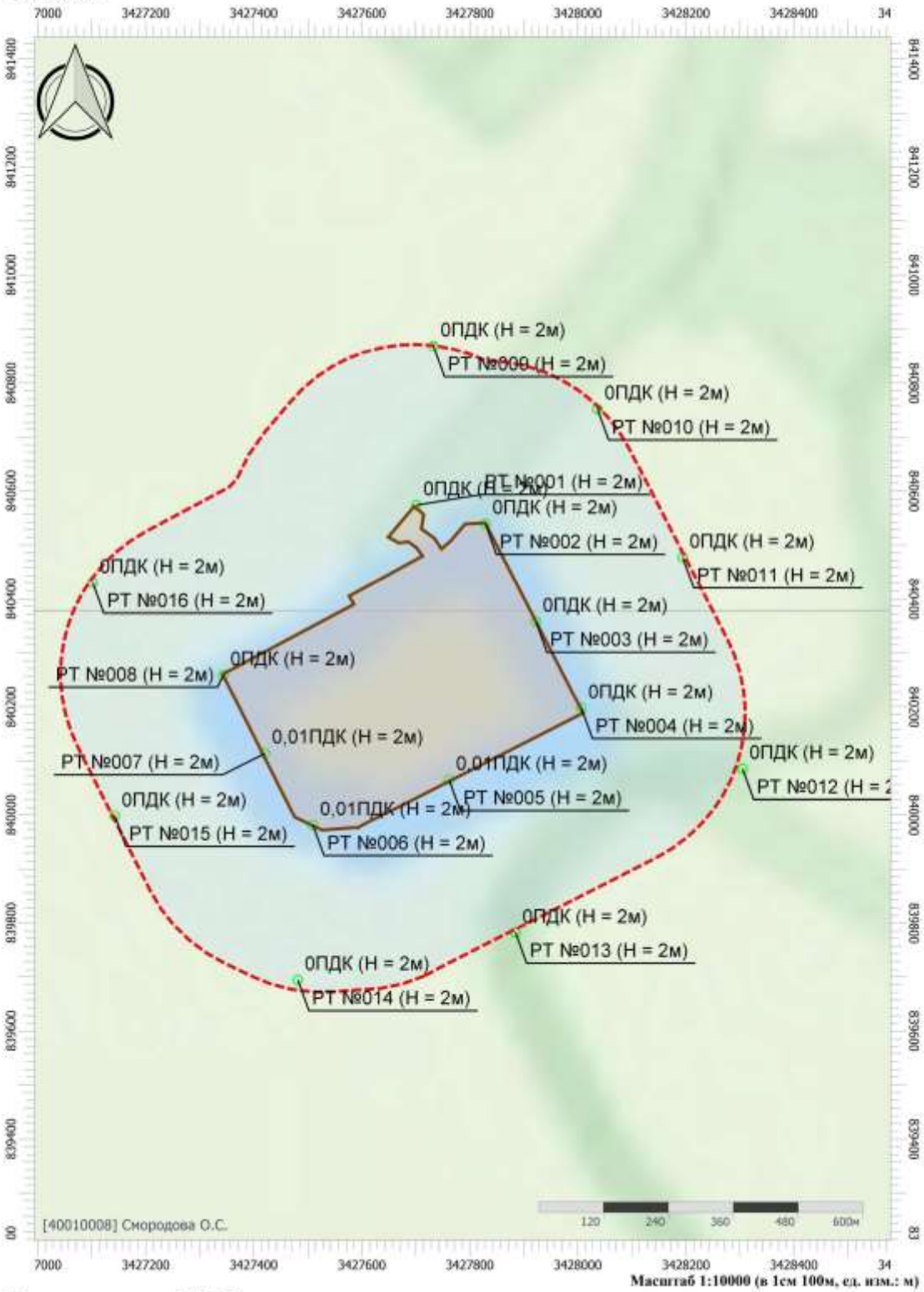
Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 306

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

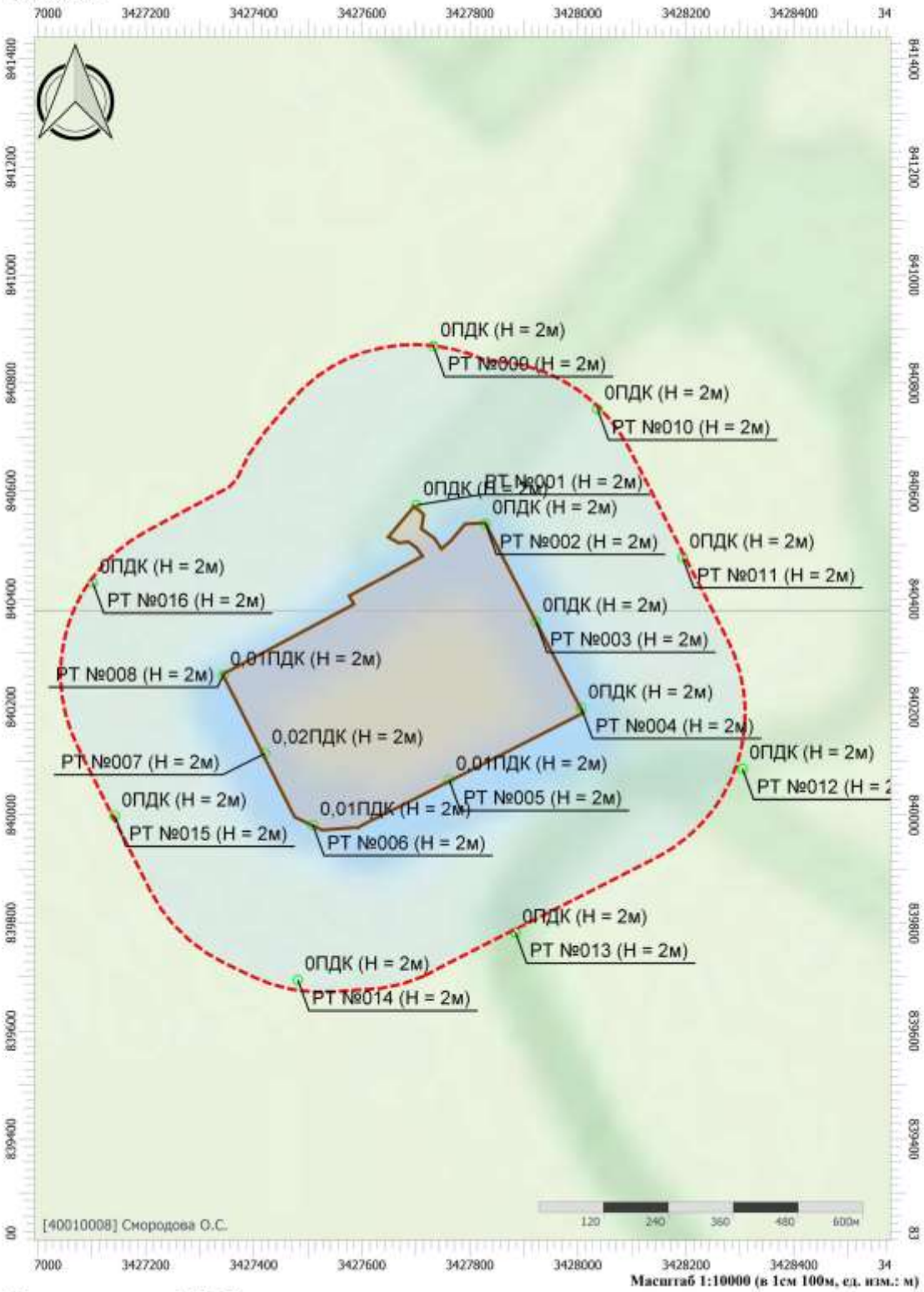


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 307

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , 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

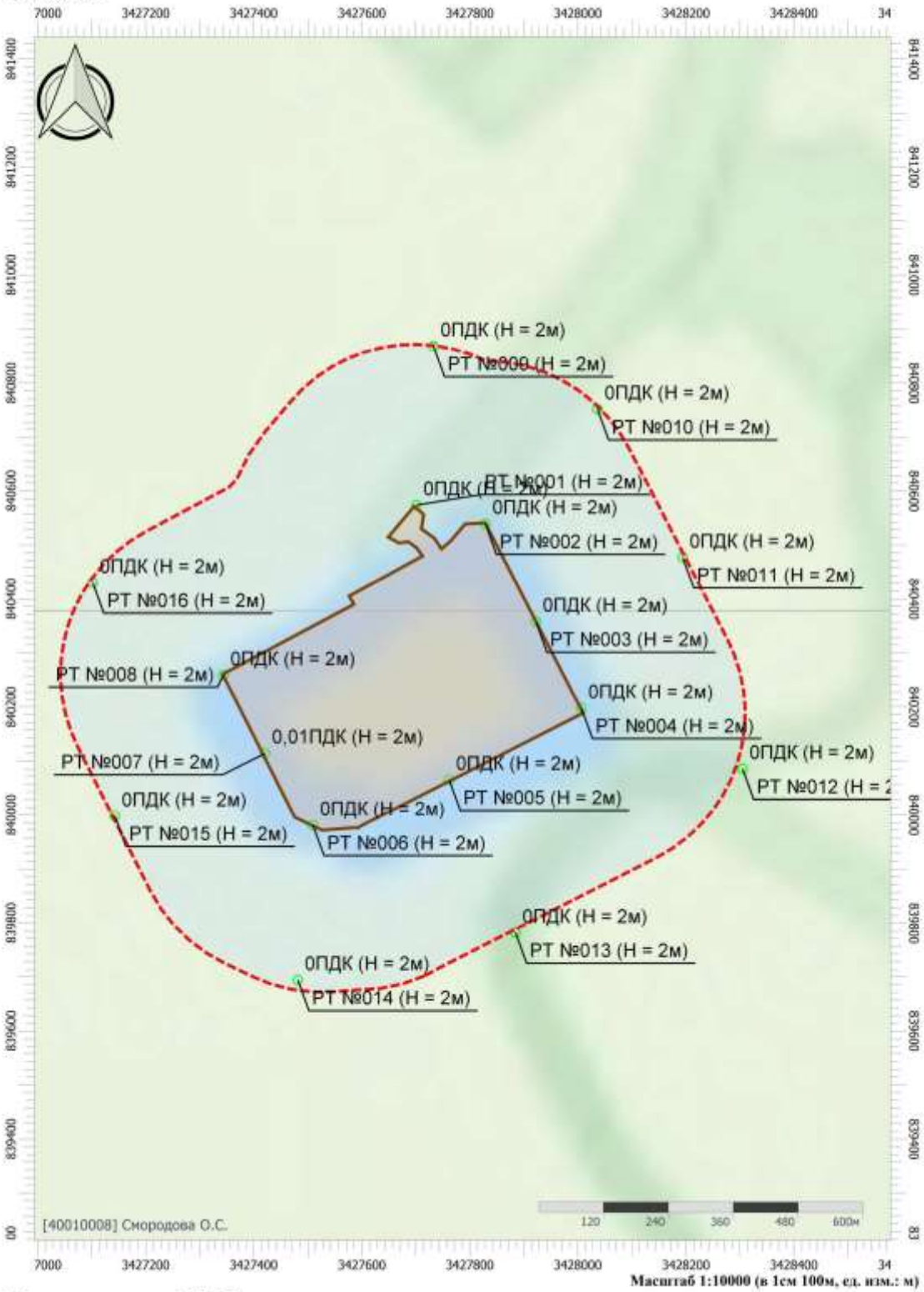


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 308

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

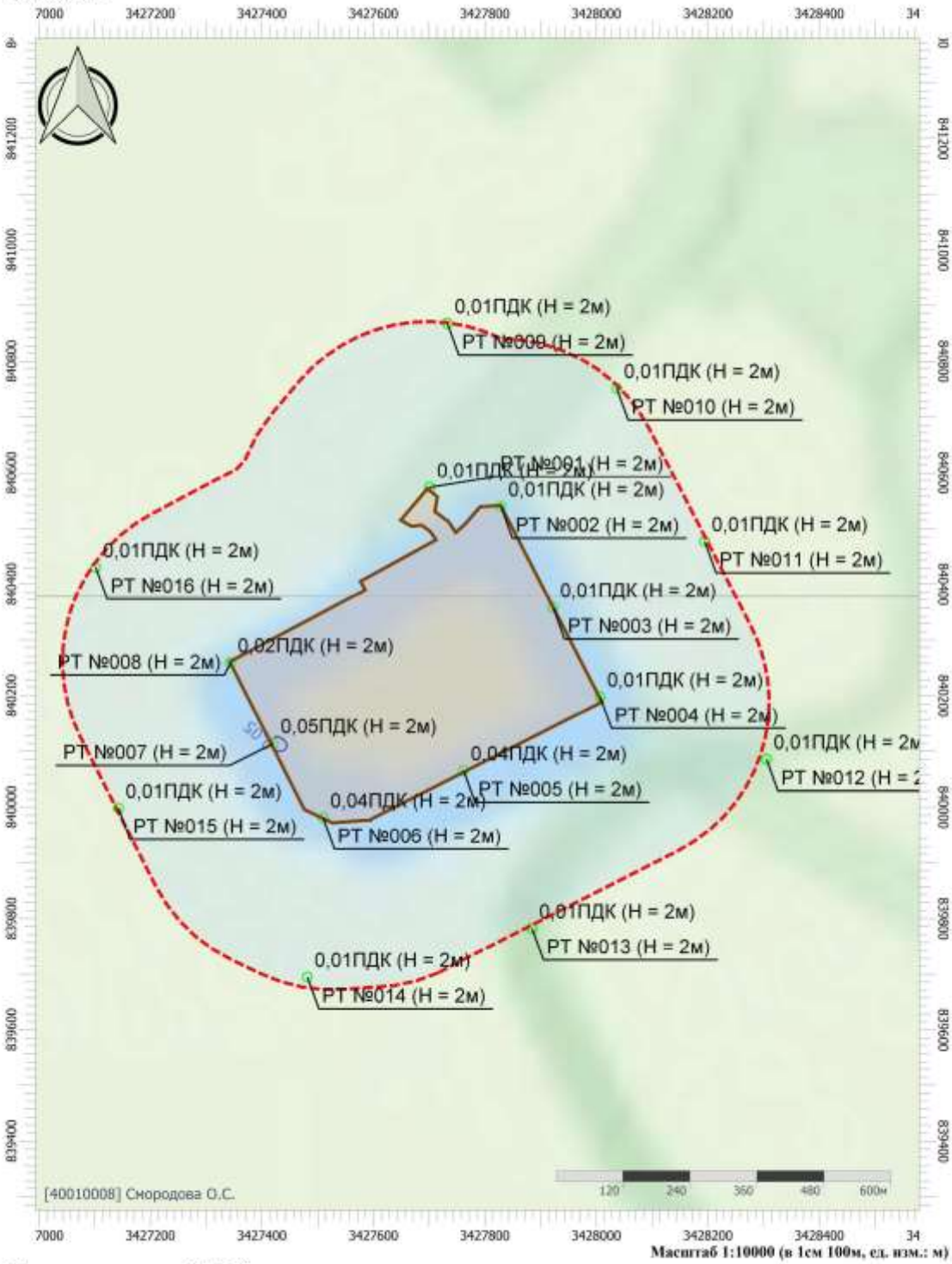
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
309

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

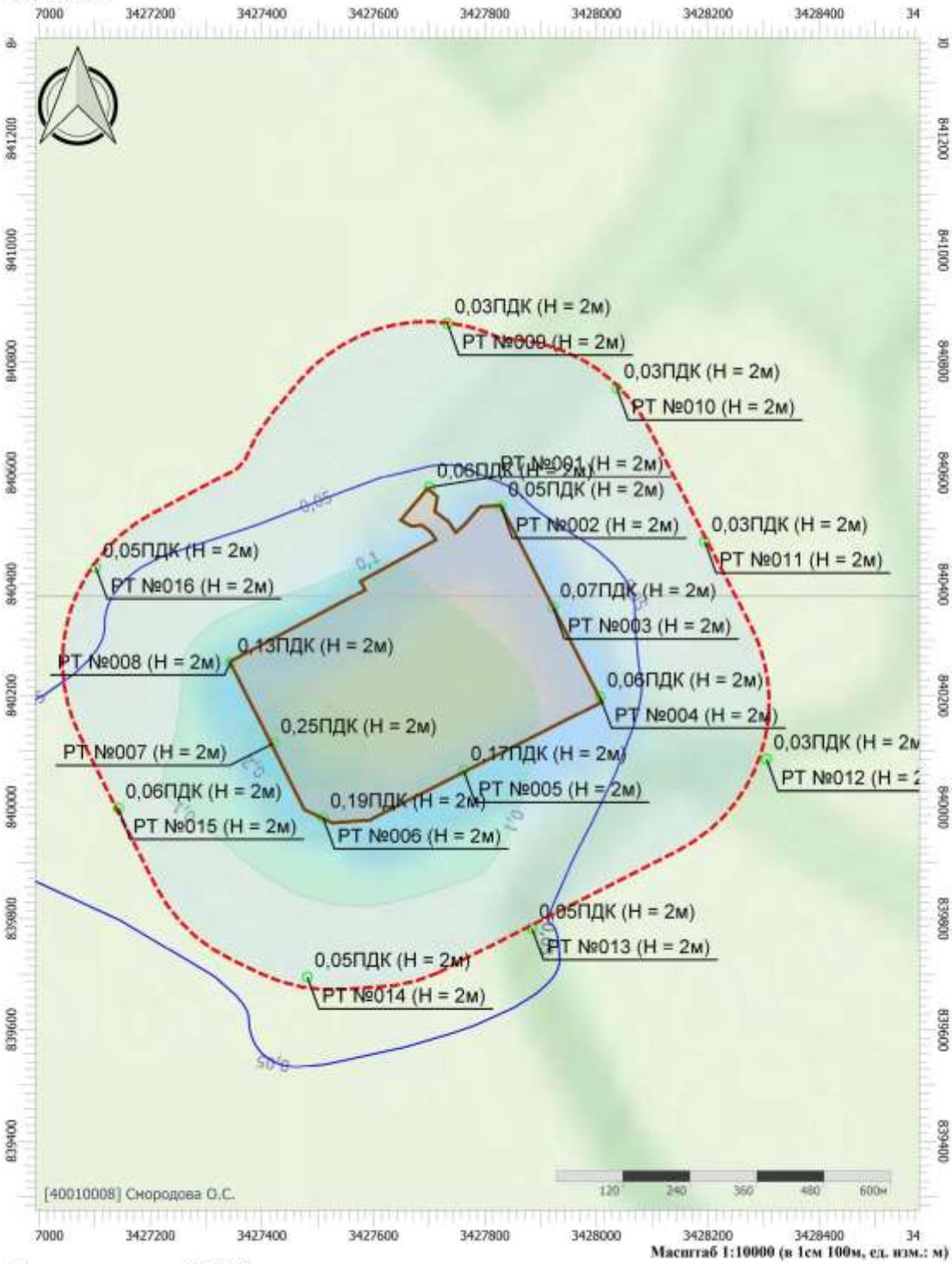
0,05

Взам. инв. №						
Подпись и дата	Колесников 11.2023					
Инв. № подл.	2022/0285					
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 310

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

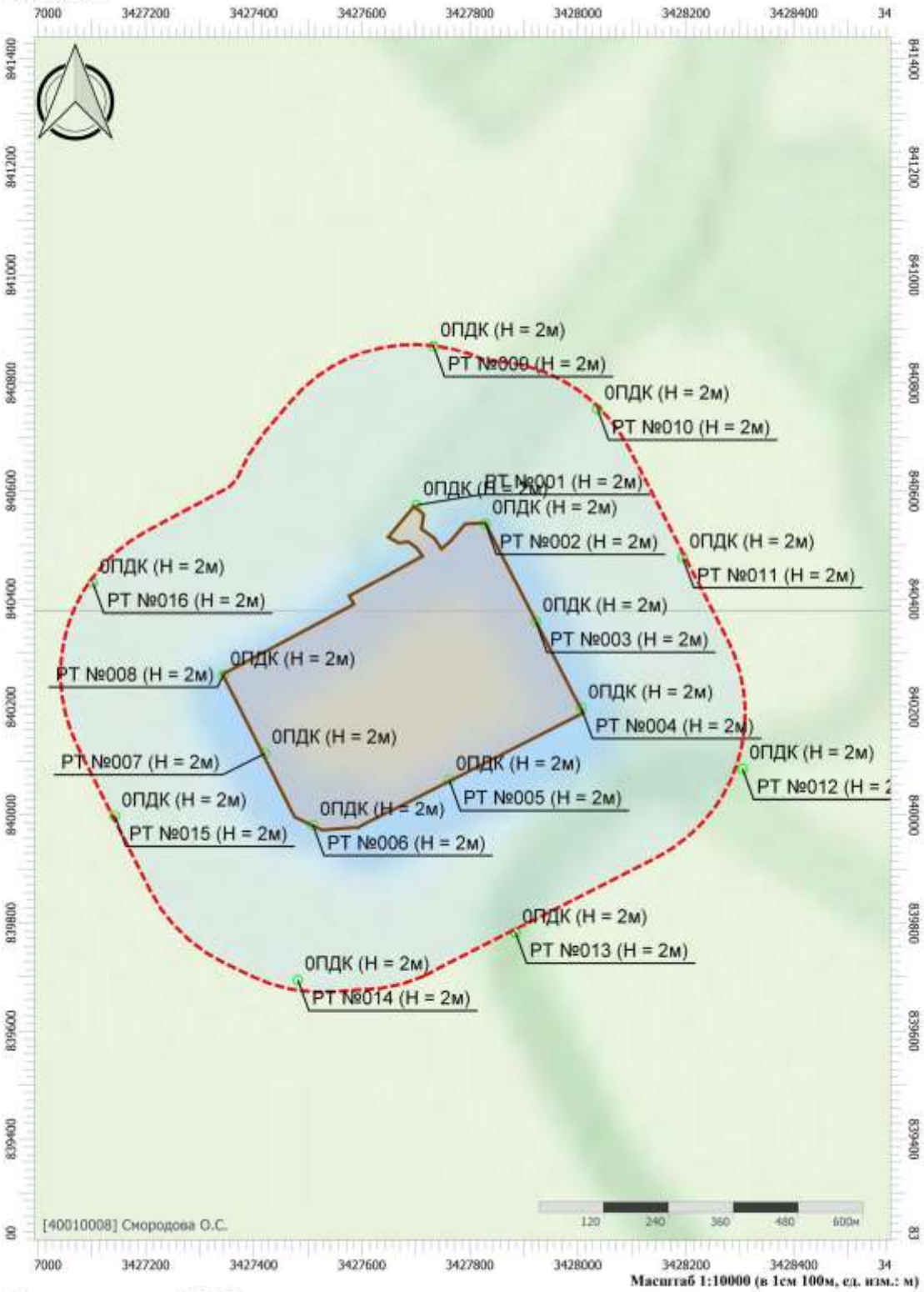
0,05 0,1 0,2

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 311

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

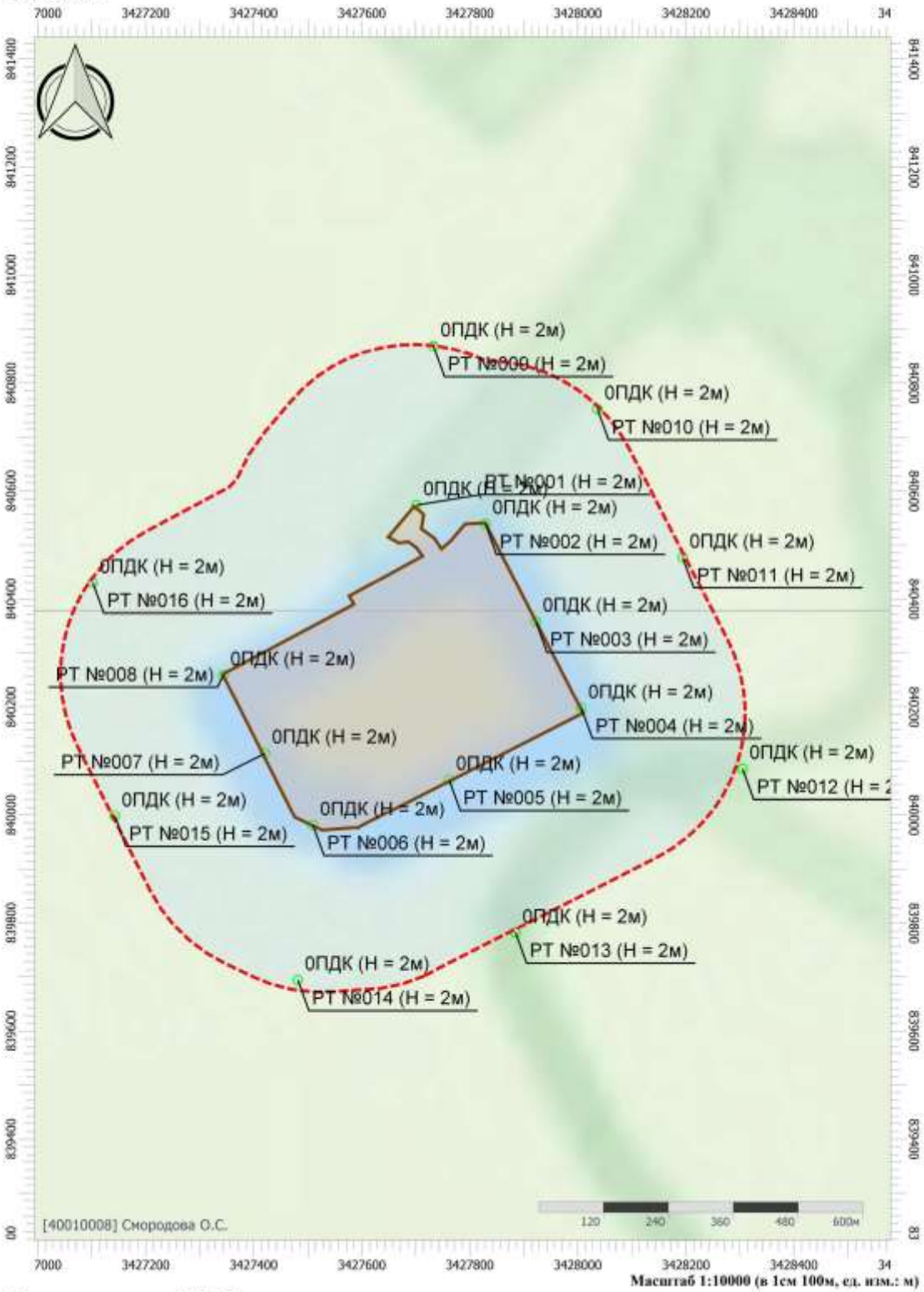


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 312

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

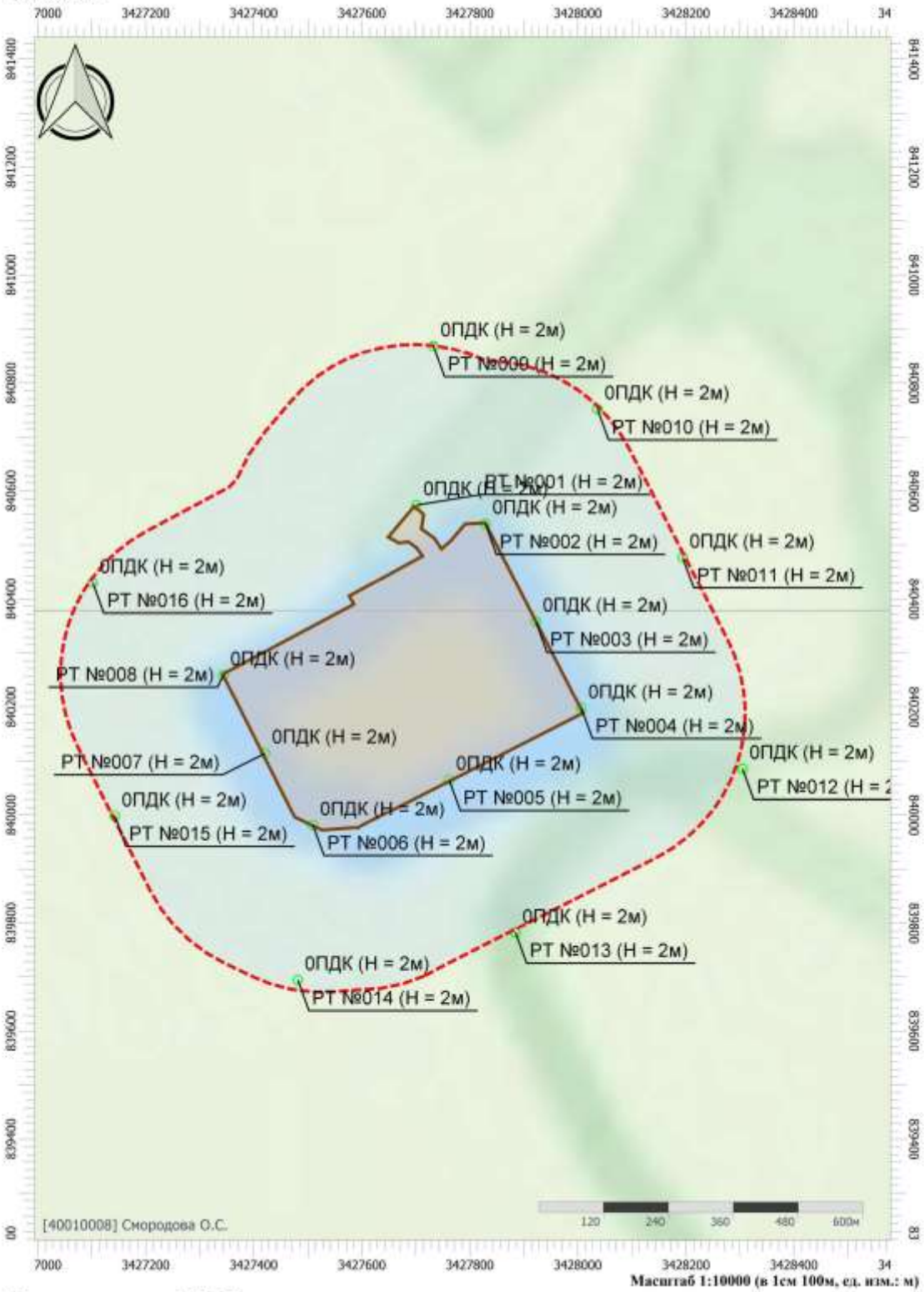


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 313

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , 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

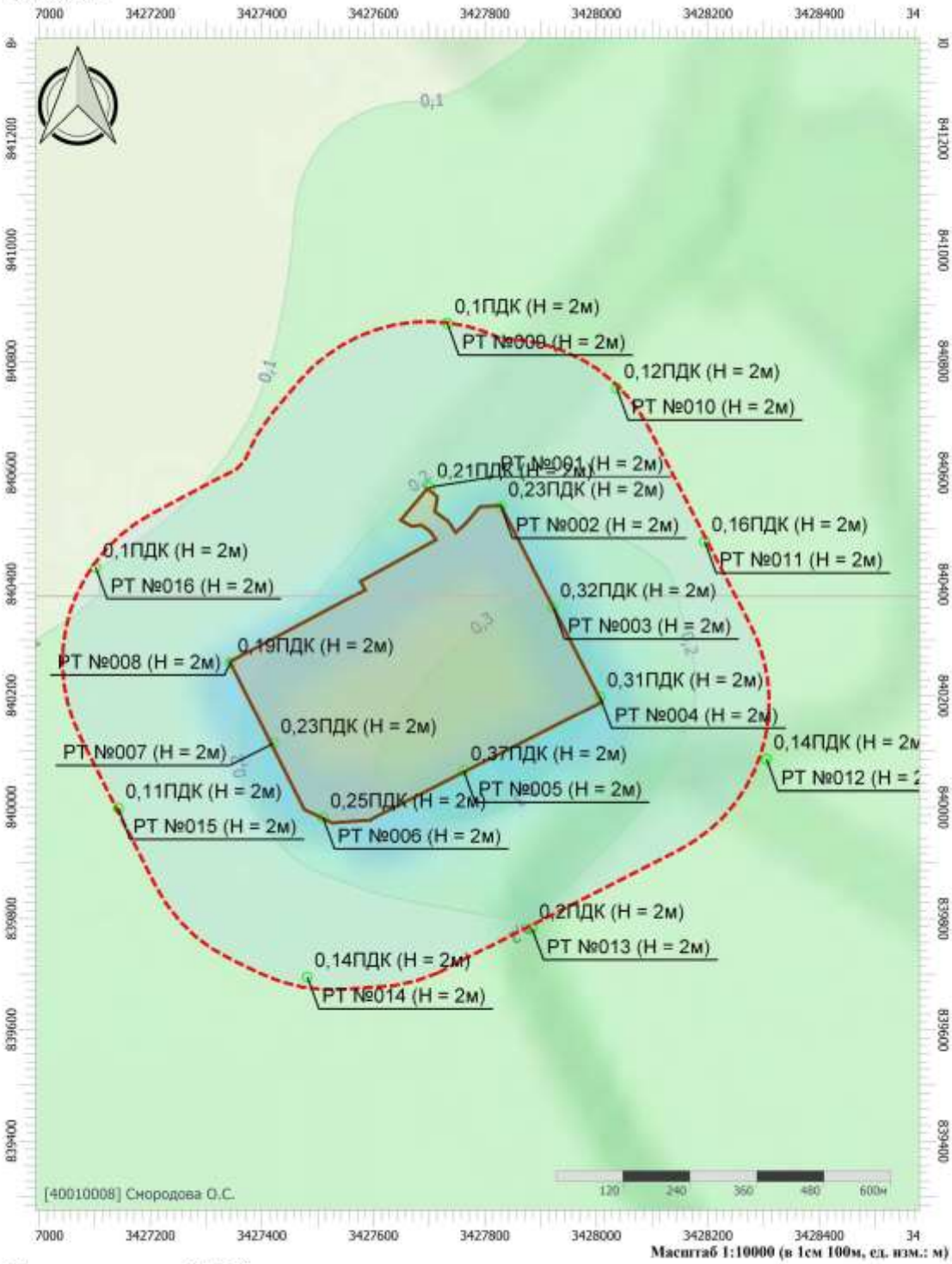


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 314

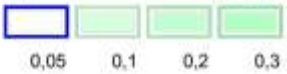
Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

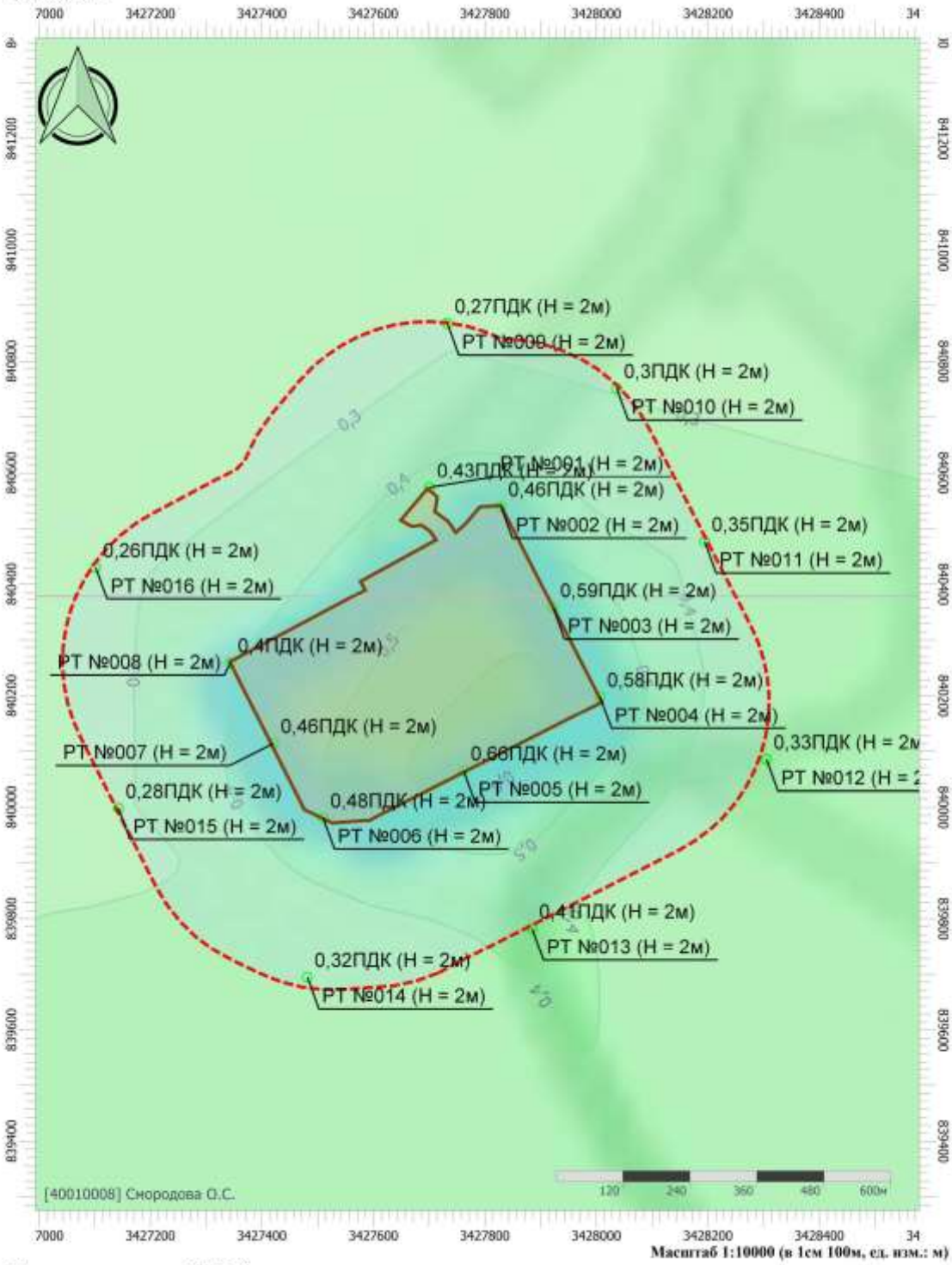
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

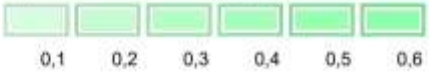
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 315

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (с фоном)
[05.05.2026 11:46 - 05.05.2026 11:47] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 316

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 50526, Куст 111 реконструкция
Город: 27112025, Верхнесалымское месторождение
Район: 27112025, Без района
ВИД: 1, Эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 19 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													
0001	+	1	1	[0001] отд. НПР - Непл. Блок УДХ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	840164,73 / 3427526,28		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	1,005877	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0002	+	1	1	[0002] отд. НПР - баки реаг. Блок УДХ	5	0,05	0,00	0,57	20,00	1	840188,13 / 3427549,78		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	0,0621300	0,019110	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0003	+	1	1	[0003] отд. НПР - Непл. Блок ЗУ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	840135,63 / 3427543,88		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	0,002928	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002242	0,007070	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008279	0,026109	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000014	0,000044	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000249	0,000784	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000071	0,000225	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000112	0,000355	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0011591	0,036552	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0004	+	1	1	[0004] отд. НПР - Дренажная емкость	5	0,05	0,00	1,13	20,00	1	840153,03 / 3427578,98		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	4,9629688	0,309606	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,3192105	0,456594	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,9747995	0,060811	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0041073	0,000256	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0041073	0,000256	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0041073	0,000256	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0013691	0,000085	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,2485196	0,001593	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0005	+	1	1	[0005] отд. НПР - Котел передвижной	5	0,40	3,72	29,60	250,00	1	840185,73 / 3427772,78		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	0,002392	1	0,57	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0874586	0,000389	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1314595	0,000584	3	0,56	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,000549	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,6975571	0,003100	1	0,03	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000061	2,689000E-08	3	0,00	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00

6001	+	1	3	[6001] отд. НПР- непл. н/пром	2	0,00			-	1	840187,20 3427611,78	840262,20 3427741,68	10,00

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	0,0007323	0,023094	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0008171	0,025769	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029909	0,094320	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000050	0,000159	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000893	0,002816	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000255	0,000806	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000403	0,001272	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0152795	0,481854	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0041592	0,131165	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6003	+	1	3	[6003] отд. ТО-свар пост	5	0,00			-	1	840167,03 3427742,88	840168,03 3427742,88	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
0123	Железа оксид	0,0151875	0,000749	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002292	0,000013	3	0,20	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0065000	0,000312	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010562	0,000051	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0103125	0,000495	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6004	+	1	3	[6004] отд. ТО- металлообработка	2	0,00			-	1	840146,88 3427701,23	840146,17 3427701,93	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
0123	Железа оксид	0,0135333	0,000193	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

6005	+	1	3	[6005] внутренний проез транспорт	5	0,00			-	1	840473,63 3427740,84	840379,66 3427775,04	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)	0,0001778	0,000309	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000289	0,000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000222	0,000033	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000372	0,000061	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0004611	0,000995	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000833	0,000064	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000667	0,000106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123
Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6003	3	3	0,0151875	0,000749	0,0000000	0,0000238
0	0	6004	3	3	0,0135333	0,000193	0,0000000	0,0000061
Итого:					**0,0287208**	**0,000942**	**0**	**2,98706240487062E-005**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6003	3	3	0,0002292	0,000013	0,0000000	0,0000004
Итого:					**0,0002292**	**1,3E-005**	**0**	**4,1222729578894E-007**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	1	0,5382070	0,002392	0,0000000	0,0000758
0	0	6003	3	1	0,0065000	0,000312	0,0000000	0,0000099
0	0	6005	3	1	0,0001778	0,000309	0,0000000	0,0000098
Итого:					**0,5448848**	**0,003013**	**0**	**9,55416032470827E-005**

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	1	0,0874586	0,000389	0,0000000	0,0000123
0	0	6003	3	1	0,0010562	0,000051	0,0000000	0,0000016
0	0	6005	3	1	0,0000289	0,000050	0,0000000	0,0000016
Итого:					**0,0885437**	**0,00049**	**0**	**1,55377980720446E-005**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	3	0,1314595	0,000584	0,0000000	0,0000185
0	0	6005	3	3	0,0000222	0,000033	0,0000000	0,0000010
Итого:					**0,1314817**	**0,000617**	**0**	**1,95649416539827E-005**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	1	0,1234800	0,000549	0,0000000	0,0000174
0	0	6005	3	1	0,0000372	0,000061	0,0000000	0,0000019
Итого:					**0,1235172**	**0,00061**	**0**	**1,93429731100964E-005**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	1	0,6975571	0,003100	0,0000000	0,0000983
0	0	6003	3	1	0,0103125	0,000495	0,0000000	0,0000157
0	0	6005	3	1	0,0004611	0,000995	0,0000000	0,0000316
Итого:					**0,7083307**	**0,00459**	**0**	**0,000145547945205479**

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0002242	0,007070	0,0000000	0,0002242
0	0	0004	1	1	7,3192105	0,456594	0,0000000	0,0144785
0	0	6001	3	1	0,0008171	0,025769	0,0000000	0,0008171
Итого:					**7,32025181281**	**0,48943310713**	**0**	**0,0155198220170599**

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0008279	0,026109	0,0000000	0,0008279
0	0	0004	1	1	0,9747995	0,060811	0,0000000	0,0019283
0	0	6001	3	1	0,0029909	0,094320	0,0000000	0,0029909
Итого:					**0,97861822871**	**0,18123981837**	**0**	**0,00574707693968798**

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0000014	0,000044	0,0000000	0,0000014
0	0	0004	1	1	0,0041073	0,000256	0,0000000	0,0000081

0	0	6001	3	1	0,0000050	0,000159	0,0000000	0,0000050
Итого:					**0,00411375009**	**0,00045960054**	**0**	**1,45738375190259E-005**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0000249	0,000784	0,0000000	0,0000249
0	0	0004	1	1	0,0041073	0,000256	0,0000000	0,0000081
0	0	6001	3	1	0,0000893	0,002816	0,0000000	0,0000893
Итого:					**0,00422147012**	**0,00385665987**	**0**	**0,000122293882229833**

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0000071	0,000225	0,0000000	0,0000071
0	0	0004	1	1	0,0041073	0,000256	0,0000000	0,0000081
0	0	6001	3	1	0,0000255	0,000806	0,0000000	0,0000255
Итого:					**0,00413996625**	**0,00128635337**	**0**	**4,07899977803146E-005**

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0000112	0,000355	0,0000000	0,0000112
0	0	0004	1	1	0,0013691	0,000085	0,0000000	0,0000027
0	0	6001	3	1	0,0000403	0,001272	0,0000000	0,0000403
Итого:					**0,00142068967**	**0,00171232733**	**0**	**5,4297543442415E-005**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	3	0,0000061	2,689000E-08	0,0000000	8,5267631E-10
Итого:					**6,05455E-006**	**2,689E-008**	**0**	**8,5267630644343E-010**

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0318962	1,005877	0,0000000	0,0318962
0	0	0002	1	1	0,0621300	0,019110	0,0000000	0,0006060
0	0	0004	1	1	0,2485196	0,001593	0,0000000	0,0000505
0	0	6001	3	1	0,0152795	0,481854	0,0000000	0,0152795
Итого:					**0,3578252254**	**1,50843373416**	**0**	**0,0478321199315068**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0000833	0,000064	0,0000000	0,0000020
Итого:					**8,33E-005**	**6,4E-005**	**0**	**2,02942668696093E-006**

Расчет проводился по веществам

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых		Расчет среднесуточных			
		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	Нет	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 моноокись; 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

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1040378,00	3436444,00	805355,00	3436444,00	150000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	840573,60	3427700,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	840539,00	3427828,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	840358,00	3427922,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	840197,60	3428006,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	840065,00	3427761,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	839980,90	3427509,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	840114,00	3427420,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	840258,80	3427343,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
9	840867,90	3427732,60	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
10	840751,10	3428036,20	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
11	840476,70	3428193,90	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
12	840085,40	3428304,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
13	839781,80	3427884,40	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
14	839694,20	3427481,50	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
15	839997,90	3427142,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
16	840429,90	3427101,90	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
17	849971,50	3465394,90	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
18	1001548,30	3432065,50	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

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
840378,00	3431444,00	1,38E-06	6,900E-09	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метиловый спирт

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
840378,00	3431444,00	1,10E-04	2,200E-05	-	-	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	3,61E-05	7,221E-06	-	-	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	1,64E-05	3,285E-06	-	-	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	1,62E-05	3,236E-06	-	-	-	-	-	-
840378,00	3441444,00	1,20E-05	2,397E-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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	8,32E-10	3,327E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	3,11E-09	1,243E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,04E-06	4,162E-08	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,36E-06	5,431E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,58E-06	6,332E-08	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,45E-06	1,381E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	2,24E-06	8,964E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,80E-06	7,181E-08	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,43E-06	5,732E-08	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,54E-06	6,142E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	3,01E-06	1,203E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	4,70E-06	1,881E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	4,28E-06	1,714E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	2,99E-05	1,195E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	7,96E-06	3,185E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	6,17E-06	2,466E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,36E-06	1,745E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,04E-06	1,617E-07	-	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	9,21E-09	4,606E-13	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	3,46E-08	1,729E-12	-	-	-	-	-	-	4

16	840429,90	3427101,90	2,00	1,12E-05	5,592E-10	-	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,42E-05	7,091E-10	-	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,63E-05	8,165E-10	-	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,66E-05	1,829E-09	-	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	2,48E-05	1,242E-09	-	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,00E-05	1,001E-09	-	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,60E-05	8,008E-10	-	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,69E-05	8,442E-10	-	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	3,08E-05	1,542E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	4,55E-05	2,275E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	4,10E-05	2,048E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	2,72E-04	1,358E-08	-	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	8,82E-05	4,409E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	6,81E-05	3,405E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,81E-05	2,407E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,36E-05	2,179E-09	-	-	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	3,09E-09	1,236E-10	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,51E-08	6,051E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	4,28E-06	1,712E-07	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	4,17E-06	1,669E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	4,42E-06	1,769E-07	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	8,10E-06	3,240E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	7,51E-06	3,005E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	7,80E-06	3,119E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	6,72E-06	2,687E-07	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	7,79E-06	3,117E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	7,49E-06	2,996E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	8,30E-06	3,321E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,20E-06	2,880E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,71E-05	6,837E-07	-	-	-	-	-	-	2

4	840197,60	3428006,40	2,00	1,53E-05	6,127E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	1,71E-05	6,836E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	1,69E-05	6,763E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	1,59E-05	6,367E-07	-	-	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	3,35E-10	2,010E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,64E-09	9,840E-11	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	4,64E-07	2,783E-08	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	4,53E-07	2,717E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	4,80E-07	2,880E-08	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	8,79E-07	5,274E-08	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	8,15E-07	4,889E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	8,45E-07	5,067E-08	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	7,28E-07	4,367E-08	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	8,44E-07	5,063E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	8,12E-07	4,874E-08	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	9,01E-07	5,406E-08	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,81E-07	4,689E-08	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,86E-06	1,114E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	1,66E-06	9,971E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	1,85E-06	1,111E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	1,83E-06	1,098E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	1,72E-06	1,034E-07	-	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	5,28E-10	1,320E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,75E-09	4,374E-11	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	5,13E-07	1,282E-08	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	5,43E-07	1,357E-08	-	-	-	-	-	-	3

14	839694,20	3427481,50	2,00	5,81E-07	1,454E-08	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,20E-06	3,011E-08	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,06E-06	2,653E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	9,80E-07	2,450E-08	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	8,36E-07	2,091E-08	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	9,02E-07	2,254E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	1,03E-06	2,582E-08	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	1,22E-06	3,046E-08	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	1,05E-06	2,626E-08	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	2,95E-06	7,376E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	2,71E-06	6,773E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	2,67E-06	6,682E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	2,59E-06	6,463E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	2,25E-06	5,626E-08	-	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	4,46E-10	2,231E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	2,28E-09	1,140E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	5,34E-07	2,671E-08	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	4,83E-07	2,415E-08	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	5,02E-07	2,510E-08	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	8,76E-07	4,380E-08	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	8,91E-07	4,455E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	9,97E-07	4,984E-08	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	8,66E-07	4,331E-08	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,02E-06	5,088E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	8,42E-07	4,211E-08	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	8,42E-07	4,210E-08	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,30E-07	3,648E-08	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,23E-06	6,130E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	1,59E-06	7,964E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	2,06E-06	1,032E-07	-	-	-	-	-	-	2

2	840539,00	3427828,70	2,00	2,16E-06	1,080E-07	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	2,04E-06	1,018E-07	-	-	-	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	7,04E-11	2,112E-10	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	3,31E-10	9,941E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,14E-07	3,431E-07	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,00E-07	3,013E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,08E-07	3,243E-07	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,93E-07	5,801E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,85E-07	5,550E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,26E-07	6,777E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,89E-07	5,668E-07	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,27E-07	6,819E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	1,93E-07	5,782E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	2,01E-07	6,037E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	1,79E-07	5,357E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	4,23E-07	1,270E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,92E-07	1,176E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	5,32E-07	1,596E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	5,26E-07	1,579E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	5,00E-07	1,500E-06	-	-	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	7,27E-10	3,637E-08	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	2,97E-09	1,483E-07	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,93E-06	9,646E-05	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	2,57E-06	1,286E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,87E-06	1,434E-04	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,23E-06	1,614E-04	-	-	-	-	-	-	3

12	840085,40	3428304,80	2,00	2,18E-06	1,090E-04	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,89E-06	9,443E-05	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,58E-06	7,879E-05	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,11E-06	1,057E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	5,19E-06	2,593E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	8,15E-06	4,076E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,10E-06	3,550E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	9,95E-06	4,973E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	4,62E-06	2,308E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	4,14E-06	2,069E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	3,41E-06	1,703E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,33E-06	2,164E-04	-	-	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,57E-09	1,283E-08	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,00E-08	5,008E-08	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	8,75E-06	4,377E-05	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,02E-05	5,105E-05	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,14E-05	5,706E-05	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,53E-05	7,632E-05	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,11E-05	5,539E-05	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,05E-05	5,272E-05	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	8,51E-06	4,253E-05	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,09E-05	5,469E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,46E-05	1,231E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	3,31E-05	1,654E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	2,85E-05	1,424E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	5,99E-05	2,997E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,00E-05	1,499E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	3,04E-05	1,521E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	2,32E-05	1,158E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	2,72E-05	1,360E-04	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	6,63E-09	3,314E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	2,63E-08	1,316E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	2,07E-05	1,034E-07	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	2,52E-05	1,262E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,82E-05	1,409E-07	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,56E-05	1,779E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	2,52E-05	1,262E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,34E-05	1,169E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,90E-05	9,523E-08	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,48E-05	1,240E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	5,73E-05	2,866E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	8,12E-05	4,058E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	7,02E-05	3,508E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,30E-04	6,506E-07	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	6,39E-05	3,193E-07	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	6,29E-05	3,144E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,88E-05	2,438E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	5,84E-05	2,920E-07	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,67E-09	2,670E-10	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,02E-08	1,020E-09	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,01E-05	1,008E-06	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,12E-05	1,119E-06	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,25E-05	1,252E-06	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,78E-05	1,782E-06	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,32E-05	1,322E-06	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,29E-05	1,291E-06	-	-	-	-	-	-	3

10	840751,10	3428036,20	2,00	1,03E-05	1,032E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,31E-05	1,312E-06	-	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,88E-05	2,878E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	3,66E-05	3,658E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	3,13E-05	3,134E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	7,48E-05	7,478E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,81E-05	3,806E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	3,96E-05	3,958E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	2,97E-05	2,968E-06	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	3,43E-05	3,425E-06	-	-	-	-	-	-	-	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,25E-10	9,004E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	8,69E-10	3,477E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	8,09E-07	3,236E-07	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	9,20E-07	3,678E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,03E-06	4,113E-07	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,42E-06	5,682E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,04E-06	4,172E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,01E-06	4,027E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	8,08E-07	3,233E-07	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,03E-06	4,131E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,29E-06	9,173E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	2,99E-06	1,197E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	2,57E-06	1,028E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	5,78E-06	2,312E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	2,92E-06	1,168E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	3,00E-06	1,201E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	2,27E-06	9,069E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	2,64E-06	1,055E-06	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0627
Этилбензол (Фенилэтан)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,96E-09	1,184E-10	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,13E-08	4,515E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,12E-05	4,497E-07	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,24E-05	4,977E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,39E-05	5,569E-07	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,99E-05	7,953E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,48E-05	5,907E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,44E-05	5,778E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,15E-05	4,619E-07	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,47E-05	5,866E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	3,21E-05	1,285E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	4,07E-05	1,628E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	3,49E-05	1,394E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	8,37E-05	3,350E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	4,27E-05	1,706E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	4,44E-05	1,777E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	3,33E-05	1,332E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	3,84E-05	1,535E-06	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	5,54E-10	0,000	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,81E-09	1,811E-15	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	5,10E-07	5,100E-13	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	5,76E-07	5,762E-13	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	6,15E-07	6,155E-13	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	1,29E-06	1,294E-12	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,12E-06	1,118E-12	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	9,07E-07	9,074E-13	-	-	-	-	-	-	3

10	840751,10	3428036,20	2,00	7,85E-07	7,854E-13	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	8,12E-07	8,116E-13	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	1,05E-06	1,050E-12	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	1,29E-06	1,288E-12	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	1,10E-06	1,104E-12	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	3,14E-06	3,138E-12	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	2,81E-06	2,809E-12	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	2,15E-06	2,145E-12	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	1,84E-06	1,840E-12	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	1,59E-06	1,586E-12	-	-	-	-	-	-	2

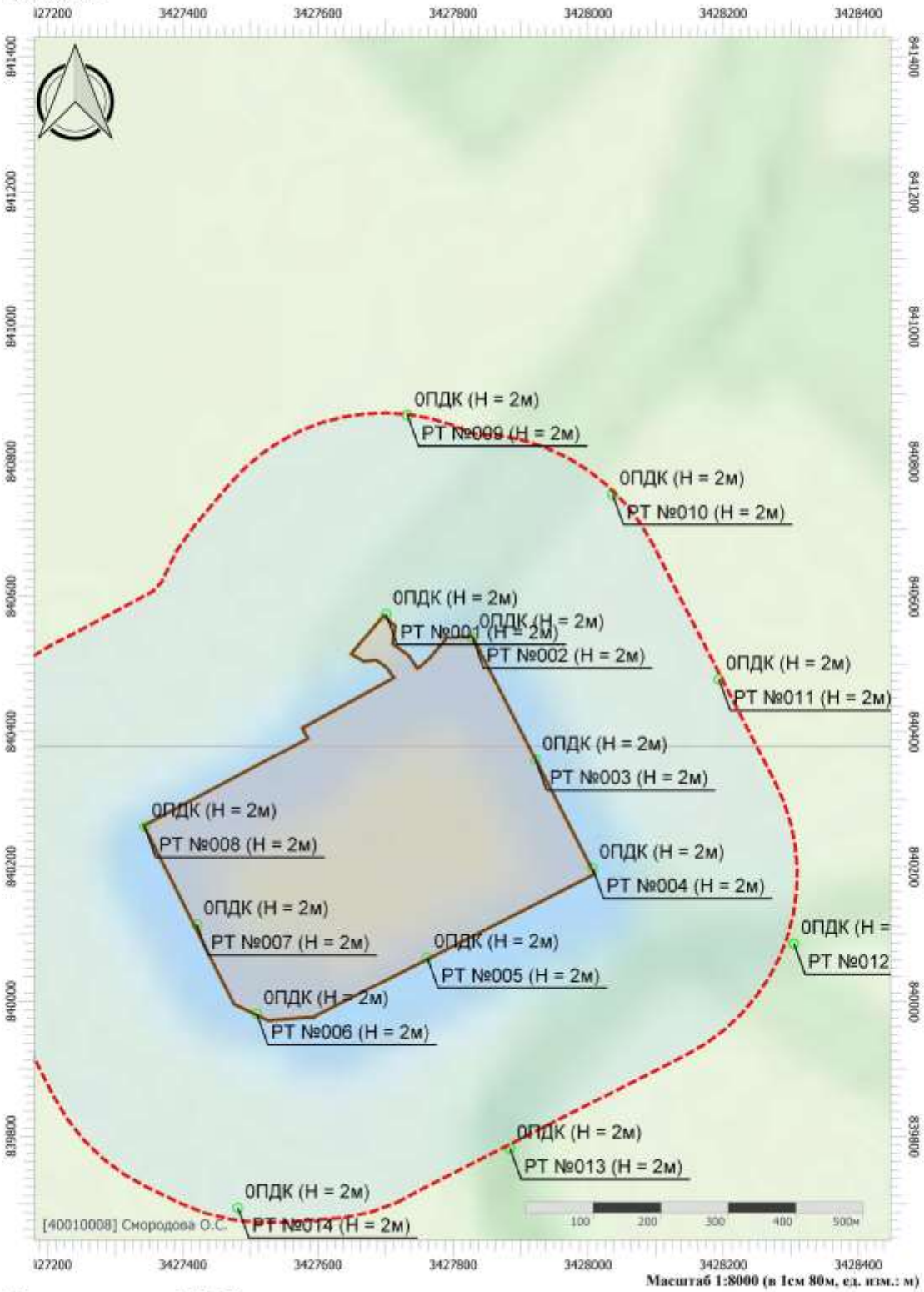
Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	5,59E-07	1,118E-07	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	2,27E-06	4,537E-07	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,68E-03	3,367E-04	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,99E-03	3,983E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,18E-03	4,362E-04	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	2,57E-03	5,138E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,86E-03	3,713E-04	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,76E-03	3,522E-04	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,43E-03	2,859E-04	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,88E-03	3,766E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	4,64E-03	9,280E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	5,79E-03	0,001	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	5,55E-03	0,001	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	8,99E-03	0,002	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	4,63E-03	9,258E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	4,67E-03	9,340E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	3,59E-03	7,178E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,28E-03	8,569E-04	-	-	-	-	-	-	2

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

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	3,18E-12	4,766E-12	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,31E-11	1,962E-11	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	7,73E-09	1,159E-08	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	4,91E-09	7,370E-09	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	5,52E-09	8,287E-09	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	8,91E-09	1,337E-08	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	9,88E-09	1,482E-08	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	1,80E-08	2,706E-08	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,43E-08	2,148E-08	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,85E-08	2,770E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	1,15E-08	1,718E-08	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	9,54E-09	1,431E-08	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	9,15E-09	1,373E-08	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,93E-08	2,890E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	2,23E-08	3,351E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	4,71E-08	7,065E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,71E-08	7,072E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,54E-08	6,803E-08	-	-	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

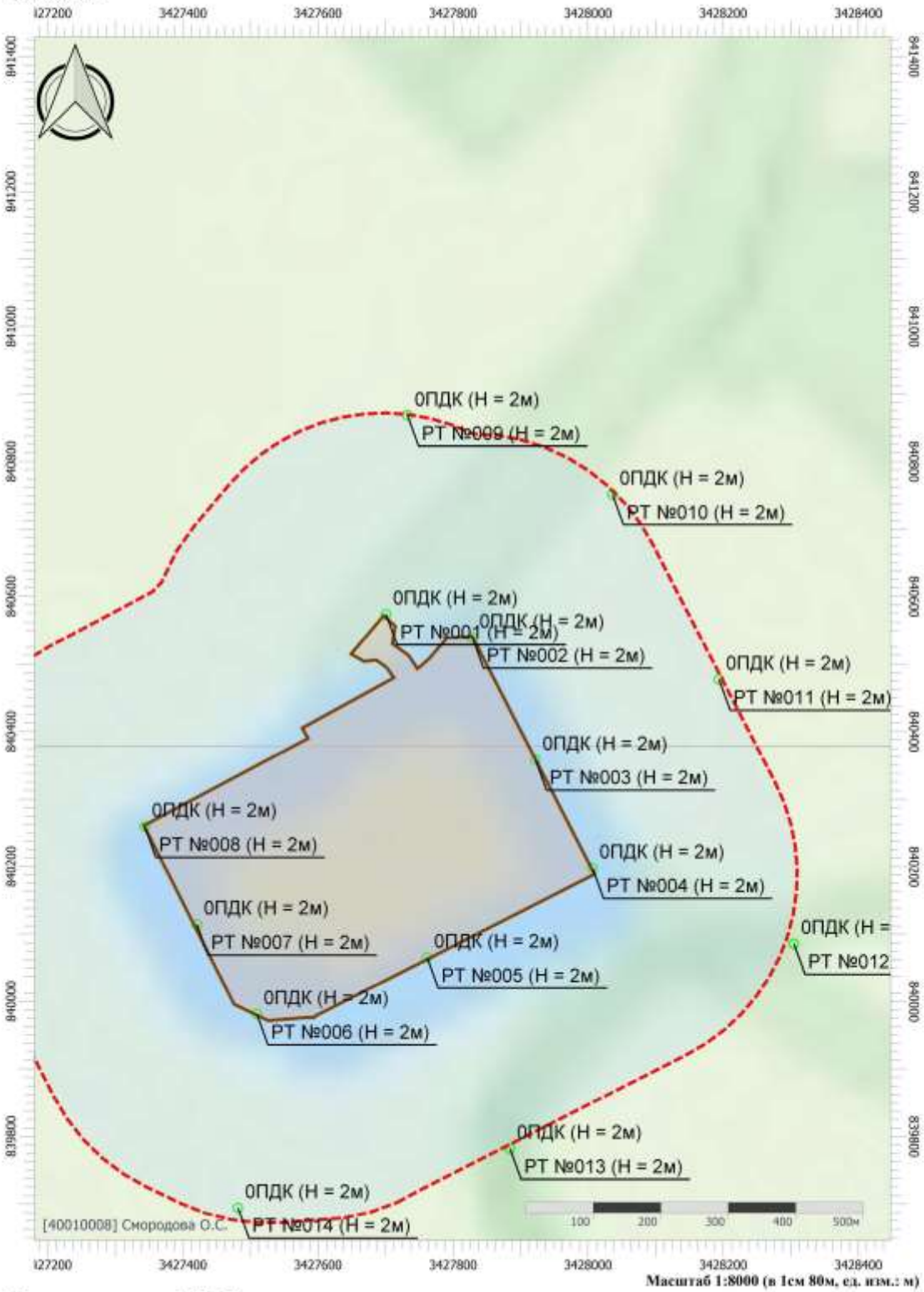


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 340

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
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

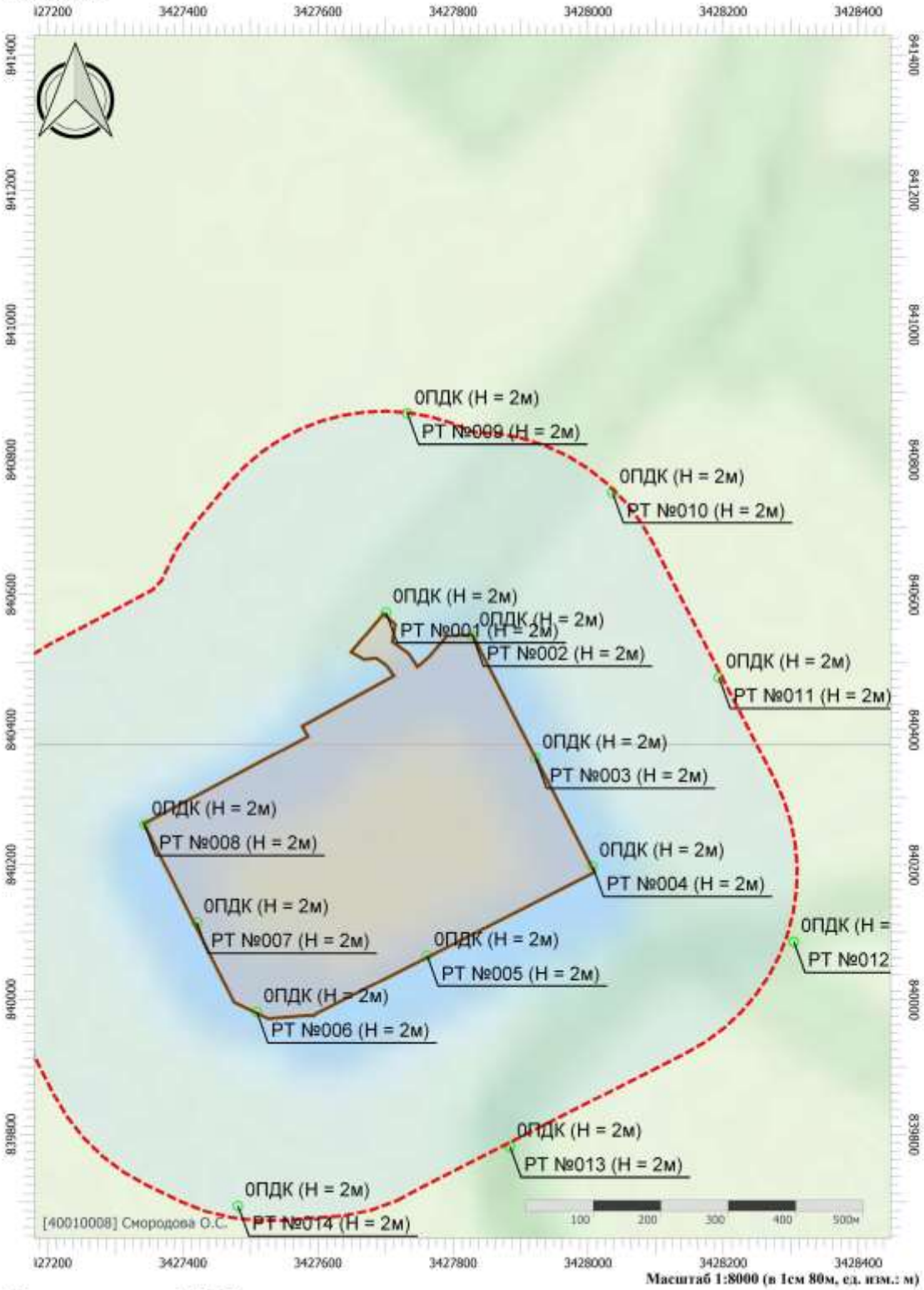


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист	341

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
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)

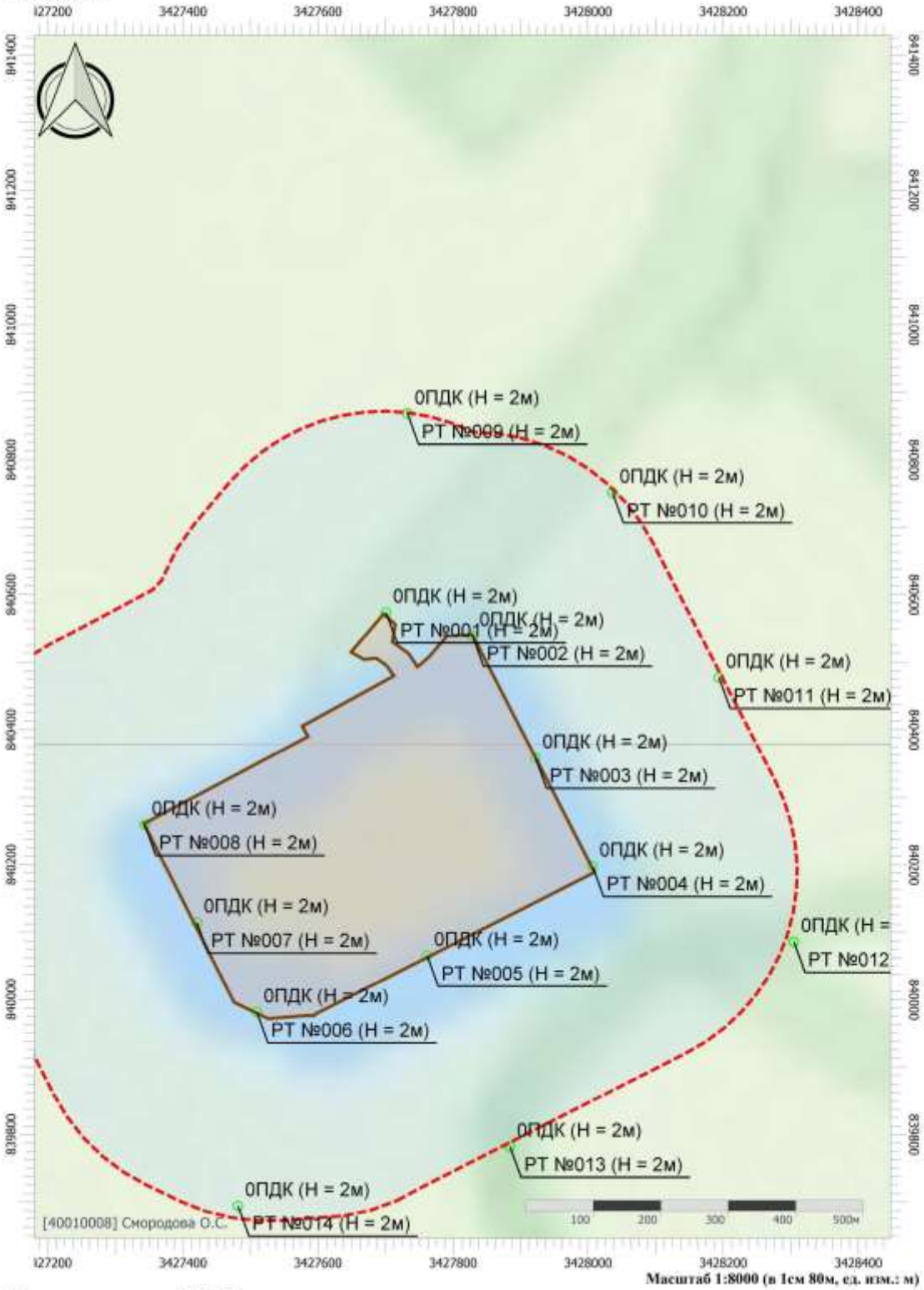
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
342

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

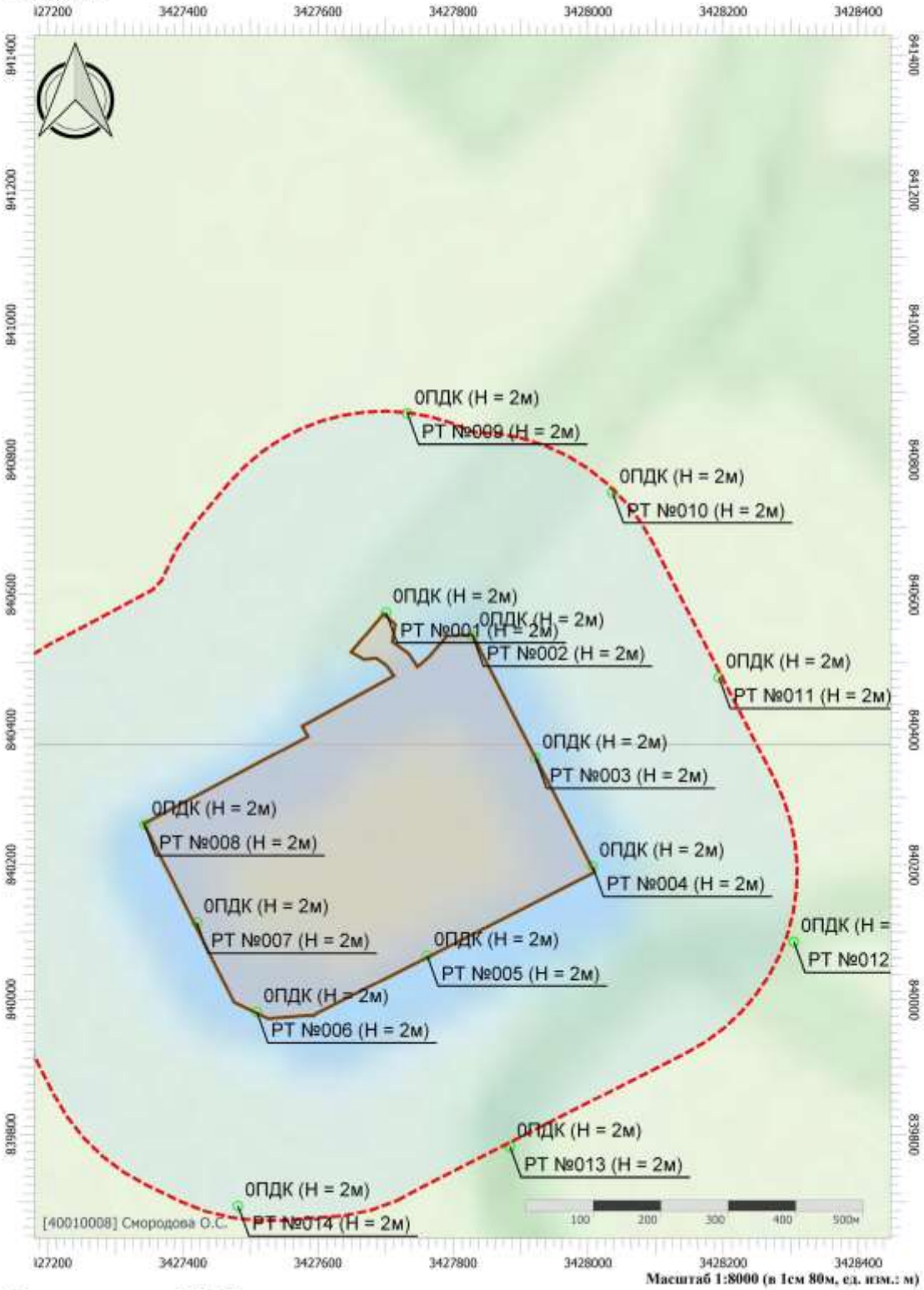


Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 343

Взам. инв. №
Подпись и дата
Колесников 11.2023
Инв. № подл.
2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

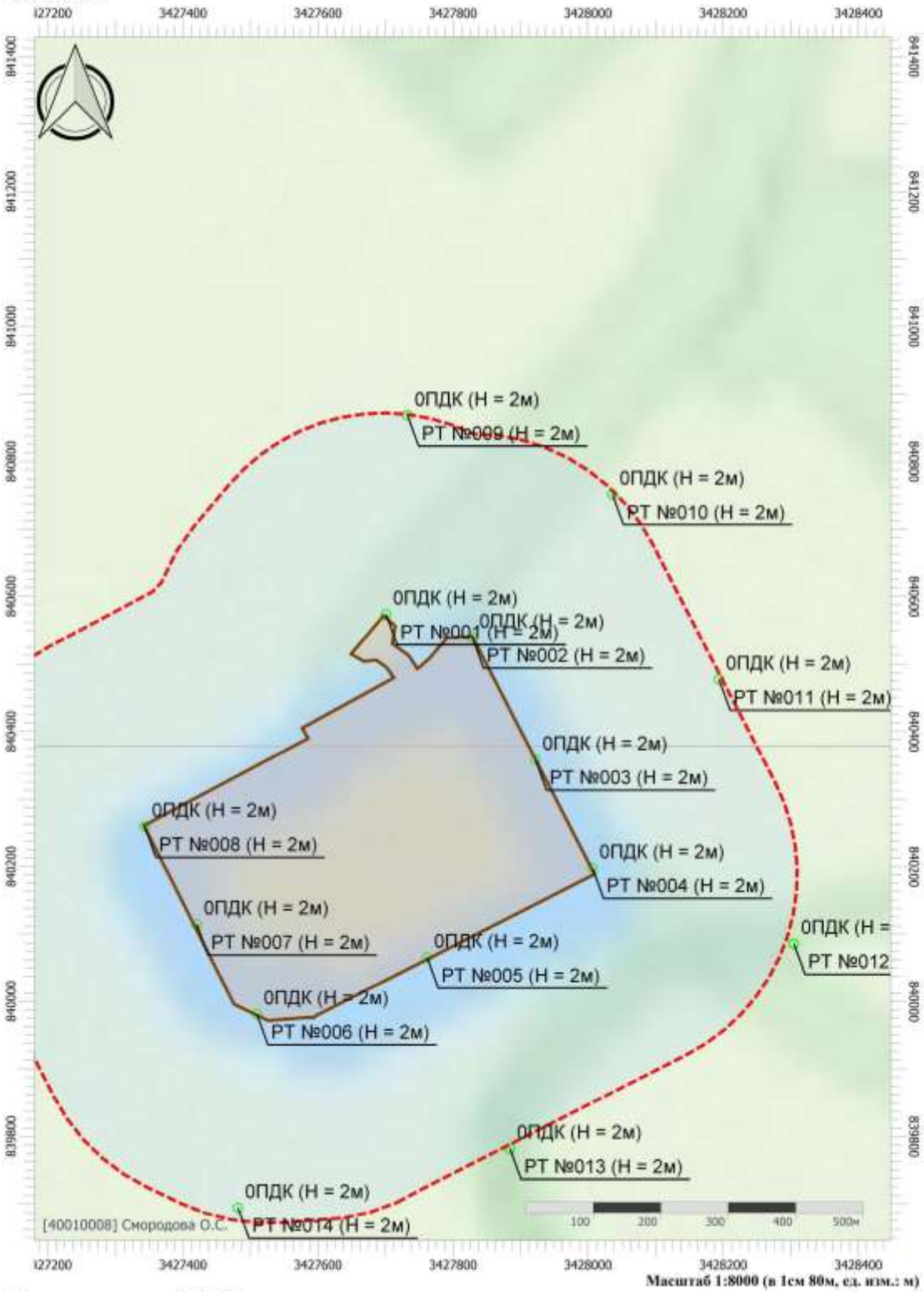
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
344

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

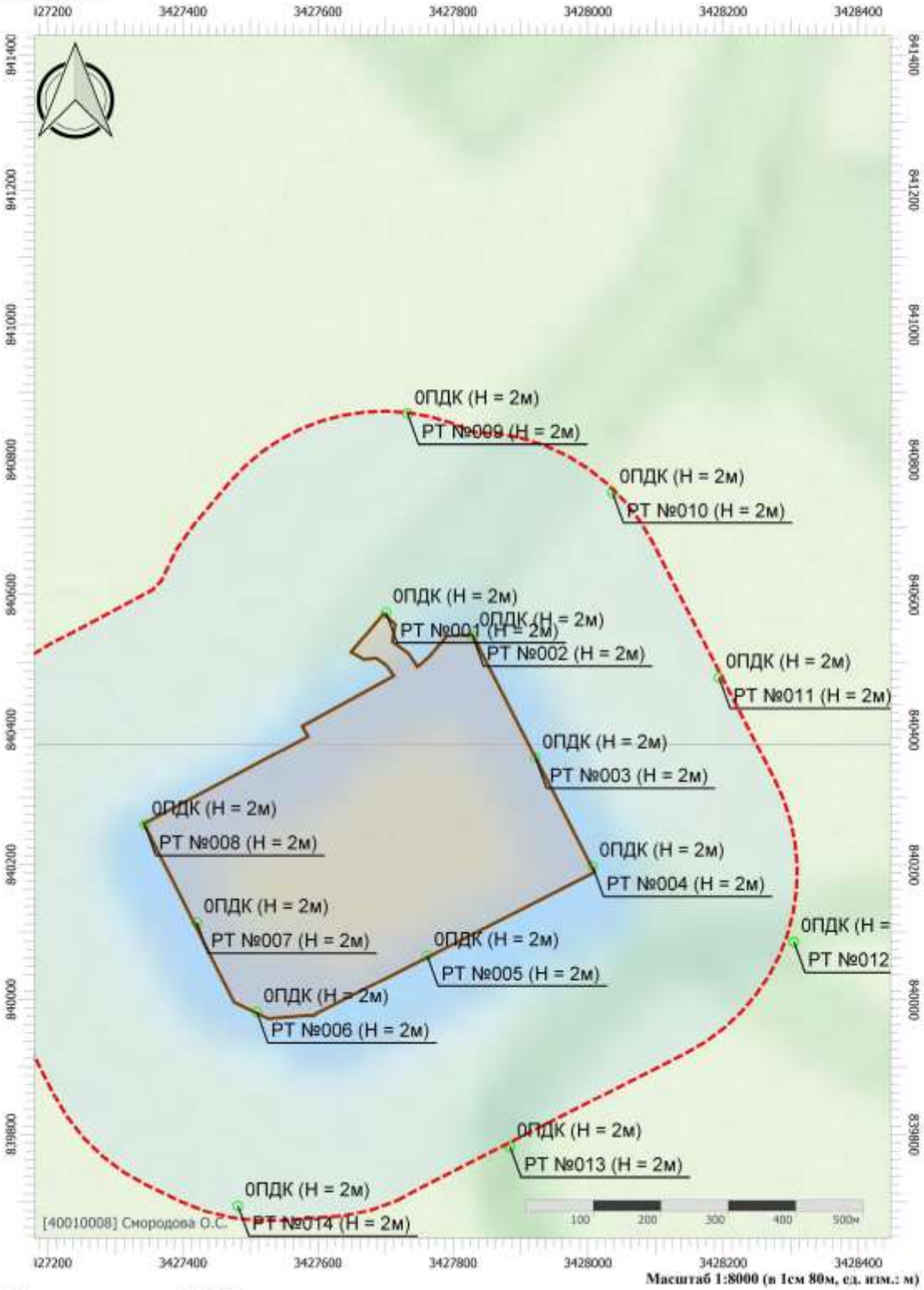


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 345

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

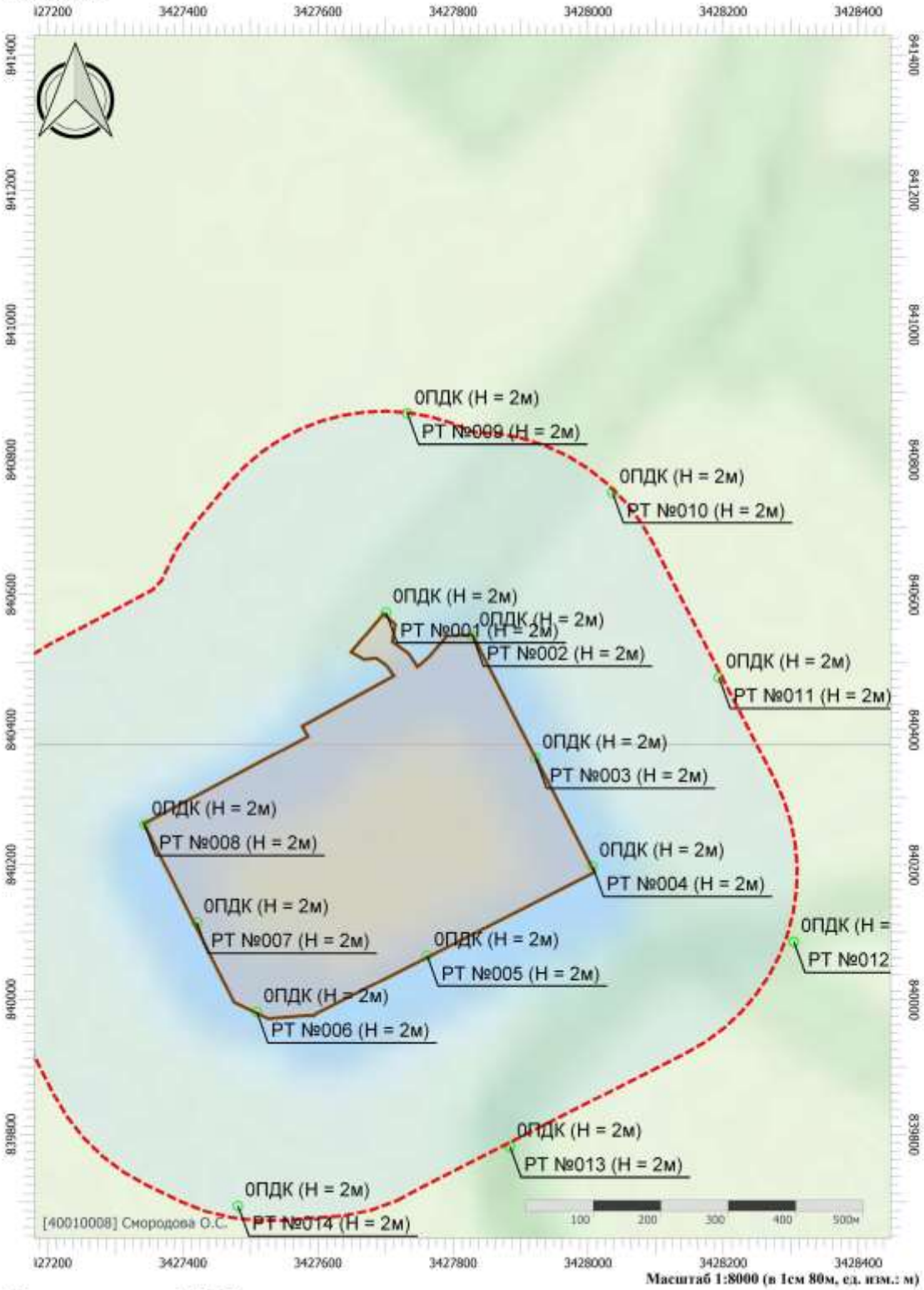


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 346

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

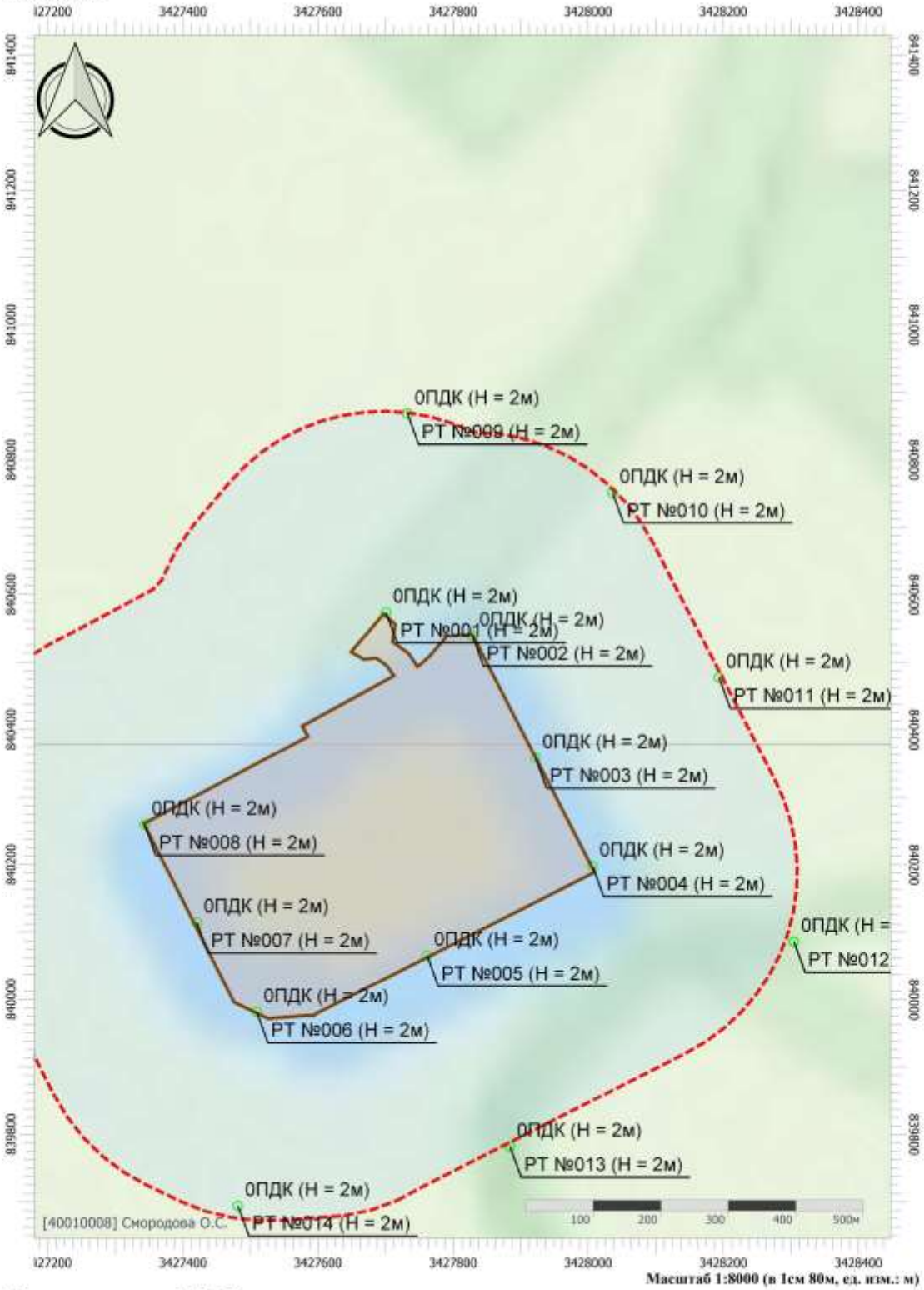


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 347

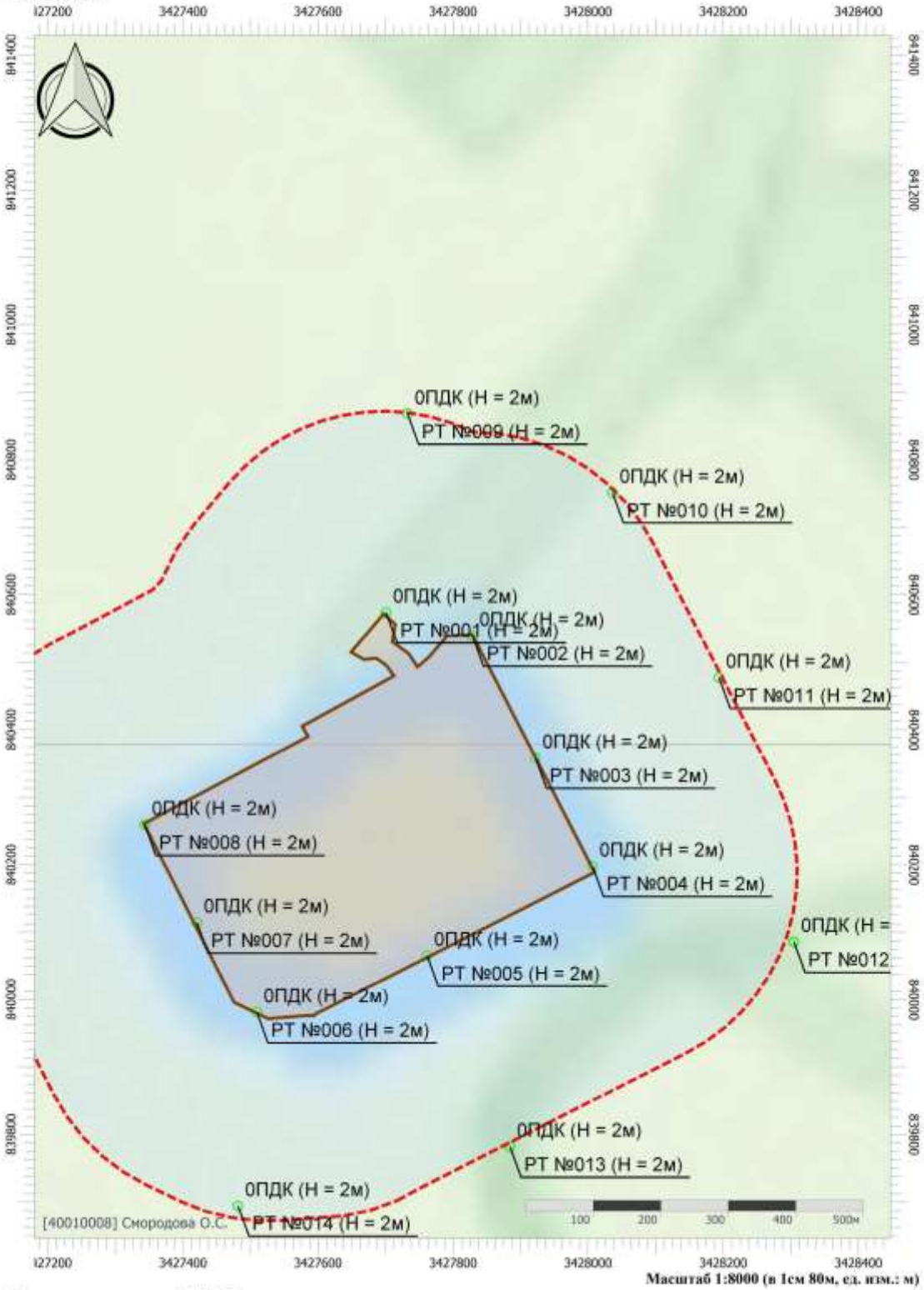
Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

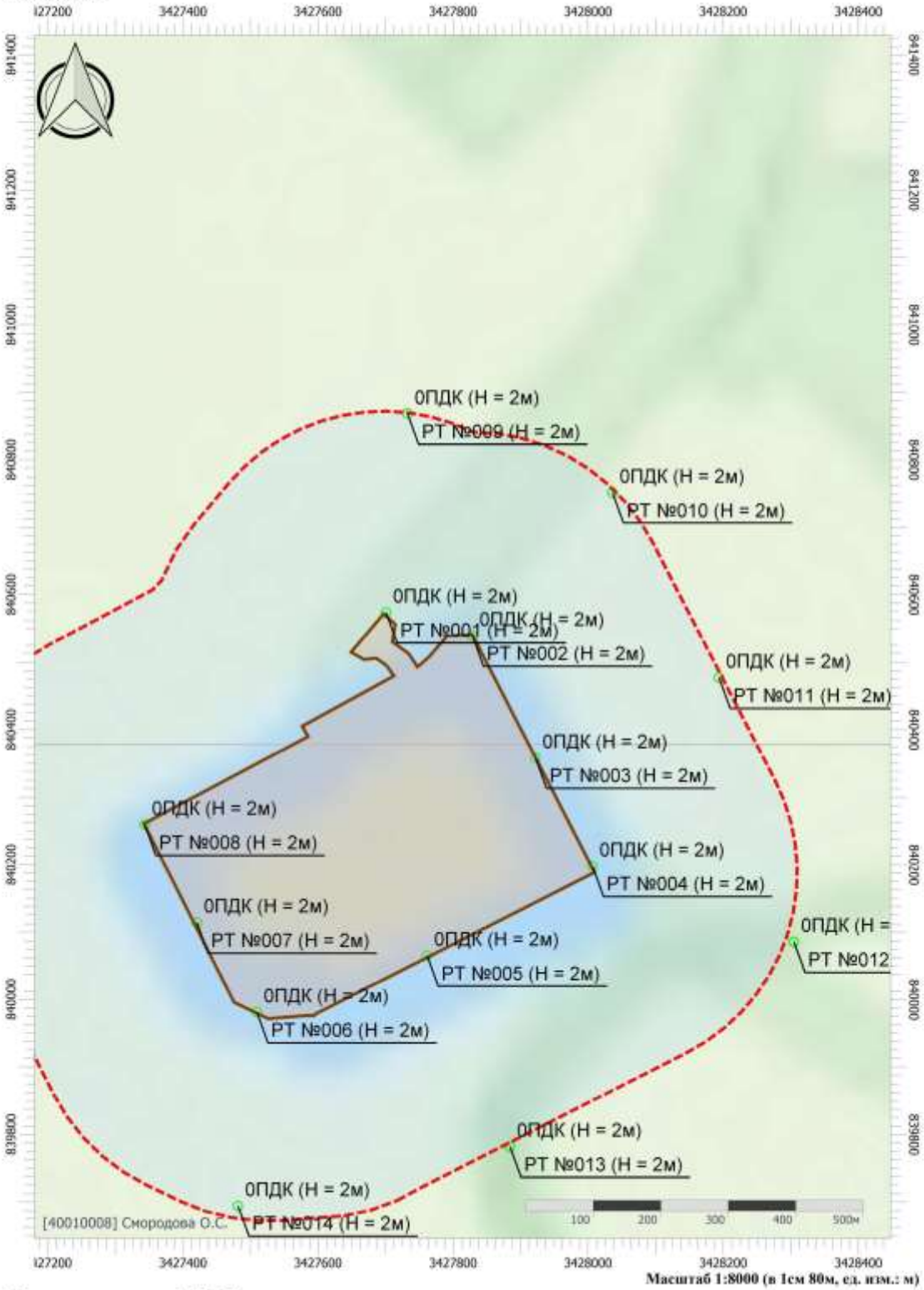
Взам. инв. №			
Подпись и дата	Колесников 11.2023		
Инв. № подл.	2022/0285		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
349

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

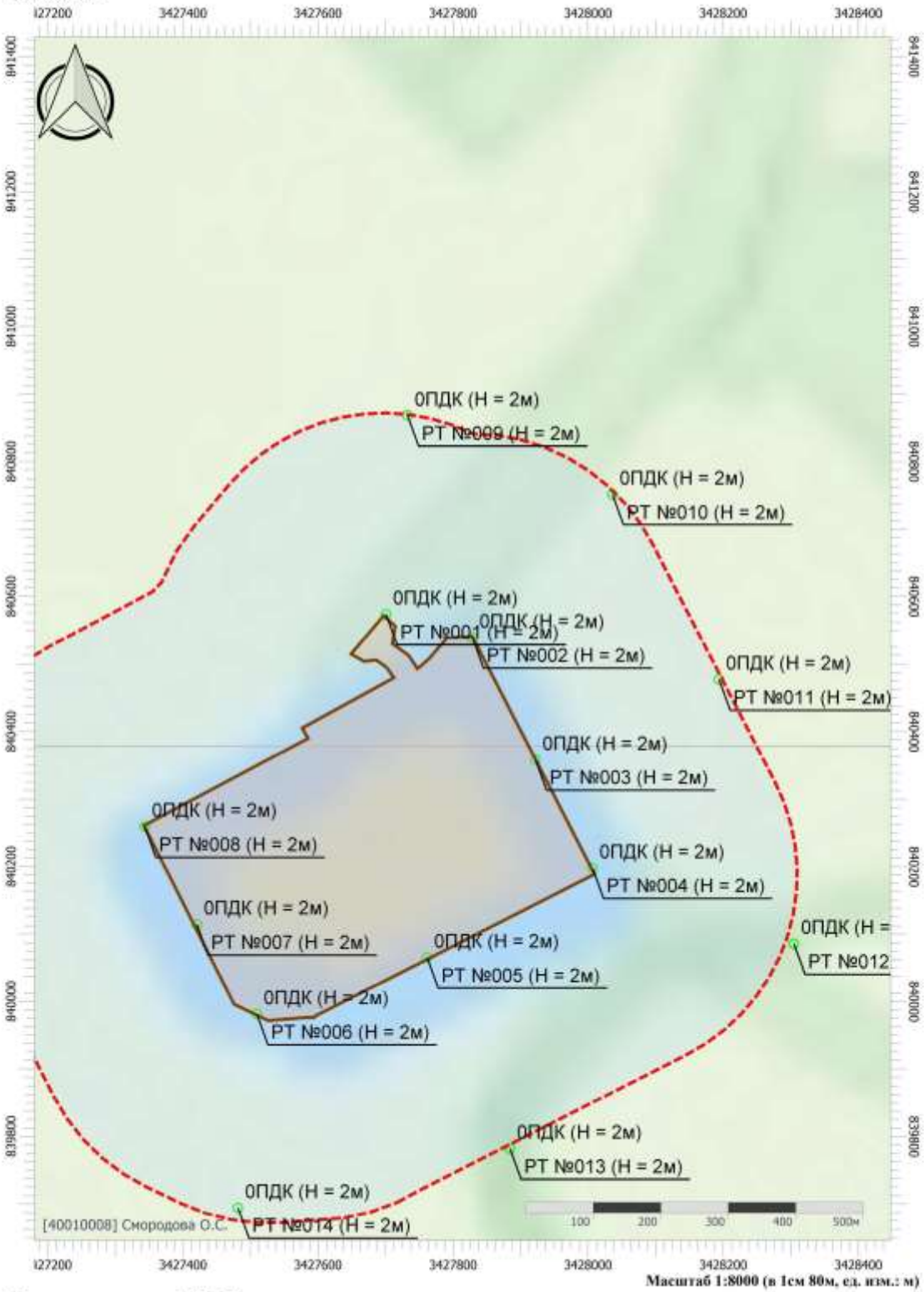


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 350

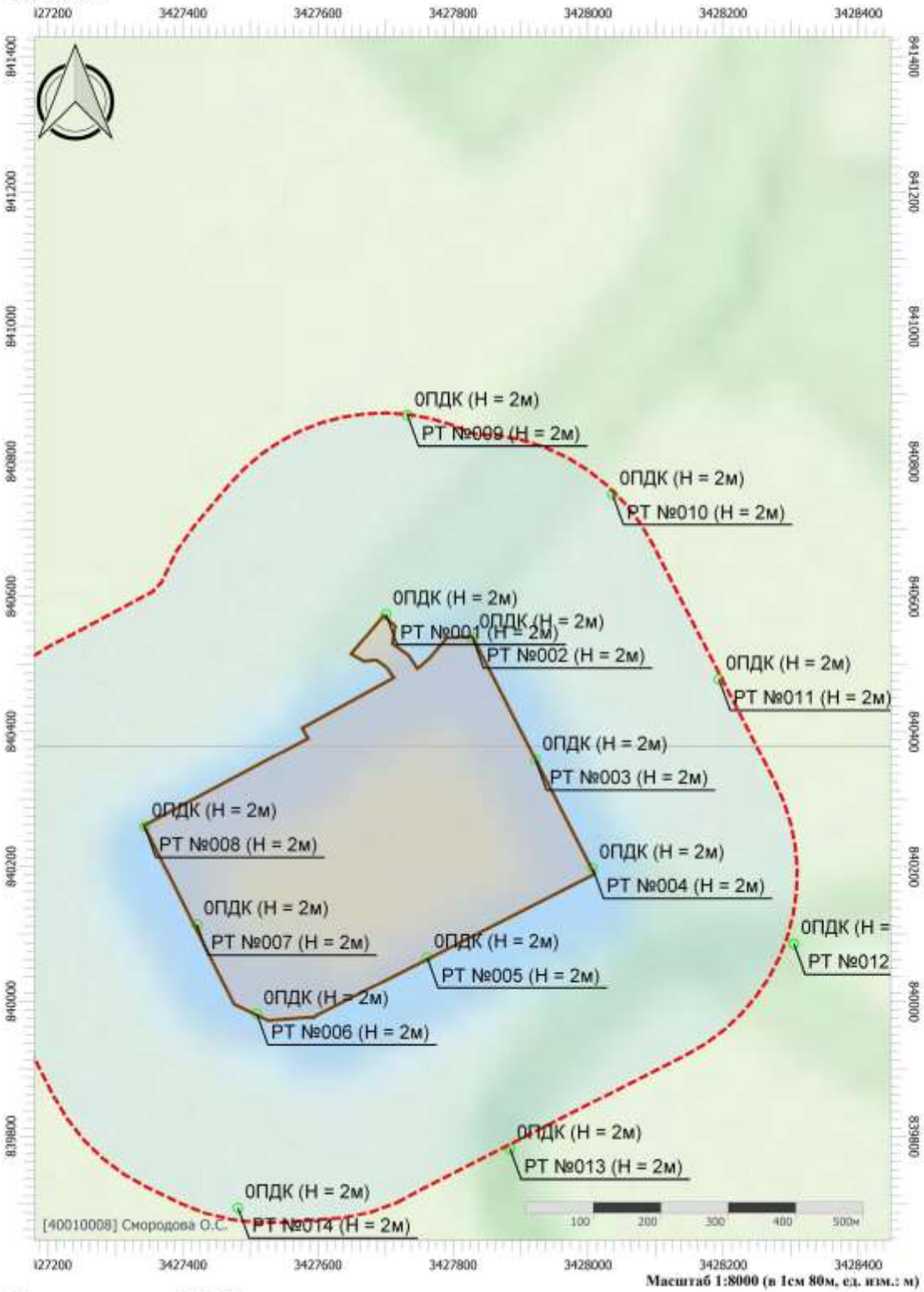
Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0627 (Этилбензол (Фенилэтан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



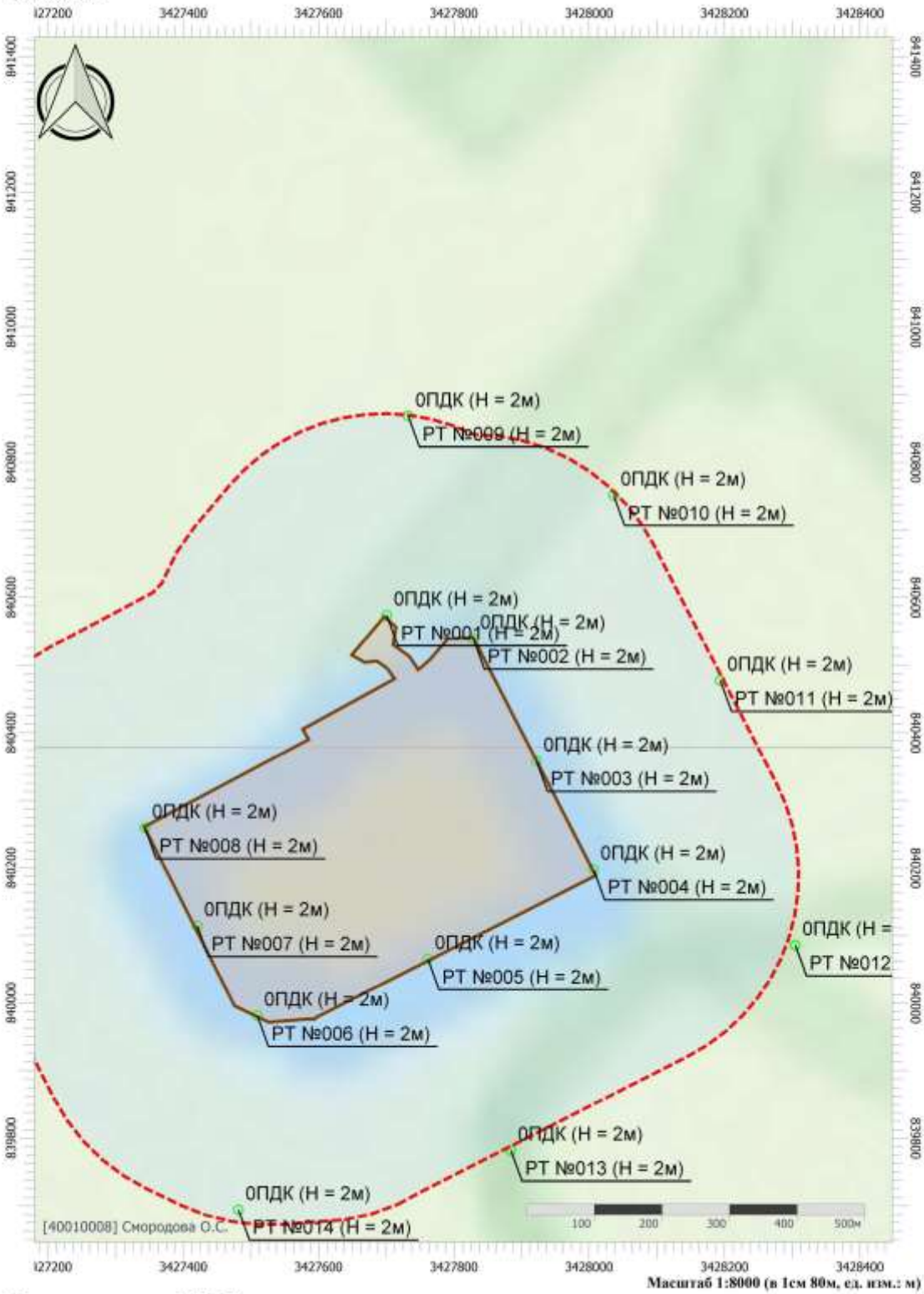
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 352

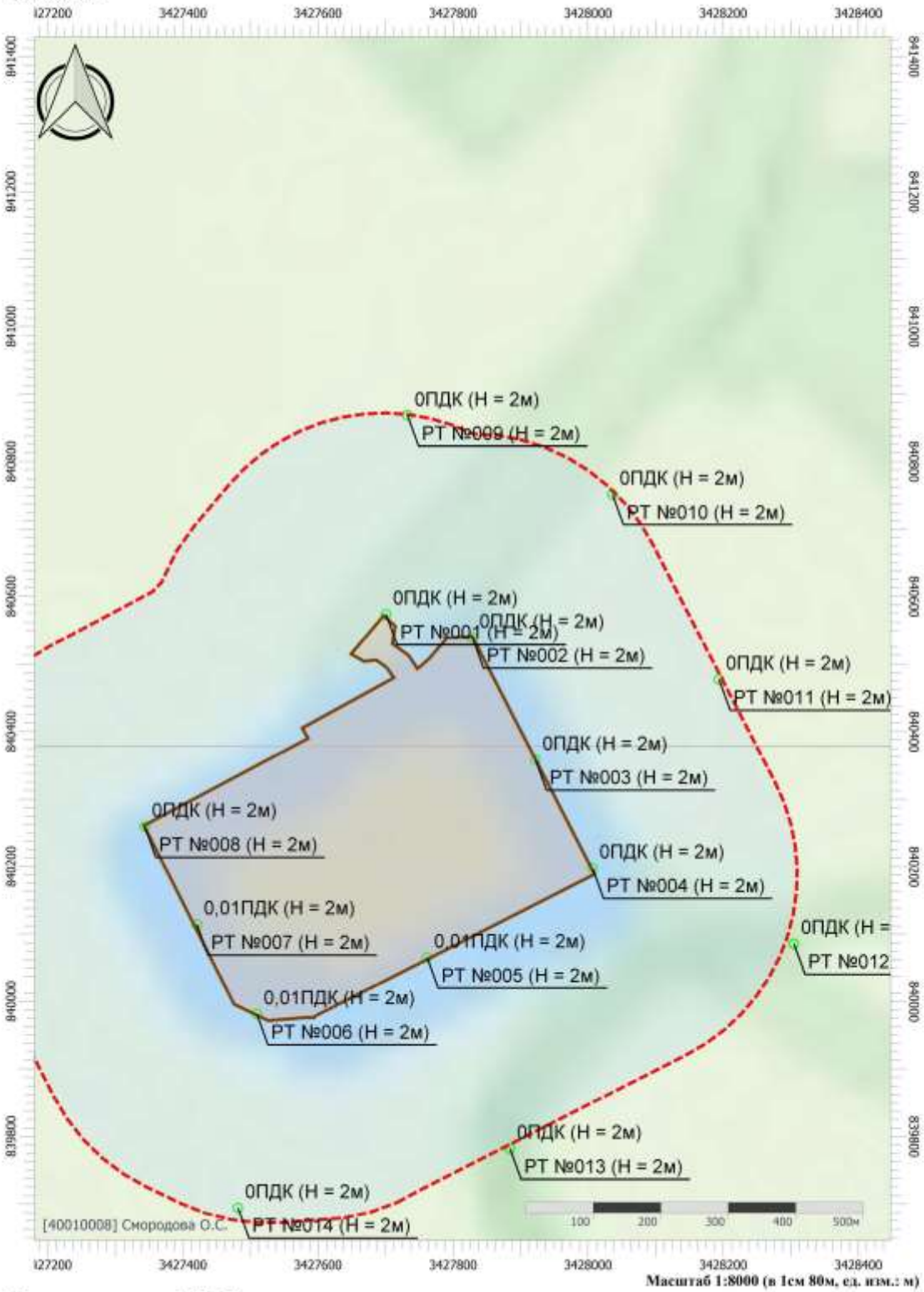
Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

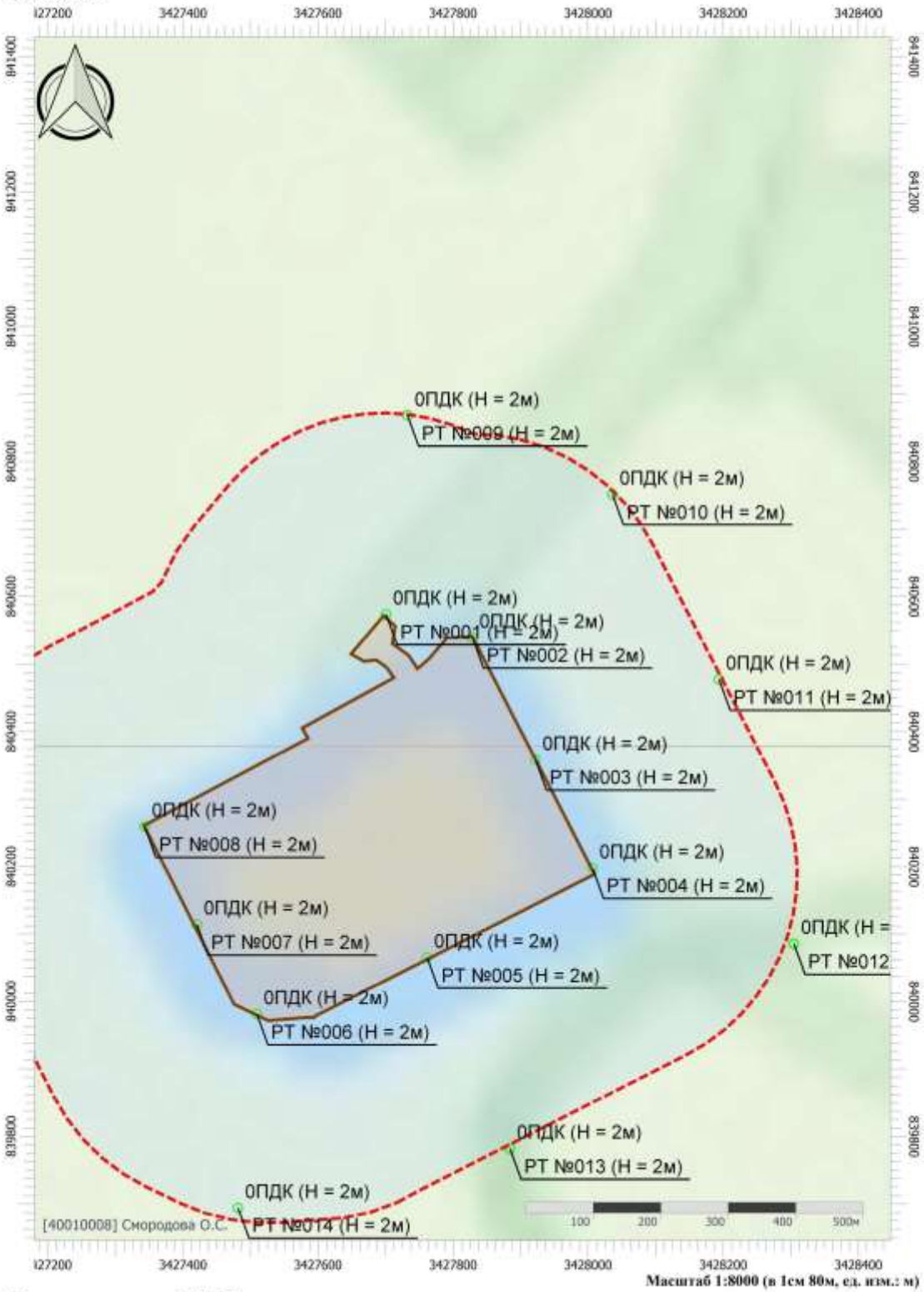
Лист 354

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 (с фоном) [05.05.2026 11:47 - 05.05.2026 11:55]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: Смородова О.С.
Регистрационный номер: 40010008

Предприятие: 50526, Куст 111 реконструкция
Город: 27112025, Верхнесалымское месторождение
Район: 27112025, Без района
ВИД: 1, Эксплуатация
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													
0001	+	1	1	[0001] отд. НПР - Непл. Блок УДХ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	840164,73 / 3427526,28		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	1,005877	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0002	+	1	1	[0002] отд. НПР - баки реаг. Блок УДХ	5	0,05	0,00	0,57	20,00	1	840188,13 / 3427549,78		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	0,0621300	0,019110	1	0,18	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0003	+	1	1	[0003] отд. НПР - Непл. Блок ЗУ	5	0,20	0,09	2,79	20,00	1	840135,63 / 3427543,88		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	0,002928	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0002242	0,007070	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0008279	0,026109	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000014	0,000044	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000249	0,000784	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000071	0,000225	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000112	0,000355	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0011591	0,036552	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0004	+	1	1	[0004] отд. НПР - Дренажная емкость	5	0,05	0,00	1,13	20,00	1	840153,03 / 3427578,98		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	4,9629688	0,309606	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	7,3192105	0,456594	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,9747995	0,060811	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0041073	0,000256	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0041073	0,000256	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0041073	0,000256	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0013691	0,000085	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,2485196	0,001593	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

0005	+	1	1	[0005] отд. НПР - Котел передвижной	5	0,40	3,72	29,60	250,00	1	840185,73 / 3427772,78		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	0,002392	1	0,57	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0874586	0,000389	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1314595	0,000584	3	0,56	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,1234800	0,000549	1	0,05	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,6975571	0,003100	1	0,03	139,77	6,98	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000061	2,689000E-08	3	0,00	69,89	6,98	0,00	0,00	0,00

6001	+	1	3	[6001] отд. НПР- непл. н/пром	2	0,00			-	1	840187,20 3427611,78	840262,20 3427741,68	10,00

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	0,0007323	0,023094	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0008171	0,025769	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0029909	0,094320	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000050	0,000159	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000893	0,002816	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000255	0,000806	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000403	0,001272	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0152795	0,481854	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0041592	0,131165	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6003	+	1	3	[6003] отд. ТО-свар пост	5	0,00			-	1	840167,03 3427742,88	840168,03 3427742,88	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
0123	Железа оксид	0,0151875	0,000749	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002292	0,000013	3	0,20	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0065000	0,000312	1	0,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0010562	0,000051	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0103125	0,000495	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

6004	+	1	3	[6004] отд. ТО- металлообработка	2	0,00			-	1	840146,88 3427701,23	840146,17 3427701,93	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
0123	Железа оксид	0,0135333	0,000193	3	0,00	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

6005	+	1	3	[6005] внутренний проез транспорт	5	0,00			-	1	840473,63 3427740,84	840379,66 3427775,04	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)	0,0001778	0,000309	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000289	0,000050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000222	0,000033	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0000372	0,000061	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ)	0,0004611	0,000995	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000833	0,000064	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000667	0,000106	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	6003	3	3	0,0002292	0,000013	0,0000000	0,0000004
Итого:					**0,0002292**	**1,3E-005**	**0**	**4,1222729578894E-007**

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	1	0,5382070	0,002392	0,0000000	0,0000758
0	0	6003	3	1	0,0065000	0,000312	0,0000000	0,0000099
0	0	6005	3	1	0,0001778	0,000309	0,0000000	0,0000098
Итого:					**0,5448848**	**0,003013**	**0**	**9,55416032470827E-005**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	3	0,1314595	0,000584	0,0000000	0,0000185
0	0	6005	3	3	0,0000222	0,000033	0,0000000	0,0000010
Итого:					**0,1314817**	**0,000617**	**0**	**1,95649416539827E-005**

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	1	0,6975571	0,003100	0,0000000	0,0000983
0	0	6003	3	1	0,0103125	0,000495	0,0000000	0,0000157
0	0	6005	3	1	0,0004611	0,000995	0,0000000	0,0000316
Итого:					**0,7083307**	**0,00459**	**0**	**0,000145547945205479**

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0003	1	1	0,0000014	0,000044	0,0000000	0,0000014
0	0	0004	1	1	0,0041073	0,000256	0,0000000	0,0000081
0	0	6001	3	1	0,0000050	0,000159	0,0000000	0,0000050
Итого:					**0,00411375009**	**0,00045960054**	**0**	**1,45738375190259E-005**

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0005	1	3	0,0000061	2,689000E-08	0,0000000	8,5267631E-10
Итого:					**6,05455E-006**	**2,689E-008**	**0**	**8,5267630644343E-010**

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
0	0	0001	1	1	0,0318962	1,005877	0,0000000	0,0318962
0	0	0002	1	1	0,0621300	0,019110	0,0000000	0,0006060
0	0	0004	1	1	0,2485196	0,001593	0,0000000	0,0000505
0	0	6001	3	1	0,0152795	0,481854	0,0000000	0,0152795
Итого:					**0,3578252254**	**1,50843373416**	**0**	**0,0478321199315068**

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	Нет	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 моноокись; 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

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	1040378,00	3436444,00	805355,00	3436444,00	150000,00	0,00	10000,00	10000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	840573,60	3427700,80	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	840539,00	3427828,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	840358,00	3427922,10	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	840197,60	3428006,40	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	840065,00	3427761,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
6	839980,90	3427509,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
7	840114,00	3427420,70	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
8	840258,80	3427343,60	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
9	840867,90	3427732,60	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
10	840751,10	3428036,20	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
11	840476,70	3428193,90	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
12	840085,40	3428304,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
13	839781,80	3427884,40	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
14	839694,20	3427481,50	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
15	839997,90	3427142,80	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
16	840429,90	3427101,90	2,00	на границе СЗЗ	Расчетная точка
17	849971,50	3465394,90	2,00	на границе жилой зоны	Расчетная точка
18	1001548,30	3432065,50	2,00	на границе охранной зоны	Расчетная точка

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

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
840378,00	3431444,00	1,64E-05	9,824E-07	-	-	-	-	-	-

Вещество: 1052
Метиловый спирт

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
840378,00	3431444,00	7,22E-04	3,611E-04	-	-	-	-	-	-
840378,00	3421444,00	3,01E-04	1,503E-04	-	-	-	-	-	-
830378,00	3431444,00	1,40E-04	6,997E-05	-	-	-	-	-	-
850378,00	3431444,00	1,37E-04	6,853E-05	-	-	-	-	-	-

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)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,27E-08	1,269E-11	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,58E-07	1,580E-10	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	2,33E-04	2,330E-07	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	3,02E-04	3,019E-07	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	4,17E-04	4,166E-07	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	8,11E-04	8,107E-07	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	4,46E-04	4,461E-07	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	4,41E-04	4,407E-07	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	2,94E-04	2,940E-07	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,70E-04	2,703E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	7,60E-04	7,598E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	1,10E-03	1,103E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	1,15E-03	1,147E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	5,96E-03	5,957E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	1,72E-03	1,724E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	1,58E-03	1,575E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	9,75E-04	9,751E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	8,75E-04	8,753E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Координ X(м)	Координ 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	1,16E-04	1,162E-05	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	2,20E-04	2,202E-05	-	-	-	-	-	-	4

16	840429,90	3427101,90	2,00	3,36E-03	3,360E-04	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	3,47E-03	3,468E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	3,81E-03	3,815E-04	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	5,64E-03	5,640E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	4,84E-03	4,840E-04	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	5,06E-03	5,056E-04	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	4,31E-03	4,309E-04	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	4,36E-03	4,362E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	5,38E-03	5,384E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	6,11E-03	6,106E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	5,95E-03	5,953E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,01	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	8,99E-03	8,986E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	9,46E-03	9,458E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	8,12E-03	8,121E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	7,59E-03	7,593E-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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	9,49E-05	4,746E-06	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,53E-04	7,668E-06	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,95E-03	9,766E-05	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	2,02E-03	1,009E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,11E-03	1,054E-04	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	2,93E-03	1,465E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	2,70E-03	1,350E-04	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,63E-03	1,316E-04	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	2,41E-03	1,207E-04	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,46E-03	1,230E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,74E-03	1,371E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	3,04E-03	1,519E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	2,96E-03	1,480E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	6,57E-03	3,286E-04	-	-	-	-	-	-	2

4	840197,60	3428006,40	2,00	5,06E-03	2,528E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	5,09E-03	2,543E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,12E-03	2,058E-04	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	3,79E-03	1,896E-04	-	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; 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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	8,30E-08	2,489E-07	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	5,67E-07	1,702E-06	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	1,20E-04	3,609E-04	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	1,23E-04	3,693E-04	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	1,43E-04	4,288E-04	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	2,26E-04	6,767E-04	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	1,85E-04	5,539E-04	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,09E-04	6,272E-04	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	1,66E-04	4,974E-04	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	1,65E-04	4,939E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	2,21E-04	6,615E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	2,52E-04	7,573E-04	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	2,51E-04	7,533E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	4,51E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	3,96E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	4,52E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	3,71E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	3,43E-04	0,001	-	-	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	2,02E-08	1,211E-09	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	2,55E-07	1,533E-08	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	2,88E-04	1,727E-05	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	3,58E-04	2,150E-05	-	-	-	-	-	-	3

14	839694,20	3427481,50	2,00	3,71E-04	2,227E-05	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,99E-04	2,394E-05	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	2,42E-04	1,451E-05	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	2,46E-04	1,475E-05	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	2,09E-04	1,257E-05	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,40E-04	1,438E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	8,01E-04	4,804E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	1,42E-03	8,495E-05	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	1,19E-03	7,131E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	1,40E-03	8,404E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	5,49E-04	3,296E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	5,77E-04	3,462E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	4,70E-04	2,817E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	5,23E-04	3,136E-05	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

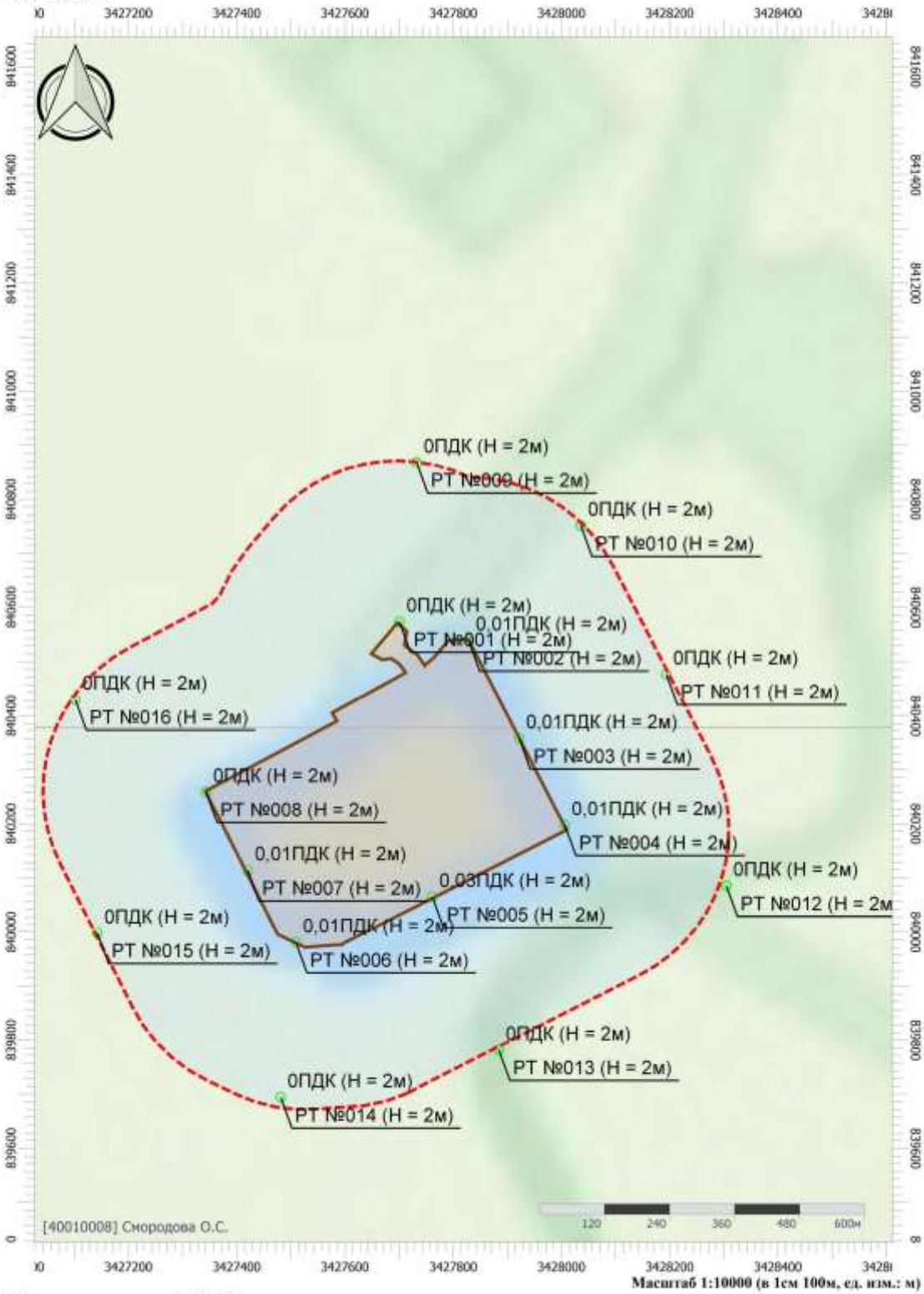
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	4,40E-07	4,404E-13	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	4,63E-06	4,627E-12	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	2,32E-03	2,317E-09	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	2,50E-03	2,499E-09	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	2,68E-03	2,678E-09	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	3,95E-03	3,952E-09	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	3,46E-03	3,457E-09	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	3,23E-03	3,232E-09	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	2,88E-03	2,875E-09	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	2,83E-03	2,830E-09	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	3,60E-03	3,596E-09	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	4,23E-03	4,234E-09	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	4,27E-03	4,270E-09	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,01	1,214E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	8,26E-03	8,264E-09	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	7,55E-03	7,555E-09	-	-	-	-	-	-	2

2	840539,00	3427828,70	2,00	4,92E-03	4,915E-09	-	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	4,37E-03	4,367E-09	-	-	-	-	-	-	-	2

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	
18	1001548,30	3432065,50	2,00	9,11E-07	4,553E-07	-	-	-	-	-	-	1
17	849971,50	3465394,90	2,00	1,16E-05	5,808E-06	-	-	-	-	-	-	4
16	840429,90	3427101,90	2,00	0,01	0,006	-	-	-	-	-	-	3
15	839997,90	3427142,80	2,00	0,02	0,008	-	-	-	-	-	-	3
14	839694,20	3427481,50	2,00	0,02	0,008	-	-	-	-	-	-	3
13	839781,80	3427884,40	2,00	0,02	0,008	-	-	-	-	-	-	3
12	840085,40	3428304,80	2,00	0,01	0,005	-	-	-	-	-	-	3
11	840476,70	3428193,90	2,00	0,01	0,005	-	-	-	-	-	-	3
10	840751,10	3428036,20	2,00	9,01E-03	0,005	-	-	-	-	-	-	3
9	840867,90	3427732,60	2,00	0,01	0,005	-	-	-	-	-	-	3
8	840258,80	3427343,60	2,00	0,04	0,018	-	-	-	-	-	-	2
7	840114,00	3427420,70	2,00	0,06	0,029	-	-	-	-	-	-	2
6	839980,90	3427509,50	2,00	0,05	0,024	-	-	-	-	-	-	2
5	840065,00	3427761,70	2,00	0,05	0,027	-	-	-	-	-	-	2
4	840197,60	3428006,40	2,00	0,02	0,011	-	-	-	-	-	-	2
3	840358,00	3427922,10	2,00	0,02	0,012	-	-	-	-	-	-	2
2	840539,00	3427828,70	2,00	0,02	0,010	-	-	-	-	-	-	2
1	840573,60	3427700,80	2,00	0,02	0,010	-	-	-	-	-	-	2

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , 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)

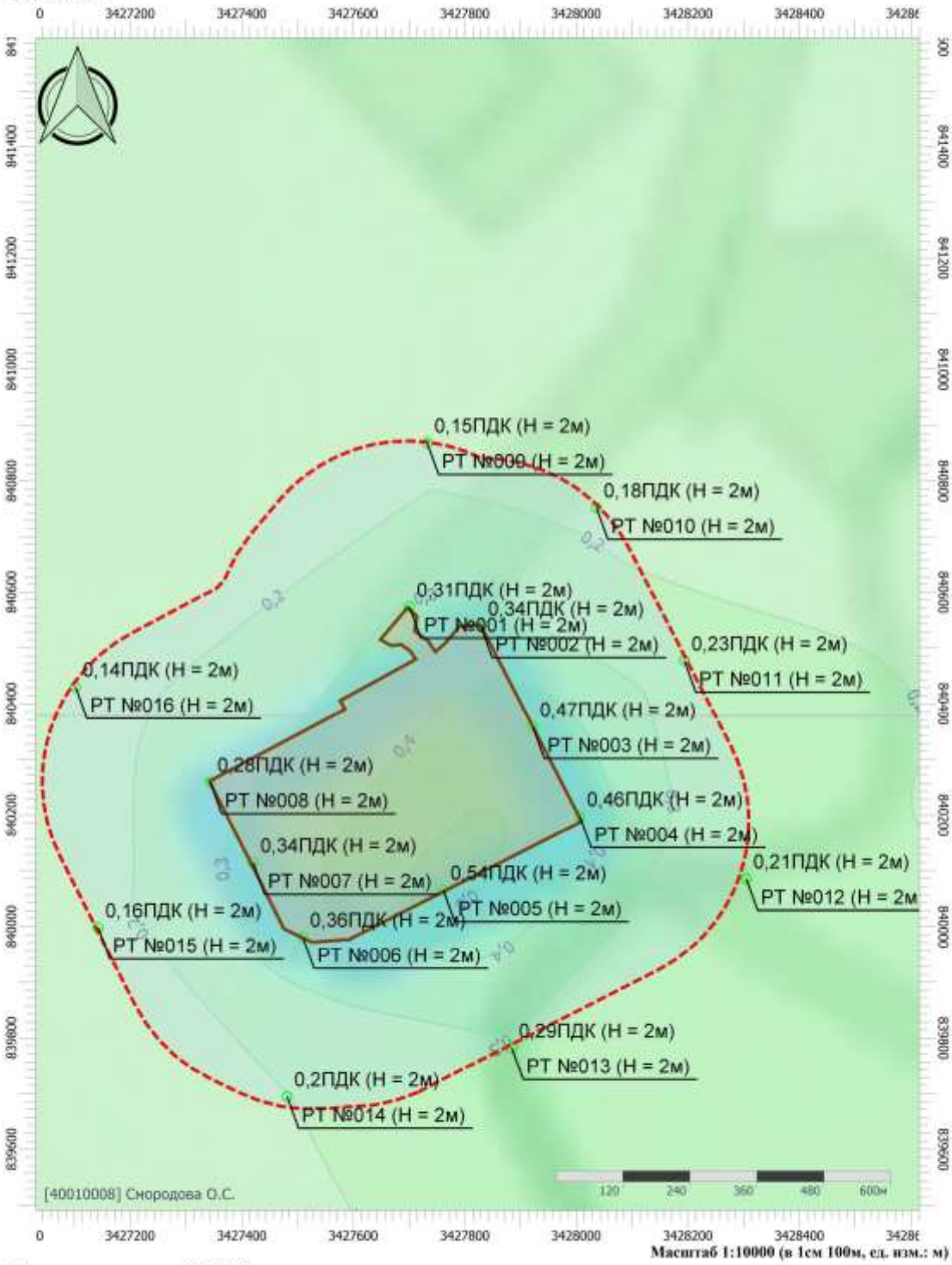
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

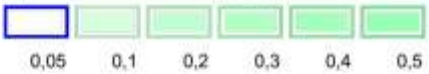
Лист
371

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , 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 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

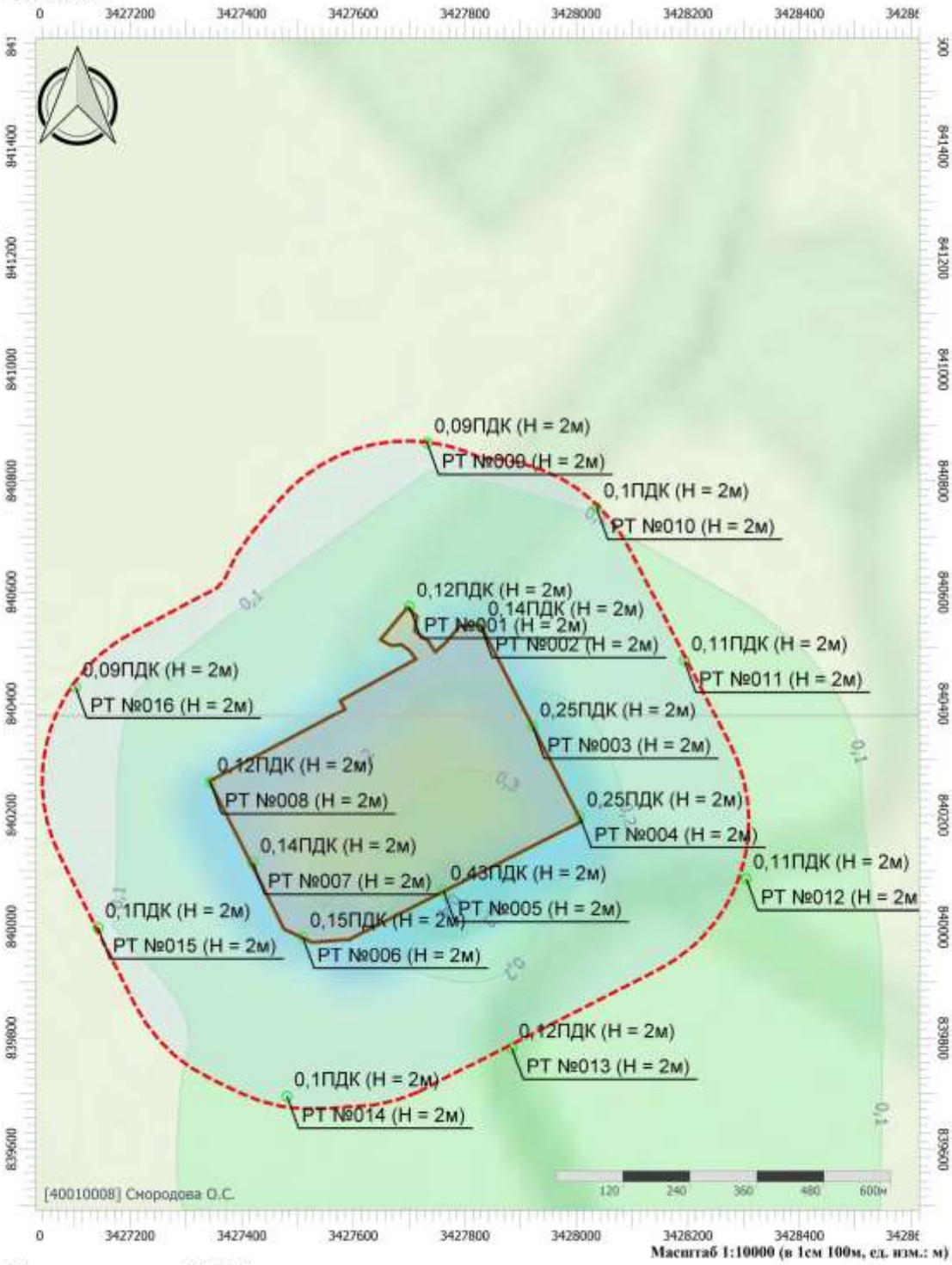
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 372

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

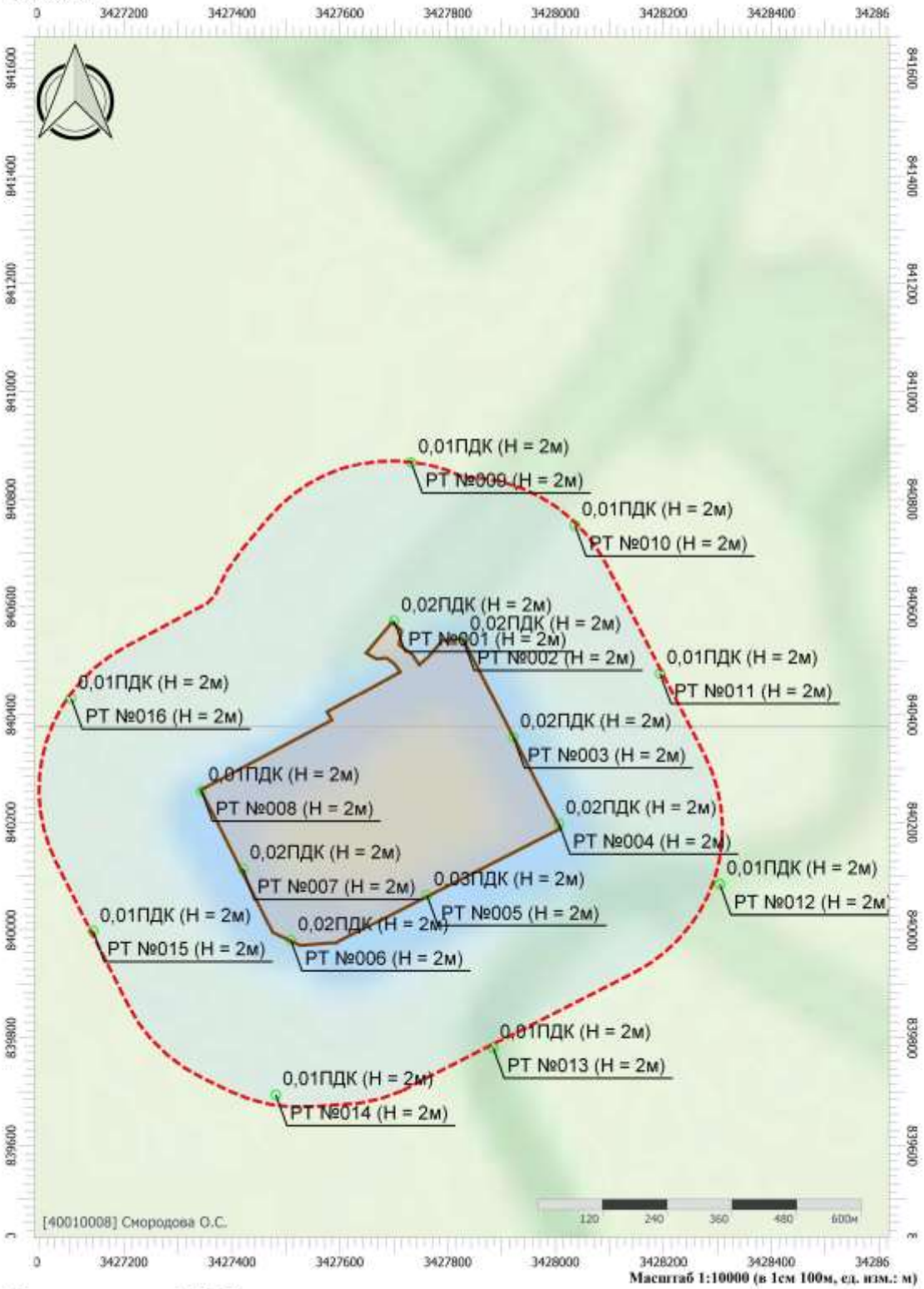
Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 373

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

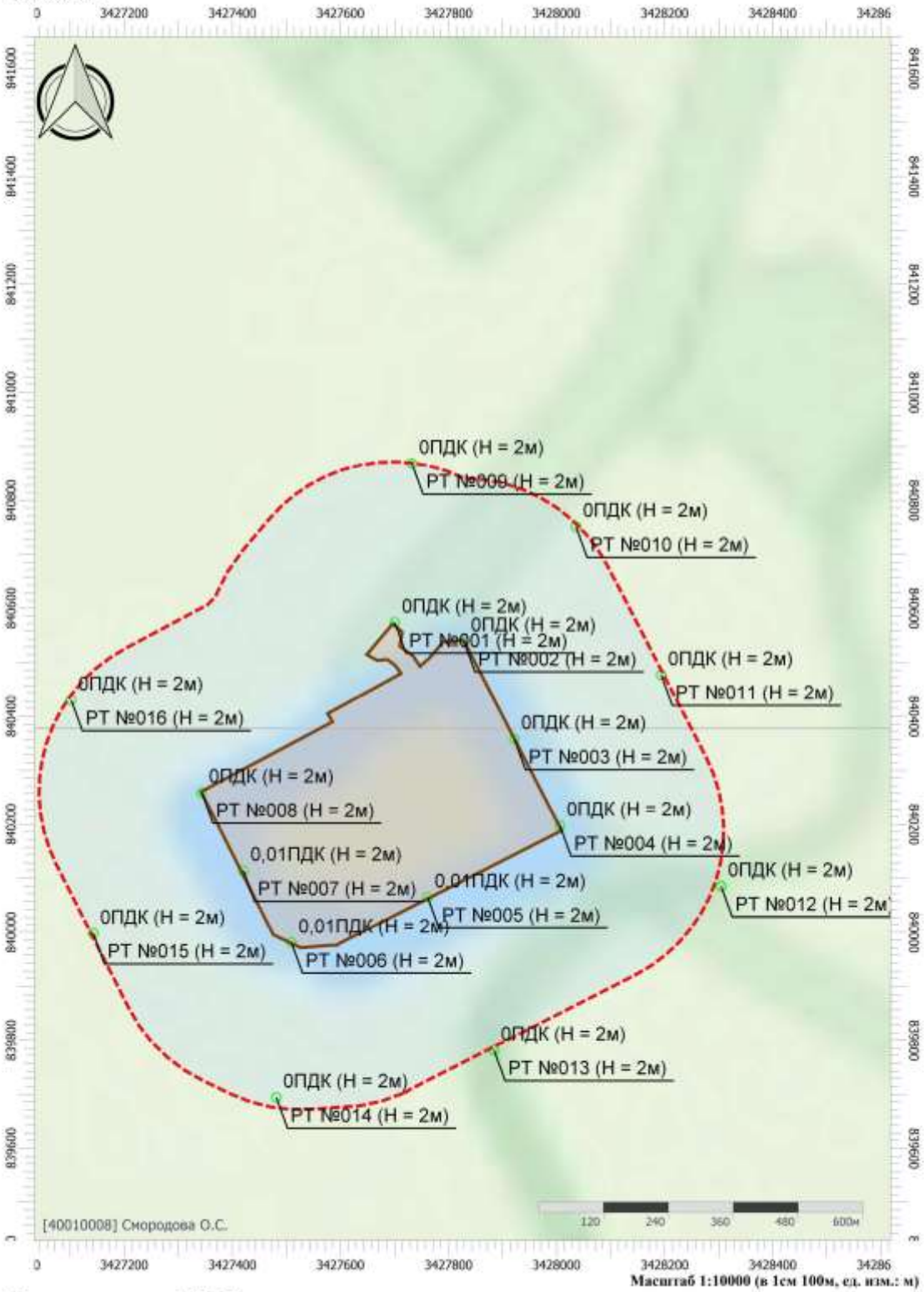


Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 374

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

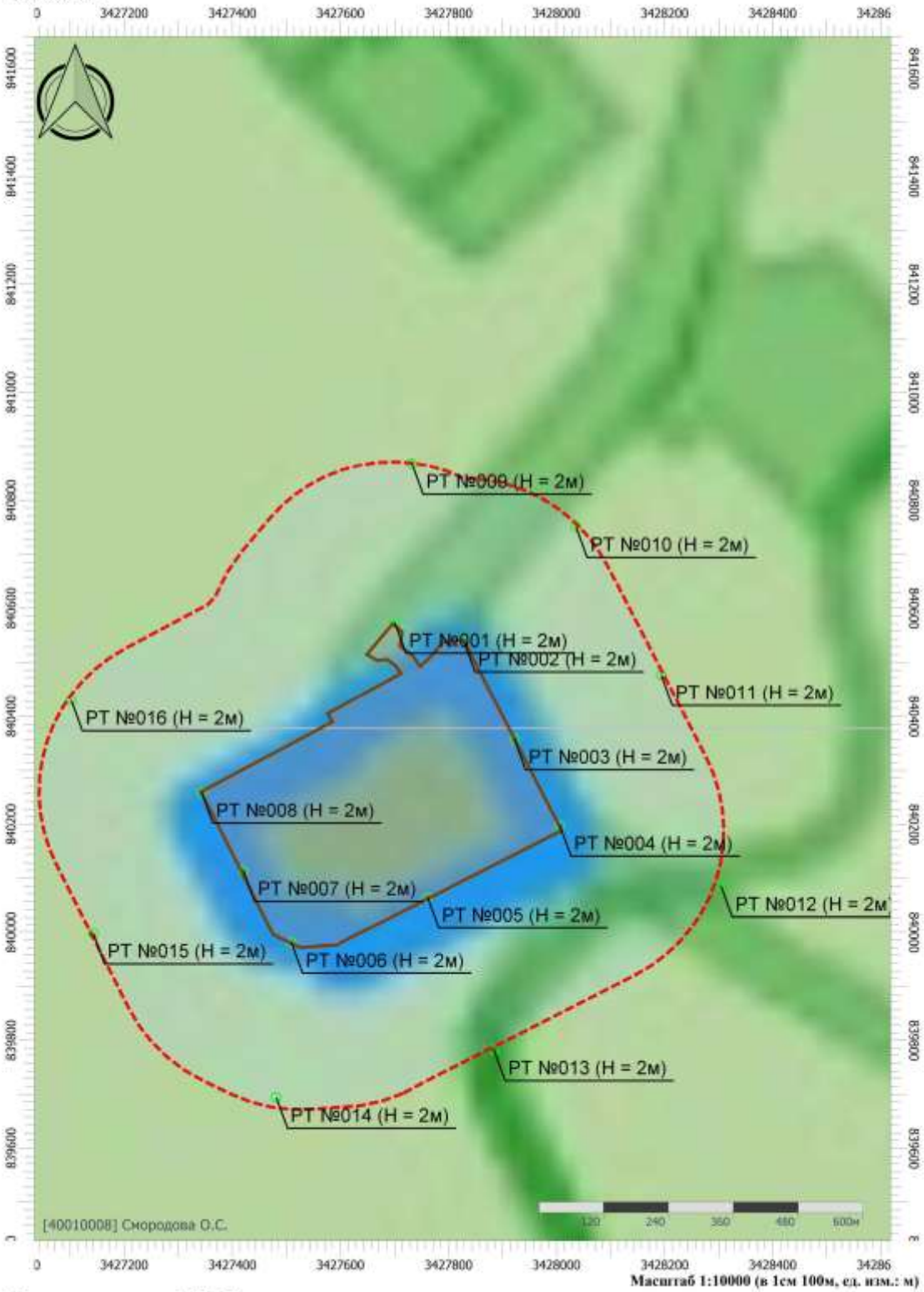
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11.2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист
375

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

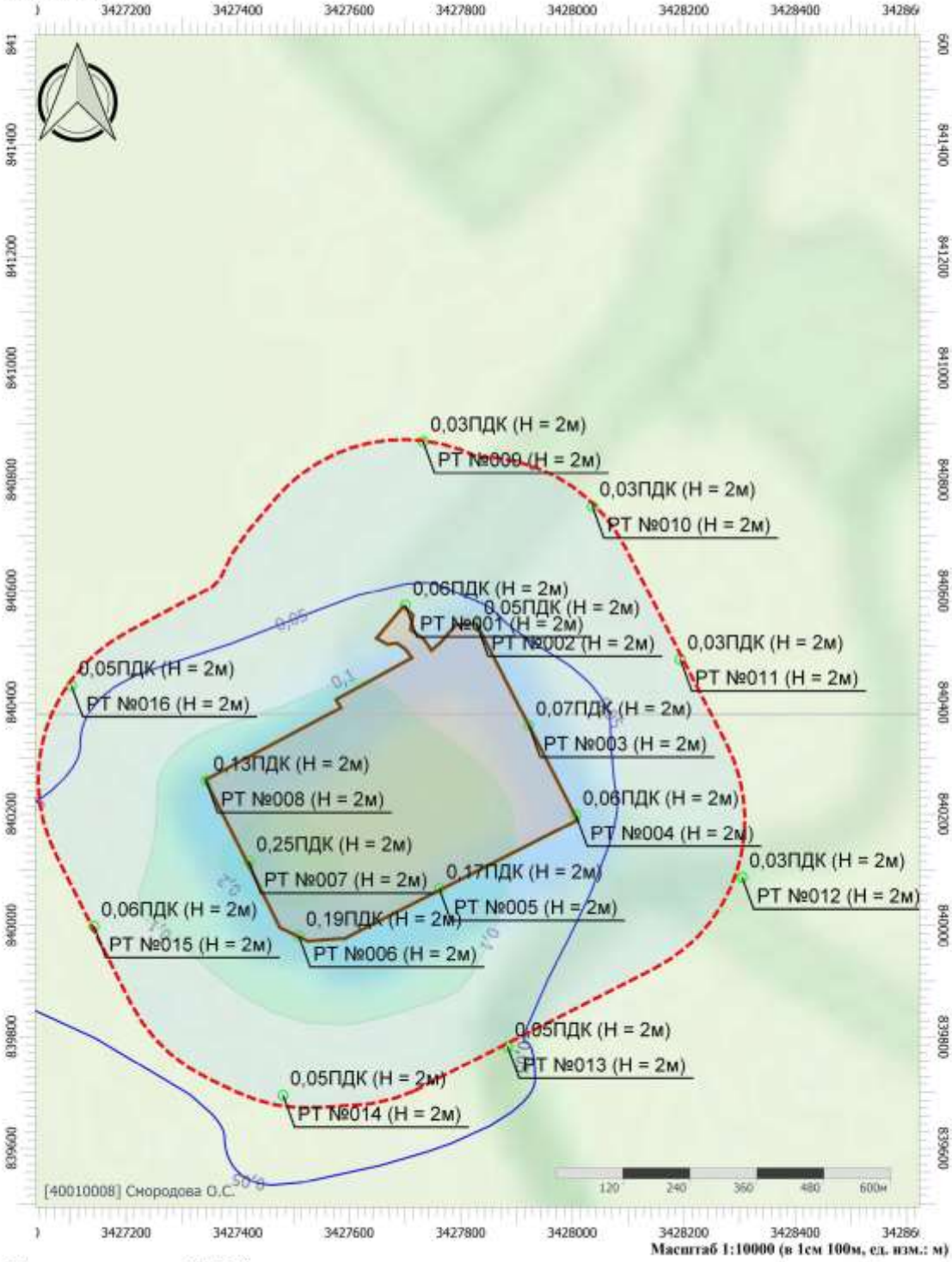
Цветовая схема (ПДК)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2

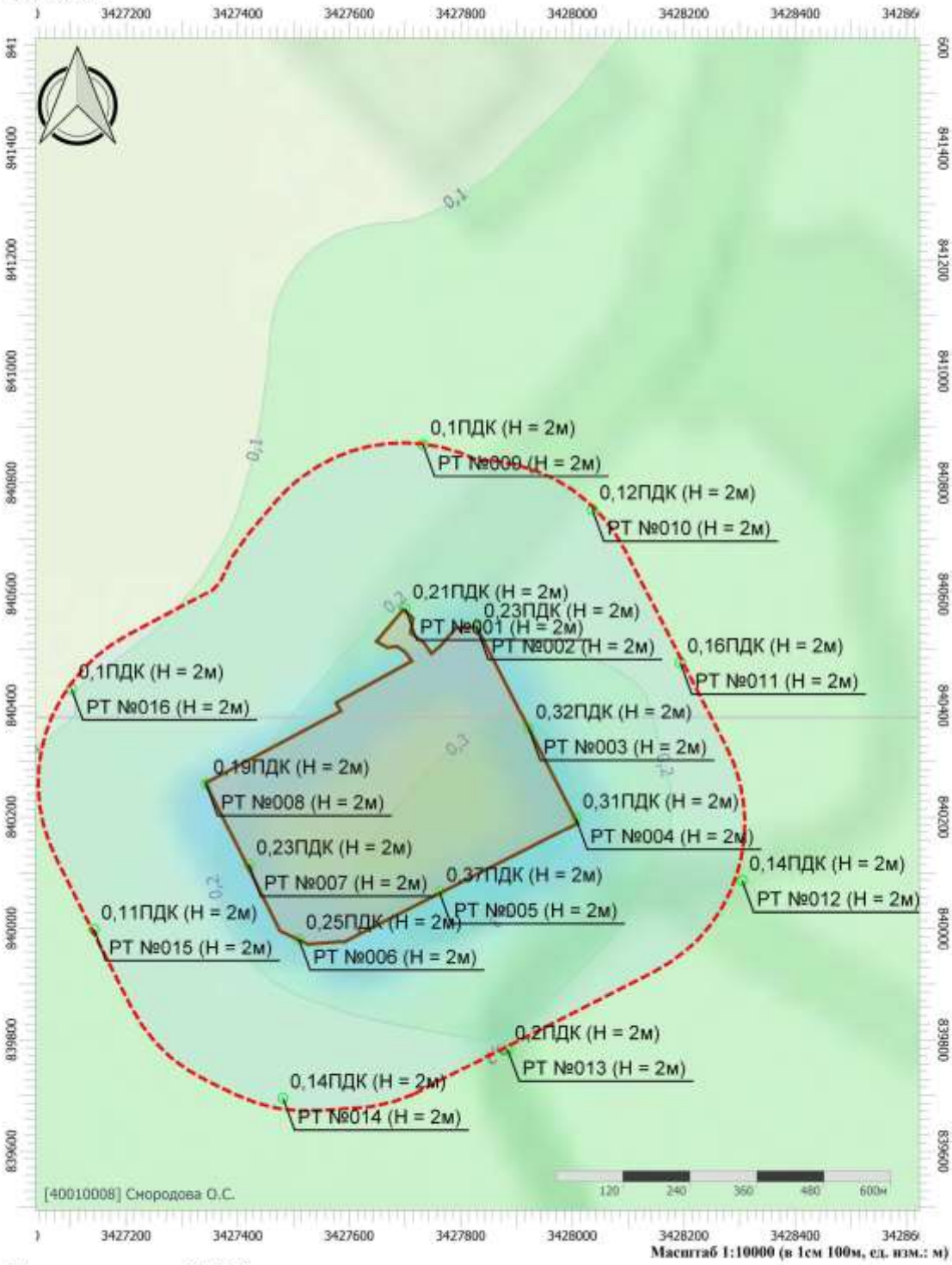
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 377

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

0,05 0,1 0,2 0,3

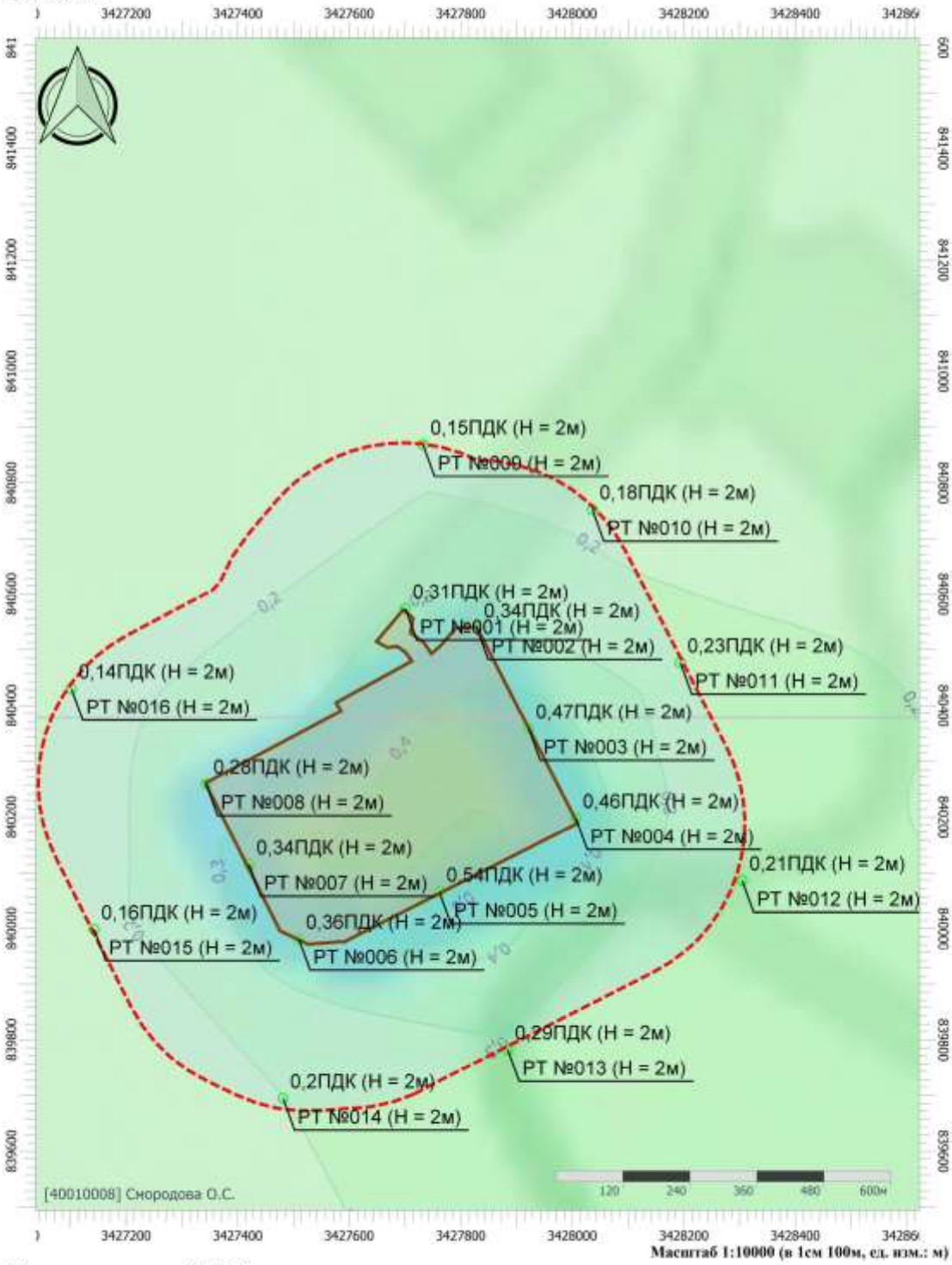
Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

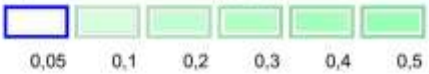
Лист 378

Вариант расчета: Куст 111 реконструкция (50526) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [05.05.2026 12:20 - 05.05.2026 12:21] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)



Взам. инв. №		
Подпись и дата	Колесников 11.2023	
Инв. № подл.	2022/0285	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 379

Приложение 6 Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ

6.1. Период эксплуатации

Площ	Цех	Название цеха	Источник	Выброс веществ на 2026 г.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	7	8	9	10	11
Вещество 0123 Железа оксид								
Неорганизованные источники:								
0	0		6003	0,015187	0,000749	0,015187	0,000749	2026
			6004	0,013533	0,000193	0,013533	0,000193	2026
Всего по неорганизованным:				0,028721	0,000942	0,028721	0,000942	2026
Итого по предприятию :				0,028721	0,000942	0,028721	0,000942	2026
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)								
Неорганизованные источники:								
0	0		6003	0,000229	1,30E-05	0,000229	1,30E-05	2026
Всего по неорганизованным:				0,000229	1,30E-05	0,000229	1,30E-05	2026
Итого по предприятию :				0,000229	1,30E-05	0,000229	1,30E-05	2026
Вещество 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)								
Организованные источники:								
0	0		0005	0,538207	0,002392	0,538207	0,002392	2026
Всего по организованным:				0,538207	0,002392	0,538207	0,002392	2026
Неорганизованные источники:								
			6003	0,006500	0,000312	0,006500	0,000312	2026
			6005	0,000178	0,000309	0,000178	0,000309	2026
Всего по неорганизованным:				0,006678	0,000621	0,006678	0,000621	2026
Итого по предприятию :				0,544885	0,003013	0,544885	0,003013	2026
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)								
Организованные источники:								
0	0		0005	0,087459	0,000389	0,087459	0,000389	2026
Всего по организованным:				0,087459	0,000389	0,087459	0,000389	2026
Неорганизованные источники:								
			6003	0,001056	5,10E-05	0,001056	5,10E-05	2026
			6005	2,89E-05	5,00E-05	2,89E-05	5,00E-05	2026
Всего по неорганизованным:				0,001085	0,000101	0,001085	0,000101	2026
Итого по предприятию :				0,088544	0,000490	0,088544	0,000490	2026
Вещество 0328 Углерод (Пигмент черный)								
Организованные источники:								
0	0		0005	0,131460	0,000584	0,131460	0,000584	2026
Всего по организованным:				0,131460	0,000584	0,131460	0,000584	2026
Неорганизованные источники:								
			6005	2,22E-05	3,30E-05	2,22E-05	3,30E-05	2026
Всего по неорганизованным:				2,22E-05	3,30E-05	2,22E-05	3,30E-05	2026

Итого по предприятию :				0,131482	0,000617	0,131482	0,000617	2026
Вещество 0330 Сера диоксид								
Организованные источники:								
0	0		0005	0,123480	0,000549	0,123480	0,000549	2026
Всего по организованным:				0,123480	0,000549	0,123480	0,000549	2026
Неорганизованные источники:								
			6005	3,72E-05	6,10E-05	3,72E-05	6,10E-05	2026
Всего по неорганизованным:				3,72E-05	6,10E-05	3,72E-05	6,10E-05	2026
Итого по предприятию :				0,123517	0,000610	0,123517	0,000610	2026
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)								
Организованные источники:								
0	0		0005	0,697557	0,003100	0,697557	0,003100	2026
Всего по организованным:				0,697557	0,003100	0,697557	0,003100	2026
Неорганизованные источники:								
			6003	0,010313	0,000495	0,010313	0,000495	2026
			6005	0,000461	0,000995	0,000461	0,000995	2026
Всего по неорганизованным:				0,010774	0,001490	0,010774	0,001490	2026
Итого по предприятию :				0,708331	0,004590	0,708331	0,004590	2026
Вещество 0410 Метан								
Организованные источники:								
0	0		0003	9,28E-05	0,002928	9,28E-05	0,002928	2026
			0004	4,962989	0,309606	4,962989	0,309606	2026
Всего по организованным:				4,963082	0,312534	4,963082	0,312534	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	0,000732	0,023094	0,000732	0,023094	2026
Всего по неорганизованным:				0,000732	0,023094	0,000732	0,023094	2026
Итого по предприятию :				4,963814	0,335627	4,963814	0,335627	2026
Вещество 0415 Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12								
Организованные источники:								
0	0		0003	0,000224	0,007070	0,000224	0,007070	2026
			0004	7,319210	0,456594	7,319210	0,456594	2026
Всего по организованным:				7,319435	0,463664	7,319435	0,463664	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	0,000817	0,025769	0,000817	0,025769	2026
Всего по неорганизованным:				0,000817	0,025769	0,000817	0,025769	2026
Итого по предприятию :				7,320252	0,489433	7,320252	0,489433	2026
Вещество 0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22								
Организованные источники:								
0	0		0003	0,000828	0,026109	0,000828	0,026109	2026
			0004	0,974799	0,060811	0,974799	0,060811	2026
Всего по организованным:				0,975627	0,086920	0,975627	0,086920	2026
Неорганизованные источники:								

			6001	0,002991	0,094320	0,002991	0,094320	2026
Всего по неорганизованным:				0,002991	0,094320	0,002991	0,094320	2026
Итого по предприятию :				0,978618	0,181240	0,978618	0,181240	2026
Вещество 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)								
Организованные источники:								
0	0		0003	1,41E-06	4,43E-05	1,41E-06	4,43E-05	2026
			0004	0,004107	0,000256	0,004107	0,000256	2026
Всего по организованным:				0,004109	0,000301	0,004109	0,000301	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	5,04E-06	0,000159	5,04E-06	0,000159	2026
Всего по неорганизованным:				5,04E-06	0,000159	5,04E-06	0,000159	2026
Итого по предприятию :				0,004114	0,000460	0,004114	0,000460	2026
Вещество 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)								
Организованные источники:								
0	0		0003	2,49E-05	0,000784	2,49E-05	0,000784	2026
			0004	0,004107	0,000256	0,004107	0,000256	2026
Всего по организованным:				0,004132	0,001041	0,004132	0,001041	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	8,93E-05	0,002816	8,93E-05	0,002816	2026
Всего по неорганизованным:				8,93E-05	0,002816	8,93E-05	0,002816	2026
Итого по предприятию :				0,004221	0,003857	0,004221	0,003857	2026
Вещество 0621 Метилбензол (Фенилметан)								
Организованные источники:								
0	0		0003	7,12E-06	0,000225	7,12E-06	0,000225	2026
			0004	0,004107	0,000256	0,004107	0,000256	2026
Всего по организованным:				0,004114	0,000481	0,004114	0,000481	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	2,55E-05	0,000806	2,55E-05	0,000806	2026
Всего по неорганизованным:				2,55E-05	0,000806	2,55E-05	0,000806	2026
Итого по предприятию :				0,004140	0,001286	0,004140	0,001286	2026
Вещество 0627 Этилбензол (Фенилэтан)								
Организованные источники:								
0	0		0003	1,12E-05	0,000355	1,12E-05	0,000355	2026
			0004	0,001369	8,54E-05	0,001369	8,54E-05	2026
Всего по организованным:				0,001380	0,000440	0,001380	0,000440	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	4,03E-05	0,001272	4,03E-05	0,001272	2026
Всего по неорганизованным:				4,03E-05	0,001272	4,03E-05	0,001272	2026
Итого по предприятию :				0,001421	0,001712	0,001421	0,001712	2026
Вещество 0703 Бенз/а/пирен								
Организованные источники:								
0	0		0005	6,05E-06	2,69E-08	6,05E-06	2,69E-08	2026

Всего по организованным:				6,05E-06	2,69E-08	6,05E-06	2,69E-08	2026
Итого по предприятию :				6,05E-06	2,69E-08	6,05E-06	2,69E-08	2026
Вещество 1052 Метиловый спирт								
Организованные источники:								
0	0		0001	0,031896	1,005877	0,031896	1,005877	2026
			0002	0,062130	0,019110	0,062130	0,019110	2026
			0004	0,248520	0,001593	0,248520	0,001593	2026
Всего по организованным:				0,342546	1,026580	0,342546	1,026580	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	0,015279	0,481854	0,015279	0,481854	2026
Всего по неорганизованным:				0,015279	0,481854	0,015279	0,481854	2026
Итого по предприятию :				0,357825	1,508434	0,357825	1,508434	2026
Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)								
Неорганизованные источники:								
0	0		6005	8,33E-05	6,40E-05	8,33E-05	6,40E-05	2026
Всего по неорганизованным:				8,33E-05	6,40E-05	8,33E-05	6,40E-05	2026
Итого по предприятию :				8,33E-05	6,40E-05	8,33E-05	6,40E-05	2026
Вещество 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)								
Неорганизованные источники:								
0	0		6005	6,67E-05	0,000106	6,67E-05	0,000106	2026
Всего по неорганизованным:				6,67E-05	0,000106	6,67E-05	0,000106	2026
Итого по предприятию :				6,67E-05	0,000106	6,67E-05	0,000106	2026
Вещество 2754 Алканы С12-С19 (в пересчете на С)								
Организованные источники:								
0	0		0003	0,001159	0,036552	0,001159	0,036552	2026
Всего по организованным:				0,001159	0,036552	0,001159	0,036552	2026
Неорганизованные источники:								
			6001	0,004159	0,131165	0,004159	0,131165	2026
Всего по неорганизованным:				0,004159	0,131165	0,004159	0,131165	2026
Итого по предприятию :				0,005318	0,167717	0,005318	0,167717	2026
Всего веществ :				15,265587	2,700211	15,265587	2,700211	
В том числе твердых :				0,160438	0,001572	0,160438	0,001572	
Жидких/газообразных :				15,105150	2,698639	15,105150	2,698639	

Приложение 7 Расчет уровня шума

7.1. Период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2025 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4994 (от 24.11.2025) [3D]
Серийный номер 40010008, Смородова О.С.

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума
1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La,экв	La,макс	В расчете
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Экскаватор	(3427741.1, 840267, 0), (3427757.4, 840276.4, 0)	1.00		7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0			76.0	82.0	Да
002	Бульдозер	(3427757.4, 840255.4, 0), (3427773.8, 840262.4, 0)	1.00		7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0			78.0	83.0	Да
003	Самосвал	(3427710.7, 840262.4, 0), (3427701.4, 840290, 0)	1.00		7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0			79.0	84.0	Да
004	Передвижная АЗС	(3427720.1, 840234.3, 0), (3427715.1, 840229.7, 0)	1.00		7.5	55.0	58.0	63.0	60.0	57.0	57.0	54.0	48.0	47.0			61.0	63.0	Да
005	Автокран	(3427664, 840239, 0), (3427654.7, 840232, 0)	1.00		7.5	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0			71.0	73.0	Да
006	Каток	(3427675.7, 840220.3, 0), (3427666.4, 840215.7, 0)	1.00		7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0			74.0	79.0	Да
007	Пилотрубный агрегат	(3427614.7, 840208.2, 0), (3427618.6, 840210.7, 0)	1.00		7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0			78.0	83.0	Да

2. Условия расчета
2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	3427828.20	840539.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	3427915.80	840375.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	3427997.50	840200.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Расчетная точка	3427536.20	839978.60	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Расчетная точка	3427425.30	840112.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Расчетная точка	3427349.40	840264.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

008	Расчетная точка	3427571.20	840387.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
010	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	3405351.70	919363.25	3485951.00	919363.25	193000.00	1.50	10000.00	10000.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
010	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3427828.20	840539.20	1.50	38	40.9	45.8	42.7	39.4	38.9	34.1	21	0	42.80	57.10
002	Расчетная точка	3427915.80	840375.70	1.50	40.6	43.6	48.6	45.4	42.2	41.9	37.6	26.8	5.9	45.80	60.10
003	Расчетная точка	3427997.50	840200.50	1.50	38.8	41.8	46.7	43.5	40.3	39.8	35.2	23	0	43.70	58.10
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	41.8	44.8	49.7	46.6	43.4	43.1	39	28.6	9.4	47.10	61.30
005	Расчетная точка	3427536.20	839978.60	1.50	37.3	40.3	45.2	42	38.7	38.1	33.2	20	0	42.00	56.20
006	Расчетная точка	3427425.30	840112.90	1.50	37.6	40.6	45.5	42.3	39	38.5	33.6	20.8	0	42.40	56.50
007	Расчетная точка	3427349.40	840264.30	1.50	36.4	39.3	44.2	41	37.7	37.1	31.9	17.9	0	40.90	55.20
008	Расчетная точка	3427571.20	840387.30	1.50	41.1	44.1	49	45.9	42.7	42.4	38.2	27.5	3.1	46.30	60.50

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
009	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
010	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

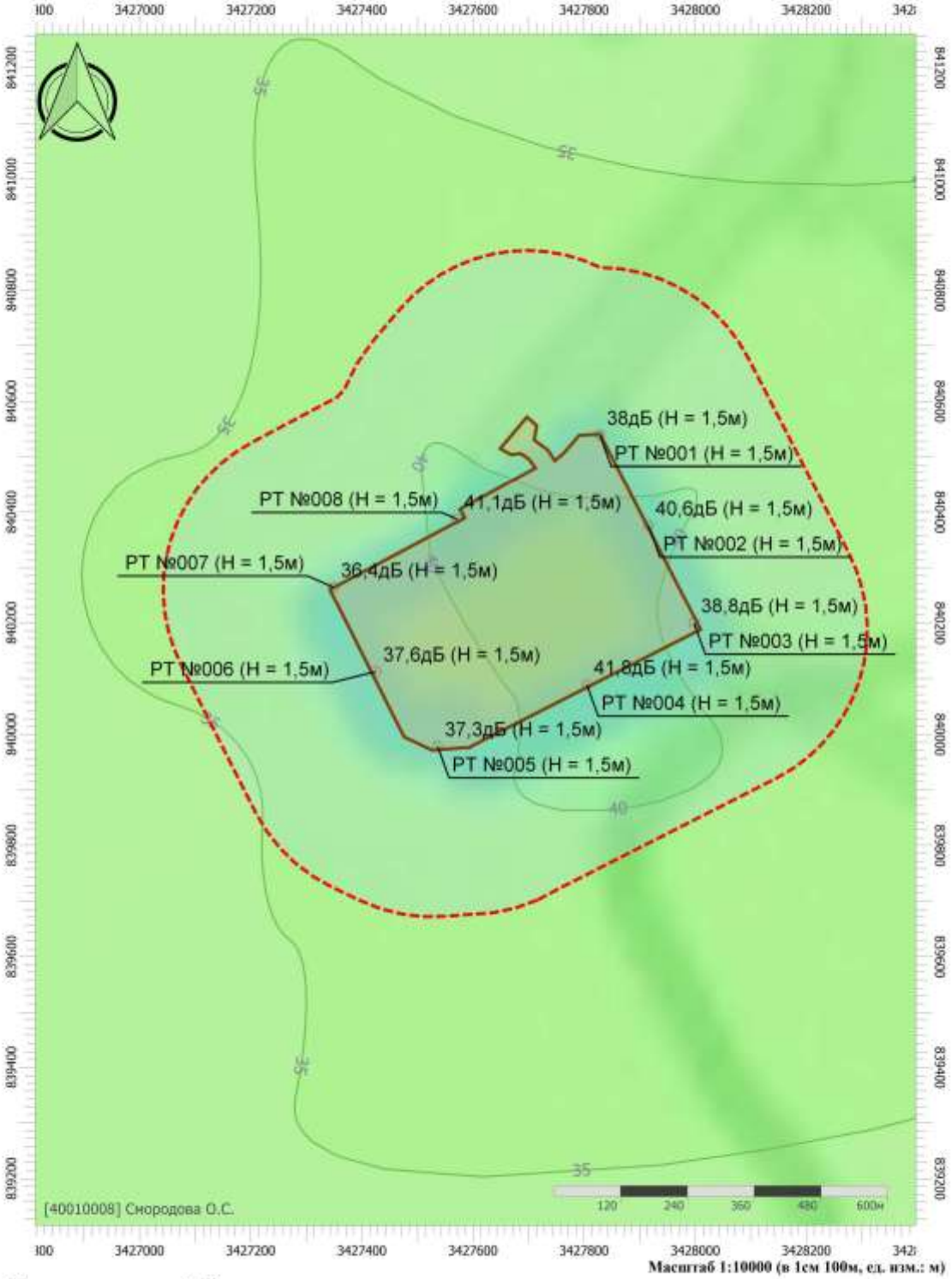
Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	41.8	44.8	49.7	46.6	43.4	43.1	39	28.6	9.4	47.10	61.30

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
009	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



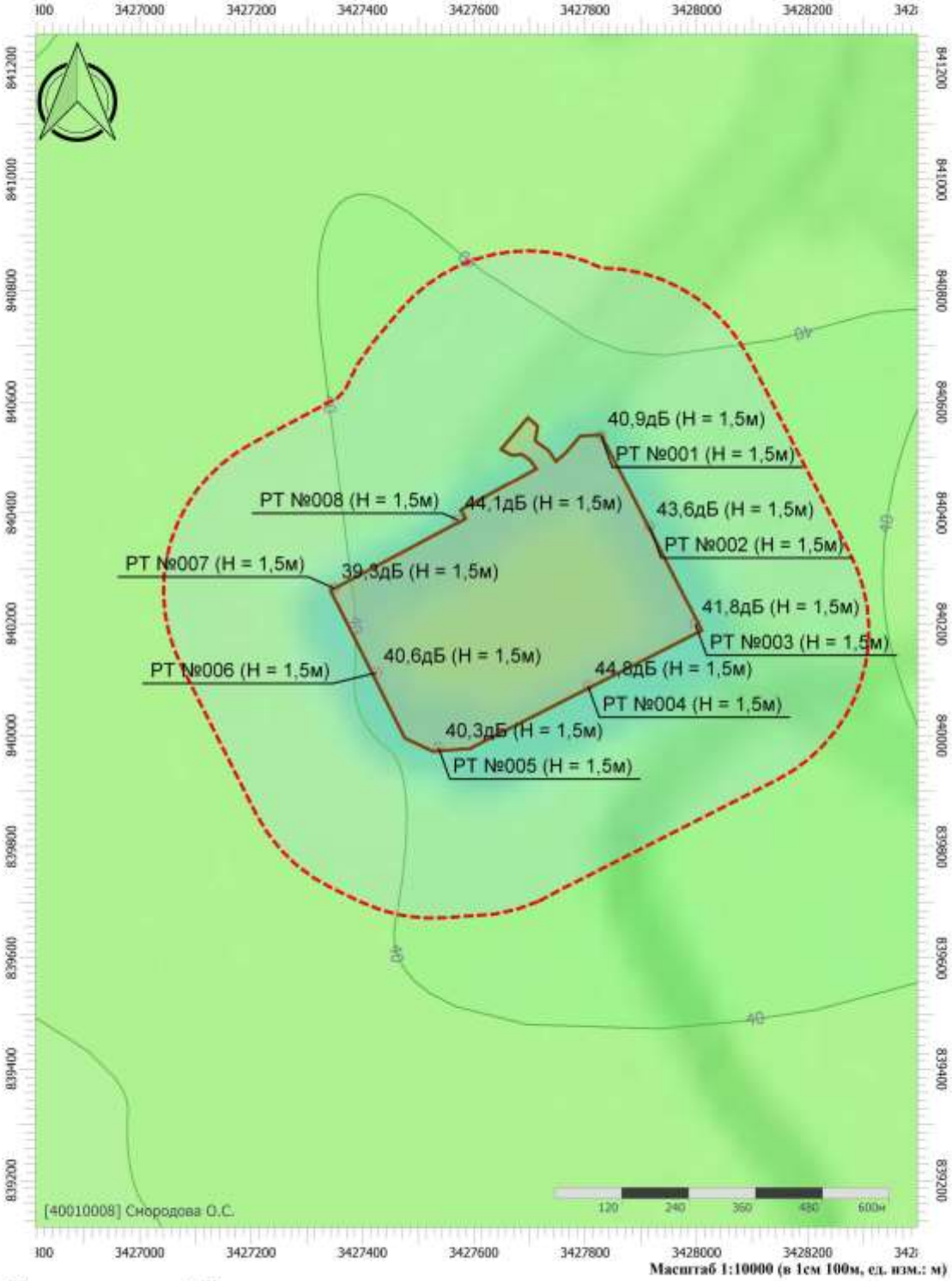
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 386

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

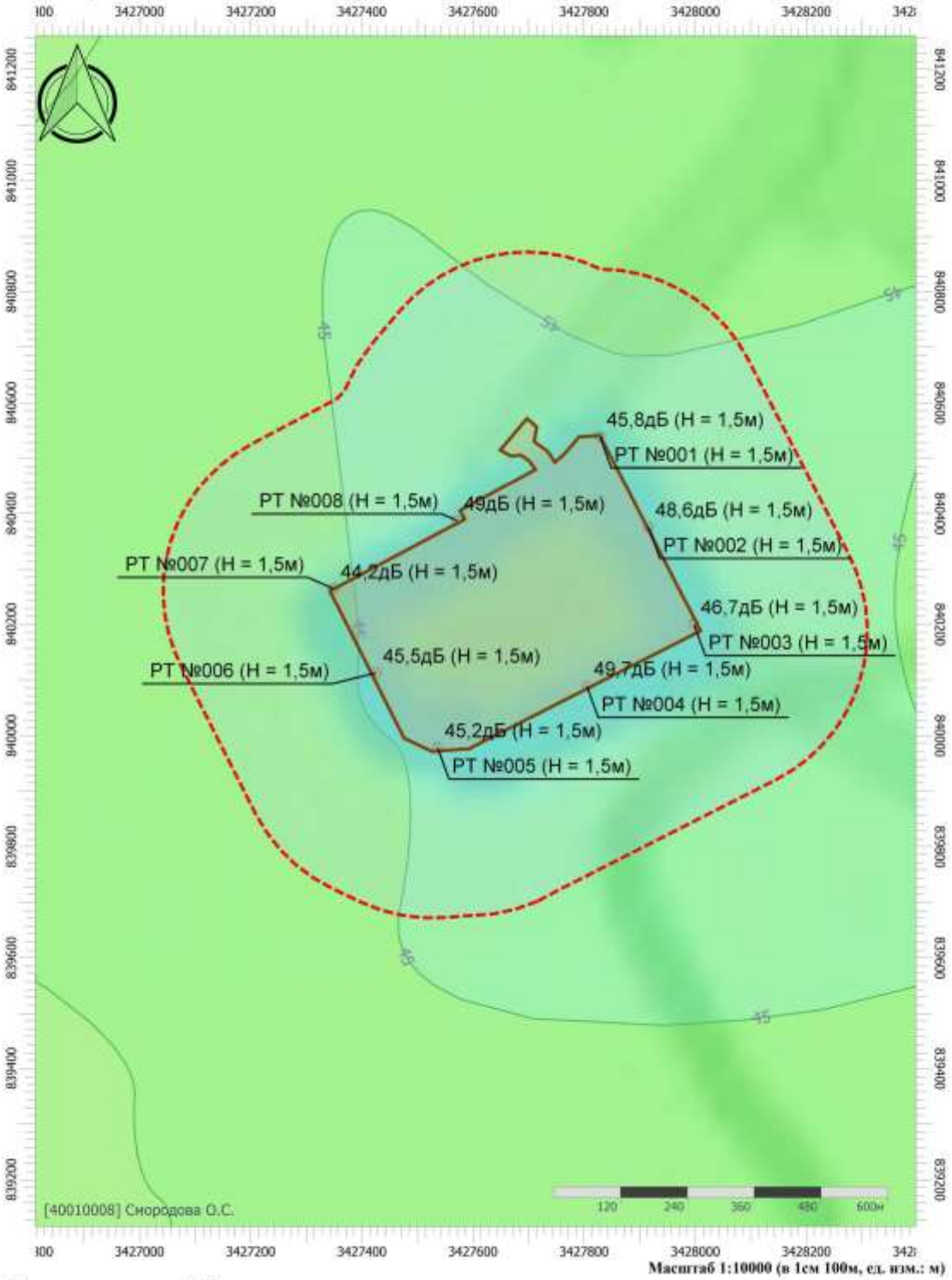
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

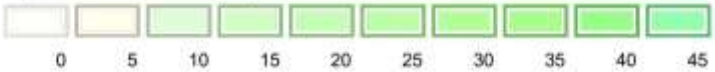
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 387

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

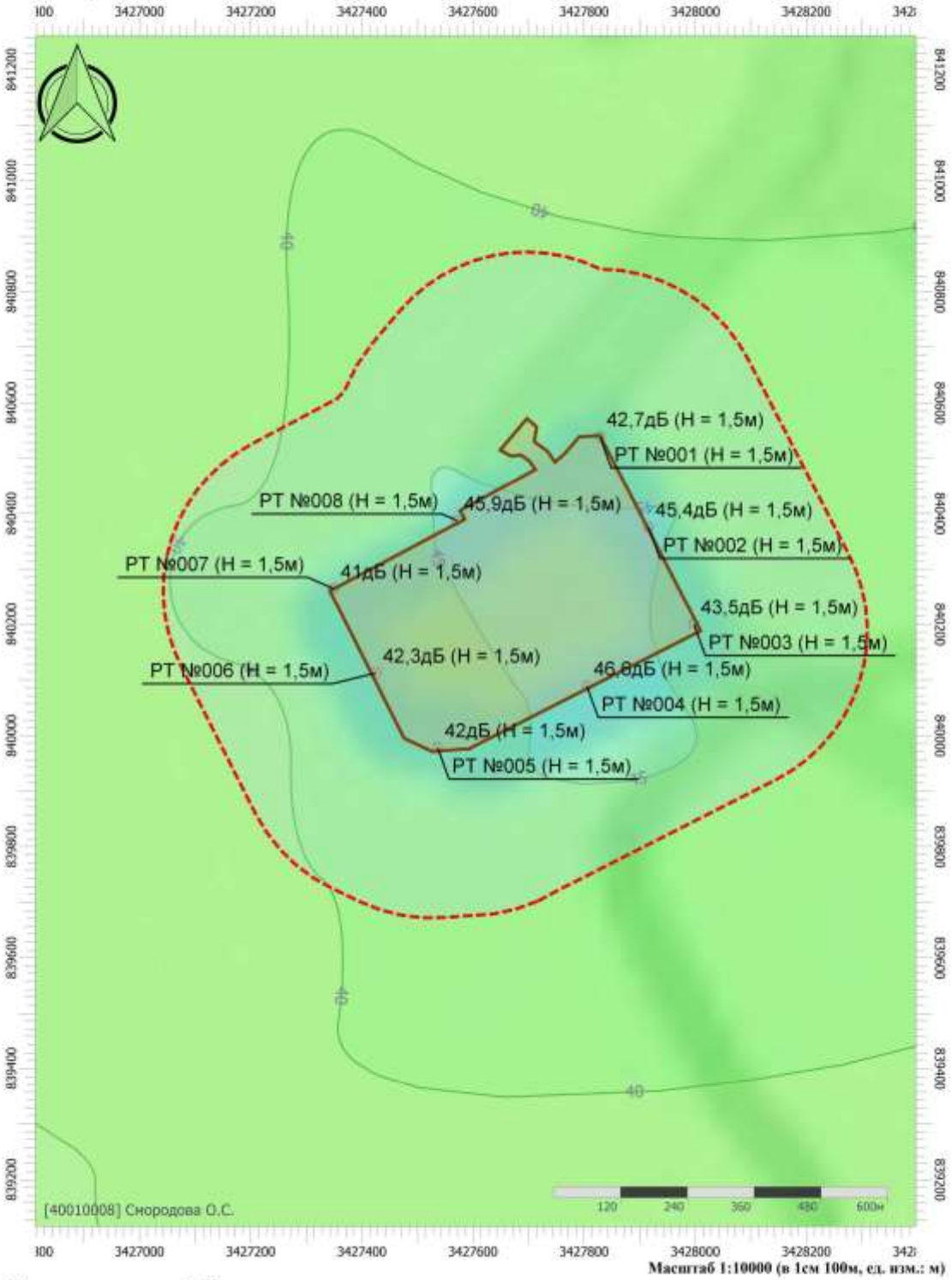
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

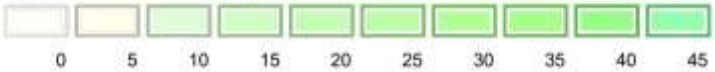
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 388

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

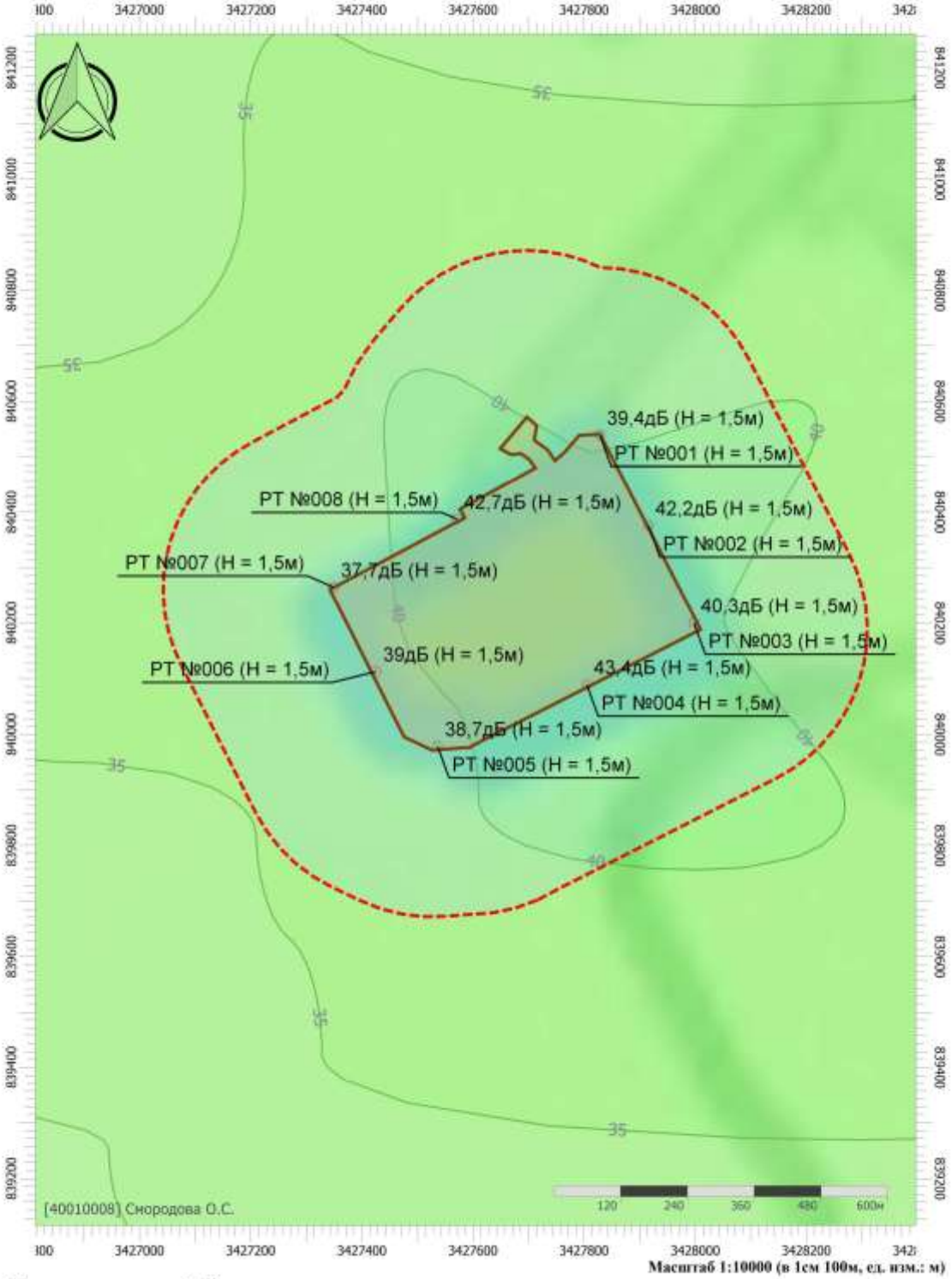
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 389

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

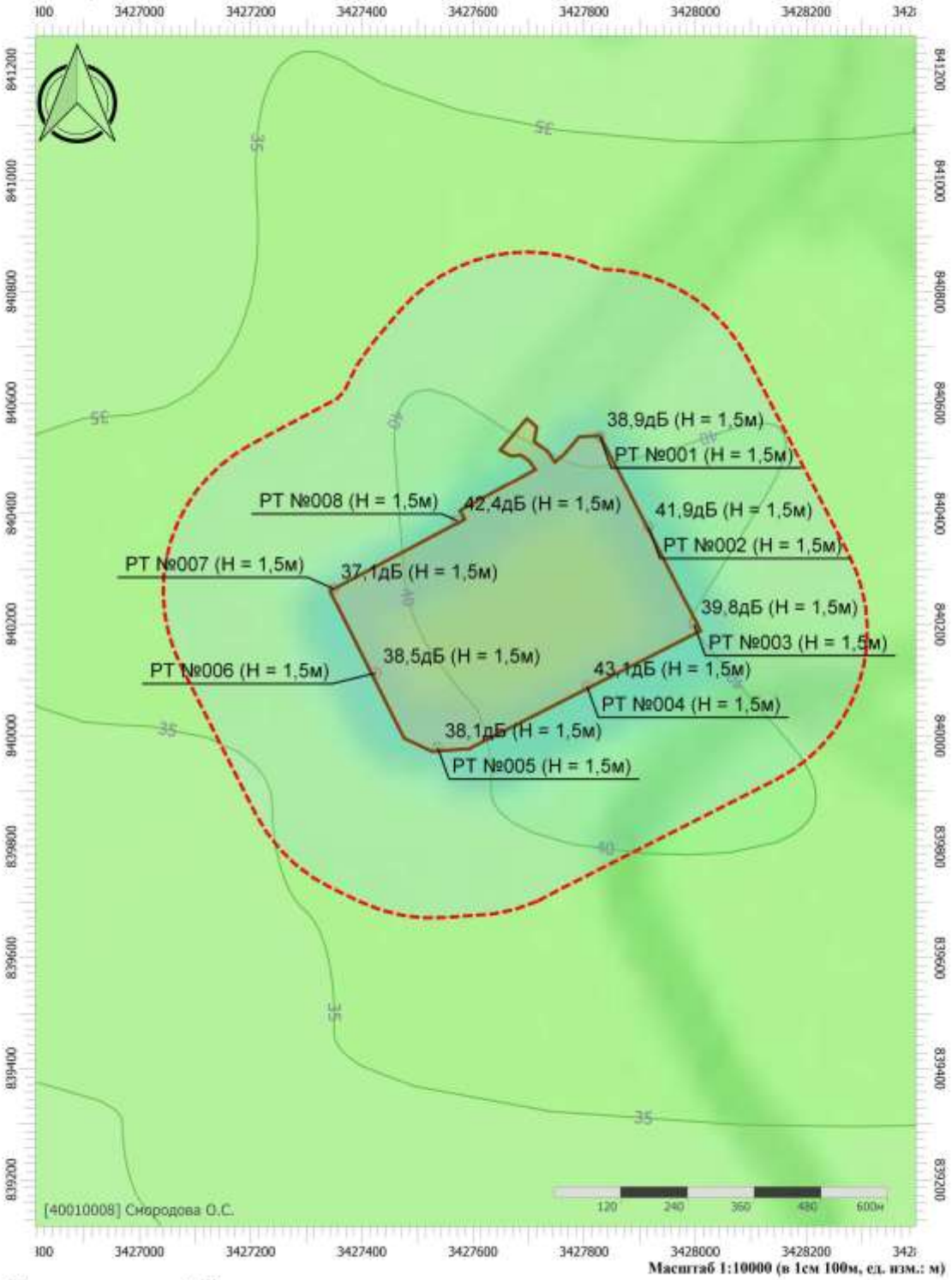
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 390

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



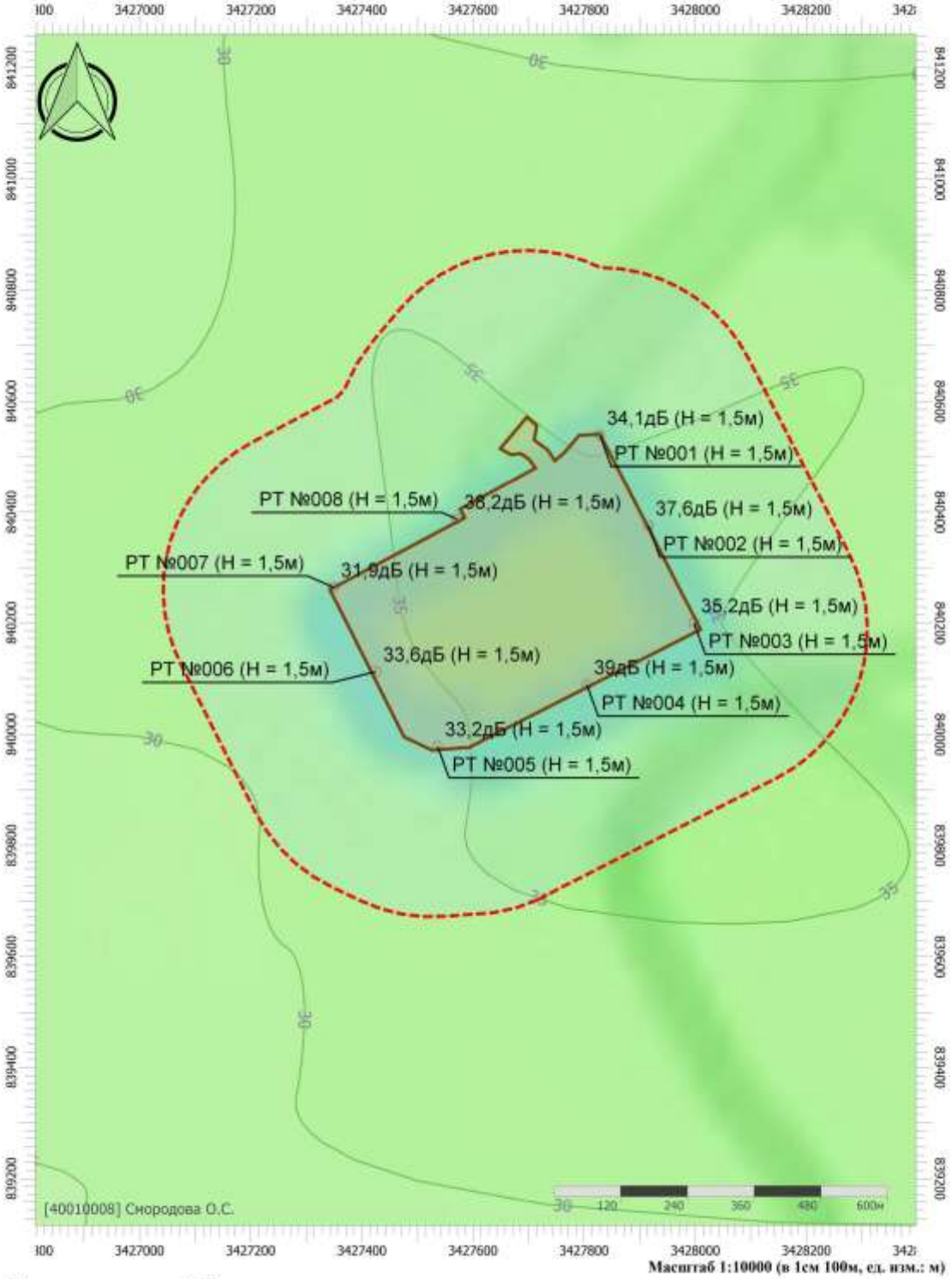
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

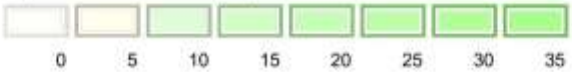
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 391

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

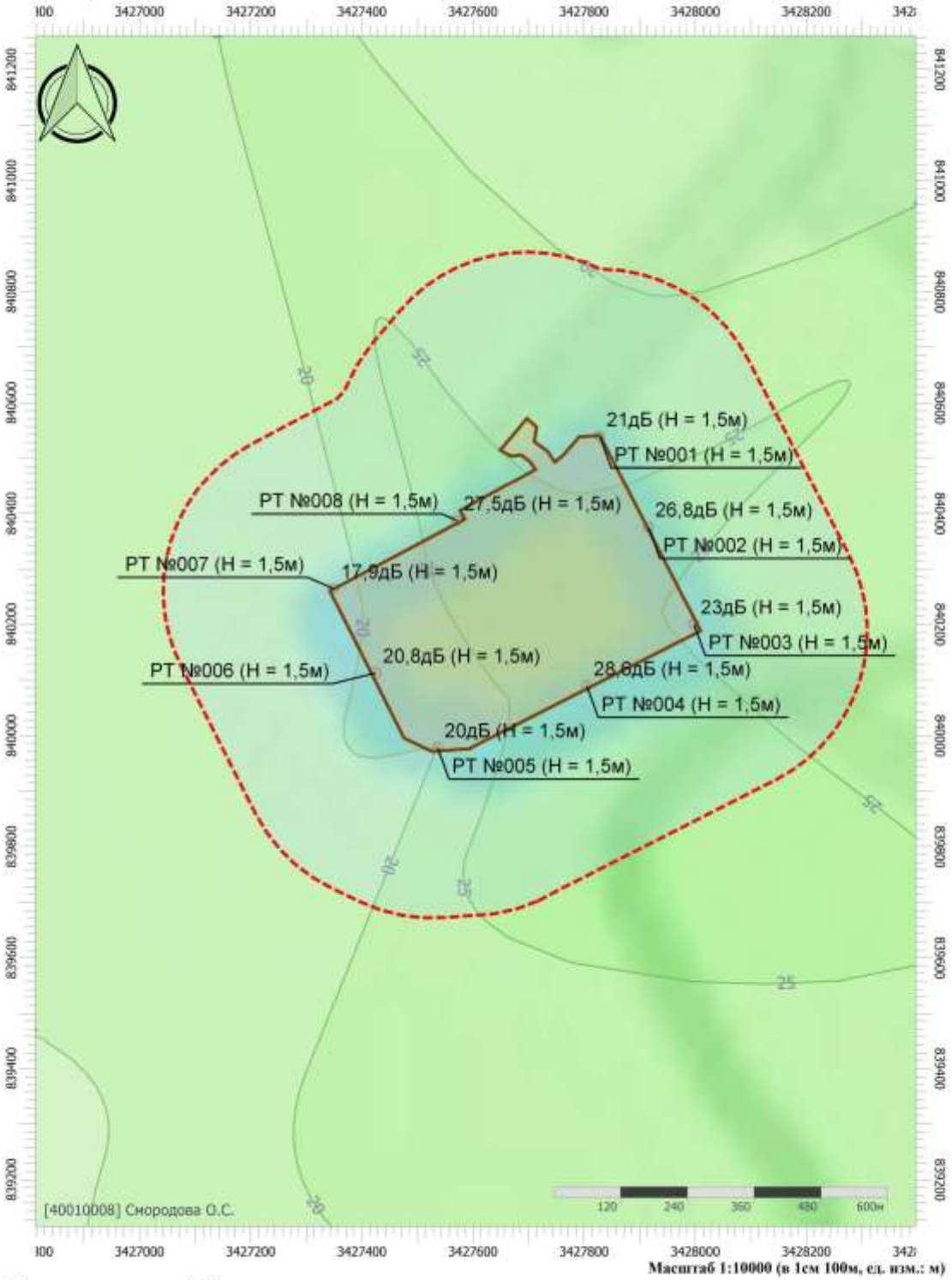
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

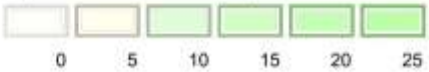
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 392

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

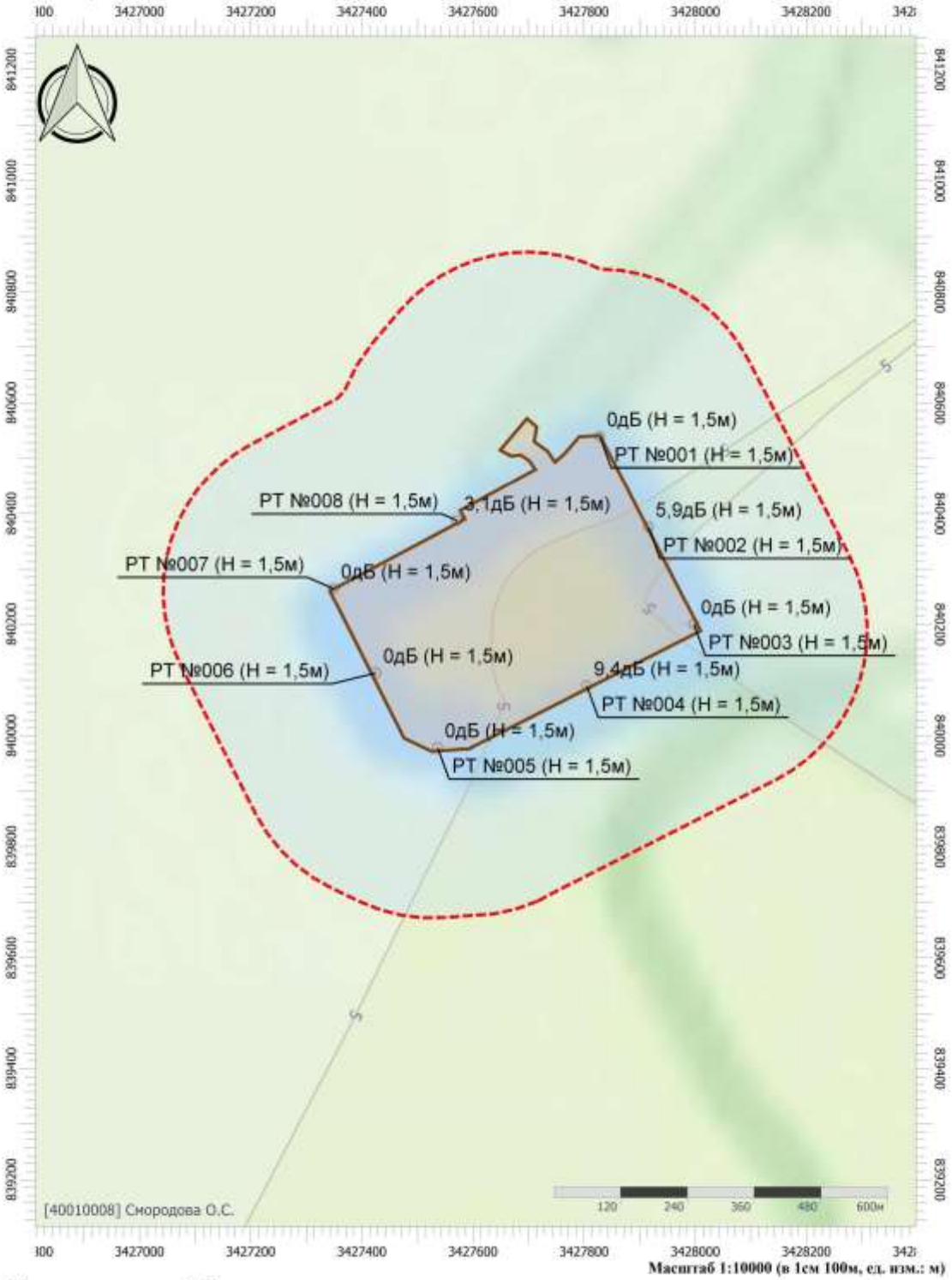
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 393

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

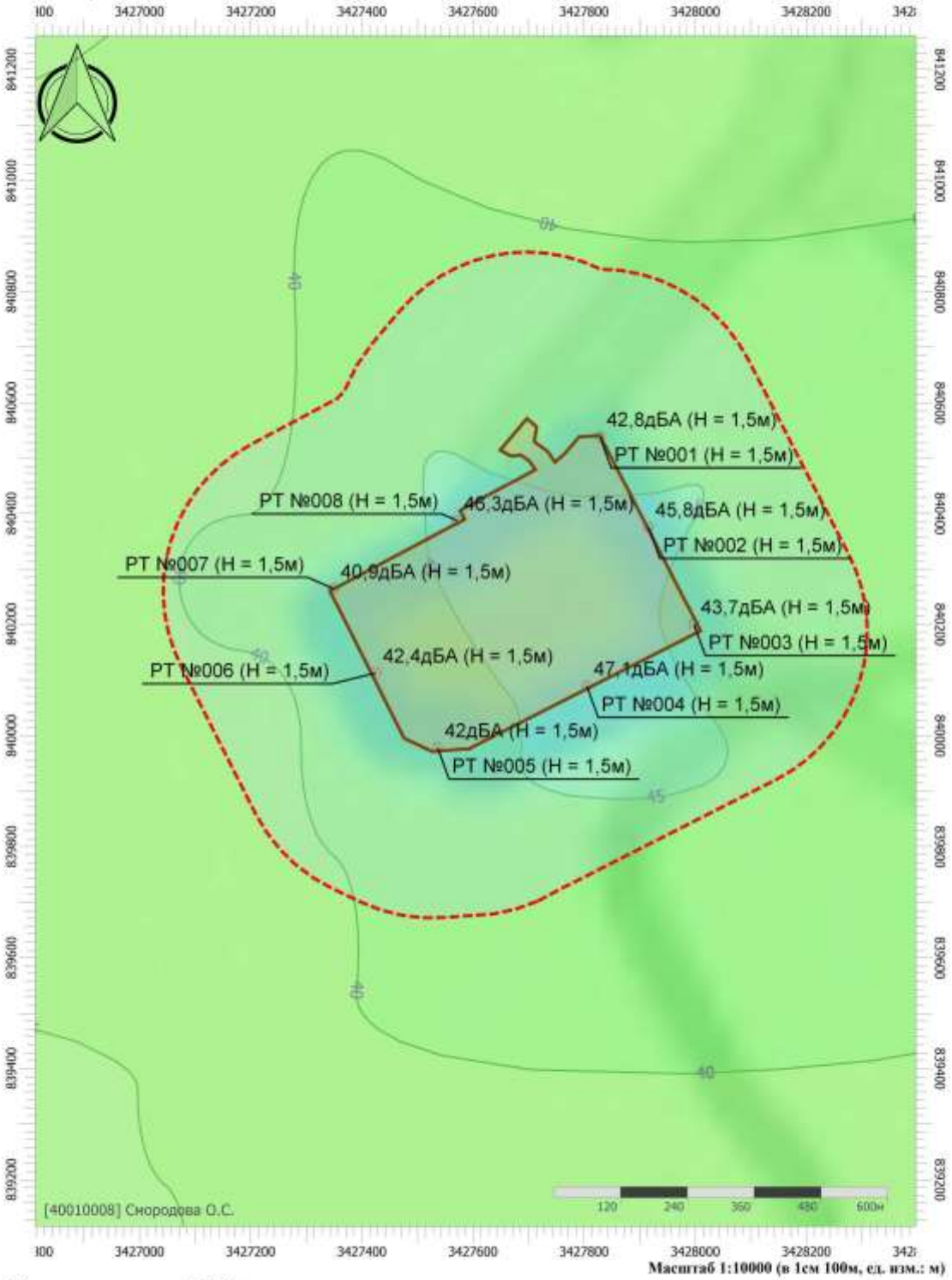
Цветовая схема (дБ)

0 5

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

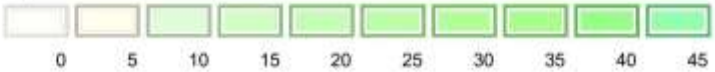
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 394

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

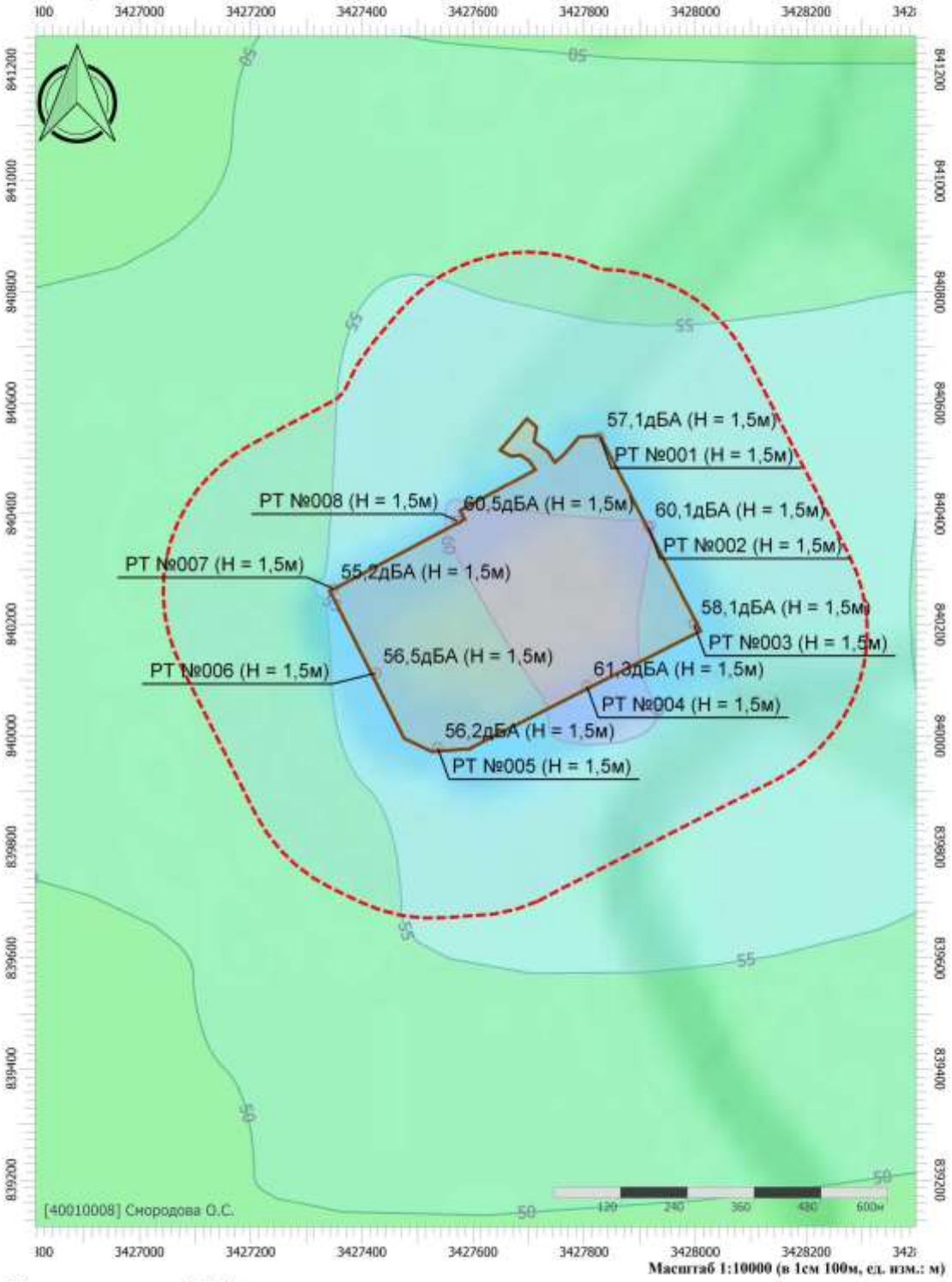
Цветовая схема (дБА)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 395

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБА)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 396

7.2. Период эксплуатации

День

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2025 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4994 (от 24.11.2025) [3D]
Серийный номер 40010008, Смородова О.С.

1. Исходные данные
1.1. Источники постоянного шума
1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									t	T	La.экв	La.макс	В расчет
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Электростанция	(3427835.9, 840538, 0), (3427847.6, 840538, 0)	14.00		7.5	50.0	53.0	58.0	55.0	52.0	52.0	49.0	43.0	42.0			56.0	0.0	Да
002	Блок УДХ	(3427508.9, 840192, 0), (3427520.5, 840200.8, 0)	14.00		7.5	32.8	35.8	40.8	37.8	34.8	34.8	31.8	25.8	24.8			38.8	0.0	Да
003	А/г	(3427345.4, 840457.2, 0), (3427734.6, 840587.6, 0)	14.00		7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	1.0	8.0	76.0	81.0	Да
004	ОШУА	(3427826.5, 840256.7, 0), (3427826.5, 840246, 0), (3427826.5, 840243, 0)	14.00		7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	80.0	Да
005	Сварочный пост	(3427730.1, 840216.8, 0), (3427738.9, 840205.1, 0)	14.00		7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	1.0	8.0	73.0	74.0	Да
006	Металлообработка	(3427712.6, 840210.9, 0), (3427721.4, 840193.4, 0)	14.00		7.5	78.0	81.0	86.0	83.0	80.0	80.0	77.0	71.0	70.0	1.0	8.0	84.0	84.0	Да

2. Условия расчета
2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	3427828.20	840539.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	3427915.80	840575.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	3427997.50	840200.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Расчетная точка	3427536.20	839978.60	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Расчетная точка	3427425.30	840112.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Расчетная точка	3427349.40	840264.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Расчетная точка	3427571.	840387.3	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

		20	0			
009	Расчетная точка	3427695.00	840877.20	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Расчетная точка	3428071.60	840716.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Расчетная точка	3428238.00	840386.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Расчетная точка	3428293.50	840091.90	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Расчетная точка	3427811.70	839747.40	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	Расчетная точка	3427271.60	839773.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	Расчетная точка	3427128.60	840007.20	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	Расчетная точка	3427061.40	840378.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
018	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	3405351.70	919363.25	3485931.00	919363.25	193000.00	1.50	10000.00	10000.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
018	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3423828.20	840539.20	1.50	46.3	49.5	54.4	51.3	48.1	47.7	43.5	33.4	19.8	51.70	64.60
002	Расчетная точка	3427915.80	840375.70	1.50	47.7	50.7	55.6	52.5	49.3	49	44.8	34.6	20.2	53.00	64.70
003	Расчетная точка	3427997.50	840209.50	1.50	45.5	48.5	53.4	50.3	47	46.6	42.1	30.4	11.2	50.50	61.00
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	49.2	52.2	57.2	54.1	50.9	50.7	46.7	37.2	24	54.70	64.30
005	Расчетная точка	3427536.20	839978.60	1.50	43.6	46.6	51.5	48.3	45	44.4	39.5	26.5	0	48.30	58.40
006	Расчетная точка	3427425.30	840112.90	1.50	43.3	46.3	51.2	47.9	44.6	44.1	39	25.5	0	47.90	58.30
007	Расчетная точка	3427349.40	840264.70	1.50	42	45	49.9	46.6	43.3	42.6	37.2	22.1	0	46.50	57.30
008	Расчетная точка	3427571.20	840587.30	1.50	46.7	49.7	54.6	51.5	48.3	47.9	43.6	32.5	13.7	51.90	63.50

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
009	Расчетная точка	3427695.00	840877.20	1.50	38.7	41.7	46.5	43.1	39.6	38.6	32.2	13.1	0	42.50	54.60
010	Расчетная точка	3428071.60	840716.60	1.50	39.5	42.4	47.3	44	40.5	39.6	33.4	15.3	0	43.50	55.50
011	Расчетная точка	3428238.00	840386.70	1.50	40	43	47.8	44.5	41	40.2	34.1	16.5	0	44.00	55.40
012	Расчетная точка	3428293.50	840091.90	1.50	38.9	41.9	46.7	43.3	39.8	38.8	32.4	12.2	0	42.70	53.60
013	Расчетная точка	3427811.70	839747.40	1.50	40.1	43	47.9	44.5	41.3	40.2	34.3	16.6	0	44.10	54.40
014	Расчетная точка	3427271.60	839773.60	1.50	37.7	40.6	45.4	42	38.4	37.3	30.3	8.7	0	41.20	51.60
015	Расчетная точка	3427128.60	840007.20	1.50	37.8	40.7	45.5	42.1	38.5	37.4	30.4	8.6	0	41.30	51.90
016	Расчетная точка	3427061.40	840378.00	1.50	37.4	40.3	45.1	41.7	38	36.8	29.7	0.1	0	40.80	51.80

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
017	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
018	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
004	Расчетная точка	3427804.	840089.5	1.50	49.2	52.2	57.2	54.1	50.9	50.7	46.7	37.2	24	54.70	64.30

		80	0											

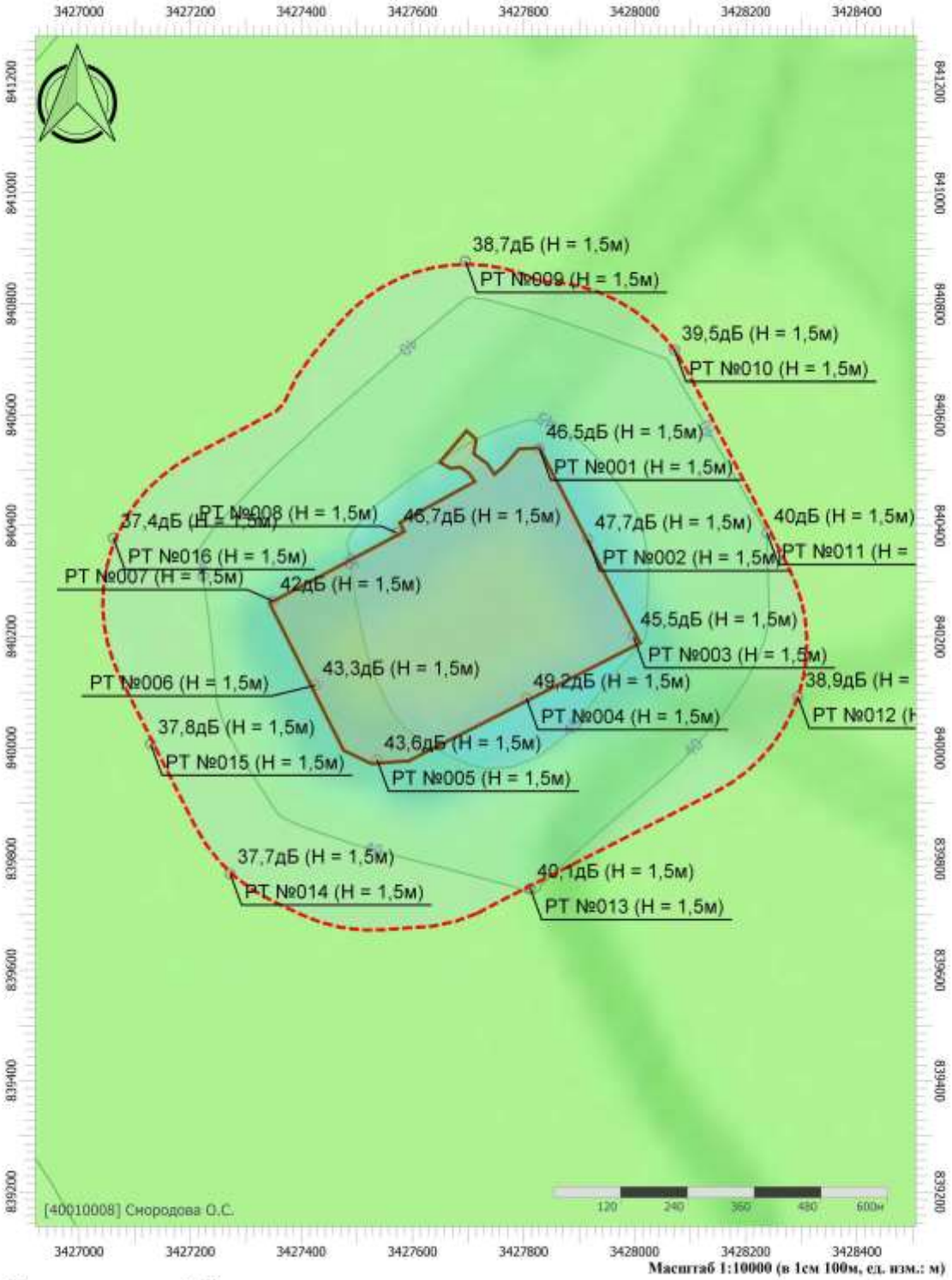
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
013	Расчетная точка	3427811.70	839747.40	1.50	46.1	43	47.9	44.5	41.3	40.2	34.3	16.6	0	44.10	54.40

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

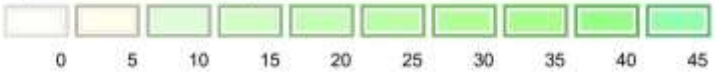
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
017	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

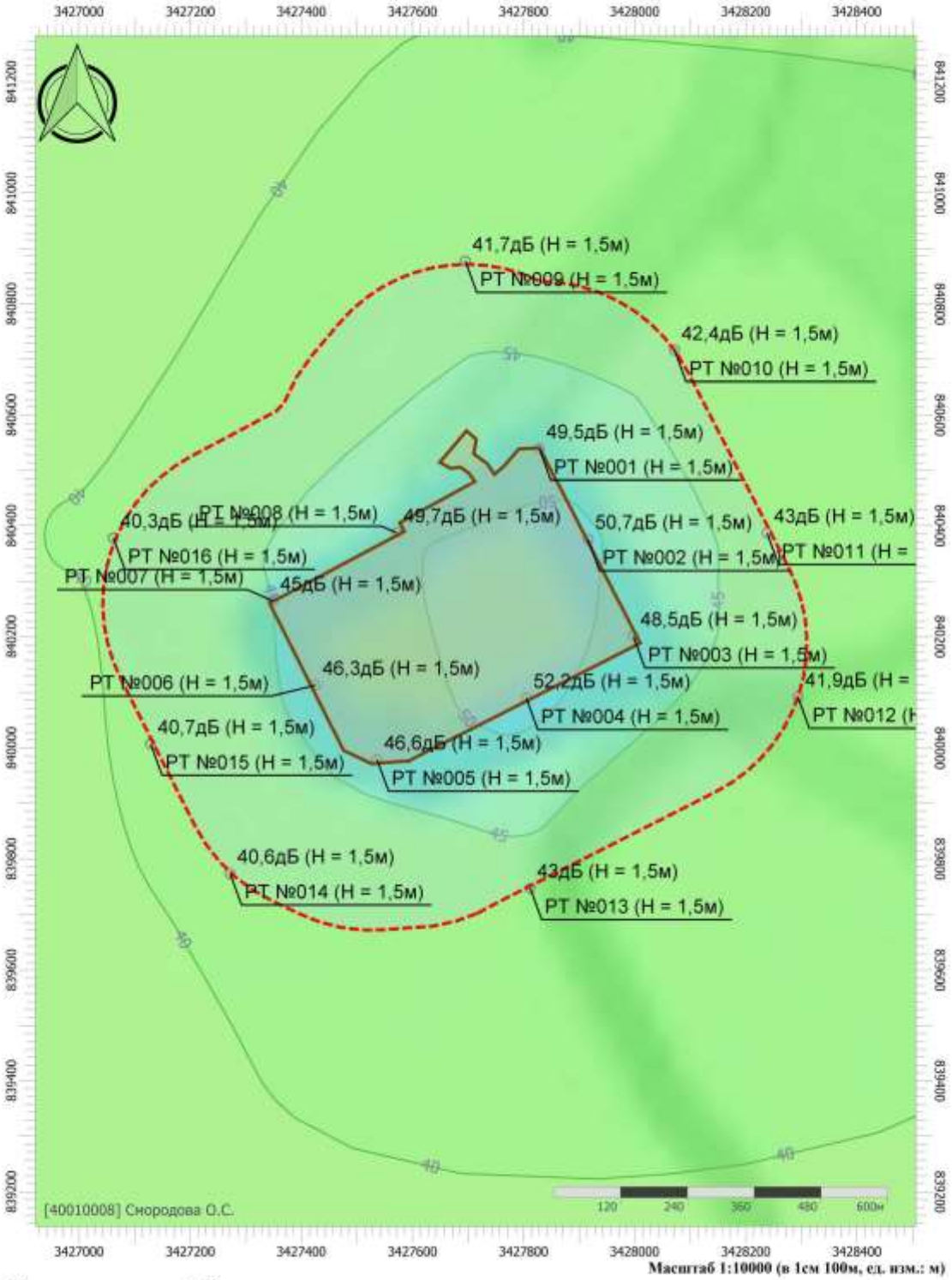
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 400

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

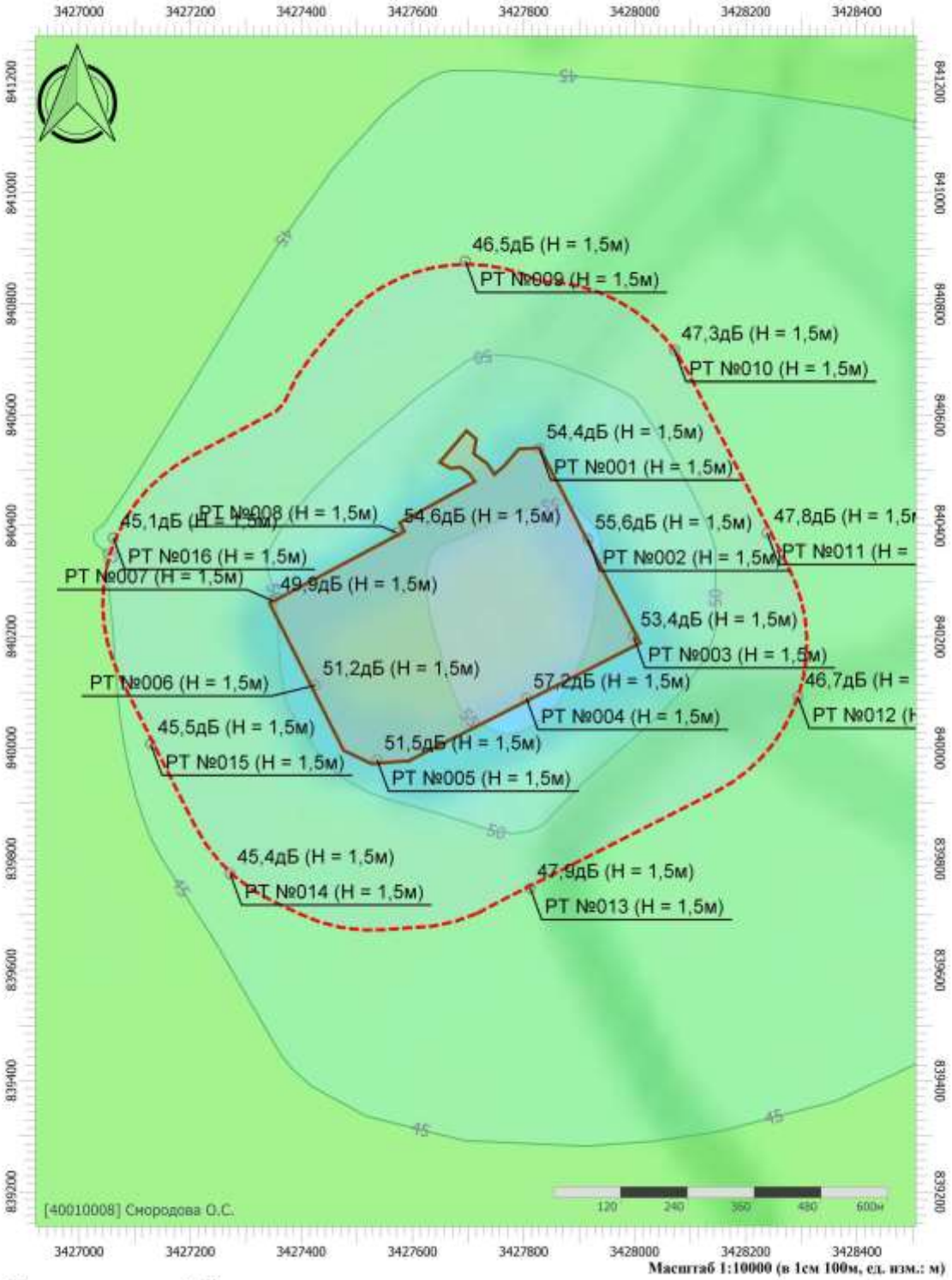
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

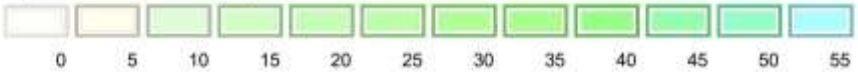
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 401

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

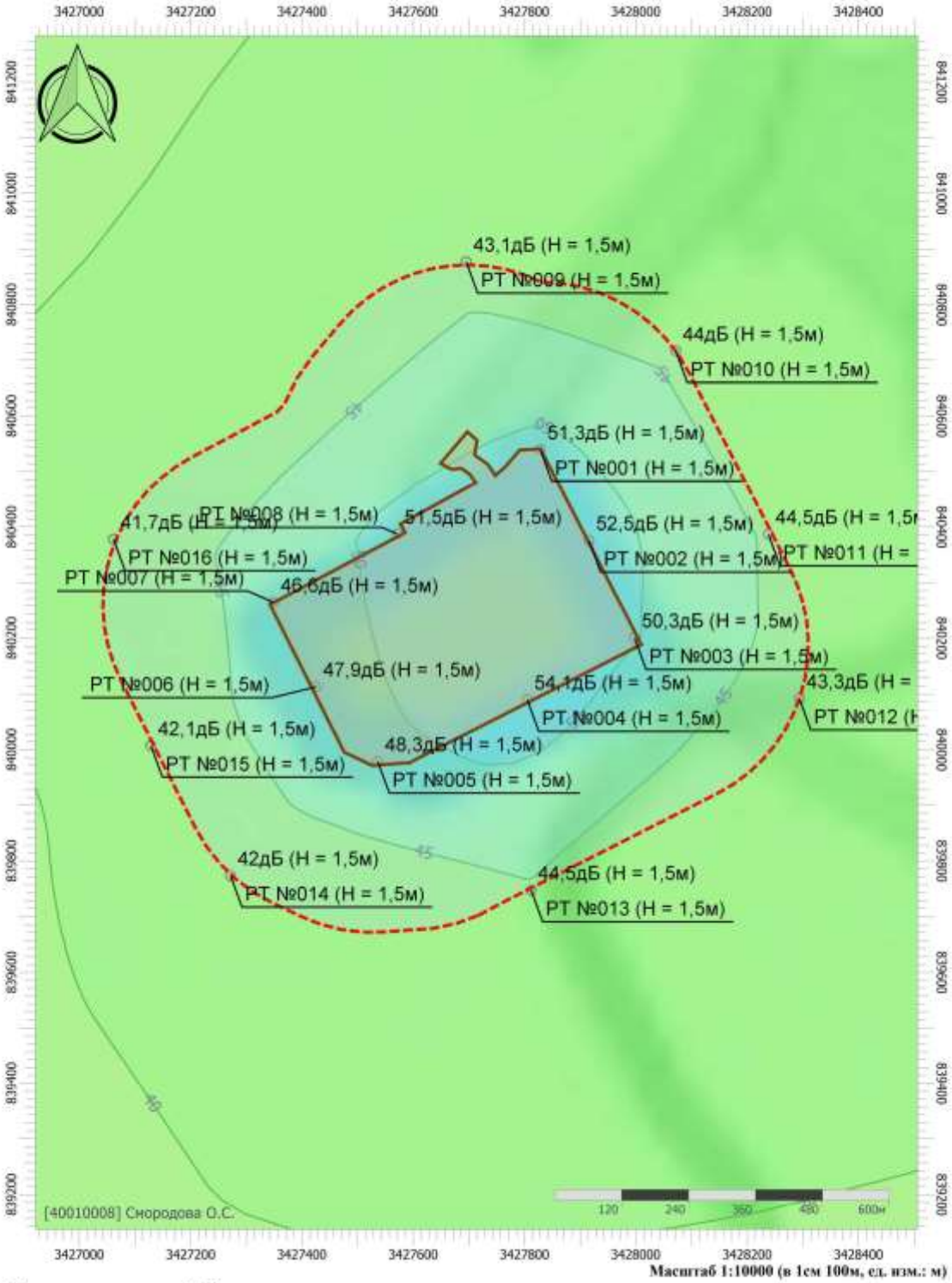
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 402

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

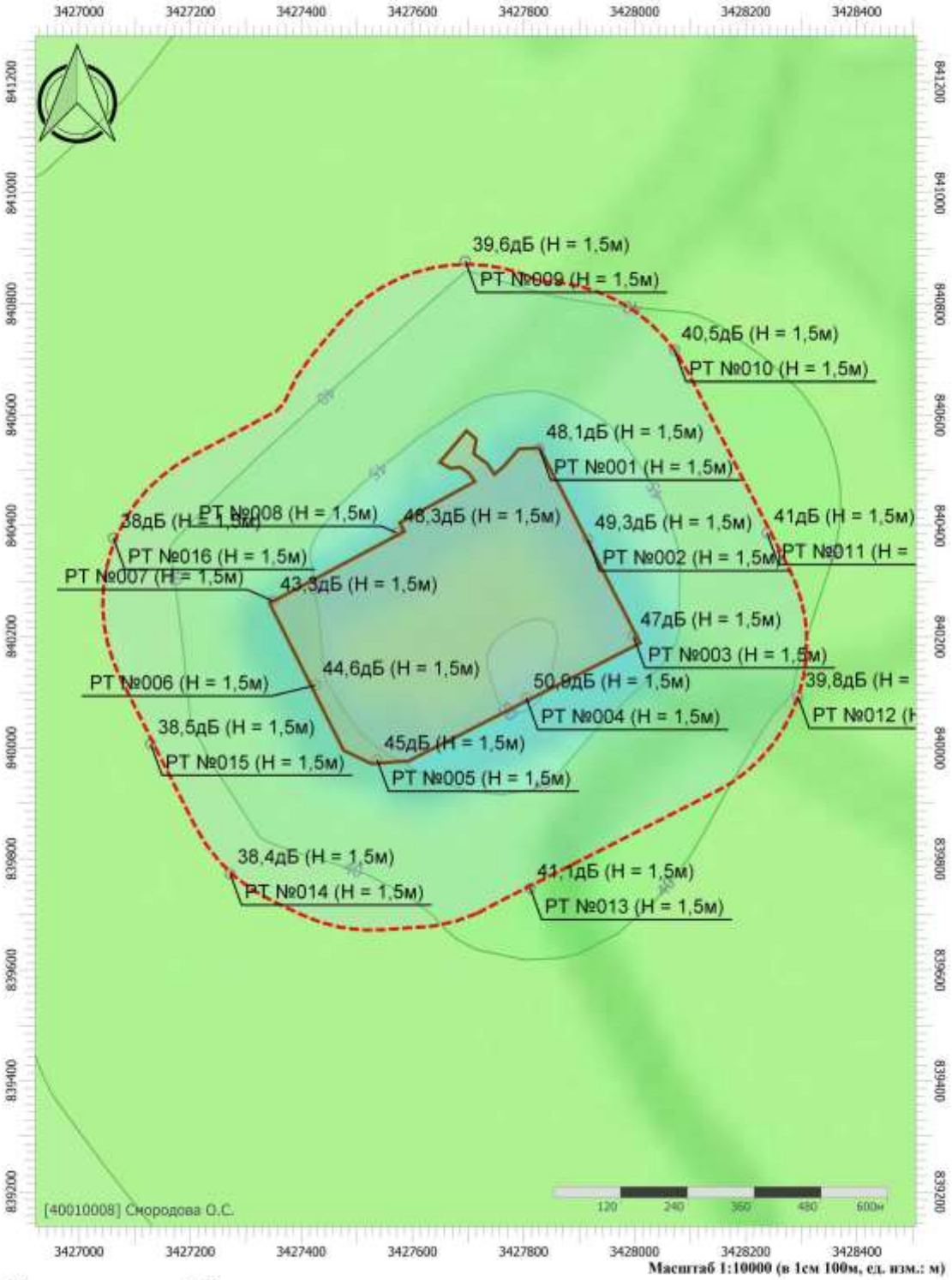
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 403

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

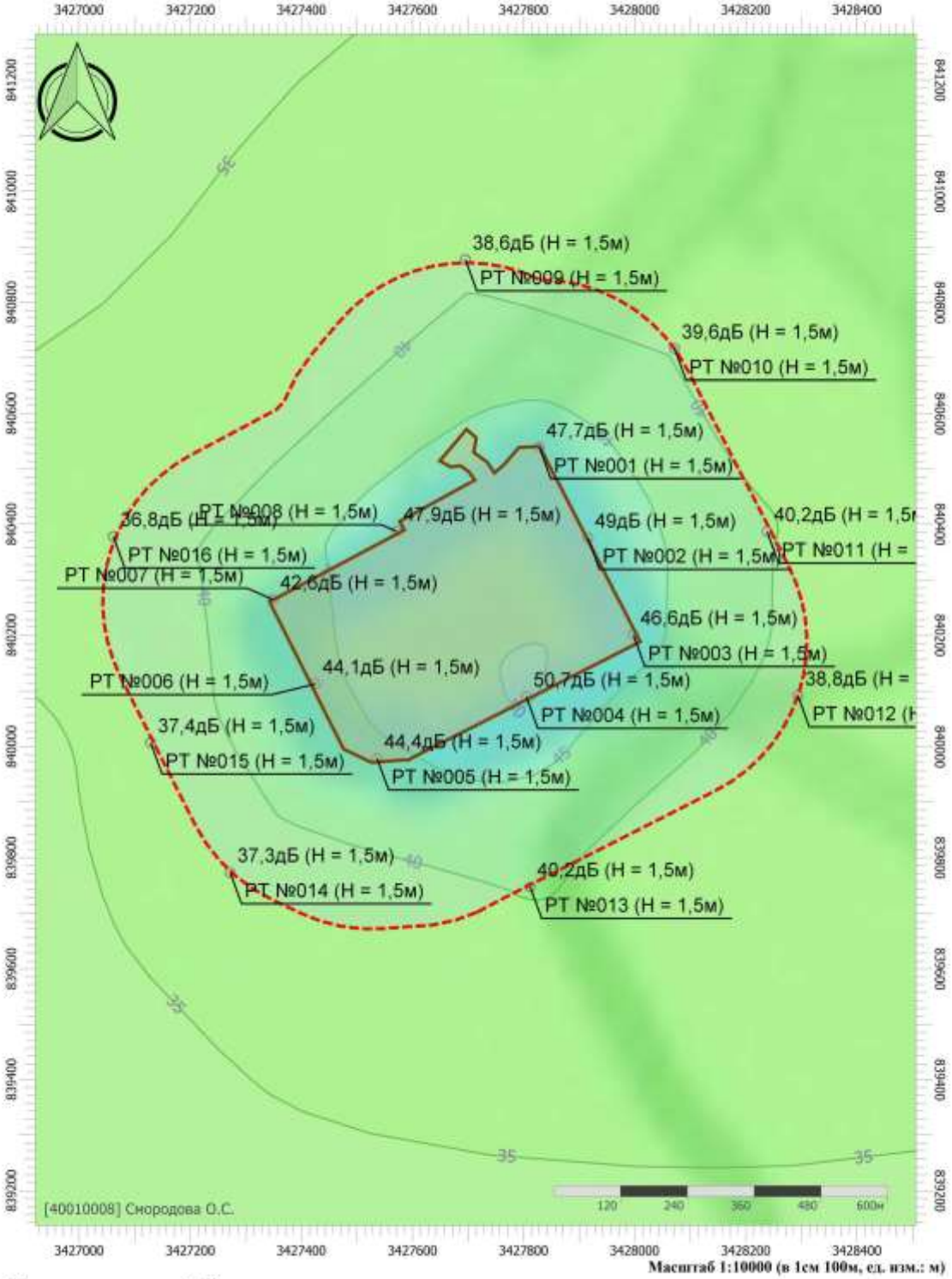


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБ)



Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

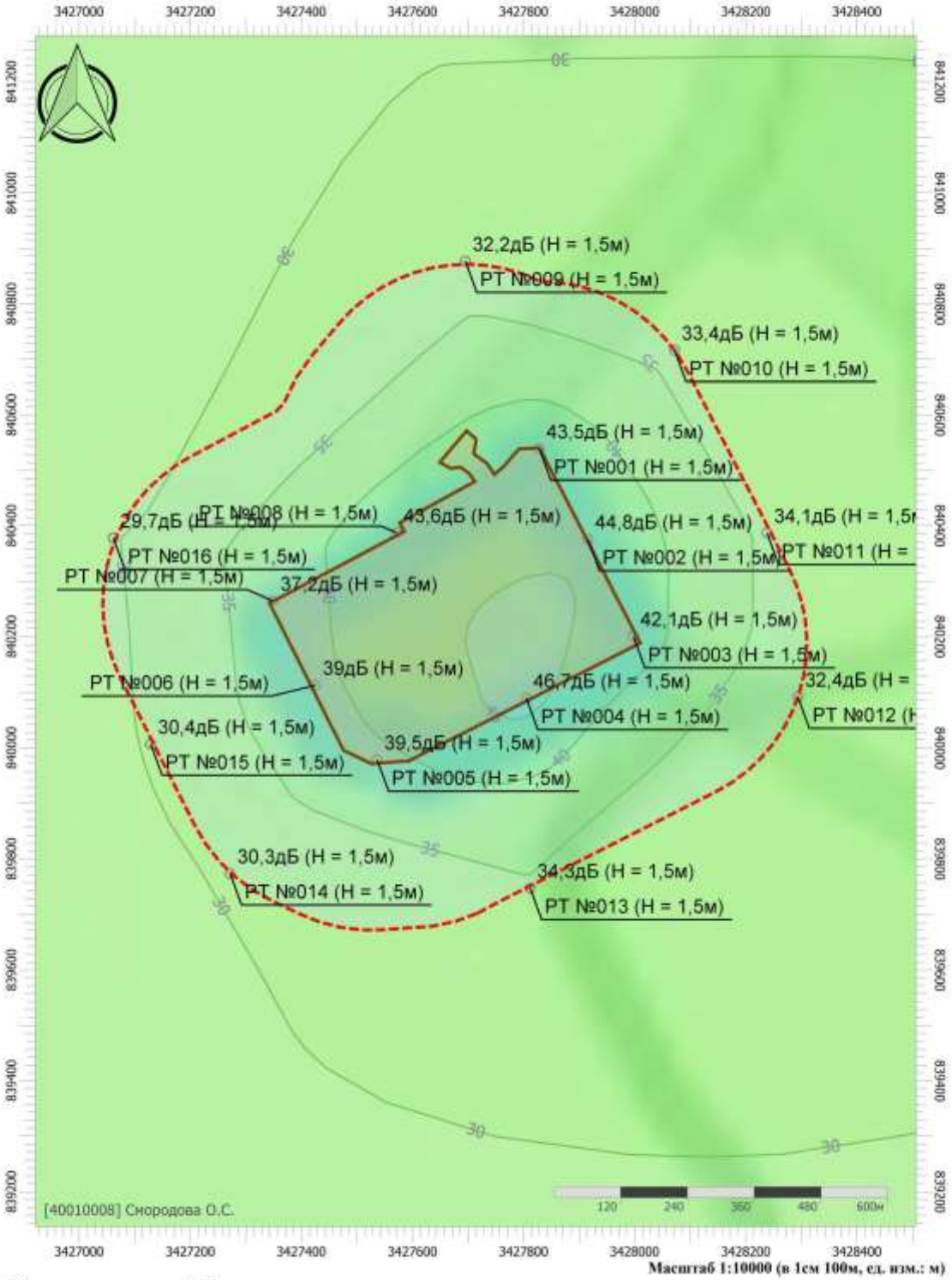
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

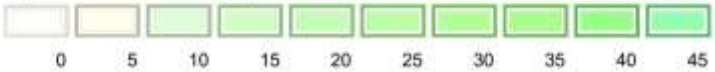
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 405

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

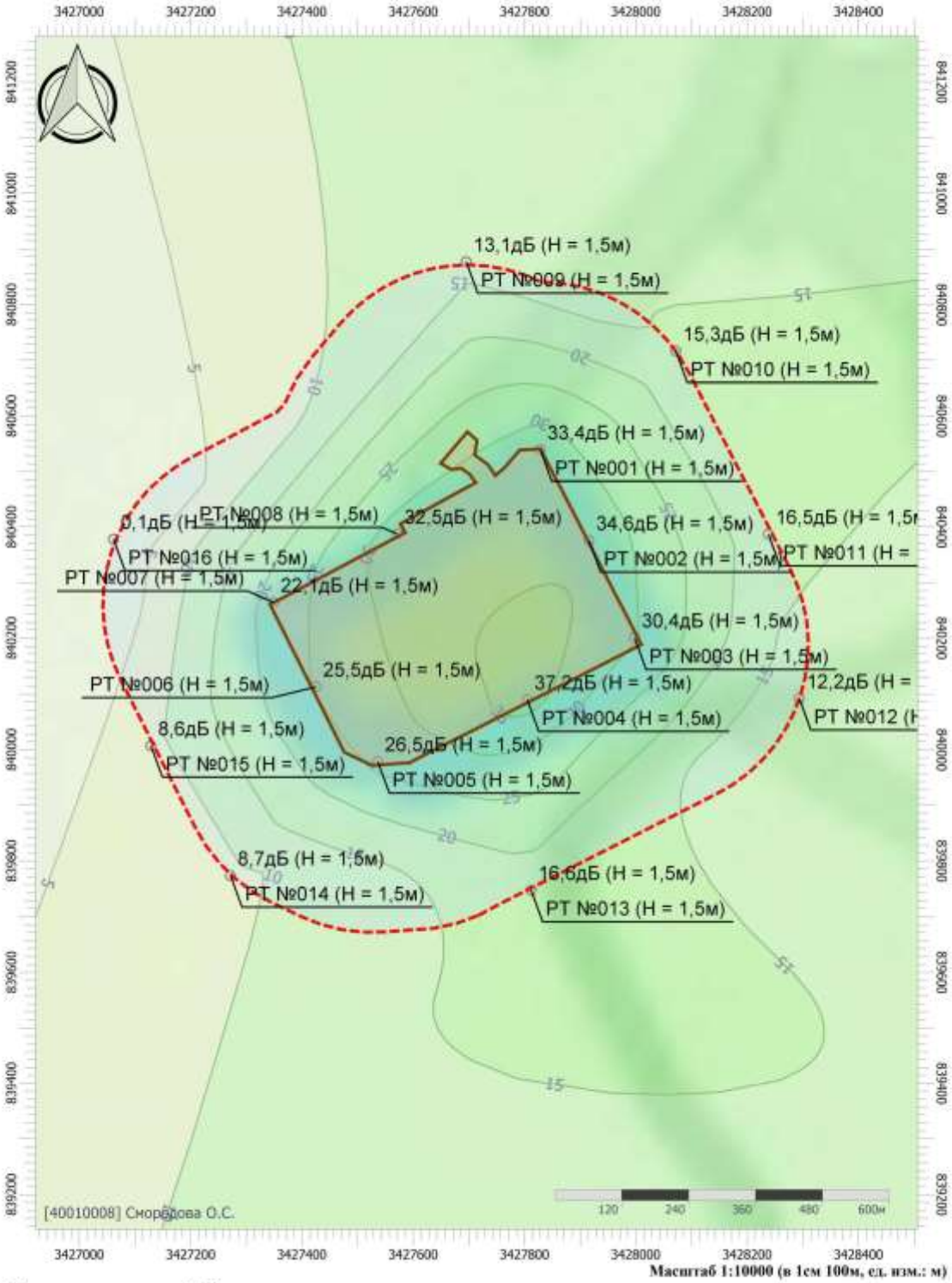


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБ)

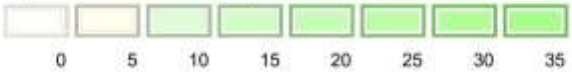


Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

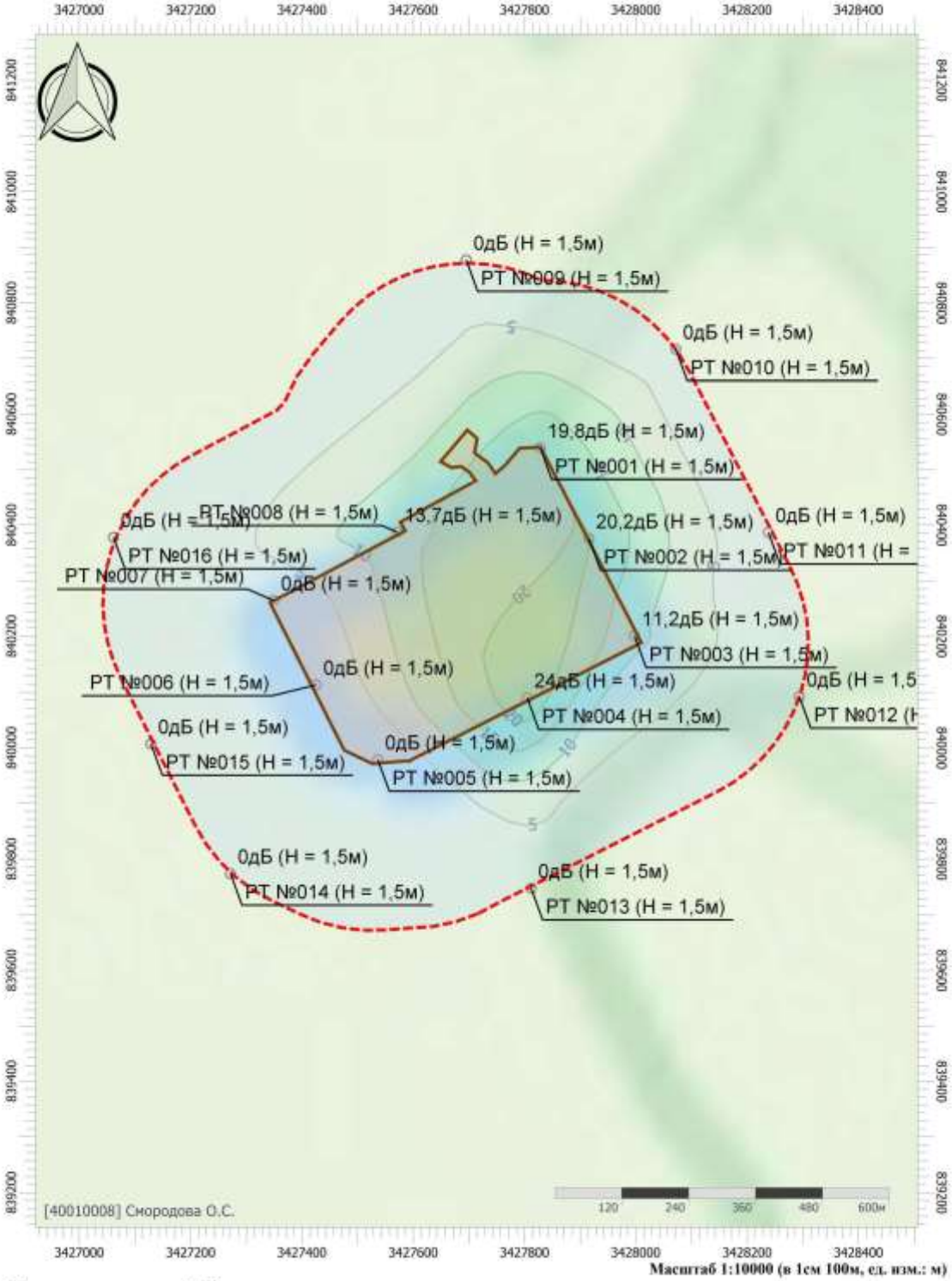
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

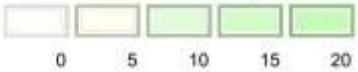
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 407

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

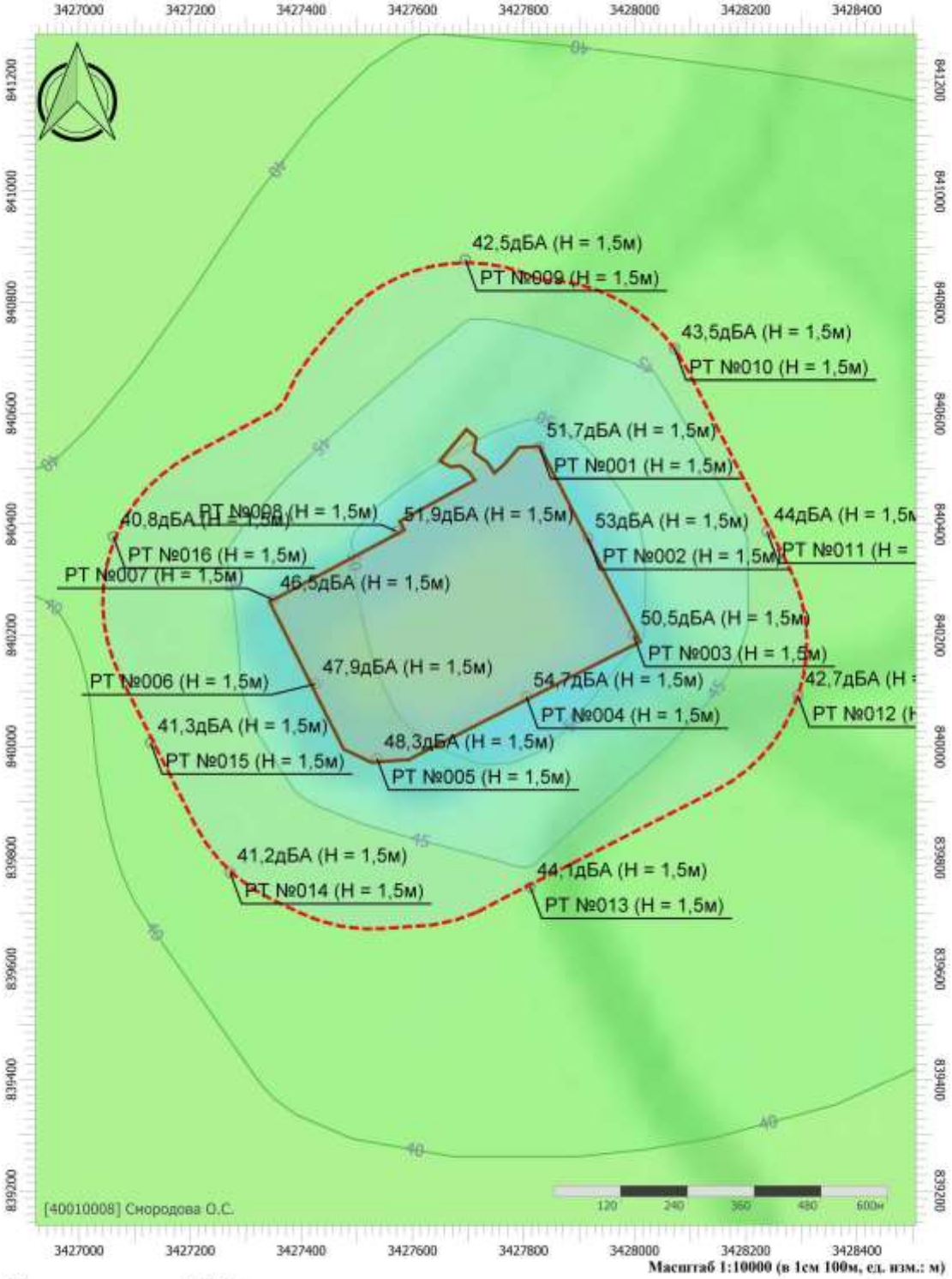
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 408

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

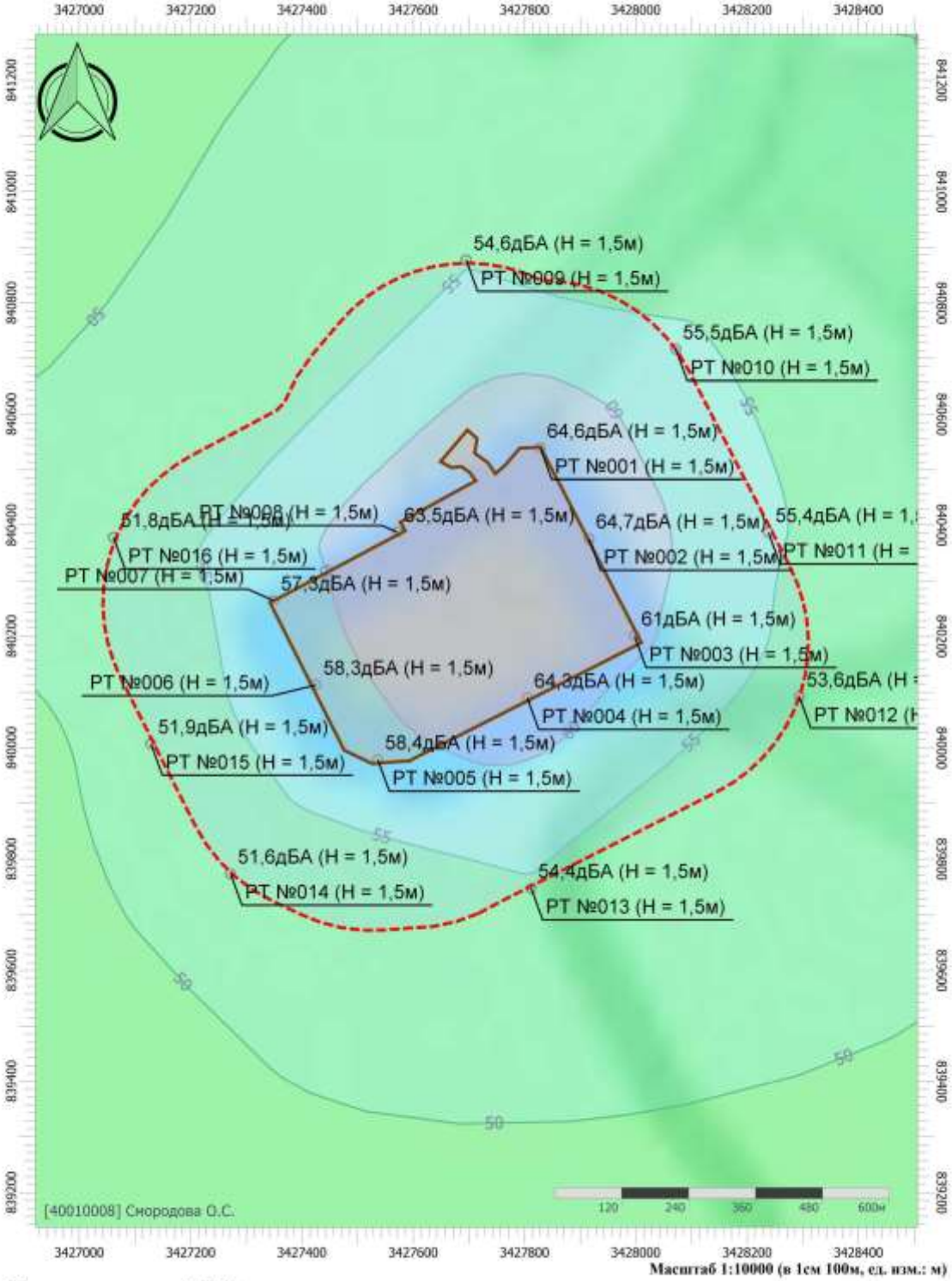
Цветовая схема (дБА)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

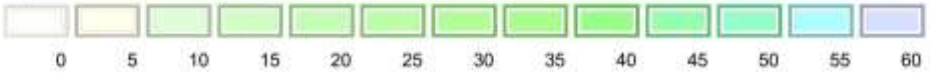
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 409

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБА)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 410

Ночь

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2025 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4994 (от 24.11.2025) [3D]
Серийный номер 40010008, Смородова О.С.

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										T	T	La.экв	La.макс	В расчет
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Электростанция	(3427835.9, 840338, 0); (3427847.6, 840338, 0)	14.00		7.5	50.0	53.0	58.0	55.0	52.0	52.0	49.0	45.0	42.0			56.0	0.0	Да
002	Блок УДХ	(3427908.9, 840192, 0); (3427526.5, 840200.8, 0)	14.00		7.5	32.8	35.8	40.8	37.8	34.8	34.8	31.8	27.8	24.8			38.8	0.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точек			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	3427828.20	840539.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	3427915.80	840375.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Расчетная точка	3427997.50	840200.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Расчетная точка	3427536.20	839978.60	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Расчетная точка	3427425.30	840112.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Расчетная точка	3427349.40	840264.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Расчетная точка	3427571.20	840387.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Расчетная точка	3427995.60	840877.20	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Расчетная точка	3428071.60	840716.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Расчетная точка	3428238.00	840588.70	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Расчетная точка	3428293.30	840091.90	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Расчетная точка	3427811.70	839747.40	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	Расчетная точка	3427271.60	839773.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	Расчетная точка	3427128.60	840007.20	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	Расчетная точка	3427061.40	840378.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	Расчетная точка по границе жилой зоны	Да
018	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	3405351.70	919363.25	3485931.90	919363.25	193000.00	1.50	10000.00	10000.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
018	Расчетная точка	3436882.70	999358.60	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка	3427828.20	840539.20	1.50	24	26.9	31.9	28.8	25.6	25.2	21	10.4	0	29.20	29.30
002	Расчетная точка	3427915.80	840375.70	1.50	30.7	33.7	38.7	35.6	32.6	32.4	28.9	21	13	36.50	36.50
003	Расчетная точка	3427997.50	840200.50	1.50	23.7	26.7	31.7	28.5	25.3	25	20.7	9.9	0	28.90	29.00
004	Расчетная точка	3427804.80	840089.50	1.50	22.2	25.3	30.2	27	23.8	23.4	18.8	7	0	27.30	27.40
005	Расчетная точка	3427536.20	839978.60	1.50	17.5	20.5	25.4	22.1	18.7	17.9	11.4	0	0	21.70	21.90
006	Расчетная точка	3427425.30	840112.90	1.50	18.4	21.3	26.2	23	19.7	19	14	0	0	22.90	23.00
007	Расчетная точка	3427349.40	840264.70	1.50	17.4	20.3	25.2	21.9	18.5	17.8	12.3	0	0	21.60	21.80
008	Расчетная точка	3427571.20	840387.30	1.50	21.7	24.7	29.6	26.4	23.2	22.7	18	0	0	26.60	26.70

		20	0												

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
009	Расчетная точка	3427695.00	840877.20	1.50	15.5	18.5	23.4	20	16.5	15.5	9.2	0	0	19.40	19.50
010	Расчетная точка	3428071.60	840716.60	1.50	17.5	20.5	25.3	22	18.7	17.9	12.2	0	0	21.70	21.90
011	Расчетная точка	3428238.00	840386.70	1.50	18.4	21.3	26.2	23	19.6	18.9	13.5	0	0	22.80	22.90
012	Расчетная точка	3428293.50	840091.90	1.50	16.2	19.2	24	20.7	17.3	16.4	10.3	0	0	20.20	20.40
013	Расчетная точка	3427811.70	839747.40	1.50	15.1	18	23	19.5	15.9	14.9	8.4	0	0	18.80	18.90
014	Расчетная точка	3427271.60	839733.60	1.50	12.5	15.4	20.5	17	12.9	11.5	0	0	0	15.20	15.70
015	Расчетная точка	3427128.60	840007.20	1.50	12.6	15.6	20.8	17.3	13.1	11.8	0	0	0	15.50	16.30
016	Расчетная точка	3427061.40	840378.60	1.50	12.7	15.6	20.7	17.2	13.2	11.9	0	0	0	15.50	15.90

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
017	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
018	Расчетная точка	3436882.70	999558.60	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Расчетная точка	3427915.80	840375.70	1.50	30.7	33.7	38.7	35.6	32.6	32.4	28.9	21	13	36.50	36.50

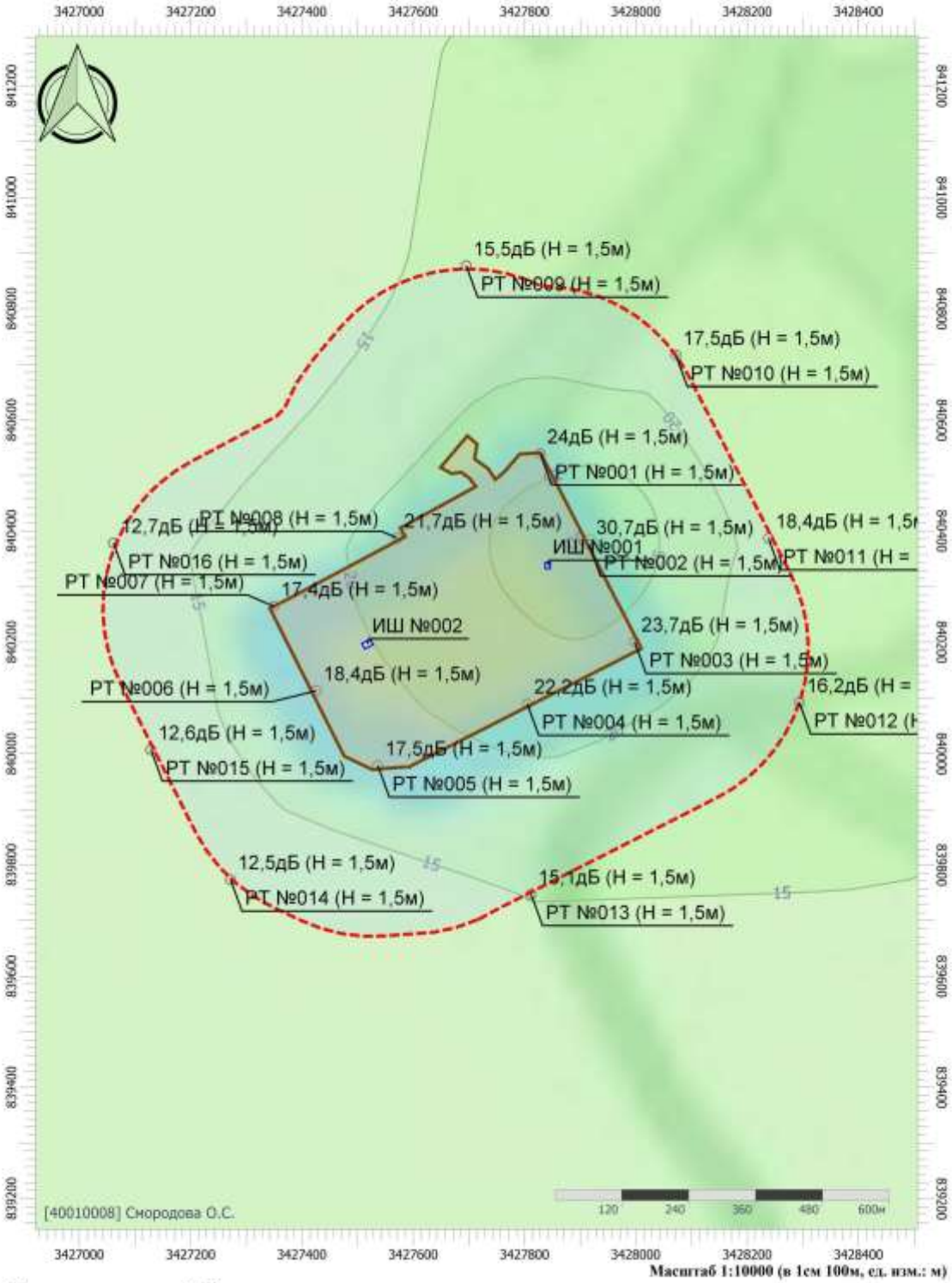
Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
011	Расчетная точка	3428238.00	840386.70	1.50	18.4	21.3	26.2	23	19.6	18.9	13.5	0	0	22.80	22.90

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
017	Расчетная точка	3465581.90	849951.10	1.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

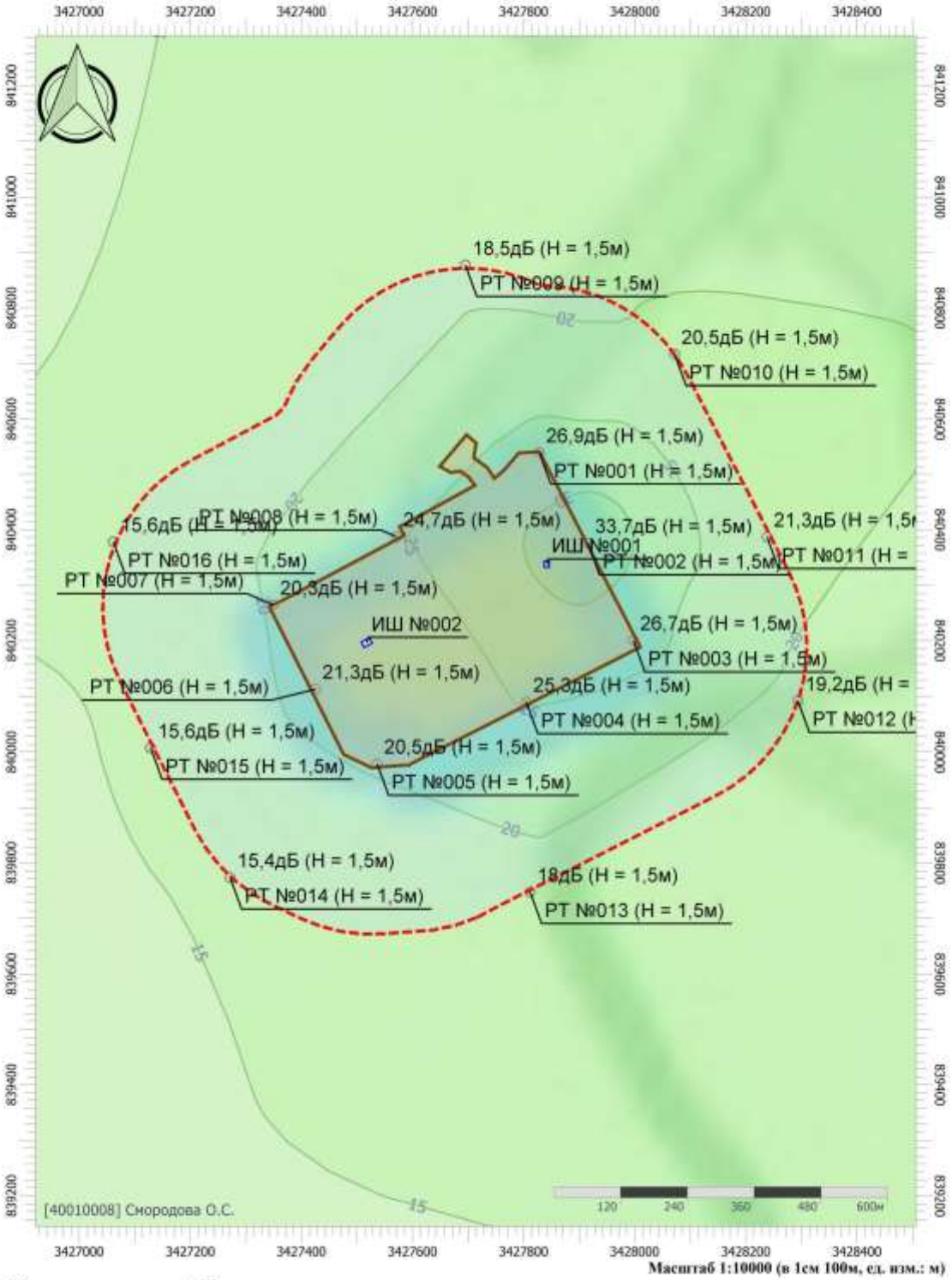
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 414

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

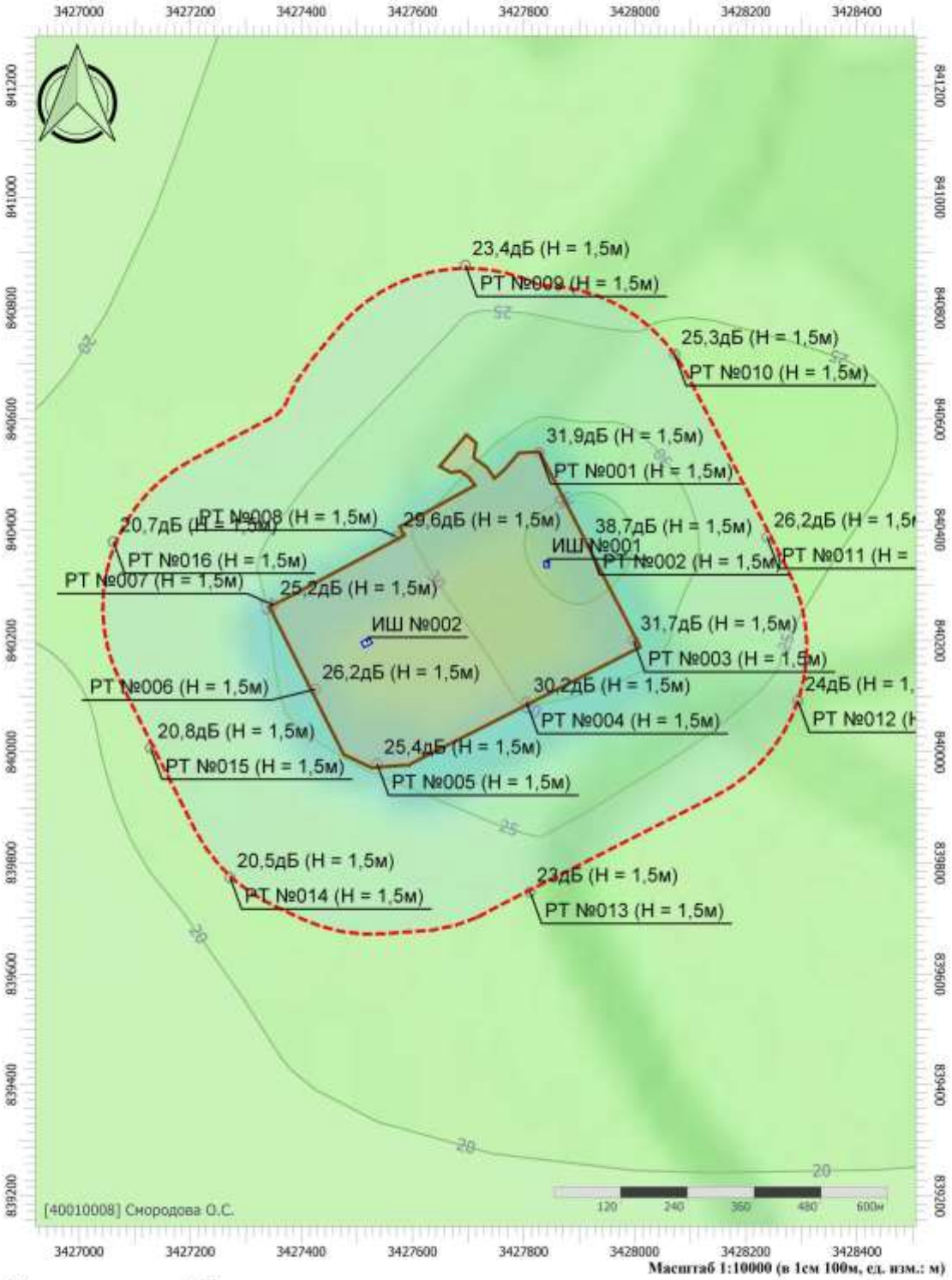
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

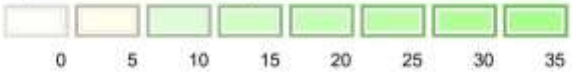
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 415

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

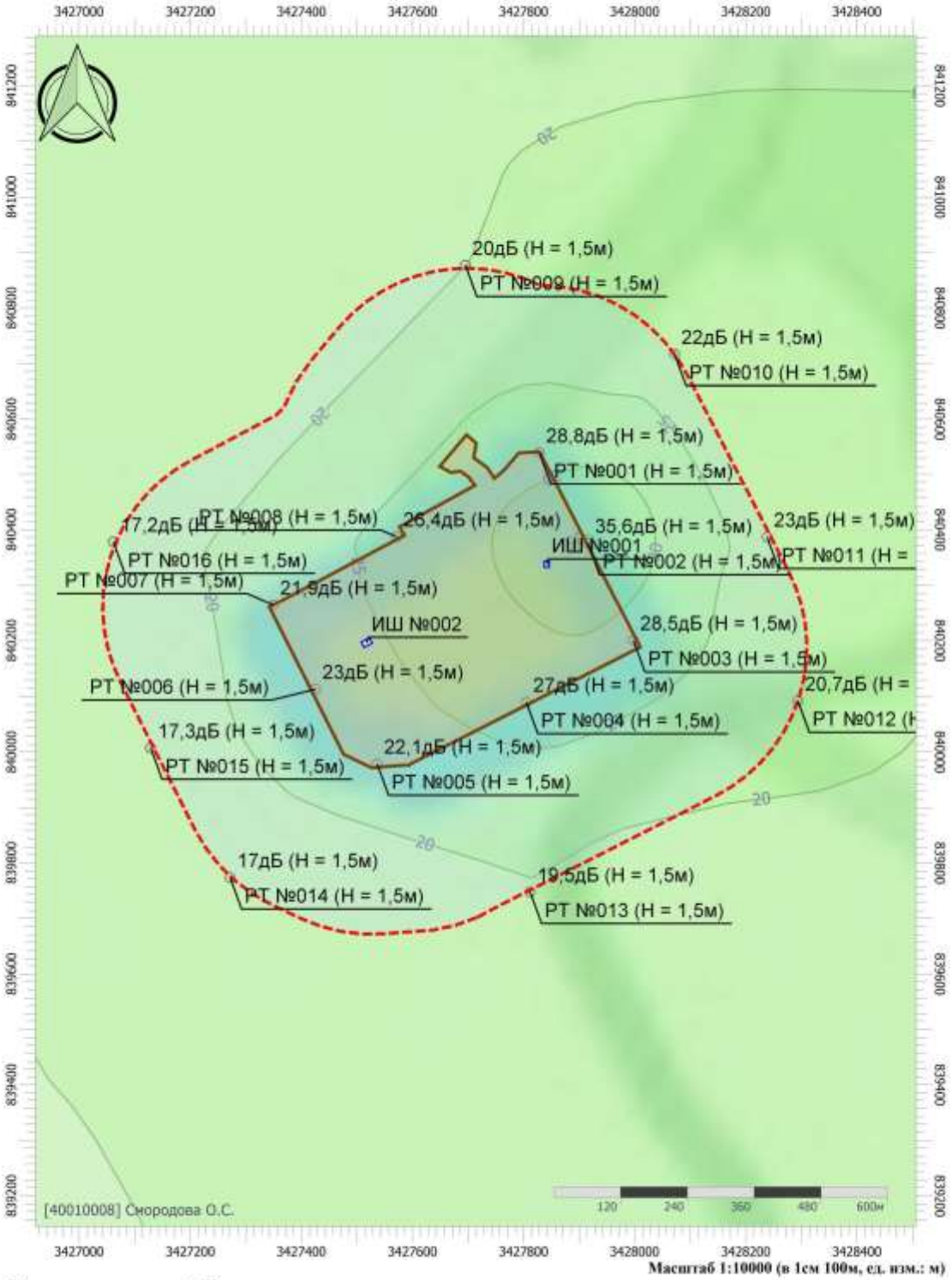
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

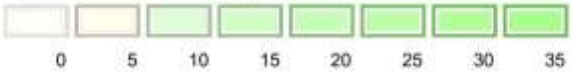
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 416

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

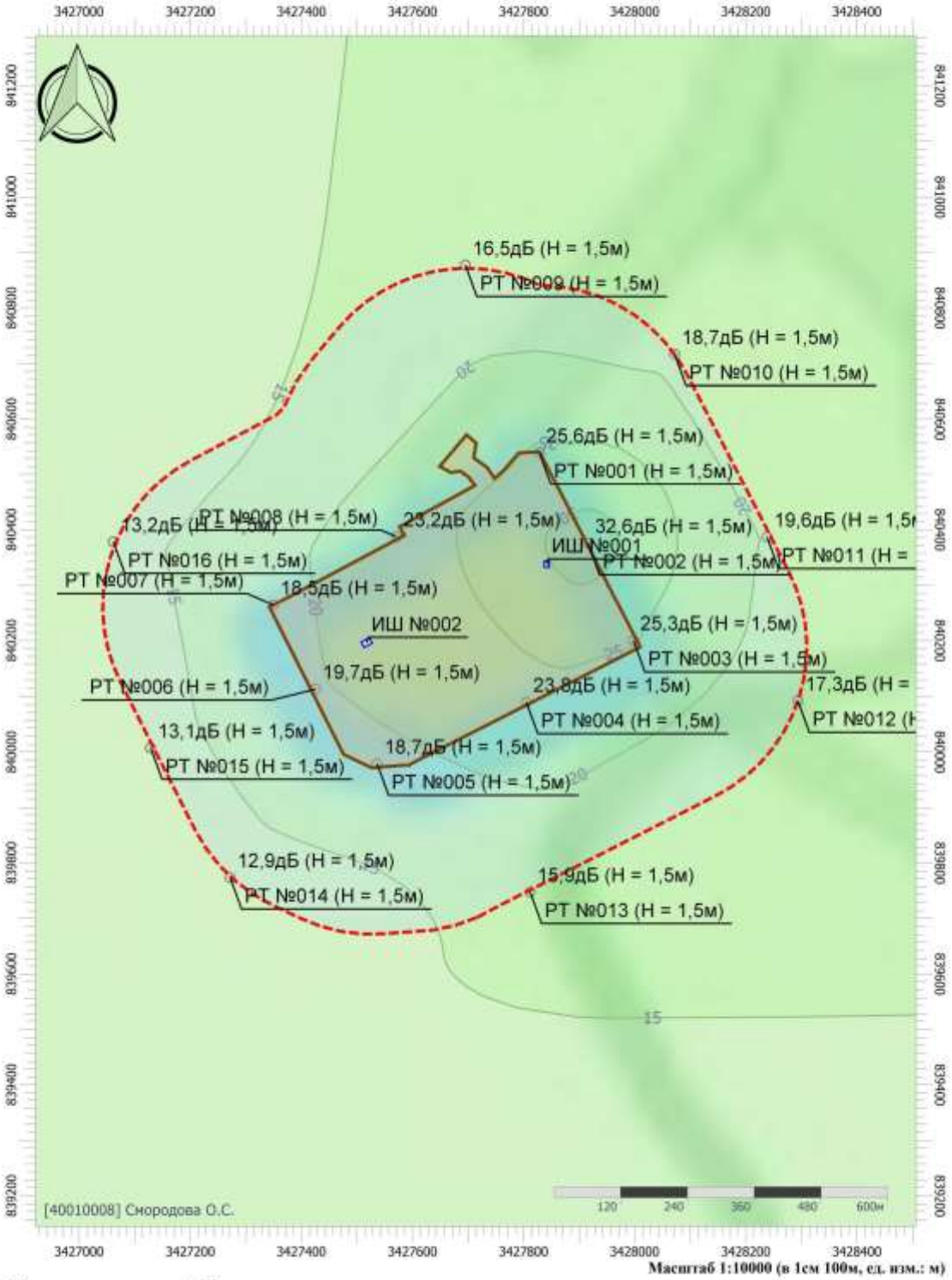
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 417

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



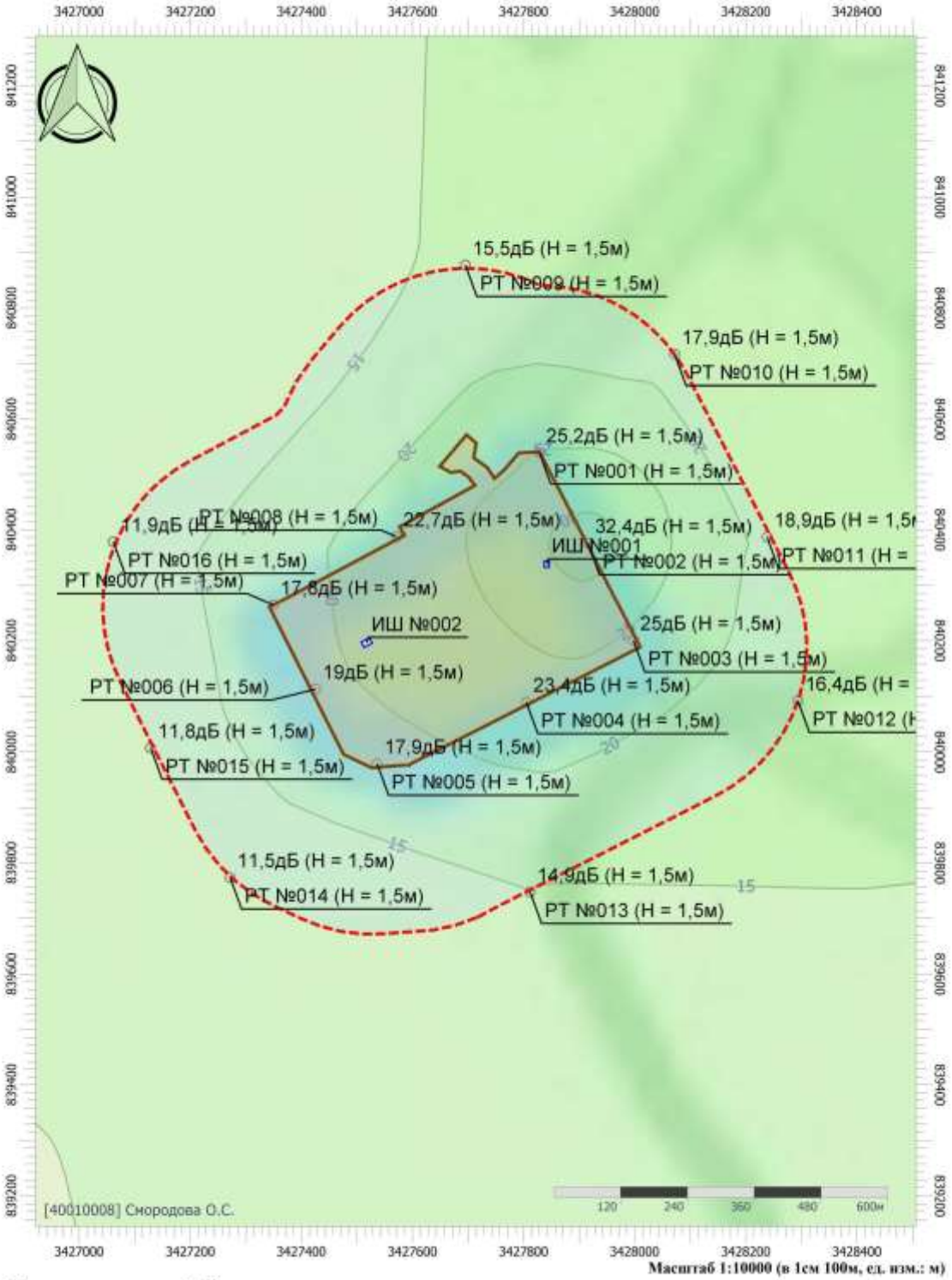
Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №							
Подпись и дата	Колесников 11,2023						
Инв. № подл.	2022/0285						
						SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист
							418
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

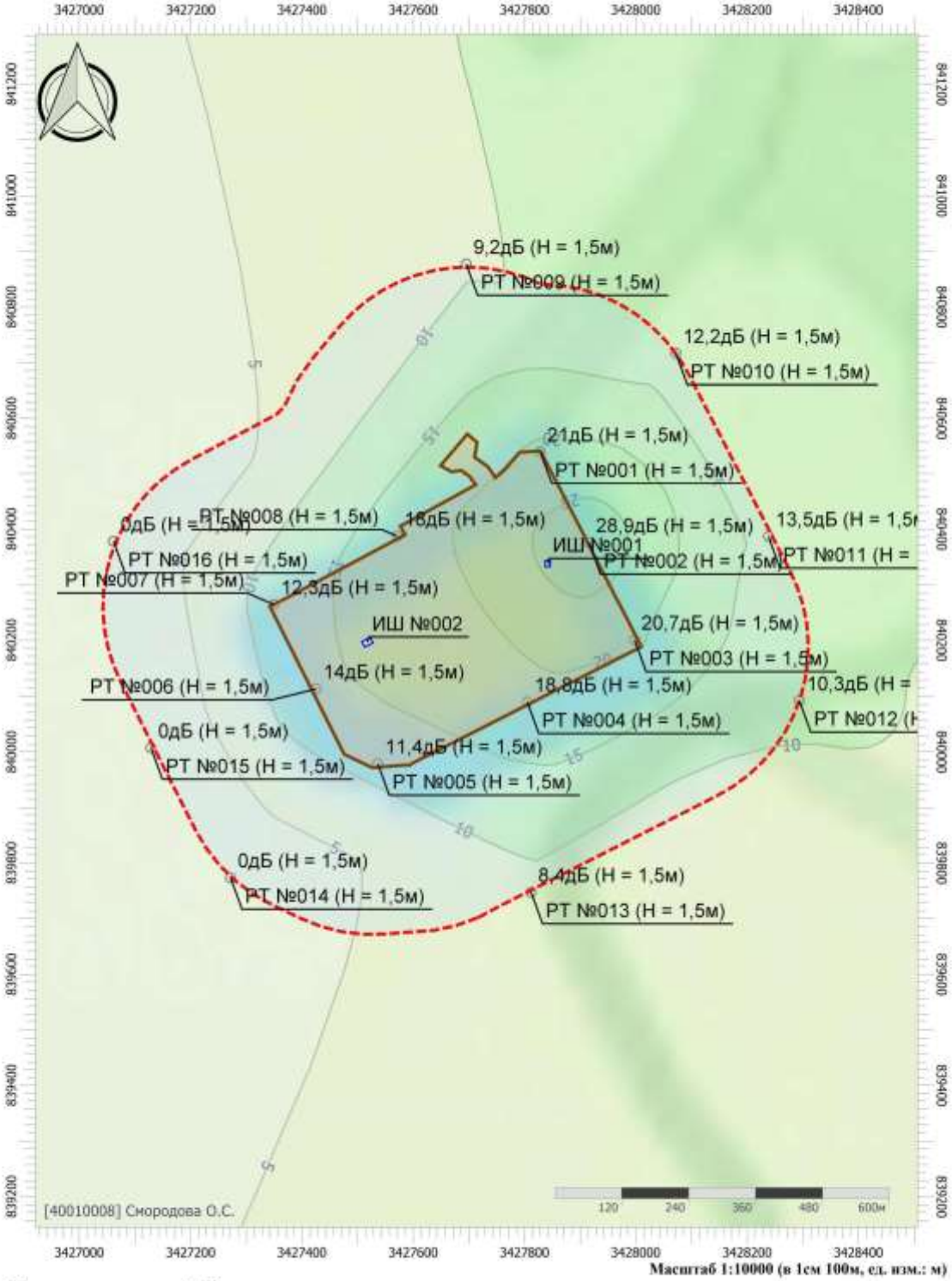
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

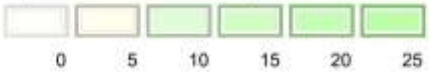
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 419

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

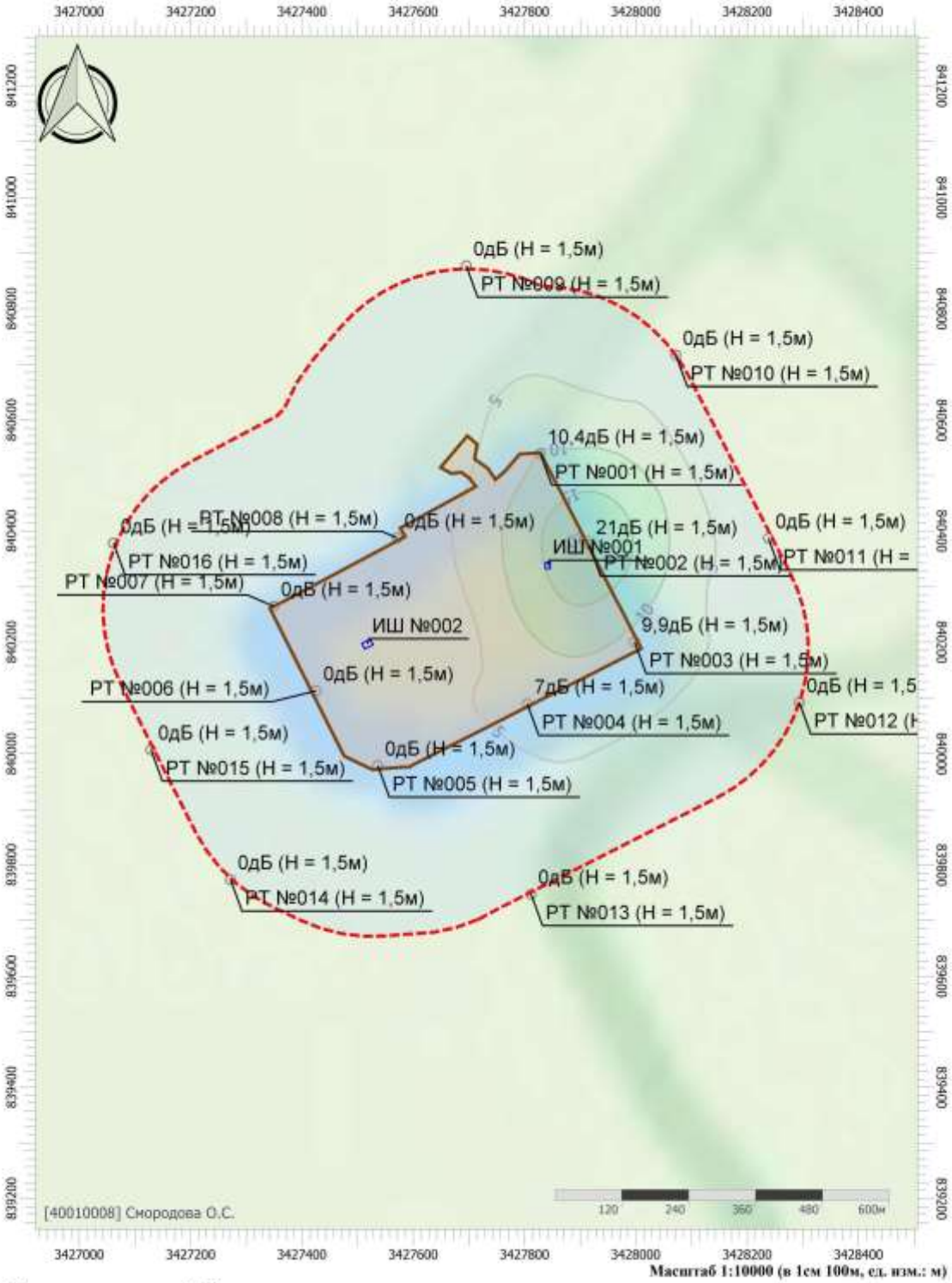
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11,2023
Инв. № подл.	2022/0285

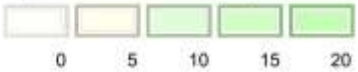
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 420

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

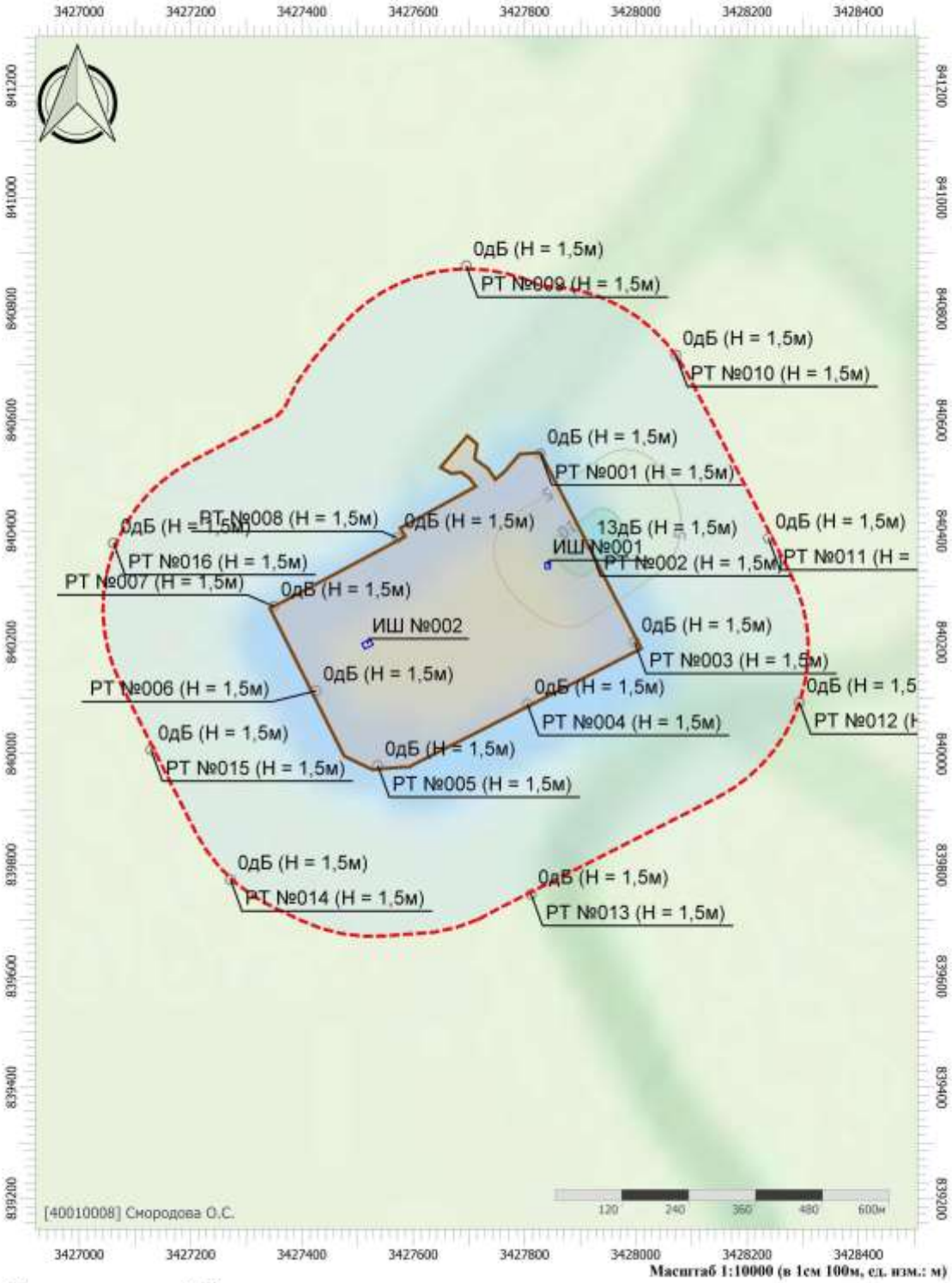
Цветовая схема (дБ)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 421

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

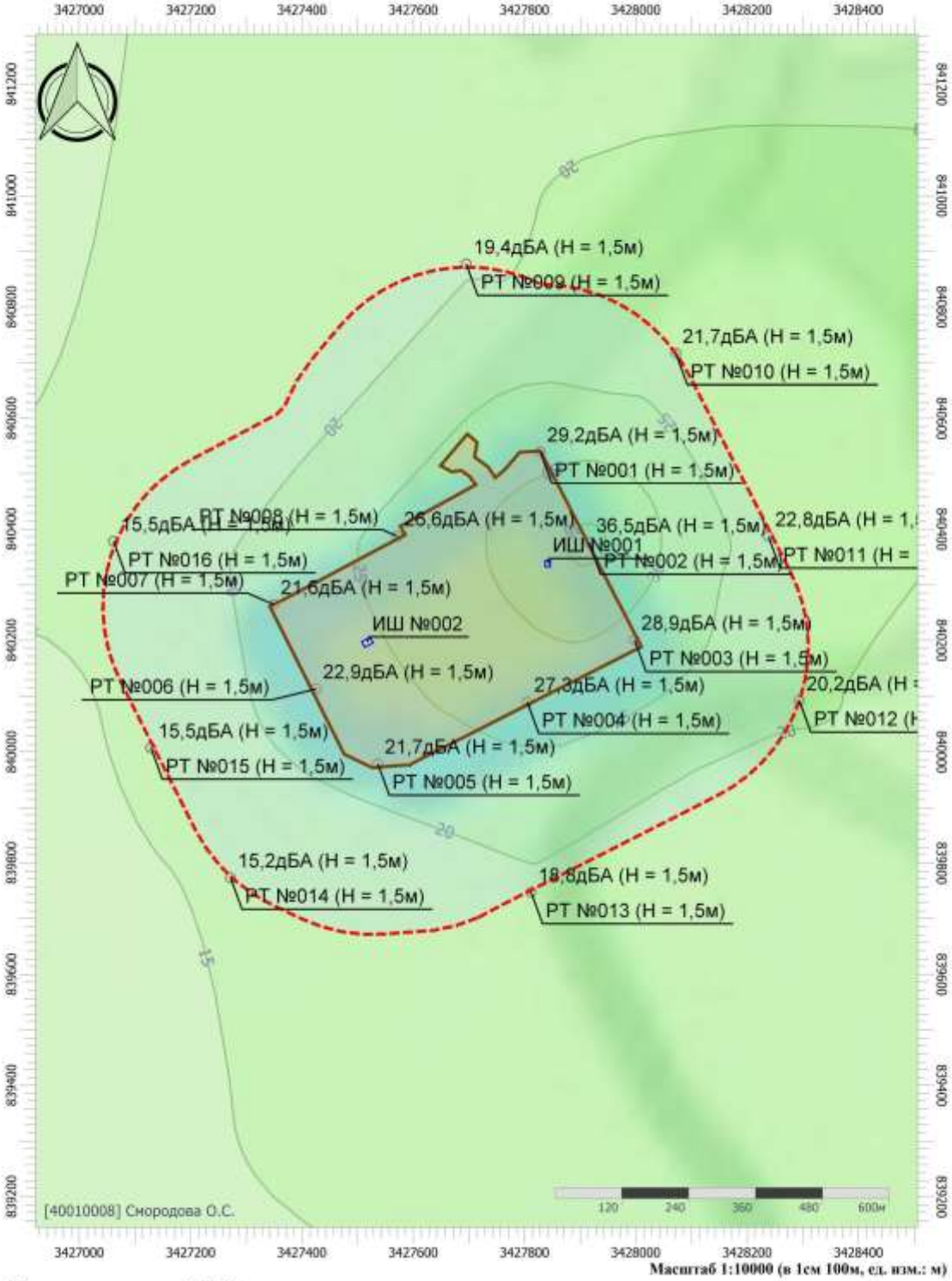
Цветовая схема (дБ)

0 5 10

Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

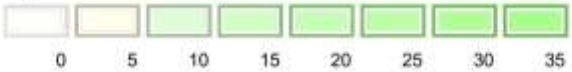
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 422

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

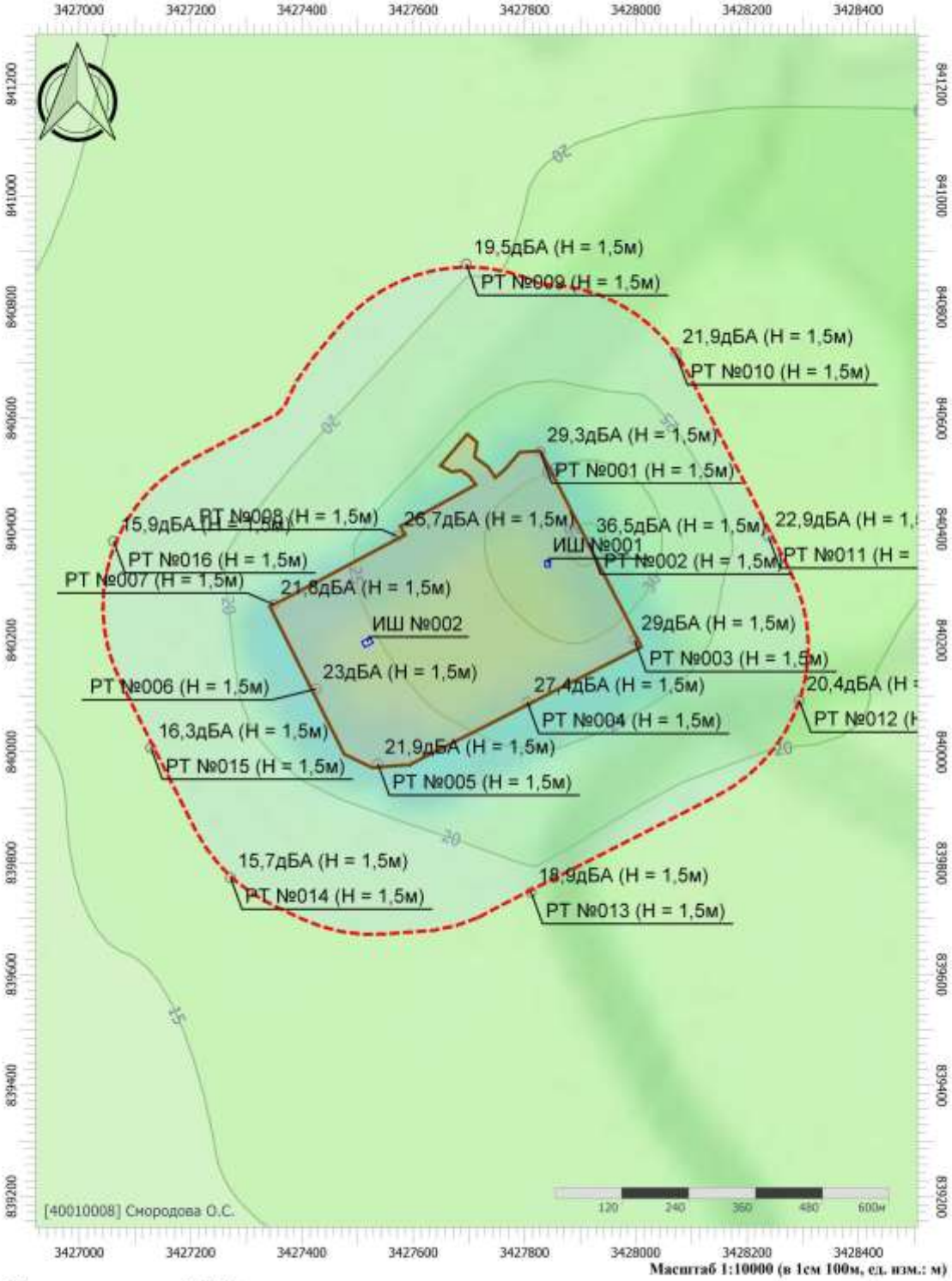
Цветовая схема (дБА)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

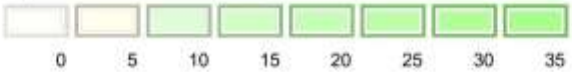
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 423

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (дБА)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	Колесников 11.2023
Инв. № подл.	2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS.ТЧ	Лист 424

Приложение 8 Параметры источников выбросов

6.2. Период эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника 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	
отд. НПР - Непл. Блок УДХ	0001	5,00	0,20	2,79	0,087650	20,0	840165	3427526			0,00	1052	Метиловый спирт	0,031896	390,56138	1,005877	1,005877
отд. НПР - баки реаг. Блок УДХ	0002	5,00	0,05	0,57	0,001119	20,0	840188	3427550			0,00	1052	Метиловый спирт	0,062130	59580,14848	0,019110	0,019110
отд. НПР - Непл. Блок ЗУ	0003	5,00	0,20	2,79	0,087650	20,0	840136	3427544			0,00	0410	Метан	9,28e-05	1,13676	0,002928	0,002928
												0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000224	2,74509	0,007070	0,007070
												0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,000828	10,13747	0,026109	0,026109
												0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1,41e-06	0,01721	4,43e-05	4,43e-05
												0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	2,49e-05	0,30453	0,000784	0,000784
												0621	Метилбензол (Фенилметан)	7,12e-06	0,08717	0,000225	0,000225
												0627	Этилбензол (Фенилэтан)	1,12e-05	0,13768	0,000355	0,000355
												2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,001159	14,19234	0,036552	0,036552
отд. НПР - Денажная емкость	0004	5,00	0,05	1,13	0,002219	20,0	840153	3427579			0,00	0410	Метан	4,962989	2400711,28141	0,309606	0,309606
												0415	Смесь предельных углеводородов	7,319210	3540469,65802	0,456594	0,456594

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

													С1Н4-С5Н12			
												0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,974799	471532,80892	0,060811	0,060811
												0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,004107	1986,79556	0,000256	0,000256
												0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,004107	1986,79556	0,000256	0,000256
												0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,004107	1986,79556	0,000256	0,000256
												0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,001369	662,26520	8,54e-05	8,54e-05
												1052	Метиловый спирт	0,248520	120214,61474	0,001593	0,001593
отд. НПР - Котел передвижной	0005	5,00	0,40	29,60	3,719646	250,0	840186	3427773			0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,538207	277,19590	0,002392	0,002392
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,087459	45,04432	0,000389	0,000389
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,131460	67,70636	0,000584	0,000584
												0330	Сера диоксид	0,123480	63,59663	0,000549	0,000549
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,697557	359,26692	0,003100	0,003100
												0703	Бенз/а/пирен	6,05e-06	0,00312	2,69e-08	2,69e-08
отд. НПР-непл. н/пром	6001	2,00					840187	3427612	840262	3427742	10,00	0410	Метан	0,000732	0,00000	0,023094	0,023094
												0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,000817	0,00000	0,025769	0,025769
												0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,002991	0,00000	0,094320	0,094320

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K012-002-PD-08.2-OOS .ТЧ

												0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	5,04e-06	0,00000	0,000159	0,000159
												0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	8,93e-05	0,00000	0,002816	0,002816
												0621	Метилбензол (Фенилметан)	2,55e-05	0,00000	0,000806	0,000806
												0627	Этилбензол (Фенилэтан)	4,03e-05	0,00000	0,001272	0,001272
												1052	Метиловый спирт	0,015279	0,00000	0,481854	0,481854
												2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,004159	0,00000	0,131165	0,131165
отд. ТО-свар пост	6003	5,00					840167	3427743	840168	3427743	1,00	0123	Железа оксид	0,015187	0,00000	0,000749	0,000749
												0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000229	0,00000	1,30e-05	1,30e-05
												0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,006500	0,00000	0,000312	0,000312
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001056	0,00000	5,10e-05	5,10e-05
												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,010313	0,00000	0,000495	0,000495
отд. ТО-металлообработка	6004	2,00					840147	3427701	840146	3427702	1,00	0123	Железа оксид	0,013533	0,00000	0,000193	0,000193
внутренний проез транспорт	6005	5,00					840474	3427741	840380	3427775	3,50	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000178	0,00000	0,000309	0,000309
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,89e-05	0,00000	5,00e-05	5,00e-05
												0328	Углерод (Пигмент черный)	2,22e-05	0,00000	3,30e-05	3,30e-05
												0330	Сера диоксид	3,72e-05	0,00000	6,10e-05	6,10e-05

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K012-002-PD-08.2-OOS .ТЧ

												0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000461	0,00000	0,000995	0,000995
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	8,33e-05	0,00000	6,40e-05	6,40e-05
												2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	6,67e-05	0,00000	0,000106	0,000106

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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 0,48 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	7	0,336
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

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11,2023

Инв. № подл. 2022/0285

	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	4	3278,28
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин малоопасные	781	1,14	890,34	4	3561,36
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	4	552,3684
Всего	1397,17				7392,0084

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

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			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
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»

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	552,3684	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. При
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	3278,28	МНО	МНО	По мере образования	

Взам. инв. №

Подпись и дата — Колесников 11.2023

Инв. № подл. — 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K012-002-PD-08.2-OOS .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%						необходимости буровые сточные воды и отработанный буровой раствор могут вывозиться на утилизацию на Полигон по сбору и утилизации нефтесодержащих, буровых и бытовых отходов на Западно-Салымском месторождении
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	3561,36	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:								**7394,908**				
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

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

SUP-WLL-K012-002-PD-08.2-OOS .ТЧ

Лист 444

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	0,237	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

SUP-WLL-K012-002-PD-08.2-OOS .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
									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
Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	3 05 291 91 20 5	5	4	Твердое	Древесина	100%	Демонтаж временного ограждения	1,92	Огражденная сеткой площадка накопления 1,	Навалом	1 раз за период работ, не превышая срока	Передача по договорам Подрядчика специализированным предприятиям

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
									размеро2х10 м		накопления 11 месяцев	**на утилизацию** Например, ООО "НСС" Л020-00113-86/00046081 от 03.05.2023
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	5	4	Изделия из однородного материала	Черный металл Минеральные примеси	99% 1%	Демонтаж временного ограждения	0,034	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
			Итого отходов V класса опасности:					**9,4972**				
			Итого:					**7404,405**				

Примечание:

1. Классификация отходов производства и потребления произведена согласно Федеральному классификационному каталогу 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

SUP-WLL-K012-002-PD-08.2-OOS .ТЧ

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

Взам. инв. №

Подпись и дата Колесников 11.2023

Инв. № подл. 2022/0285

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 кустовой площадки		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	Л020-00113-86/00667505	№ 6019 от 02 августа 2023 г	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов
	обезвреживание	Л020-00113-86/00667505	№ 6019 от 02 августа 2023 г	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)
	размещение	Л020-00113-86/00667505	№ 6019 от 02 августа 2023 г	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 источников)

Наименование вещества	Валовый выброс, т/период	Ставка платы (2026 год), руб/тонн	Норматив платы, руб
1	2	3	4
Железа оксид	0,001361	245,7	0,334398
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	9,70E-05	9829,5	0,953462
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,658701	219	363,2555
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,269538	147,5	39,75686
Углерод (Пигмент черный)	0,269279	219	58,9721
Сера диоксид	0,17941	78,8	14,13751
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,70E-06	1228,7	0,002089
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,457065	3,3	4,808315
Фториды газообразные	1,94E-05	1965,9	0,038138
Фториды плохо растворимые	0,00019	327,7	0,062263
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,039029	49,1	1,916324
Метилбензол (Фенилметан)	0,051625	16,4	0,84665
Бенз/а/пирен	2,78E-11	9829531,5	0,000273
Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,005993	31299,1	187,5755
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,002997	2	0,005994
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,023815	98,3	2,341015
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	3,00E-07	2877,6	0,000863
Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,019136	28,1	0,537722
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,41704	10,6	4,420624
Уайт-спирит	0,02304	10,6	0,244224
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,000589	17	0,010013
Взвешенные вещества	0,028107	65,5	1,841009

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,001521	196,6	0,299029
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	8,37E-06	196,6	0,001646
Всего			682,3615

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/т	Норматив платы, руб
1	2	3	4
Железа оксид	0,000942	245,7	0,231449
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1,30e-05	9829,5	0,127784
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,003013	219	0,659847
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000490	147,5	0,072275
Углерод (Пигмент черный)	0,000617	219	0,135123
Сера диоксид	0,000610	78,8	0,048068
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,004590	3,3	0,015147
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	1,508434	21,1	31,82796
Бензин	6,40e-05	6,6	0,000422
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000106	10,6	0,001124
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,167717	17	2,851189
			180,544

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	Доп коэффициент (ТТП)	Плата за размещение отхода, руб

			т отходов, 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)1	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	Плата за размещение отхода, руб
Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	2,232	1088,3	2429,086

ПРИЛОЖЕНИЕ 12 ЛИЦЕНЗИЯ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ

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

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

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

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий №191508

по состоянию на "29" января 2026 г.

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, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, Р-Н Нефтеюганский, 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:

(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:

Обезвреживание отходов III IV класса опасности

Сбор отходов III IV класса опасности

Размещение отходов III IV класса опасности

Обработка отходов III IV класса опасности

Утилизация отходов III IV класса 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

Приказ №ПС-006814-1-3 от 24.11.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AD0561D9DDD7F8054A37B3AA283A5D6B
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 11.06.2025 по 04.09.2026

(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

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

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

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

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий №192889

по состоянию на "05" февраля 2026 г.

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00104253

3. Дата предоставления лицензии: 29.09.2010

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:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПОЛИГОН-ЛТД"

АО "ПОЛИГОН-ЛТД"

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, М.Р-Н СУРГУТСКИЙ, МЕЖСЕЛЕННЫЕ ТЕРРИТОРИИ СУРГУТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА, ТЕР АВТОДОРОГА СУРГУТ-ЛЯНТОР 27 КМ, УЛ ПОЛИГОН ТБПО, ЗД. 1

ОГРН: 1038603250993

+7(912)2816271

info@poligonltd.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:

(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 класса опасности

Сбор отходов III IV класса опасности

Размещение отходов IV класса опасности

Транспортирование отходов III IV класса опасности

Обработка отходов III IV класса опасности

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ № от ..

Приказ №ИЛ-000763-1-3 от 28.05.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AD0561D9DDD7F8054A37B3AA283A5D6B
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 11.06.2025 по 04.09.2026

(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

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

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

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

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

Выписка из реестра лицензий №192895

по состоянию на "05" февраля 2026 г.

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-86/00046081

3. Дата предоставления лицензии: 11.03.2010

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 "НЕФТЕСПЕЦСТРОЙ"

ООО "НСС"

628680, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, Г.О. МЕГИОН, Г МЕГИОН, УЛ АЛЕКСАНДРА ЖАГРИНА, ЗД. 24

ОГРН: 1028601355210

+7(34643)47966

nss@nsshmao.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:

(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:

8605015381

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1) г. Мегион, ул. Александра Жагрина, д. 20

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов IV класса опасности

Сбор отходов IV класса опасности

Транспортирование отходов II III IV класса опасности

Обработка отходов IV класса опасности

Утилизация отходов IV класса опасности

10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ № от ..

Приказ о возобновлении действия лицензии №2651 от 24.10.2025

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00AD0561D9DDD7F8054A37B3AA283A5D6B
Владелец: МИНЦИФРЫ РОССИИ
Действителен с 11.06.2025 по 04.09.2026

(должность уполномоченного лица)	(ЭП уполномоченного лица)	(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Примечание: Выписка сформирована Минцифры России на основе сведений, полученных от Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

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

86-00588-3-00870-311214	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.Ю. 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

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
Рег. № РОСС RU.31578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.

Добровольная ПЭ сертификация

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.МЛ10.Н10455

Срок действия с 13.11.2025 по 12.11.2028

№ 0055434

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ РОСС RU.0001.11МЛ10

Орган по сертификации продукции ООО "Эрри-тест". Адрес: 143009, РОССИЯ, Московская обл, городской округ Одинцовский, город Одинцово, бульвар Любы Новоселовой, дом 6А, этаж 4, помещение 25. Телефон +7 4997030100, адрес электронной почты: erri-t@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ Строительный материал «СМОБ». Серийный выпуск.

код ОК
08.12.11

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 08.12.11-001-53483323-2024

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЮРИНФОРМ». ОГРН: 1028601791327, ИНН: 8619009116, КПП: 860401001. Адрес: 628309, РОССИЯ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра АО, г. Нефтеюганск, 2-й мкр., 32 дом., оф.202, телефон: 8(3463) 22-35-34, адрес электронной почты: yorik12-12-12@yandex.ru.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «ЮРИНФОРМ». ОГРН: 1028601791327, ИНН: 8619009116, КПП: 860401001. Адрес: 628309, РОССИЯ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра АО, г. Нефтеюганск, 2-й мкр., 32 дом., оф.202, телефон: 8(3463) 22-35-34, адрес электронной почты: yorik12-12-12@yandex.ru.

НА ОСНОВАНИИ
Протокол испытаний № 001/Y-13/11/25 от 13.11.2025 года, выданный Испытательной лабораторией «Тест-контроль» (аттестат РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ36)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Схема сертификации: 1с

Для сертификатов

Руководитель органа _____ В.О. Фетисов
подпись / инициалы, фамилия

Эксперт _____ А.В. Никитин
подпись / инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

07.11.2025 № 2033/ГЭЭ

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ»

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 проекта технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ», заявитель – ООО «ТАЙМ ЮНИТ» (ИНН 7728626036), образованной приказом Росприроднадзора от 13.08.2025 № 1465/ГЭЭ (в редакции приказа Росприроднадзора от 03.10.2025 № 1805/ГЭЭ «О продлении срока проведения государственной экологической экспертизы»).

2. Установить срок действия заключения, указанного в пункте 1 настоящего приказа, бессрочно.

Временно исполняющий обязанности начальника Управления государственной экологической экспертизы Р.С. Ткачев

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Номер заключения

0	0	0	-	1	-	1	5	5	5	П	-	2	5

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

**Проект технической документации
«Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ»**

подпункт 12 пункта 1статьи 11
Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ
«Об экологической экспертизе»

результат проведения государственной экологической экспертизы – положительное заключение

срок действия положительного заключения – бессрочно

Раздел 1 «Общие положения»

1.1. Состав экспертной комиссии.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, действующая в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) от 13.08.2025 № 1465/ГЭЭ «Об организации и проведении государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ» (в редакции приказа от 03.10.2025 №1805/ГЭЭ «О продлении срока проведения государственной экологической экспертизы проекта технической документации»), в составе: руководитель экспертной комиссии – Бутыгин П.В., советник генерального директора ООО «ЭКОНКО»; ответственный секретарь экспертной комиссии – Скоробогатова Д.М., советник отдела государственной экологической экспертизы Управления государственной экологической экспертизы Росприроднадзора; эксперты – Баскакова Е.В., руководитель отдела экологической экспертизы ООО «ЦЕНТР ЛАБ»; Гамарский Д.М., эксперт в области промышленной безопасности ООО «ГТЭ»; Галицкая И.В., д.г.-м.н., главный научный сотрудник, исполняющий обязанности заведующего лабораторией Федерального государственного бюджетного учреждения науки института геоэкологии им. Е.М. Сергеева Российской академии наук; Корнилаев Е.М., ведущий инженер ООО «Союзводпроект»; Яшин М.А., к.с.-х.н., преподаватель специальных дисциплин ГБПОУ ОК «Юго-Запад»; Мандра Ю.А., к.б.н., генеральный директор ООО «ЭкоАспект»; Тихонова И.О., к.т.н., доцент кафедры промышленной экологии РХТУ им. Д.И. Менделеева, рассмотрела представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ» и дополнительные документы, представленные заказчиком (далее – Материалы, документация, проект, объект).

1.2. Сведения о заказчике, представившем на государственную экологическую экспертизу Материалы, о разработчике Материалов

1.2.1 Заявитель государственной экологической экспертизы

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТАЙМ ЮНИТ» (ООО «ТАЙМ ЮНИТ»).

1.2.2. Заказчик Материалов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЮРИНФОРМ» (ООО «ЮРИНФОРМ»).

1.2.3. Разработчики Материалов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТАЙМ ЮНИТ» (ООО «ТАЙМ ЮНИТ»).

1.3. Сведения о составе Материалов, а также о составе материалов, документов, документации и заключений, поступивших в экспертную комиссию в процессе проведения государственной экологической экспертизы

1.3.1. Наименование и состав документов и или (документации), являющихся объектом государственной экологической экспертизы

Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ». Технологический регламент ТР 08.12.11-53483323-001-2024;

Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ». Технические условия ТУ 08.12.11-001-53483323-2024.

1.3.2.Материалы оценки воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит государственной экологической экспертизе

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду по проекту технической документации

TU-1.24-8-OBOC.1 Том 1. Текстовая часть;
TU-1.24-8-OBOC.2 Том 2. Приложение;
TU-1.24-8-OBOC.3 Том 3. Приложение;
TU-1.24-8-OBOC.4 Том 4. Приложение;
TU-1.24-8-OBOC.5 Том 5. Приложение;
TU-1.24-8-OBOC.6 Том 6. Приложение.

1.3.3 Положительные заключения и (или) документы согласований исполнительных органов государственной власти, получаемые в установленном законодательством Российской Федерации порядке

Не требуется в отношении рассмотренного Объекта.

1.3.4. Заключения федеральных органов исполнительной власти по объекту государственной экологической экспертизы в случае его рассмотрения указанными органами

В отношении рассмотренного объекта не требуется.

1.3.5. Заключения общественной экологической экспертизы:

Не поступали и не рассматривались экспертной комиссией.

1.3.6. Материалы обсуждений объекта государственной экологической экспертизы с гражданами, общественными объединениями и другими негосударственными некоммерческими организациями, юридическими лицами, организованных органами местного самоуправления, органами государственной власти субъектов Российской Федерации

Орган, организовавший общественный обсуждения – Департамент жилищно-коммунального хозяйства (ДЖКХ) администрации города Нефтеюганска.

Период проведения обсуждений: 29.01.2025 - 27.02.2025.

Формат проведения обсуждений: опрос.

Публикации уведомлений о проведении общественных обсуждений:

на официальном сайте Росприроднадзора;

на официальном сайте Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора;

на официальном сайте службы по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды, объектов животного мира и лесных отношений Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;

на официальном сайте Департамента жилищно-коммунального хозяйства (ДЖКХ) администрации города Нефтеюганска;

на сайте исполнителя ООО «Тайм юнит».

Протокол общественных обсуждений от 06.03.2025.

1.3.7. Информация о документах, поступивших в экспертную комиссию в процессе проведения государственной экологической экспертизы в соответствии с п. 22 Положения о проведении государственной экологической экспертизы, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2024 № 694:

В процессе проведения государственной экологической экспертизы в документы, отражающие общественное мнение по объекту экспертизы, заключения общественных экологических экспертиз в отношении этого объекта экспертизы (проведенных до дня окончания срока проведения государственной экологической экспертизы), замечания по объекту экспертизы, поступившие в ходе общественных обсуждений объекта экспертизы, а также аргументированные предложения по экологическим аспектам хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит государственной экологической экспертизе от органов местного самоуправления, общественных объединений и других негосударственных некоммерческих организаций и граждан в экспертную комиссию не поступали.

1.3.8. Информация о представленных заказчиком дополнительных материалах, документации и заключениях:

В процессе проведения государственной экологической экспертизы представлены дополнительные материалы в рамках ответов на запросы экспертной комиссии (письма ООО «Тайм юнит» от 16.09.2025 №188-09/25; от 30.09.2025 №206-09/25; от 27.10.2025 №231-10/25; от 28.10.2025 №236-10/25), которые рассматривались экспертной комиссией как неотъемлемая часть основной документации.

1.4. Сведения о ранее выданных заключениях государственной экологической экспертизы

Государственная экологическая экспертиза по объекту проводится впервые.

1.5. Сведения об изменениях, внесенных в материалы, в случае если объектом государственной экологической экспертизы является объект, ранее получивший положительное заключение, в который внесены изменения

В отношении рассмотренного объекта не требуется.

1.6. Сведения об изменениях, внесенных в материалы, в том числе с учетом переработки по замечаниям, изложенных в отрицательном заключении государственной экологической экспертизы, в случае проведения повторной государственной экологической экспертизы

В отношении рассмотренного объекта не требуется.

Раздел 2 «Характеристика объекта государственной экологической экспертизы и природно-климатических условий в районе реализации намечаемой в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственной и иной деятельности»

2.1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о реализации намечаемой в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственной или иной деятельности, в том числе о подготовке объекта государственной экологической экспертизы

Основанием для реализации намечаемой деятельности является решение заказчика - ООО «ЮРИНФОРМ».

2.2. Сведения об основаниях для разработки объекта государственной экологической экспертизы

Техническое задание на разработку проекта технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ» (Приложение №1 к Договору от 25.06.2024 №TU-1.24-8).

2.3. Сведения о природно-климатических условиях в районе реализации намечаемой в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственной и иной деятельности

2.3.1. Сведения о местонахождении объекта

Реализация технологии планируется на всей территории Российской Федерации.

Для проведения опытно-промышленных испытаний (ОПИ) Заказчиком были предложены две производственные площадки на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, отличающиеся составом отходов бурения.

Первая площадка - территория шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки (координаты 60.161 с.ш., 73.572 в.д.) - располагается в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Вторая площадка испытаний - территория шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки (координаты 60.480 с.ш, 72.052 в.д.), расположена в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра Тюменской области.

2.3.2. Сведения об условиях землепользования и земельных ресурсах

До начала выполнения работ на объектах Заказчика, относящихся к объектам нефтяной и газовой промышленности, проводится оформление необходимых разрешительных документов. Оборудования, агрегаты и механизмы, должны иметь документы (паспорта/инструкции и пр.), сопровождающие их при выпуске изготовителем. Для получения строительного материала «СМОБ» принимаются отходы бурения (за исключением I и II класса опасности, согласно приказу Минприроды от 04.12.2014 № 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»).

На территории субъектов Российской Федерации выбор производственного участка при реализации технологии осуществляется с учетом следующих требований и ограничений, не допускается использование технологии и применение строительного материала: в границах особо охраняемых природных территорий и их охранных зон; в границах первой зоны округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; в границах охранных зон, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт; в водоохранных зонах водных объектов; в зонах затопления, подтопления при отсутствии мер по предотвращению негативного воздействия вод; в границах зон санитарной охраны (далее - ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, минеральных источников; в границах контура санитарно-защитной зоны размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и ведения садоводства; в границах контура санитарно-защитной зоны размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой; в рыбохозяйственных заповедных зонах, рыбохозяйственной заповедной зоне озера Байкал; в границах территории объектов культурного наследия, а также в границах защитных зон и зон охраны объектов культурного наследия; во второй, третьей зоне оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых видов растений и животных, занесенных в Красные Книги международного, федерального и регионального уровней; на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки,

ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения); в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик; в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия; на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы.

Разрешается использование технологии на земельных участках, имеющих категорию: земли населенных пунктов; земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Разрешается использование технологии на территории лицензионных участков, месторождений полезных ископаемых выделенных для добычи полезных ископаемых (обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа), а также рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, вне зависимости от категории земель, за исключением указанных ограничений.

2.3.3. Климатическая характеристика и состояние атмосферного воздуха

В связи с планируемой реализацией намечаемой деятельности на территории всей Российской Федерации описание окружающей среды произведено кратко по почвенно-климатическим зонам (п. 3.2 тома TU-1.24-8-ОВОС.1).

2.3.4. Гидрологическая и гидрографическая характеристика

Первая площадка – территория шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки – располагается в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Вторая площадка испытаний – территория шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки, расположена в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра Тюменской области.

Ближайшим водным объектом ко второй площадке ОПИ является р. Сугмутын-Ях.

Общая длина р. Сугмутын-Ях – 14 км.

Обе площадки испытаний располагаются на расстоянии не менее 1 км от русел ближайших водотоков, не попадая в водоохранные зоны водных объектов.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ ширина водоохраной зоны (далее – ВОЗ) р. Сугмутын-Ях –

100,0 м, ширина прибрежной защитной полосы (далее – ПЗП) р. Сугмутын-Ях – 50,0 м.

2.3.5. Геологическое строение

В связи с планируемой реализацией технологии производства и применения строительного материала «СМОБ» на всей территории Российской Федерации, в рассмотренных материалах приведена краткая обобщенная характеристика геологических, гидрогеологических и геокриологических условий. Рассмотрено геологическое строение различных геологических областей России от протерозоя до четвертичного периода.

При рассмотрении гидрогеологических условий отмечено, что на территории России подземные воды характеризуются большим разнообразием условий распространения, формирования ресурсов и химического состава. Широко представлены пресные, минеральные и термальные подземные воды. Закономерности формирования подземных вод в различных регионах России находятся прежде всего в зависимости от их структурно-гидрогеологических условий, т. е. особенностей распространения в этих регионах различных типов гидрогеологических структур. Выделяется ряд артезианских и гидрогеологических складчатых областей, особый класс по условиям залегания и формирования составляют подземные воды криолитозоны.

К главным артезианским областям относятся Восточно-Европейская, Западно-Сибирская и Восточно-Сибирская. В рассмотренных материалах приводится характеристика гидрогеологических условий каждой области.

Гидродинамическое состояние подземных вод, на фоне тенденций последних лет, характеризуется как стабилизировавшееся, отмечается разнонаправленное изменение уровней подземных вод под влиянием комплекса естественных и техногенных факторов.

На территории Российской Федерации, по данным Управления ГМСН, выявлено 4194 участка загрязнения подземных вод, в т.ч. 2516 участков связаны с загрязнением подземных вод на водозаборах питьевого и хозяйственно-бытового назначения, преимущественно представляющих собой одиночные эксплуатационные скважины с производительностью менее 1,0 тыс. $м^3$/сут.

Особенно сильное загрязнение подземных вод наблюдается вблизи приемников промышленных, коммунальных и с/х отходов. Формирующиеся здесь участки загрязнения подземных вод хотя и имеют локальный характер распространения, но отличаются высокой интенсивностью загрязнения. Практически повсеместно загрязнение проявляется в районах промышленных и городских агломераций.

В криолитозоне, занимающей более 65 % территории России (в Восточно-Сибирской артезианской области свыше 90 %), наряду с геолого-структурным фактором распространение и формирование подземных вод определяются толщей многолетнемёрзлых пород. Подземные воды приурочены в основном к надмерзлотным отложениям различного возраста. Сплошная толща многолетнемёрзлых пород является региональным водоупором и ограничивает

распространение пресных надмерзлотных и межмерзлотных подземных вод участками сквозных и несквозных таликов под крупными реками и озёрами.

2.3.6. Характеристика земельных ресурсов и почвенного покрова

В документации приведены общие сведения о почвенном покрове территорий, на которых планируется осуществлять намечаемую деятельность (территория Российской Федерации).

2.3.7 Характеристика растительного и животного мира

В документации приведены общие сведения о растительном и животном мире территорий, на которых планируется осуществлять намечаемую деятельность (территория Российской Федерации).

2.3.8. Особо охраняемые природные территории, территории природоохранного значения и иные районы высокой экологической значимости

Не допускается использование технологии и применение строительного материала: в границах особо охраняемых природных территорий и их охранных зон.

2.4. Описание намечаемой в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственной и иной деятельности

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности (область применения материалов ОВОС) Проект технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ» (далее по тексту – Технология).

Технология производства и применения материала «СМОБ» разработана на основе технологических решений, изложенных в проекте технической документации «Регламент по приготовлению и применению строительного материала «РЕСОИЛ», который получил положительное заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ), утверждённое приказом Росприроднадзора от 27.10.2020 № 1439.

ООО «Юринформ», являющееся заказчиком разработки технологии «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ», на основании записи в Государственном реестре изобретений Российской Федерации № РД0476522 об отчуждении исключительного права на изобретение от 23.08.2024 № 2593289, является правопреемником технологии приготовления и применения строительного материала «РЕСОИЛ» и обладает исключительным правом на данный материал.

В период с 2021 по 2025 годы, в соответствии с заключением государственной экологической экспертизы, осуществлялись работы по производству и применению материала «РЕСОИЛ». В результате реализации технологии переработано значительное количество отходов бурения, образовавшихся на кустовых площадках Восточно-Сургутского, Встречного,

Кудринского, Кузоваткинского, Малобалыкского, Мамонтовского, имени Московцева, Омбинского, Приобского, Приразломного, Соровского, Средне-Угутского и Усть-Балыкского месторождений.

Реализация технологии планируется осуществлять на всей территории Российской Федерации.

Цель планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, связанной с внедрением технологии «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ», включает следующие аспекты:

Экологическая устойчивость: Сокращение объемов, накопленных и свежеобразующихся отходов бурения, что способствует снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Экономическая выгода: Производство строительного материала «СМОБ» из отходов бурения обеспечивает эффективное использование ресурсов и коммерческую выгоду за счет сокращения расходов на утилизацию и возможного получения дохода от продажи готовой продукции.

Технологическое развитие: Разработка и оптимизация процессов утилизации отходов бурения в ценный строительный материал «СМОБ» с использованием инновационных подходов и технологий, улучшающих качество и свойства конечного продукта.

Социальная ответственность: Повышение осведомленности и участия общественности в процессах утилизации отходов бурения и производства экологически чистых материалов, что способствует формированию более устойчивого и ответственного отношения к окружающей среде.

Соответствие стандартам: Обеспечение соответствия производимого строительного материала «СМОБ» всем необходимым нормативам и стандартам, что гарантирует его безопасность и качество при использовании в строительстве.

2.5. Описание основных решений (в том числе технических, технологических параметров, характеризующих намечаемую деятельность), предусмотренных документами и (или) документацией, обосновывающих намечаемую в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность

Согласно технологическому регламенту ТР 08.12.11-53483323-001-2024 (далее - ТР), предусмотрены технологические решения для утилизации отходов бурения с целью получения строительного материала «СМОБ».

Перечень утилизируемых отходов: 2 91 110 01 39 4 растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные; 2 91 110 11 39 4 растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные; 2 91 120 01 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные; 2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные; 2 91 121 11 39 3 шламы буровые при бурении,

связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные; 2 91 121 12 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные; 2 91 124 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров; 2 91 124 21 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров; 2 91 130 01 32 4 воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные; 2 91 130 11 32 4 воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные, и иные отходы бурения.

Утилизация отходов бурения с получением строительного материала «СМОБ» производится путем внесения в отходы бурения наполнителя, вяжущих и сорбирующих компонентов, с целью связывания мелкодисперсных частиц и свободной влаги отхода бурения в массив материала вязко-пластичной структуры. При производстве строительного материала «СМОБ» используются различные отходы бурения, песок, цемент и диатомит (или цеолит), и другие материалы (при необходимости).

Технические требования к строительному материалу «СМОБ» соответствуют Техническим условиям ТУ 08.12.11-001-53483323-2024.

Для получения строительного материала «СМОБ» на основе отходов бурения используются следующие компоненты с заданным функционалом:

Песок - в качестве наполнителя отходов бурения, выполняет каркасную функцию, препятствуя излишнему оседанию смеси.

Цемент/портландцемент - в качестве неорганического вяжущего, придающего СМОБ необходимую для работы текучесть за счет связывания воды. В процессе отвердения он связывает отдельные частицы наполнителя, приводя раствор к камнеобразному состоянию.

Диатомит - обеспечивает смеси необходимый сорбционный эффект, увеличивая поглотительную емкость, повышая связывающую и капсулизирующую способность смеси, тем самым, повышая эффективность обезвреживания токсичных компонентов отходов бурения (в первую очередь, нефти).

Цеолит - является аналогом диатомита и представляет собой алюмосиликаты кальция и натрия из подкласса каркасных силикатов. Цеолит может применяться в качестве замены диатомиту при экономической целесообразности.

Гуматы (калия, натрия и др.) применяются в виде водного раствора для интенсификации естественных природных процессов разложения нефтепродуктов и биоаккумуляции солей тяжелых металлов из отходов бурения. Гуматы используются в случае применения проектных решений в части

оставления шламонакопителей и (или) шламовых амбаров незакрытыми плодородным грунтом без посева семян культурных растений. При этом в течение нескольких лет происходит самозаростание шламонакопителей и (или) шламовых амбаров. Такой способ подходит для регионов средней полосы России.

Исходное сырье, представляющее собой отходы бурения, должно быть сопровождено соответствующими документами, такими как паспорта отходов и/или иные документы, которые содержат информацию о составе, свойствах и классе опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду.

Процесс проверки и утилизации отходов бурения:

Документация: каждый вид отходов бурения должен сопровождаться паспортом, который содержит информацию о составе, свойствах и классе опасности отходов, также могут потребоваться свидетельства, подтверждающие характеристики отходов, включая их происхождение и потенциальное воздействие на окружающую среду.

Недостаток информации: в случае, если в документации отсутствуют полные сведения об отходах, необходимо провести уточняющие физико-химические исследования. Эти исследования должны быть выполнены в рамках входного контроля до начала утилизации. Они помогут определить точный состав и свойства отходов, а также их класс опасности. Исследования должны проводиться в аккредитованных лабораториях, чтобы гарантировать достоверность и соответствие результатов установленным стандартам.

Требования к отходам: отходы, поступающие на утилизацию, должны соответствовать заранее установленным исходным или технологически приемлемым параметрам и характеристикам. Это касается как отдельных отходов, так и их сочетаний. Все отходы должны соответствовать требованиям технологического регламента, который определяет, какие параметры являются приемлемыми для утилизации. Это включает в себя предельно допустимые концентрации вредных веществ и другие характеристики, которые могут повлиять на процесс утилизации и безопасность.

Материалы, используемые для утилизации отходов бурения, должны сопровождаться документами (паспортами, заключениями, сертификатами и т. п.), выданными заводом изготовителем, которые содержат указание и подтверждение всех необходимых характеристик, соответствующих требованиям нормативных документов на данный материал.

Рецептуры смешения основных компонентов зависят от состава и характеристик утилизируемых отходов бурения.

Количество вносимых компонентов составляет: песок - от 10 до 40% от объема отходов бурения ($м^3$); цемент - от 1 до 10% от веса отходов бурения (т); диатомит или цеолит - 0,1 до 5% от веса отходов бурения (т).

Характеристика готовой продукции.

СМОБ представляет собой техногенный минеральный грунт, который классифицируется по ГОСТ 25100-2020 «Грунты. Классификация».

Материал одновременно может относиться к:

Грунтам (п. 3.3 ГОСТ 25100-2020): любая горная порода, почва, осадок и техногенные минеральные образования, рассматриваемые как многокомпонентные динамичные системы и часть геологической среды, изучаемые в связи с инженерно-хозяйственной деятельностью;

Глинистым грунтам (п. 3.2 ГОСТ 25100-2020): связный грунт, обладающий свойством пластичности за счет содержания минеральных частиц глинистой и пылеватой фракций;

Дисперсным грунтам (п. 3.4 ГОСТ 25100-2020): грунт, в котором преобладают механические, физические и физико-химические структурные связи;

Связным грунтам (п. 3.25 ГОСТ 25100-2020): дисперсный грунт с преобладанием физических и физико-химических структурных связей;

Техногенным грунтам (п. 3.32 ГОСТ 25100-2020): грунты, которые были изменены, перемещены или образованы в результате хозяйственной деятельности человека;

Искусственным материалам. Строительный материал из отходов бурения также классифицируется как искусственный материал, получаемый преимущественно смешением различных минеральных смесей (таких как песок, гравий, щебень, золошлаки) с цементом или другими неорганическими вяжущими и водой, в соответствии с ГОСТ 23558-94 «Смеси щебеночно-гравийно-песчаные и грунты, обработанные неорганическими вяжущими материалами, для дорожного и аэродромного строительства».

Показатели, контролируемые в обязательном порядке в каждой партии строительного материала «СМОБ», должны соответствовать установленным значениям. Продукция строительного материала «СМОБ» имеет марки А и Б, в зависимости от содержания нефтепродуктов.

Удельную эффективную активность естественных радионуклидов в приготовленной партии строительного материала определяют по величине максимальной удельной эффективной активности естественных радионуклидов, содержащихся в применяемых материалах, грунтах и вяжущих материалах. Обработанные материалы, в зависимости от величины суммарной удельной эффективной активности естественных радионуклидов Аэфф, содержащихся в смеси, используют при: Аэфф до 370 Бк/кг - для всех видов строительства; Аэфф свыше 370 до 740 Бк/кг - для дорожного строительства в пределах населенных пунктов и зон перспективной застройки, строительства производственных сооружений; Аэфф от 740 до 1500 Бк/кг - для дорожного и нефтепромыслового строительства вне населенных пунктов и зон перспективной застройки.

Назначение готовой продукции.

Строительный материал «СМОБ» марки А может использоваться:

Для земляных строительных работ: при заполнении шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок внутрипромысловых дорог месторождений полезных ископаемых; при строительстве грунтовых оснований производственных, вспомогательных площадок и внутрипромысловых автомобильных дорог месторождений полезных ископаемых и их

восстановлении, иных дорог; при отсыпке временных подъездов к шламовым амбарам, временным шламонакопителям, к объектам производственной и вспомогательной инфраструктуры месторождений и их восстановлении; при строительстве природоохранных обваловок и укреплении откосов объектов инфраструктуры месторождений полезных ископаемых;

Для земляных рекультивационных работ: при рекультивации шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТКО (ТБО); при рекультивации нарушенных земель временного и постоянного отвода; при рекультивации временных производственных, вспомогательных площадок; иное назначение.

Строительный материал «СМОБ» марки Б может использоваться:

Для земляных строительных работ: при заполнении шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок внутрипромысловых дорог месторождений полезных ископаемых; при строительстве грунтовых оснований производственных, вспомогательных площадок и внутрипромысловых автомобильных дорог месторождений полезных ископаемых и их восстановлении, иных дорог; при отсыпке временных подъездов к шламовым амбарам, временным шламонакопителям, к объектам производственной и вспомогательной инфраструктуры месторождений и их восстановлении; при укреплении откосов объектов инфраструктуры месторождений полезных ископаемых.

Для земляных рекультивационных работ: при рекультивации шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТКО (ТБО).

Описание технологического процесса и технологической схемы производства.

Решения разработаны для типовых объектов накопления/размещения отходов на промышленных площадках, включая: шламовые амбары (шламонакопители, площадки накопления отходов бурения и т.д.) на кустовых площадках и площадках разведочного бурения; накопители (карты) полигонов размещения промышленных отходов; временные накопители отходов на территории лицензионных участков, месторождениях углеводородного сырья; технологические емкости.

Технологические схемы предусматривают:

Утилизацию отходов бурения непосредственно в шламовом амбаре (шламонакопителе, на площадке накопления отходов бурения и т.д.), включая отходы бурения, завозимые с других площадок. Полученная продукция используется для заполнения шламового амбара с последующей рекультивацией или использования полученной площадки для технологических нужд Заказчика (площадка для стоянки техники, склад и пр.).

Утилизацию отходов бурения непосредственно в шламовом амбаре (шламонакопителе, площадки накопления отходов бурения и т.д.), включая отходы бурения, завозимые с других площадок. Полученная продукция вывозится для использования на других объектах.

Утилизацию отходов бурения на кустовых площадках с безамбарным бурением во временных накопителях или емкостях. Полученная продукция вывозится для использования на других объектах. Возможно использование на этом же объекте.

Вывоз отходов бурения на кустовых площадках с безамбарным бурением «из-под станка» на полигон или подготовленную площадку для утилизации.

Контроль качества получаемого строительного материала.

Отбор проб строительного материала «СМОБ» производится по ГОСТ 12071 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов», ГОСТ 30108 «Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов», 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» (возможно применение иных аналогичных методик отбора проб).

Показатели, подтверждающие соответствие полученного материала требованиям Технических условий ТУ 08.12.11-001-53483323-2024 (за исключением цвета), устанавливаются в лабораторных условиях в соответствии с методиками определения в строительном материале «СМОБ» таких показателей как: насыпная плотность; влажность; удельная эффективная активность естественных радионуклидов; определение нефтепродуктов; цвет по визуальным признакам (этот показатель может быть определен в месте производства работ по их окончании); определение класса опасности. Исследования проб проводятся в специализированных лабораториях, имеющих соответствующую аккредитацию и аттестацию, а их результаты оформляются соответствующими актами и протоколами.

Приемка готовой продукции осуществляется для каждой партии путем отбора проб для анализа всех контролируемых показателей. Под размером партии СМОБ, подлежащей анализу на обязательно контролируемые показатели, подразумевается любое количество полученного материала, хранимого в одном накопителе (площадке хранения).

Отбор проб каждой партии строительного материала производится с оформлением акта отбора проб с указанием: наименования продукции; лица, отобравшего пробу; даты отбора проб; цели отбора проб.

Контроль качества проводимых рекультивационных работ.

На всем протяжении выполнения комплекса рекультивационных работ с применением СМОБ ответственными за ликвидацию объекта временного размещения отходов и рекультивации земель одноименной кустовой площадки лицензионного участка являются ответственные лица, назначенные приказом по предприятию - исполнителю работ, которые организуют работы и отслеживают соблюдение технологии и ход рекультивационных работ. Предприятие - исполнитель рекультивационных работ - обеспечивает технологический (экологический) контроль получаемого материала и его использования для рекультивации. Качество рекультивационных работ может оцениваться по

содержанию нефтепродуктов и проективному травяному покрытию на основании региональных нормативов. Например, в ХМАО-Югре используется региональный норматив, утвержденный Постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 10.12.2004 №466-п «Допустимое остаточное содержание нефти и нефтепродуктов в почвах после проведения рекультивационных и иных восстановительных работ на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

По окончании рекультивационных работ, при отборе проб, отдельно отбираются и анализируются пробы плодородного слоя, а также отдельно отбираются и анализируются пробы рекультивационного материала из СМОБ, в соответствии с методиками, определенными техническими условиями ТУ 08.12.11-001-53483323-2024 в специализированной лаборатории, имеющей соответствующие аккредитацию и аттестацию, а их результаты оформляются соответствующими протоколами.

Требования и ограничения выбора производственного участка при реализации технологии.

На территории субъектов Российской Федерации выбор производственного участка при реализации технологии осуществляется с учетом следующих требований и ограничений.

Не допускается использование технологии и применение строительного материала: в границах особо охраняемых природных территорий и их охранных зон; в границах первой зоны округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; в границах охранных зон, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт; в водоохранных зонах водных объектов; в зонах затопления, подтопления при отсутствии мер по предотвращению негативного воздействия вод; в границах ЗСО источников питьевого и хозяйственно бытового водоснабжения, минеральных источников; в границах контура санитарно-защитной зоны размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и ведения садоводства; в границах контура санитарно-защитной зоны размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой; в рыбохозяйственных заповедных зонах, рыбохозяйственной заповедной зоне озера Байкал; в границах территории объектов культурного наследия, а также в границах защитных зон и зон охраны объектов культурного наследия; во второй, третьей зоны оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых видов растений и животных, занесенных в Красные Книги международного,

федерального и регионального уровней; на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения); в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик; в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия; на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы.

Разрешается использование технологии на земельных участках, имеющих категорию: земли населенных пунктов; земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Утилизация отходов бурения в объектах размещения или накопления на территории водоохранных зон и прибрежных защитных полос не допускается.

Разрешается использование технологии на территории лицензионных участков, месторождений полезных ископаемых выделенных для добычи полезных ископаемых (в том числе обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа), а также рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, вне зависимости от категории земель, за исключением указанных ограничений.

Результаты апробации.

Апробация технологических решений включала два этапа:

опытно-лабораторные исследования (ОЛИ), направленные на разработку в лабораторных условиях рецептуры для утилизации отходов бурения, предоставленных Заказчиком, и получения продукции - строительного материала.

опытно-промышленные испытания (ОПИ), направленные на апробацию в реальных природных полевых условиях на производственных площадках Заказчика возможности получения продукции из отходов бурения при реализации, предложенных в результате выполнения опытно-лабораторных испытаний (ОЛИ) технологических решений.

Целью испытаний являлись: апробация предлагаемых технологических решений для получения продукции из отходов бурения на основе их смешивания со связующими, структурирующими и сорбирующими компонентами в ходе проведения опытно-лабораторных (на площадке Исполнителя) и опытно-промышленных испытаний (на площадке Заказчика); сбор информации для оценки воздействия применяемых решений на окружающую среду и разработки перечня мероприятий по охране окружающей среды при реализации технологического процесса получения продукции.

Для проведения ОПИ Заказчиком были предложены две производственные площадки на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, отличающиеся составом отходов бурения.

Конструкция шламовых амбаров на площадках предусматривает наличие гидроизоляционного слоя, который при утилизации отходов бурения оставляется в шламовом амбаре (шламонакопителе) и обеспечивает практически полную изоляцию отходов от окружающей среды.

Первая площадка - территория шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки (координаты 60.161 с.ш., 73.572 в.д.) - располагается в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Ближайшим населенным пунктом, имеющим авиационное и железнодорожное сообщение, является г. Сургут, расположенный в 127 км к северу от района работ; г. Нефтеюганск - в 120 км к северо-северо-западу, г. Пыть-Ях - в 82 км к северо-западу; с. Угут - в 48 км к северо-востоку, д. Каюково - в 20 км к северо-западу от района работ. Испытания выполнялись на территории реализации проектной документации «Обустройство кустов скважин №32, 33, 34, 35, 36, разведочных скважин 3Р, 6Р Южной части Унтыгейского месторождения нефти».

Вторая площадка испытаний - территория шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки (координаты 60.480 с.ш, 72.052 в.д.), расположена в Нефтеюганском районе ХМАО-Югра Тюменской области. Ближайшим населенным пунктом является пос. Сентябрьский, расположенный на расстоянии около 8 км от площадки. Испытания выполнялись на территории реализации проектной документации «Обустройство кустовых площадок №104 БИС, №134. Автомобильная дорога с выездом на федеральную трассу в районе кустовой площадки №124 Западно-Малобалыкского месторождения» (721-ООС1.1., 2016 г.), предоставленной Заказчиком.

При ОЛИ были согласованы показатели качества получаемой продукции и используемые материалы, а также разработаны варианты рецептур с учетом практики и опыта ранее разработанных в Российской Федерации технологий. Для этого были разработаны три рецептуры (отличающихся числом и соотношением компонентов), которые используются в двух вариантах в зависимости от влажности исходного сырья. В ходе ОЛИ показано, что предложенные рецептуры позволяют получить продукт из отходов бурения со значениями показателей, соответствующими допустимым значениям для готовой продукции, как в теплых (+ 20-25ºС), так и в холодных (до -18ºС) условиях.

Пробы отходов бурения отбирались на площадках апробации до начала основного технологического процесса, после чего направлялись Исполнителю (ООО «Тайм юнит»). По предварительному согласованию Заказчик предоставил вместе с пробами отходов бурения протоколы на определение в них удельной эффективной активности естественных радионуклидов (ЕРН) и акты отбора проб. Согласно этим протоколам во всех пробах отходов бурения значения удельной эффективной активности ЕРН были намного меньше 370 Бк/кг, что

согласно ГОСТ 30108 и СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)» соответствует I классу применения в качестве строительных материалов (все виды строительства). В соответствии с программой ОПИ в отходах бурения, отобранных на площадках испытаний (всего 10 проб, по 5 проб на каждой площадке), определялись следующие показатели: массовая доля влаги, нефтепродукты, pH, хлорид-ионы, сухой остаток.

Кроме того, для каждой площадки из 5-ти проб была сформирована объединенная проба для проведения биотестирования. Биотестирование проводилось в испытательной лаборатории ООО «Лаб24» (аттестат аккредитации № RA.RU.21AH50) на двух тест- объектах: Daphnia magna Straus и Scenedesmus quadricauda.

Согласно приказу Минприроды России от 31.03.2025 № 158 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду», полученные значения безвредной кратности разбавления по всем тест-объектам на обеих площадках относятся к диапазону кратности разведения (Кр), соответствующему IV классу опасности ($1 < Кр \leq 100$).

Результаты анализа продукции.

После завершения основного технологического процесса и получения строительного материала из отходов бурения с каждой площадки испытаний было отобрано по одной объединенной пробе продукции (всего 2 пробы массой не менее 5 кг каждая), которые были отправлены исполнителю. В соответствии с программой испытаний в пробах продукции (строительного материала) определялись показатели, для которых регламентом заказчика были установлены допустимые значения. В соответствии с требованиями Технического задания к Договору в пробах определялись следующие показатели: насыпная плотность, влажность (массовая доля влаги), содержание нефтепродуктов и удельная эффективная активность ЕРН.

По результатам анализов можно сделать вывод, что значения всех исследуемых параметров в пробах продукции, отобранных по завершении ОПИ, ниже установленного порога допустимых значений в продукции согласно ТУ 08.12.11-001-53483323-2024. Помимо этого, пробы с каждой площадки были направлены в ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» для проведения биотестирования.

Согласно приказу Минприроды России от 31.03.2025 № 158 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду», полученные значения безвредной кратности разбавления по всем тест-объектам на обеих площадках относятся к диапазону кратности разведения (Кр), соответствующему IV классу опасности ($1 < Кр \leq 100$).

Таким образом, результаты ОПИ подтверждают эффективность применения технологических решений для получения продукции из отходов бурения, соответствующей требуемым характеристикам Технического задания и Договора. Сопоставляя данные по содержанию нефтепродуктов в сырье (отходах

бурения) и в полученной продукции (строительном материале), можно увидеть, что в результате реализации технологических решений снижение их концентрации составило от 72 до 90%.

Оценка состояния атмосферного воздуха при проведении опытно-промышленных испытаний.

Согласно Программе ОПИ по результатам прямых измерений атмосферного воздуха на площадках были определены массовые концентрации оксида азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, взвешенных веществ.

Полученные данные о состоянии атмосферного воздуха для участков проведения ОПИ показывают, что измеренные концентрации измеренных веществ находятся на одном и том же уровне как до проведения опытно-промышленных испытаний, так и после них. Исходя из этого можно сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают прямого влияния на состояние атмосферного воздуха.

Оценка состояния подземных вод при проведении опытно-промышленных испытаний.

Согласно Программе ОПИ были отобраны пробы подземных вод в районе площадок до и после проведения испытаний. Отобранные пробы были исследованы в испытательной лаборатории ООО «Тайм юнит». По результатам исследования видно, что состояние подземных вод существенно не отличается по содержанию загрязнителей до и после проведения ОПИ. Незначительные колебания показателей могут быть связаны с сезонным движением подземных вод. Исходя из этого, можно сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают прямого влияния на состояние грунтовых вод.

Оценка состояния подземных почв (поверхностных грунтов) при проведении опытно-промышленных испытаний.

Согласно Программе ОПИ были отобраны пробы почв (поверхностных грунтов) в районе площадок до проведения ОПИ и после них. Отобранные пробы были исследованы в испытательной лаборатории ООО «Тайм юнит». Превышения допустимых нормативных концентраций исследуемых загрязнителей не обнаружены как в пробах, отобранных до проведения ОПИ, так и после. Колебания значений являются незначительными.

В целом можно сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают влияния на изменение загрязненности почв (поверхностных грунтов).

Заключение апробации.

В ходе испытаний проведена апробация технологических решений для получения продукции из отходов бурения на основе их смешивания с дополнительными компонентами в ходе проведения ОЛИ и ОПИ. Способом получения продукции в полевых условиях являлось механическое

перемешивание экскаватором отходов бурения со связующими, структурирующими и сорбирующими компонентами (песком, цементом и диатомитом) на двух модельных площадках апробации на территории ХМАО-Югры.

На первой площадке в реализацию технологических решений было вовлечено 2113 м^3 отходов бурения. Процесс перемешивания компонентов и получения продукции длился с 13 по 18 октября 2024 г.

На второй площадке в реализацию технологических решений было вовлечено 4387 м^3 отходов бурения. Процесс перемешивания компонентов и получения продукции длился с 10 по 25 октября 2024 г.

Объем полученной продукции на первой площадке составил 2550 м^3, на второй - 5255,6 м^3.

Результаты исследований и испытаний подтверждают эффективность применения предлагаемых технологических решений для получения продукции из отходов бурения.

Сопоставление данных по содержанию нефтепродуктов в сырье (отходах бурения), предоставленном Заказчиком, и в полученной продукции (строительном материале СМОБ) показывает, что в результате реализации предлагаемых технологических решений наблюдается снижение остаточного содержания нефтепродуктов от 72 до 90%.

В ходе выполнения ОПИ была собрана информация для оценки воздействия применяемых решений на окружающую среду и разработки перечня мероприятий по охране окружающей среды при реализации технологического процесса получения продукции. Полученные данные замеров состояния атмосферного воздуха на участках проведения ОПИ показывают, что концентрации измеренных веществ (оксида азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, взвешенных веществ) находятся на одном и том же уровне как до проведения опытно-промышленных испытаний, так и после них.

Исходя из этого, можно сделать вывод, что предлагаемые технологические решения по получению строительного материала из отходов бурения не оказывают прямого влияния на состояние атмосферного воздуха.

По результатам исследования подземных (природных) вод на площадках видно, что их состояние не отличается по содержанию загрязнителей до и после проведения ОПИ. Незначительные колебания показателей могут быть связаны с сезонным движением подземных вод. При этом обе площадки испытаний располагаются на расстоянии не менее 1 км от русел ближайших водотоков, не попадая в водоохранные зоны водных объектов.

Исходя из этого, можно сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают прямого влияния на состояние подземных и поверхностных вод.

По результатам проведенных исследований в почвах (поверхностных грунтах) видно, что в содержании нефтепродуктов и тяжелых металлов до и после проведения ОПИ не наблюдается существенных изменений.

Потенциально-плодородный и плодородный слои почвы (ПСП) на территории площадок испытаний отсутствуют. Помимо этого, конструкция шламовых амбаров на площадках предусматривает наличие гидроизоляционного слоя, который при утилизации отходов бурения оставляется в шламовом амбаре (шламонакопителе) и обеспечивает практически полную изоляцию отходов от окружающей среды.

Это позволяет сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают прямого воздействия на состояние почв (поверхностных грунтов).

Оценка результатов ОПИ показывает, что при реализации технологических решений воздействие на компоненты окружающей природной среды не будет связано с ухудшением качества среды обитания.

Анализ полученных продуктов после завершения ОЛИ и ОПИ показал, что они соответствуют необходимым требованиям, и тестируемые показатели могут быть включены в технические условия на получаемую продукцию «Строительный материал «СМОБ».

Результаты испытаний позволяют рекомендовать внесение показателей в нормативные документы на получение продукции из отходов бурения: Строительный материал «СМОБ» марки А (с содержанием нефтепродуктов менее 10000 мг/кг); Строительный материал «СМОБ» марки Б (с содержанием нефтепродуктов от 10000 до 20000 мг/кг).

Раздел 3. «Сведения о воздействии намечаемой в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду»

3.1. Оценка воздействия на атмосферный воздух

Обоснование источников выбросов загрязняющих веществ. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при производстве и применении строительного материала «СМОБ» приняты согласно Технологическому регламенту ТР 08.12.11-53483323-001-2024.

Количественная оценка выбросов ЗВ выполнена расчетным путем, на основании расчетных методик, включенных в Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, сформированный Минприроды России во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 422 «Об утверждении Правил разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками».

На период производства строительного материала «СМОБ» стилизованы следующие источники выбросов ЗВ: 0001 – работа ДЭС; 6501 – заправка дизельным; 6502 – работа спецтехники (экскаватор Hitachi); 6503 – грузовой автотранспорт (автосамосвал MAN); 6504 – погрузочно-разгрузочные работы.

Согласно представленным расчетам, от указанных источников в атмосферный воздух поступит до 18,11292362 т/год ЗВ, в том числе: азота диоксид – 0,0215322; азота оксид – 0,0034987; углерод – 0,0025868; сера диоксид – 0,006801; дигидросульфид – 0,000037; углерода оксид – 0,062365; бенз(а)пирен – $1,8544\times10^{-8}$; формальдегид – 0,0001657; бензин – 0,00185; керосин – 0,0081482; алканы C_{12}-C_{19} – 0,013139; пыль неорганическая, содержащая 70-20 % SiO_2 – 17,9928.

На период проведения технической рекультивации шламового амбара (шламонакопителя) с использованием строительного материала «СМОБ» (технологическая карта №1) стилизованы следующие источники выбросов ЗВ: 0001 – работа ДЭС; 6501 – заправка дизельным; 6502 – работа спецтехники (экскаватор Hitachi); 6503 – грузовой автотранспорт (автосамосвал MAN).

Согласно представленным расчетам, от указанных источников в атмосферный воздух поступит до 0,112530619 т/год ЗВ, в том числе: азота диоксид – 0,0210342; азота оксид – 0,0034177; углерод – 0,0025398; сера диоксид – 0,006703; дигидросульфид – 0,000021; углерода оксид – 0,06138; бенз(а)пирен – $1,8544\times10^{-8}$; формальдегид – 0,0001657; бензин – 0,00185; керосин – 0,0080112; алканы C_{12}-C_{19} – 0,007408.

На период производства строительно-планировочных мероприятий с использованием строительного материала «СМОБ» (технологическая карта № 2)) стилизованы следующие источники выбросов ЗВ: 0001 – работа ДЭС; 6501 – заправка дизельным; 6502 – работа спецтехники (экскаватор Hitachi); 6503 – грузовой автотранспорт (автосамосвал MAN).

Согласно представленным расчетам, от указанных источников в атмосферный воздух поступит до 0,112530619 т/год ЗВ, в том числе: азота диоксид – 0,0210342; азота оксид – 0,0034177; углерод – 0,0025398; сера диоксид – 0,006703; дигидросульфид – 0,000021; углерода оксид – 0,06138; бенз(а)пирен – $1,8544\times10^{-8}$; формальдегид – 0,0001657; бензин – 0,00185; керосин – 0,0080112; алканы C_{12}-C_{19} – 0,007408.

На период проведения биологического этапа рекультивации (технологическая карта №3) стилизованы следующие источники выбросов ЗВ: 6501 – заправка дизельным; 6502 – работа спецтехники (экскаватор Hitachi.

Согласно представленным расчетам, от указанных источников в атмосферный воздух поступит до 0,016011 т/год ЗВ, в том числе: азота диоксид – 0,001893; азота оксид – 0,000308; углерод – 0,000319; сера диоксид – 0,000224; дигидросульфид – 0,000003; углерода оксид – 0,010982; бензин – 0,000582; керосин – 0,000708; алканы C_{12}-C_{19} – 0,000992.

Гигиенические нормативы ЗВ приняты согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Расчеты рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе проведены с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», поддерживающего реализацию Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих)

веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

Планируемая технология производства и применения строительного материала «СМОБ» будет реализована на всей территории Российской Федерации. В связи с этим расчет полей максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ был выполнен для площадки апробации, расположенной на территории шламового амбара, входящего в состав кустовой площадки №134 Западно-Малобалыкского месторождения в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области. Данная площадка представлена Заказчиком.

Метеорологические характеристики, влияющие на условия рассеивания загрязняющих веществ (далее – ЗВ), приняты следующими: расчетная температура воздуха наиболее теплого месяца – плюс 17,2 °С; расчетная температура воздуха наиболее холодного месяца – минус 21 °С; скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 % – 5 м/с.

Расчет ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проведен без учета фонового загрязнения, так как концентрации ЗВ на границе производственной территории не превышают 0,1 ПДК. Удаленность ближайшего населенного пункта
(пос. Сентябрьский, около 8 км от площадки) дополнительно минимизирует влияние выбросов на атмосферу в данной области.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что на границе нормируемых территорий максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами ЗВ в период работ, не превышают нормативов, установленных п. 70 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». Таким образом, расчетные значения выбросов ЗВ от заявленных источников приняты за нормативные.

3.2. Оценка воздействия физических факторов

Акустическое воздействие, согласно представленным материалам, является приоритетным видом физического воздействия.

В качестве источников шума при производстве строительного материала стилизованы следующие: ИШ-001 – ДЭС; ИШ-002 – экскаватор Hitachi; ИШ-003, ИШ-003 – автосамосвал MAN. Подробно перечень источников шума и их характеристики представлены в таблице 4.38 тома TU-1.24-8-OBOC.1.

В качестве источников шума на период применения строительного материала «СМОБ» (проведение технической рекультивации шламового амбара (шламонакопителя) с использованием строительного материала «СМОБ». Технологическая карта № 1 стилизованы следующие: ИШ-001 – ДЭС; ИШ-002 – экскаватор Hitachi; ИШ-003 – автосамосвал MAN. Подробно перечень

источников шума и их характеристики представлены в таблице 4.38 тома TU-1.24-8-OBOC.1.

В качестве источников шума на период применения строительного материала «СМОБ» (производство строительно-планировочных мероприятий с использованием строительного материала «СМОБ») Технологическая карта № 2 стилизованы следующие: ИШ-001 – ДЭС; ИШ-002 – экскаватор Hitachi; ИШ-003 – автосамосвал MAN. Подробно перечень источников шума и их характеристики представлены в таблице 4.38 тома TU-1.24-8-OBOC.1.

В качестве источников шума на период применения строительного материала «СМОБ» (проведение биологического этапа рекультивации) Технологическая карта № 3 стилизованы следующие: ИШ-001 – экскаватор Hitachi. Подробно перечень источников шума и их характеристики представлены в таблице 4.38 тома TU-1.24-8-OBOC.1.

Акустические характеристики заявленной техники и технологического оборудования (источников шума) приняты согласно справочным данным и протоколам измерения уровней шума.

Расчет акустического воздействия проведен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», реализующего методику определения уровней звукового давления в расчетных точках согласно СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003. Защита от шума», ГОСТ 31295.2-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета». Нормируемыми параметрами непостоянного шума в расчетных точках являются эквивалентные уровни звукового давления Lэкв, дБ, и максимальные уровни звукового давления Lмакс, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц.

Анализ результатов акустического расчета показал, что на период работ на границе нормируемых территорий уровень шума не превышает требований табл. 5.35 СанПиН 1.2.3685-21, что подтверждает допустимость акустического воздействия.

Ввиду отсутствия иных значимых факторов физического воздействия (электромагнитное излучение, инфразвук, ионизирующее излучение, тепловое воздействие, световое воздействие) количественная оценка воздействия по ним не проводилась.

3.3. Оценка воздействия на поверхностные водные объекты. Водопотребление, водоотведение

При реализации технологии производства и применения строительного материала «СМОБ» воздействие на поверхностные водные объекты и их водосборные площади возможно только при нарушении регламента работ или в аварийных ситуациях (например, утечка сточных вод с пункта мойки колес). В штатном режиме работ, с соблюдением предусмотренных мероприятий, совокупное воздействие отсутствует, поскольку технология носит закрытый характер, без сбросов в водные объекты.

Возможные источники воздействия:

сточные воды от мойки колес автотранспорта (включая экскаваторы, автосамосвалы);

сточные воды от хозяйственно-бытовых нужд (души, туалеты), если они накапливаются временно;

условно источник воздействия – воды от приготовления строительного материала «СМОБ», но по проектным решениям это исключено (сухая технология без водной составляющей).

Проектом предусмотрено обеспечение хозяйственно-питьевого водоснабжения (питьевого качества) с использованием технологии привозной бутилированной воды. Вода будет поставляться в бутылях, изготовленных из поликарбонатного пластика, и будет использоваться помповый насос для удобной раздачи.

Социально-бытовое обслуживание рабочих должно быть организовано с использованием существующих административно-бытовых зданий, расположенных на площадках предприятий, где реализуется данная технология. Это позволит эффективно использовать имеющиеся ресурсы и оптимизировать затраты, обеспечивая работников необходимыми условиями для отдыха и питания.

Расход воды на питьевые нужды был определяется с учетом данных о персоналоемкости при производстве и применении строительного материала «СМОБ».

Для обеспечения санитарно-гигиенических нужд персонала, необходимо задействовать при реализации технологии существующие санитарно-бытовые помещения с туалетом (биотуалет) и гигиенический душем.

В целях предотвращения выноса грунта и грязи колесами автотранспорта на городскую территорию выезды с площадки реализации технологии оборудуется пункт мойки (очистки) колес автотранспорта.

Мойка колес спецтехники осуществляется один раз в сутки при выезде с площадки производства работ.

Мойка спецтехники производится не реже 1 раза в 2 недели на специализированных предприятиях (автомойках).

Расход воды на мойку колес определяется паспортными характеристиками принятой для эксплуатации установки мойки колес с водооборотной системой (установка мойки данного типа предусмотрена мероприятиями по охране поверхностных вод).

Объем хозяйственно-бытового водоотведения сопоставим с объемом водопотребления по хозяйственно-бытовому и питьевому направлениям.

По мере накопления сточные воды собираются в специальные резервуары или коллекторы на территории реализации технологии. Как только их уровень достигает определенной отметки, они откачиваются и транспортируются на очистные сооружения сторонней организации.

Выбор подрядчика проводился путем открытого тендера, гарантируя прозрачность и экономическую эффективность процесса.

Проектными решениями предусмотрено мероприятие по своевременному вывозу образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод на очистные сооружения сторонней организации после заключения соответствующего договора (выбор подрядчика проводился путем открытого тендера, гарантируя прозрачность и экономическую эффективность процесса).

Сброс хозяйственно-бытовых стоков в водные объекты не предусмотрен, а состав этих стоков обеспечивает возможность их очистки на очистных сооружениях сторонней организации после заключения соответствующего договора (выбор подрядчика проводился путем открытого тендера, гарантируя прозрачность и экономическую эффективность процесса).

Объем и качество сточных вод, образующихся в результате реализации технологий производства и применении строительного материала «СМОБ», будут варьироваться в зависимости от природно-климатических условий в зоне расположения объекта. Степень загрязнения поверхностных стоков будет определяться санитарным состоянием водосбора и атмосферы, уровнем благоустройства территории, а также гидрометеорологическими параметрами осадков и таяния снега.

Поверхностный сток (ливневые воды), образующийся на территории стоянки техники в виде поверхностных вод собираются с территорий реализации Технологии.

Сбор поверхностного стока с территории стоянки техники запланирован в емкости сбора ливневых стоков, куда они поступают через траншею, оборудованную с учетом спланированного уклона поверхности. Из емкости сбора ливневых стоков осуществляется откачка и вывоз поверхностного стока на очистные сооружения сторонней организации (выбор подрядчика проводился путем открытого тендера, гарантируя прозрачность и экономическую эффективность процесса).

3.4. Оценка воздействия на геологическую среду и подземные воды

Оценка состояния подземных вод и грунтов при проведении опытно-промышленных испытаний (ОПИ)

В ходе испытаний проведена апробация технологических решений для получения продукции из отходов бурения на основе их смешивания с дополнительными компонентами в ходе проведения ОЛИ и ОПИ.

Способом получения продукции в полевых условиях являлось механическое перемешивание экскаватором отходов бурения со связующими, структурирующими и сорбирующими компонентами (песком, цементом и диатомитом) на двух модельных площадках апробации на территории ХМАО-Югры.

На первой площадке в реализацию технологических решений было вовлечено 2113 м^3 отходов бурения. Процесс перемешивания компонентов и получения продукции длился с 13 по 18 октября 2024 г.

На второй площадке в реализацию технологических решений было вовлечено 4387 м^3 отходов бурения. Процесс перемешивания компонентов и

получения продукции длился с 10 по 25 октября 2024 г.

Объем полученной продукции на первой площадке составил 2550 м^3, на второй - 5255,6 м^3.

Сопоставление данных по содержанию нефтепродуктов в сырье (отходах бурения), предоставленном Заказчиком, и в полученной продукции (строительном материале СМОБ) показывает, что в результате реализации предлагаемых технологических решений наблюдается снижение остаточного содержания нефтепродуктов от 72 до 90%.

Состояние подземных вод. Согласно Программе ОПИ были отобраны пробы подземных вод в районе площадок до и после проведения испытаний. Отобранные пробы были исследованы в испытательной лаборатории ООО «Тайм юнит». Протоколы испытаний отобранных проб представлены.

В связи с тем, что санитарно-гигиенические и экологические нормативы качества грунтовых вод установлены только для населенных мест (СанПиН 1.2.3685-21), а площадки расположены за границами населенных пунктов, анализ текущего состояния подземной воды относительно установленных нормативов качества не проводится. Сравнение полученных значений с установленными предельно допустимыми концентрациями (ПДК) веществ носит справочный характер.

По результатам исследования видно, что состояние подземных вод существенно не отличается по содержанию загрязнителей до и после проведения ОПИ. Незначительные колебания показателей могут быть связаны с сезонным движением подземных вод. Исходя из этого, можно сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают прямого влияния на состояние грунтовых вод.

Состояние поверхностных грунтов. Согласно Программе ОПИ были отобраны пробы почв (поверхностных грунтов) в районе площадок до проведения ОПИ и после них. Отобранные пробы были исследованы в испытательной лаборатории ООО «Тайм юнит». Превышения допустимых нормативных концентраций исследуемых загрязнителей не обнаружены как в пробах, отобранных до проведения ОПИ, так и после. Колебания значений являются незначительными.

В целом можно сделать вывод, что опытно-промышленные испытания технологических решений для получения продукции на основе отходов бурения не оказывают влияния на изменение загрязненности почв (поверхностных грунтов).

Оценка воздействия на геологическую среду и подземные воды

В процессе реализации Технологии производства и применения строительного материала «СМОБ» могут проявляться следующие виды воздействия на геологическую среду: геомеханическое; гидродинамическое; геохимическое.

Геомеханическое воздействие возникает в результате нагрузки на грунты от работающей специализированной техники.

Статическая нагрузка возникает от веса техники и оборудования, что может привести к деформациям и изменениям в грунтовой толще. Динамическая нагрузка связана с движением техники и может вызывать колебания и дополнительные напряжения в грунте. Эти колебания могут негативно сказаться на стабильности грунтовой структуры, особенно в условиях повышенной влажности или слабой несущей способности почвы.

Воздействие на геологическую среду будет ограничено пределами земельного отвода территории реализации технологии. Это важно для минимизации негативных последствий, так как работы осуществляются в рамках заранее определенной зоны, что позволяет контролировать и снижать риски.

Передвижение специализированной техники по существующим и заранее обустроенным дорогам и временным проездам помогает снизить риск повреждения грунтовой структуры. Это также способствует уменьшению геомеханического воздействия на окружающую среду.

Проведение работ в пределах земельного отвода, без затрагивания горного массива, также снижает риск геомеханических изменений в более крупных геологических структурах. Это обеспечивает дополнительную защиту для стабильности окружающей среды.

В целом, правильное планирование и выполнение работ с учетом этих факторов может помочь минимизировать геомеханическое воздействие и сохранить устойчивость грунтовой структуры. Геомеханическое воздействие проявится в нарушении грунтовой толщи при проведении нагрузки (статической и динамической) на грунты основания от работающей техники. Эти воздействия будут носить линейно-локальный и кратковременный характер. Несмотря на значительный линейный масштаб воздействия, оно затрагивает лишь верхнюю часть геологического разреза.

Таким образом, геомеханическое воздействие будет иметь локальный характер и выразится в виде статической и динамической нагрузки на грунты от технологического оборудования, что подчеркивает важность тщательного контроля и управления данными процессами.

Гидродинамическое воздействие в общем случае проявляется в изменении динамики пластовых и грунтовых вод. Это воздействие, возникающее в результате нарушения условий питания и дренирования грунтовых вод, определяется следующими факторами.

Использование непроницаемых или сорбирующих покрытий в рамках реализации технологии направлено на предотвращение утечек горюче-смазочных материалов (ГСМ) во время дозаправки техники. Площадь таких покрытий, как правило, незначительна и не способна оказать существенное влияние на уровневый режим подземных вод.

Характеристики грунта, используемого для обратных засыпок, также играют важную роль в динамике грунтовых вод. Правильный выбор материалов может способствовать поддержанию стабильного гидродинамического режима.

Изменение гидродинамического режима может проявиться лишь на отдельных, наиболее сложных участках, например там, где уровни подземных

вод залегают близко к поверхности. В таких местах соблюдение проектных требований к выполнению работ имеет особое значение для минимизации воздействия на подземные воды.

При условии соблюдения всех проектных требований, прогнозируется, что воздействие на подземные воды будет незначительным и допустимым. Процесс реализации технологии не предполагает отчуждение неосвоенных территорий, так как все работы строго ограничены пределами промышленных объектов.

Важным аспектом данной технологии является использование непроницаемых покрытий, что обеспечивает дополнительную защиту от утечек ГСМ в процессе дозаправки техники и на стоянках специализированной техники. Кроме того, в процессе реализации технологии используется привозная вода, а образующиеся загрязненные воды не сбрасываются на рельеф, что исключает риск загрязнения окружающей среды.

Таким образом, гидродинамическое воздействие, возникающее в ходе реализации технологии, не приведет к каким-либо негативным последствиям, связанным с изменением гидродинамических условий. Все меры, предусмотренные в процессе реализации технологии, направлены на защиту окружающей среды и минимизацию негативного воздействия.

Геохимическое воздействие в период реализации технологии основное геохимическое воздействие будет проявляться в двух ключевых направлениях: осаждение продуктов сгорания топлива, образуемых в результате работы двигателей внутреннего сгорания и дизель-генераторных установок (ДГУ); проливы жидкостей, возникающие в результате аварийных ситуаций.

Масштабы геохимического воздействия определяются несколькими факторами, включая характер загрязнителей, возможные объемы их поступления и последствия их воздействия на окружающую среду. Продукты сгорания, осевшие на поверхности, могут проникать в грунтовую толщу и грунтовые воды прилегающей территории через просачивающиеся осадки. Однако масштаб этого воздействия оценивается как незначительный, что обусловлено ограниченной площадью и объемом осаждаемых веществ.

Проливы горюче-смазочных материалов (ГСМ) могут оказать негативное влияние на окружающую среду, особенно в случае нарушения правил эксплуатации специализированной техники, включая использование неисправного оборудования. Эти воздействия рассматриваются как аварийные и требуют особого внимания. Для минимизации возможных последствий таких аварий предусмотрены специальные мероприятия, направленные на быстрое реагирование и ликвидацию последствий.

Соблюдение строгих требований к организации работ позволяет оценивать вероятность проявления геохимического воздействия как малую. Важно отметить, что последствия геохимического воздействия при реализации технологии можно считать контролируемыми, учитывая запланированные меры производственного экологического контроля. Это включает в себя регулярные проверки состояния оборудования, обучение персонала и внедрение эффективных процедур реагирования на аварийные ситуации.

В целом, реализация технологии «СМОБ» с учетом всех предусмотренных мер направлена на защиту окружающей среды и минимизацию негативного воздействия на геологическую среду и подземные воды. Все виды воздействия контролируемы и могут быть сведены к минимуму при соблюдении установленных норм и правил. Согласно результатам опытно-промышленной апробации, реализация технологии не приведет к изменению качества подземных вод и геологической среды. Благодаря принятым технологическим и природоохранным мероприятиям, геомеханическое, гидродинамическое и геохимическое воздействие на геологическую среду оценивается как незначительное.

3.5. Оценка воздействия на почвенный покров

Работы планируется проводить в пределах территорий обустройства кустовых площадок и временного отвода земель, выделенных исполнителем/заказчиком. Воздействие на окружающую среду в ходе планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности будет временным, и со временем природа в значительной мере восстановит нанесенный ущерб. Основные формы негативного воздействия на почву проявляются в загрязнении атмосферного воздуха от работы строительной техники и автотранспорта.

В ходе работ выявлены следующие возможные источники воздействия на почвы и земельные ресурсы: выбросы в атмосферу и их осаждение на поверхность почв; небольшие локальные разливы горюче-смазочных материалов; нарушение требований хранения отходов, поступающих на утилизацию; увеличение антропогенной нагрузки в связи с облегчением доступа к району.

Поскольку планируемая (намечаемая) деятельность будет проводиться на уже существующих площадках, а техника будет перемещаться только по имеющимся дорогам, механические воздействия и пирогенные факторы сведены к минимуму, что способствует снижению негативного влияния на окружающую среду.

Источники воздействия на почвы и земельные ресурсы в процессе производства и применения строительного материала «СМОБ»: Загрязнение атмосферного воздуха выхлопами дизельного топлива от транспорта и строительной техники. Пыление материалов, используемых при производстве работ по утилизации отходов, и осаждение их части на поверхности земли; Поступление загрязняющих веществ в почвы будет иметь локальный характер и в основном воздействовать на техногенно преобразованную территорию, что ограничивает масштаб воздействия; Антропогенные нагрузки на прилегающую территорию и возможность нарушения почв или захламления территории вдоль подъездной дороги будут минимальными, поскольку численность эксплуатационного персонала незначительна; При самых неблагоприятных условиях (одновременность работы всех источников выделения загрязняющих веществ) максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в точках максимума составляют величины менее 1 ПДК для всех веществ и групп

суммаций. Рассеивание загрязняющих веществ происходит в границах санитарно-защитной зоны (СЗЗ) кустовых площадок; При нарушении требований хранения отходов может произойти проникновение углеводородного сырья в почвы. Это приведет к резкому увеличению соотношения между углеродом и азотом в загрязненных почвах, что вызовет нарушения режима почв, корневого питания растений и снижение общего уровня биологической продуктивности.

Потенциальное воздействие планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности на почвы и земельные ресурсы оценивается как слабое, ввиду принятого направления использования территории производства работ (промышленные площадки) а также благодаря принятым технологическим решениям и мероприятиям. Пространственный масштаб воздействий определяется как местное воздействие, а по временному масштабу воздействие можно отнести к долгосрочным.

Реализация технологии не повлечет за собой изменение характера землепользования. После применения запланированных технологических мероприятий остаточные воздействия снижаются до незначительных. При работе спецтехники вещества, выбрасываемые вместе с отходящими газами в исходном виде или после физических и химических реакций в атмосфере (вследствие выпадения и/или оседания) имеют потенциальную возможность мигрировать в почвы, что может привести к подкислению и загрязнению почв. По окончании работ территория реализации Технологии перестает быть источником загрязнения окружающей среды.

3.6. Оценка воздействия на растительный и животный мир

Растительный мир

Основные формы негативного воздействия на растительный мир при планируемых работах будут проявляться в виде загрязнения атмосферного воздуха от работы строительной техники. Однако, поскольку работы будут проводиться на техногенно преобразованной территории и специально оборудованной площадке, воздействие на растительный покров будет минимальным.

Главные источники воздействия на растительность:

Выбросы в атмосферу. Продукты сгорания дизельного топлива от спецтехники и автомобилей, пыль при выгрузке материалов; Образование и размещение отходов. Отходы, образующиеся в процессе производства работ, могут явиться потенциальным источником воздействия на растительность;

Небольшие локальные разливы ГСМ. Значительные утечки топлива, образующиеся при работе спецтехники и транспортных средств;

Увеличение пожароопасности. Концентрация техники, наличием легковоспламеняющихся материалов, деятельность персонала;

Увеличение антропогенной нагрузки. Облегчение доступа к ранее недоступным участкам. Воздействие на растительность будет оказано в период

производства работ, а после окончания работ, природная среда будет восстанавливаться естественным образом.

Уровень потенциального воздействия при реализации Технологии на растительность можно считать слабым, поскольку:

Пространственный масштаб воздействий. Местное воздействие, ограниченное территорией производства работ;

Временной масштаб воздействия. Среднесрочное воздействие, которое будет действовать в течение определенного периода времени. После применения предлагаемых природоохранных мер, остаточные воздействия снижаются до незначительных. Реализация природоохранных мер позволит существенно снизить негативное воздействие производства работ на растительность.

Изъятие растительности и лесных ресурсов не предполагается.

Использование гуматов (рецептура 3) целесообразно в случае применения проектных решений в части оставления шламонакопителей и (или) шламовых амбаров незакрытыми плодородным грунтом без посева семян культурных растений. При этом в течение нескольких лет происходит самозаростание шламонакопителей и (или) шламовых амбаров. Такой способ подходит для регионов средней полосы России, где природно-климатические условия способствуют эффективному развитию естественной растительности.

Животный мир

Работы по производству строительного материала «СМОБ» осуществляются на подготовленной площадке, что исключает необходимость подготовки земельного участка и минимизирует воздействие на окружающую среду. При соблюдении правил транспортировки и хранения отходов производства и потребления, негативное воздействие на животный мир минимизируется.

Для уменьшения воздействия на почвенно-растительный покров и животный мир, предусматриваются следующие меры: исключение проливов и утечек на почвенный покров; складирование материалов и оборудования на территориях с насыпными грунтами или твердыми покрытиями; раздельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры или ёмкости с последующим вывозом; техническое обслуживание автотранспорта в специально отведенных местах; исключение вырубки древесно-кустарниковой растительности; компенсация повреждения древесной или кустарниковой растительности.

Инструктирование обслуживающего персонала на соблюдение правил пожарной безопасности.

В случае повреждения в ходе применения строительного материала «СМОБ» древесной или кустарниковой растительности, должна быть предусмотрена компенсация (высадка) поврежденных растений.

Планируемое размещение объектов применения строительного материала «СМОБ» приведет к временному нарушению сложившихся териокомплексов, представленных мелкими видами с высокой долей участия в них синантропных видов (мышь домовая и серая крыса).

К основным последствиям антропогенной деятельности для популяций позвоночных животных при ликвидации аварийных последствий (разливы нефтепродуктов) относятся: трансформация, нарушение и отчуждение естественных местообитаний, фрагментация местообитаний; факторы беспокойства, обусловленные присутствием людей, шумом от работы технических и транспортных средств; нарушение естественных путей миграции животных; загрязнение территорий.

Водная биота не будет подвержена воздействию, поскольку места реализации проекта не затрагивают местообитаний водной биоты.

Для наземной биоты при безаварийной (штатной) работе при получении и применении строительного материала «СМОБ» негативные факторы будут выражены: потеря местообитаний животных. в основном почвенных только в период проведения работ; усиление фактора беспокойства. связанного с присутствием людей и работой техники в период работ.

Воздействие от реализации Технологии на растительность и животный мир можно считать слабым. При этом, предусмотренные природоохранные мероприятия позволят ограничить это воздействие участками согласованного земельного отвода, а растительность прилегающих территорий не будет нарушаться.

3.7. Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории (ООПТ) и другие районы высокой экологической значимости

Не допускается использование технологии и применение строительного материала: в границах особо охраняемых природных территорий и их охранных зон.

3.8. Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления

В представленной на государственную экологическую экспертизу проектной документации произведена оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления, образующимися при реализации намечаемой деятельности в процессе производства и применения строительного материала «СМОБ».

Наименования, коды и классы опасности образующихся отходов определены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (далее – ФККО).

Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами включает несколько ключевых этапов:

Выявление технологического процесса: на этом этапе определяется источник образования отходов, который может быть связан как с производственным процессом, так и с утратой потребительских свойств продукции.

Классификация отходов: отходам присваиваются конкретные наименования и коды на основании ФККО.

Описание отходов: указывается агрегатное состояние отходов (твердое, жидкое, газообразное) и их физическая форма.

Опасные свойства: устанавливаются опасные свойства отходов, что позволяет определить их класс опасности.

Расчет количества отходов: определяется масса и объем образующихся отходов по наименованиям работ на весь планируемый период.

Методы обращения с отходами: определяются способы накопления отходов, такие как использование площадок и емкостей, с учетом их агрегатного состояния и опасных свойств.

Выбор специализированных предприятий: проводится анализ и выбор организаций для дальнейшего обращения с отходами, включая сбор, использование, обезвреживание и размещение.

Анализ негативных воздействий: оцениваются возможные негативные последствия для окружающей среды и определяются допустимые уровни воздействия.

Образование отходов при производстве и применении строительного материала «СМОБ» прогнозируется в результате следующих процессов: обслуживание техники и оборудования; удаление упаковки; деятельность персонала; производственные и технологические отходы.

Перечень и количество отходов, образующихся при производстве работ в процессе производства и применения строительного материала «СМОБ» из отходов бурения, определенных в соответствии с ФККО.

Производство строительного материала «СМОБ» – 11,091 т/год, в том числе:

отходы II класса опасности, 0,044 т/год: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2),

отходы III класса опасности – 2,121 т/год: отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3), всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3),

отходы IV класса опасности – 8,918 т/год: спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4), спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 170 01 62 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4), упаковка полипропиленовая, загрязненная нерастворимыми или малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения (4 38 122 81 51 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4), фильтры воздушные

электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) (9 18 611 02 52 4), шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4), тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4), отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4), осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% (7 23 102 02 39 4), фильтрующая загрузка из полипропилена, содержащая песок и нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (4 43 761 41 20 4),

отходы V класса опасности, 0,008 т/год: упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом (4 05 911 35 60 5).

Применение строительного материала «СМОБ» (проведение технической рекультивации шламового амбара (шламонакопителя) с использованием строительного материала «СМОБ»). Технологическая карта №1 (ТР) – 6,950 т/год, в том числе:

отходы II класса опасности, 0,060 т/год: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2),

отходы III класса опасности – 0,188 т/год: отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3), всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3), отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3),

отходы IV класса опасности – 6,701 т/год: спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4), спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 170 01 62 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4), фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) (9 18 611 02 52 4), шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4), тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4), отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4), осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% (7 23 102 02 39 4), фильтрующая загрузка из полипропилена, содержащая песок и нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (4 43 761 41 20 4).

Применение строительного материала «СМОБ» (производство строительно-планировочных мероприятий с использованием строительного материала «СМОБ»). Технологическая карта №2 (ТР) – 6,950 т/год, в том числе:

отходы II класса опасности, 0,060 т/год: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2),

отходы III класса опасности – 0,188 т/год: отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3), всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3),

отходы IV класса опасности – 6,701 т/год: спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4), спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 170 01 62 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4), фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) (9 18 611 02 52 4), шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4), тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4), отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4), осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% (7 23 102 02 39 4), фильтрующая загрузка из полипропилена, содержащая песок и нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (4 43 761 41 20 4).

Применение строительного материала «СМОБ» (проведение биологического этапа рекультивации). Технологическая карта №3 – 4,307 т/год, в том числе:

отходы II класса опасности, 0,019 т/год: аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2),

отходы III класса опасности – 0,076 т/год: отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3), всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3),

отходы IV класса опасности – 4,212 т/год: спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4), спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 170 01 62 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4), фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) (9 18 611 02

52 4), шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4), тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4), отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4), осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% (7 23 102 02 39 4), фильтрующая загрузка из полипропилена, содержащая песок и нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15 %) (4 43 761 41 20 4).

Характеристика мест накопления отходов.

В соответствии с п. 1 ст. 13.4 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Федеральный закон № 89-ФЗ), накопление отходов допускается исключительно в местах, соответствующих требованиям законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения и иного законодательства Российской Федерации.

Согласно п. 2 ст. 13.4 Федерального закона № 89-ФЗ, накопление отходов должно осуществляться путем их раздельного складирования по видам, группам отходов и группам однородных отходов. Под группами однородных отходов понимаются отходы, классифицированные по одному или нескольким признакам: происхождению, условиям образования, химическому и/или компонентному составу, агрегатному состоянию и физической форме (ст.1 Федерального закона № 89-ФЗ).

В соответствии с п. 4 ст. 14 Федерального закона № 89-ФЗ, при обращении с группами однородных отходов I–V классов опасности должны соблюдаться требования к способам складирования, помещениям и оборудованию, используемым для накопления, а также ограничениям по срокам накопления и хранения. Указанные требования утверждены приказом Минприроды России от 11.06.2021 № 399 «Об утверждении требований при обращении с группами однородных отходов I - V классов опасности». Срок накопления отходов не должен превышать 11 месяцев (ст. 1 Федерального закона № 89-ФЗ).

Требования к местам (площадкам) накопления отходов также содержатся в СанПиН 2.1.3684-21.

Для контроля соблюдения требований на предприятии предлагается использовать чек-лист и таблицу соответствия санитарно-эпидемиологическим требованиям.

Организация мест накопления отходов.

Основным источником образования отходов на площадке является деятельность, связанная с производством и применением строительного материала «СМОБ». Образующиеся отходы преимущественно относятся к IV–V классам опасности, считаются малоопасными и практически неопасными, не являются летучими и нерастворимыми в воде, что не требует специальных условий для временного хранения. Однако для отходов II–III классов опасности применяются строгие меры по обеспечению безопасности.

Места накопления отходов организованы с учетом требований законодательства и включают как открытые площадки, так и закрытые помещения, в зависимости от класса опасности и характеристик отходов.

Общие требования к местам накопления.

Отходы разделяются по классам опасности, видам и группам однородных отходов для предотвращения их смешивания и упрощения дальнейшей переработки или утилизации.

Все контейнеры и емкости для накопления отходов имеют четкую маркировку, указывающую на вид отходов и их класс опасности (п. 218 СанПиН 2.1.3684-21). Накопление отходов не превышает 11 месяцев, после чего они передаются на переработку или размещение. Доступ к местам накопления ограничен для посторонних лиц, персонал обеспечен средствами индивидуальной защиты (СИЗ), а места накопления оснащены средствами пожаротушения и абсорбирующими материалами для ликвидации возможных утечек.

Открытые площадки для накопления отходов в соответствии с п.п. 215, 218, 220, 221, 223 СанПиН 2.1.3684-21 организованы следующим образом:

Площадки располагаются с учетом требований к санитарно-защитным зонам (СЗЗ) по отношению к жилой застройке.

Поверхность площадок имеет твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон), что предотвращает загрязнение почвы.

Отходы, накапливаемые насыпью, защищены от атмосферных осадков и ветров с помощью укрытия (брезент, навесы).

Площадки оборудованы системой ливневой канализации (за исключением накопления в водонепроницаемой таре). Загрязненный ливнесток проходит очистку перед сбросом в общегородскую систему или водоемы.

Накопление сыпучих и летучих отходов в открытом виде не допускается (п. 217 СанПиН 2.1.3684-21). Для мелкодисперсных отходов применяются средства пылеподавления.

Классификация и объемы отходов.

Отходы, образующиеся в процессе производства и применения строительного материала «СМОБ», классифицированы по классам опасности (II–V) в соответствии с ФККО.

Основные категории отходов включают:

II класс (высокоопасные): аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2);

III класс (умеренно опасные): отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3);

IV класс (малоопасные): мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом (4 38 122 81 51 4), обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами (9 19 204 02 60 4),

спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4), спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 170 01 62 4)), шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4), отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4), тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4), фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4), осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод (7 23 102 01 39 4).

V класс (практически неопасные): упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом (4 05 911 35 60 5).

Места накопления отходов организованы с учетом классов опасности, характеристик отходов и требований законодательства. Они включают открытые площадки, закрытые помещения (склады, ангары) и специализированные установки, обеспечивающие безопасное хранение и минимизацию экологических рисков.

На открытых площадках накапливаются преимущественно отходы IV–V классов опасности, такие как:

упаковка полипропиленовая, загрязненная нерастворимыми или малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения (4 38 122 81 51 4). Хранится в контейнерах с маркировкой, защищенных от осадков;

упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом (4 05 911 35 60 5). Хранится в сухих условиях под навесом;

шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4). Хранятся в штабелях, защищенных от влаги.

Закрытые помещения.

Для отходов II–III классов опасности, а также некоторых видов отходов IV класса, требующих особых условий хранения, используются закрытые помещения (цеха, склады, резервуары) в соответствии с п.п.215, 218, 219 СанПиН 2.1.3684-21: помещения располагаются с учетом требований к СЗЗ. Помещения хорошо вентилируются, защищены от прямых солнечных лучей и источников тепла, имеют контроль температуры и влажности для предотвращения накопления паров и возгорания. Используются герметичные контейнеры, устойчивые к коррозии, с четкой маркировкой содержимого.

Конкретные условия для отходов различных классов опасности:

II класс опасности (например, аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2)): хранятся в закрытых вентилируемых помещениях в герметичных контейнерах или на поддонах, устойчивых к коррозии, для предотвращения утечек электролита. Обеспечивается наличие абсорбирующих материалов для ликвидации возможных проливов;

III класс опасности (например: отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3); фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3)): хранятся в герметичных контейнерах в закрытых помещениях, защищенных от источников тепла. Контейнеры маркированы как опасные материалы;

IV класс опасности (например: обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4); спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4)): хранится в закрытых контейнерах или мешках в сухих, вентилируемых помещениях для предотвращения накопления влаги и запахов.

Специфические требования к отдельным видам отходов.

Отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4): хранятся в герметичных емкостях, устойчивых к коррозии, с регулярной откачкой для предотвращения переполнения и загрязнения окружающей среды.

Тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4): хранятся в герметичных контейнерах в закрытых помещениях, доступ к которым ограничен. Персонал использует СИЗ (респираторы, перчатки) для предотвращения контакта с асбестовой пылью.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4): хранится в закрытых контейнерах, размещенных в удобных местах для персонала, с регулярной очисткой для предотвращения переполнения и запахов.

Для обеспечения соблюдения требований по накоплению отходов на предприятии внедряются следующие меры: используется чек-лист для регулярной проверки состояния мест накопления отходов; в закрытых помещениях проводится контроль содержания вредных веществ в воздухе на уровне до 2 м не реже одного раза в 6 месяцев. При превышении 30% от ПДК в воздухе рабочей зоны отходы подлежат немедленному вывозу (п. 224, 225 СанПиН 2.1.3684-21); ведется учет всех отходов (дата поступления, количество, состояние, дата вывоза) в соответствии с приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»; сотрудники проходят инструктаж по безопасному обращению с отходами, включая использование СИЗ и действия в чрезвычайных ситуациях.

Вывоз и передача отходов.

Отходы IV–V классов вывозятся не реже 2 раз в неделю в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических служб.

Отходы II–III классов вывозятся по мере накопления, но не позднее установленного срока (11 месяцев). Вывоз осуществляется специализированным транспортом на договорной основе с соблюдением санитарных норм и правил транспортировки отходов. Договоры на вывоз и размещение отходов заключаются со специализированным организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.

Ответственность за сбор, накопление, отгрузку и вывоз отходов несет руководитель работ. Контроль за состоянием окружающей среды на участке проведения работ осуществляет служба исполнителя.

Организация мест накопления отходов в процессе производства и применения строительного материала «СМОБ» соответствует требованиям Федерального закона № 89-ФЗ, СанПиН 2.1.3684-21 и других нормативных актов.

Раздельное складирование, использование специализированных контейнеров и помещений, контроль сроков накопления и регулярный мониторинг позволяют минимизировать негативное воздействие на окружающую среду. Эффективное управление местами накопления отходов способствует соблюдению экологических стандартов и повышает устойчивость производственной деятельности.

Организация мест накопления отходов.

спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4), спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 170 01 62 4)): хранится в контейнерах с маркировкой.

мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4): хранится в закрытых контейнерах для предотвращения запахов и переполнения.

упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом (4 05 911 35 60 5): хранится в сухих условиях под навесом.

Закрытые помещения (склады, ангары) используются для отходов II–III классов опасности и некоторых отходов IV класса, требующих особых условий хранения (п.п. 215, 218, 219 СанПиН 2.1.3684-21):

аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2): хранятся в закрытых вентилируемых помещениях в герметичных контейнерах или на поддонах, устойчивых к коррозии, для предотвращения утечек электролита. Обеспечивается наличие абсорбирующих материалов для ликвидации проливов.

отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3): Хранятся в герметичных емкостях (бочках) в закрытых помещениях, защищенных от источников тепла, с маркировкой как опасные материалы.

фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3), фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3): хранятся в металлических контейнерах в аналогичных условиях.

обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4): хранится в закрытых контейнерах в сухих, вентилируемых помещениях для предотвращения накопления влаги и запахов.

шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом (9 21 112 11 52 4): хранятся в штабелях в закрытых помещениях.

тормозные колодки, отработанные с остатками накладок асбестовых (9 20 310 02 52 4): хранятся в герметичных контейнерах с ограниченным доступом.

упаковка полипропиленовая, загрязненная нерастворимыми или малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения (4 38 122 81 51 4): хранится в контейнерах в закрытых помещениях.

осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод (7 23 102 01 39 4): накапливается в специальных блоках установки мойки колес «Каскад-Оптима». Отдельные места накопления для данного вида отходов не требуются.

отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4): хранятся в герметичных емкостях в составе санитарно-гигиенических помещений (биотуалетов) с регулярной откачкой для предотвращения переполнения.

Предложения по организации обращения с отходами для компаний (организаций), реализующих технологию производства и применения строительного материала «СМОБ» по лицензионному договору.

Для обеспечения экологической безопасности, соблюдения требований Федерального закона № 89-ФЗ, компаниям (организациям), реализующим технологию производства и применения строительного материала «СМОБ» по лицензионному договору, рекомендуется внедрить комплекс организационных, технических и правовых мероприятий.

Система обращения с отходами реализации Технологии включает в себя: организацию мест накопления отходов; учет количества образующихся отходов; контроль соответствия лицензионным требованиям организаций, осуществляющих сбор; транспортирование; утилизацию (обезвреживание, захоронение) отходов; выполнение мероприятий производственного экологического контроля.

Все операции по накоплению, транспортированию и утилизации (обезвреживанию, захоронению) отходов производятся в строгом соответствии с требованиями Российского законодательства и государственных стандартов в области обращения отходов производства и потребления.

Места, где осуществляется накопление отходов, должны быть оборудованы в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21. Срок накопления отходов не должен превышать 11 месяцев. Периодичность вывоза отходов должна соответствовать СанПиН 2.1.36-84-21.

Передача отходов должна осуществляться на договорной основе специализированным организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2020 №2290 «О лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности»).

Согласно п. 1 ст. 14.4 Федерального закона № 89-ФЗ, индивидуальные предприниматели и юридические лица, в результате деятельности которых образуются отходы I и II классов опасности, обязаны передавать такие отходы федеральному оператору по заключённым договорам оказания услуг по

обращению с этими отходами. Поскольку реализация технологии производства и применения строительного материала «СМОБ» сопровождается образованием отхода II класса опасности - аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2), компаниям (организациям), использующим данную технологию, необходимо своевременно заключить договор с федеральным оператором и обеспечить передачу вышеуказанного вида отходов.

Кроме того, согласно ст. 24.7 Федерального закона № 89-ФЗ, собственники твердых коммунальных отходов обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с ними с региональным оператором, зона ответственности которого включает территорию формирования и накопление данных отходов.

Аварийные ситуации.

Аварийная ситуация, связанная с разрушением емкости заправки топлива с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность без возгорания.

Прогнозируется образование следующих видов отходов: остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства, код по ФККО 4 06 910 01 10 3 в количестве 2,80 т; песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) , код по ФККО 9 19 201 01 39 3 в количестве 11,355 т.

Аварийная ситуация, связанная с разрушением емкости заправки с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием.

Прогнозируется образование следующих видов отходов: остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства, код по ФККО 4 06 910 01 10 3 в количестве 0,32 т; песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) , код по ФККО 9 19 201 01 39 3 в количестве 0,908 т; огнетушители порошковые, утратившие потребительские свойства , код по ФККО 4 89 221 11 52 4 в количестве 0,05 т.

Аварийная ситуация, связанная с проливом топлива (без возгорания) в результате нарушения целостности топливозаправщика вне границ специальной площадки.

Прогнозируется образование следующих видов отходов: грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), код по ФККО 9 31 100 01 39 3 в количестве 6,98 т.

Аварийная ситуация, связанная с проливом топлива (с возгоранием) в результате нарушения целостности топливозаправщика вне границ специальной площадки.

Прогнозируется образование следующих видов отходов: грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), код по ФККО 9 31 100 01 39 3 в количестве 6,98 т; сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более), код по ФККО 4 42 534 11 29 3 в количестве 0,535 т; огнетушители порошковые,

утратившие потребительские свойства, код по ФККО 4 89 221 11 52 4 в количестве 0,025 т.

Передача отходов аварийных ситуаций предполагается на договорной основе специализированным организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности.

Прогнозируемый размер платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов, образующихся при реализации намечаемой деятельности (Производство строительного материала «СМОБ»), составит: 9256,84 руб. (в ценах 2025 г.)

Прогнозируемый размер платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов, образующихся при реализации намечаемой деятельности (Применение строительного материала «СМОБ» (проведение технической рекультивации шламового амбара (шламонакопителя) с использованием строительного материала «СМОБ»). Технологическая карта №1), составит: 6975,83 руб. (в ценах 2025 г.)

Прогнозируемый размер платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов, образующихся при реализации намечаемой деятельности (Применение строительного материала «СМОБ» (производство строительно-планировочных мероприятий с использованием строительного материала «СМОБ»). Технологическая карта №2), составит: 6975,83 руб. (в ценах 2025 г.)

Прогнозируемый размер платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов, образующихся при реализации намечаемой деятельности (Применение строительного материала «СМОБ» (проведение биологического этапа рекультивации). Технологическая карта №3), составит: 4408,38 руб. (в ценах 2025 г.)

3.9. Оценка достаточности предусмотренных мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду

Основным источником опасности при проведении работ является авария, в результате которой может произойти повреждение цистерны топливозаправщика с последующей утечкой топлива.

Потенциальными аварийными ситуациями являются:

разгерметизация цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без возгорания;

разгерметизация цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность с возгоранием.

Для заправки предусмотрено применение топливозаправщика с объемом цистерны 4,9 м^3. Максимальный объем дизельного топлива, участвующего в аварии, с учетом степени заполнения цистерны топливозаправщика 95 % (согласно п.4.4 ГОСТ 33666-2015), составит 4,655 м^3.

При проливе топлива на площадке для заправки техники площадь разлива в границах обвалования составит 100 м^2. Площадь разлившегося дизельного топлива в результате аварийной ситуации вне границ специальной площадки составит 23,275 м^2 при разливе на неспланированное грунтовое покрытие. В следствии аварии ожидается образование грунта, загрязненного дизельным топливом.

При проливе топлива вне границ площадки возможно прямое воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды в случае аварийной ситуации.

Максимальный выброс загрязняющих веществ от испарения с поверхности пролива дизельного топлива составит (г/с): дигидросульфид – 0,000384; алканы C_{12}–C_{19} – 0,1367.

При воспламенении пролива дизельного топлива выброс загрязняющих веществ составит (г/с): азота диоксид – 143,55; гидроцианид – 5,5; углерод – 70,95; серы диоксид – 25,85; дигидросульфид – 5,5; оксид углерода – 39,05; формальдегид – 6,05; этановая кислота – 19,8.

В результате возникновения рассмотренных аварийных ситуаций возможно воздействие на растительный и животный мир прилегающей территории. Косвенное воздействие будет выражено в загрязнении воздушного бассейна, что приведет к загрязнению сообщающихся сред.

Утилизация отходов включает механическое перемешивание отходов с компонентами (песок, цемент, диатомит/цеолит) в шламовых амбарах, шламонакопителях, временных накопителях, емкостях или на полигонах. Полученный материал (СМОБ) используется для отсыпки, рекультивации и строительства.

На основе технологической схемы, возможные аварийные ситуации связаны с этапами сбора, транспортировки, хранения и обработки отходов:

разлив или утечка отходов при транспортировке или хранении (неправильная перевозка отходов с кустовых площадок на полигон или амбар может привести к разливу жидких фракций (буровые растворы, воды) с химическим загрязнением почвы и грунтовых вод нефтепродуктами;

неправильное смешивание компонентов (недостаточное или избыточное внесение цемента/диатомита, приводящее к нестабильности смеси (например, чрезмерная влажность или отсутствие связывания), что может вызвать оседание материала или выделение токсичных веществ);

аварии с оборудованием (поломка экскаватора или другой спецтехники во время перемешивания, приводящая к неконтролируемому распространению смеси);

внешние факторы (дождь, наводнение или сейсмическая активность в зонах риска (например, в районах с оползнями), вызывающие смешение отходов с окружающей средой);

загрязнение нефтепродуктами (если содержание нефтепродуктов превышает нормы (до 10 000 мг/кг для марки А, 20 000 мг/кг для марки Б), возможно биологическое воздействие на почву).

Возгорание отходов в амбаре (шламовом амбаре, шламонакопителе или временной емкости) не прогнозируется. Отходы обычно содержат значительную долю воды (50% и более от объема), что делает нефтепродукты диспергированными и трудно воспламеняемыми.

Раздел 4. «Сведения о мероприятиях по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности окружающую среду и их эффективности, сведения о компенсационных мероприятиях»

4.1. Сведения о мероприятиях по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и их эффективности, а также о мероприятиях, компенсирующих негативное воздействие намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, предусмотренных материалами, или об их отсутствии

4.1.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

С целью сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации Технологии предусматриваются следующие мероприятия, которые носят организационно-технический характер: соблюдение требований Технологического регламента (ТР 08.12.11-53483323-001-2024); контроль работы техники в период вынужденного простоя или технического перерыва.

Стоянка техники при производстве и применении строительного материала «СМОБ» разрешается только при неработающем двигателе; рассредоточение во время работы спецтехники и механизмов, незадействованных в едином непрерывном технологическом процессе; использование при реализации технологии высокопроизводительной техники, сокращающей сроки работ, работающей на менее токсичном топливе; использование качественного топлива (EURO); при заправке спецтехники топливозаправщиком не допускать проливов ГСМ на поверхность земли; проведение работ при производстве и применения строительного материала «СМОБ» по строго намеченному плану; соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключающие переделки; проведение контроля выбросов спецтехники путем проверки состояния и работы двигателей, определение содержания оксида углерода в выхлопных газах; строгое соблюдение графика использования техники, работающей на двигателях внутреннего сгорания с максимальными выбросами (не более двух механизмов одновременно); использование спецтехники, прошедшей ежегодный техосмотр; используемая спецтехника должна соответствовать действующим нормам, правилам и стандартам в части выброса выхлопных газов, токсичных продуктов неполного сгорания топлива и аэрозолей, шума работающего двигателя и ходовой части; при выборе спецтехники и механизмов предпочтение должно (при равных условиях) отдаваться технике с электрическим приводом; устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих материалов,

применение для этих целей контейнеров; запрет сжигания на территории реализации технологии отходов; полив территории в летний период для предотвращения пылеобразования; перевозка пылящих материалов - в автомашинах с кузовом, закрытым брезентом; использование песка и других материалов при реализации технологии, приобретенных на специализированных предприятиях, имеющих гигиенические сертификаты экологической безопасности поставляемых материалов; при работе с сыпучими минеральными материалами производится увлажнение распылением воды; завоз материалов производить непосредственно перед их использованием (что не требует предварительного складирования их на временные площадки).

Соблюдение данных мероприятий позволяет снизить негативную нагрузку на атмосферный воздух. Воздействие на атмосферный воздух работавшей техники не приведет к значительным последствиям для окружающей среды.

4.1.2. Мероприятия по защите от физических факторов воздействия

Для снижения уровня шума на границе производственной территории и жилой застройки предусмотрены несколько эффективных мероприятий. Вот основные из них: укрытие капотов спецтехники шумопоглощающими материалами, это может снизить шум на 5-10 дБА, что существенно уменьшает акустическое воздействие; дополнительная шумоизоляция кабин, если уровни шума в кабине превышают допустимые, установка шумоизоляции может снизить шум на 10-15 дБА; организация работы так, чтобы техника не работала одновременно, поможет уменьшить общий уровень шума; оптимизация режимов работы техники и оборудования, производящих шум, позволит снизить его уровень; при выборе спецтехники предпочтение следует отдавать моделям, которые соответствуют требованиям по шумовым характеристикам; на период вынужденного простоя или технического перерыва двигатели спецтехники должны быть выключены, что также снижает уровень шума; вся спецтехника должна находиться в исправном состоянии, чтобы избежать увеличения уровня шума из-за неисправностей; все работы должны проводиться строго в пределах участка реализации технологии, с соблюдением технологии выполнения работ; регулярный мониторинг уровней звука от источников шума для обеспечения соответствия санитарным нормам.

4.1.3 Мероприятия по охране водных объектов

Основные требования по охране поверхностных водных объектов от загрязнения и истощения при реализации Технологии и применении строительного материала «СМОБ» заключаются в следующем:

регулярная уборка территории стоянки техники;

мойка колес спецтехники при выезде с территории реализации Технологии и перед направлением на стоянку техники;

производство и применение строительного материала «СМОБ осуществляется в строгом соответствии с Технологическим регламентом ТР

08.12.11-53483323-001-2024 и Техническими условиями ТУ 08.12.11-001-53483323-2024;

производство и применение строительного материала «СМОБ» должно осуществляться вне территории, отнесенных к ЗОУИТ, не допускается реализация технологии в водоохранных зонах водных объектов, в зонах затопления, подтопления при отсутствии мер по предотвращению негативного воздействия вод, в границах зон санитарной охраны (ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, минеральных источников;

сточные воды от реализации Технологии не сбрасываются на рельеф и в водный объекты, а передаются на очистные сооружения сторонней организации;

предусмотрено превентивное обустройство стоянки для спецтехники (гидроизоляция, обвалование);

водозабор из водных объектов отсутствует – водоснабжение организовано за счет привозной воды.

В целях минимизации возможного воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади при реализации технологии по производству и применению строительного материала «СМОБ», а также в процессе эксплуатации пункта мойки колес, экскаватора, автосамосвала, дизель-генераторных установок (ДЭС), площадки стоянки колес и площадки заправки техники, предусмотрены следующие мероприятия:

регулярный анализ качества сточных вод, образующихся на всех этапах производственного процесса и эксплуатации техники;

организация площадок заправки и стоянки техники с учетом требований по предотвращению загрязнения;

проведение регулярных тренингов для работников по вопросам охраны окружающей среды и безопасной эксплуатации оборудования;

использование инновационных технологий и оборудования, способствующих снижению негативного воздействия на окружающую среду;

периодическая оценка и пересмотр применяемых технологий в соответствии с новыми экологическими стандартами и требованиями;

для минимизации негативного воздействия на поверхностные водные объекты предусмотрено обвалование и гидроизоляция стоянки спецтехники.

Предусмотренные водоохранные мероприятия позволят свести к минимуму загрязнение поверхностных водных объектов при реализации рассматриваемой хозяйственной деятельности, а также рационально использовать водные ресурсы.

4.1.4. Мероприятия по охране геологической среды и подземных вод

Основные мероприятия, направленные на предотвращение и минимизацию отрицательного воздействия на геологическую среду и подземные воды, заключаются в выборе и реализации оптимальных технологических решений с учетом природоохранных аспектов и техники безопасности. При использовании недр необходимо обеспечить безопасность для жизни и здоровья населения, а также охрану зданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель,

лесов, вод, животного мира и других объектов окружающей среды.

Ключевым мероприятием по охране недр при реализации технологии является выбор подходящей технологической карты, качественное выполнение работ и строгое соблюдение технологического регламента. Для снижения уровня воздействия на объекты окружающей среды спецтехникой в процессе реализации технологии необходимо обеспечить выполнение работ в строгом соответствии с утвержденными нормами.

Мероприятия, реализуемые в ходе технологии, включают:

использование поддонов при заправке техники для исключения проливов и хранение отходов, образующихся в процессе реализации технологии, в специальных контейнерах. По мере накопления отходы передаются на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующую лицензию;

организованное накопление отходов с запретом на их захоронение на территории реализации технологии;

сбор дождевых и талых вод с площадки стоянки и заправки спецтехники;

сбор бытовых стоков в герметичные емкости;

вывоз хозяйственно-бытовых стоков специализированным автотранспортом;

заправка спецтехники на площадке с твердым покрытием и обваловкой для исключения разлива горюче-смазочных материалов (ГСМ);

хранение производственных и твердых бытовых отходов в специальных контейнерах, устанавливаемых на площадках с твердым, влагонепроницаемым и химически стойким покрытием. Конструкция контейнеров должна исключать возможность загрязнения грунтов и поверхностных вод;

запрещение складирования размываемых материалов;

использование спецтехники, прошедшей ежегодный техосмотр, для обеспечения ее исправности и минимизации негативного воздействия на окружающую среду;

производство и применение строительного материала должны осуществляться в строгом соответствии с техническими условиями (ТУ) 08.12.11-001-53483323-2024;

соблюдение природоохранных ограничений при производстве и применении строительного материала;

строгое соблюдение настоящей Технологии (ТР 08.12.11-53483323-001-2024).

4.1.5. Мероприятия по охране почвенного покрова

В целях уменьшения негативного воздействия на почвы и земельные ресурсы предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия: все работы должны проводиться строго в границах производственной территории, что поможет предотвратить случайное загрязнение окружающих участков; необходимо избегать повреждения почвенно-растительного покрова вне зоны производственной территории, чтобы сохранить экосистему; движение специальной техники вне обустроенных дорог

и проездов строго запрещено. Это поможет предотвратить эрозионные процессы и сохранить целостность почвы; хозяйственно-бытовые сточные воды должны собираться в гидроизолированные накопители (например, туалетные кабины) с последующим вывозом специализированными организациями; создание специальной бетонированной площадки с закрытыми металлическими контейнерами для сбора бытовых отходов и их своевременный вывоз; выполнение мероприятий, исключающих попадание горюче-смазочных материалов на рельеф при заправке спецтехники (например, заправка топливозаправщиком, использование инвентарных поддонов); накопление отходов в соответствии с нормативами и передача их специализированным лицензированным организациям для утилизации; спецтехника, участвующая в реализации технологии, должна регулярно подвергаться техническому осмотру и ремонту для предотвращения попадания горюче-смазочных материалов в почву.

По окончании реализации технологии необходимо провести следующие мероприятия: не допускается хранение на приобъектных площадках неиспользуемых, списанных или подлежащих ремонту машин и их частей; складирование материалов и отходов должно осуществляться на специально организованных площадках; применение контейнеров для сбора бытового мусора и биотуалетов, исключающих попадание загрязненных стоков в почву; отходы производства и потребления должны вывозиться в специально отведенные места; проведение работ по очистке и восстановлению нарушенных земель; организация работ при необходимости ликвидации пятен загрязнений почвенного покрова горюче-смазочными материалами или другими отходами.

4.1.6. Мероприятия по охране растительного и животного мира

Для предотвращения гибели объектов растительного и животного мира в процессе проведения работ, предусмотрены следующие требования и мероприятия: все работы должны проводиться строго в границах территории реализации технологии, чтобы минимизировать воздействие на окружающую среду; спецтехника должна двигаться только по специально обустроенным подъездным путям и дорогам; движение вне существующих дорог запрещено; запрещается выжигание растительности, чтобы предотвратить уничтожение флоры и фауны; необходимо проводить активную просветительскую и разъяснительную работу с персоналом о важности охраны окружающей среды; применение глушителей для двигателей автотранспорта и спецтехники, чтобы снизить уровень шума и его воздействие на животных; техническое обслуживание спецтехники должно проводиться в специально отведенных местах, чтобы избежать загрязнения окружающей среды; необходимо исключить проливы, утечки и сброс неочищенных сточных вод на почвенный покров; соблюдение требований в области обращения с отходами (накопление отходов в специально обустроенных и отведенных под них местах); обеспечение пожарной безопасности на территории проведения работ; проведение рекультивации для восстановления нарушенных участков растительного покрова после завершения

работ; при выборе места расположения промышленной площадки соблюдать требования федерального и регионального законодательства в сфере охраны растительного и животного мира; не допускать размещения промышленной площадки на территории особо охраняемых природных территорий (ООПТ) и в местах обитания видов животных и растений, занесенных в Красную книгу; площадка реализации технологии должна быть ограждена по периметру для предотвращения появления диких животных на территории; соблюдать нормативы допустимых выбросов и сбросов, проводить производственный экологический контроль; использовать системы очистки отходящих дымовых газов для снижения загрязнения воздуха; принимать меры к сохранению природных ландшафтов и экосистем; размещать технологические сооружения, от которых возможно загрязнение поверхностного почвенно-растительного слоя, на площадках с твердым покрытием; водоотведение хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод должно осуществляться в централизованные сети, в емкость-накопитель или на локальные очистные сооружения; принимать меры по снижению акустического воздействия на окружающую среду; исключить случаи браконьерства среди обслуживающего персонала.

4.1.7. Мероприятия по минимизации воздействия на ООПТ и другие районы высокой экологической значимости

Для предотвращения гибели объектов растительного и животного мира в процессе проведения работ, предусмотрены следующие требования и мероприятия: при выборе места расположения промышленной площадки соблюдать требования федерального и регионального законодательства в сфере охраны растительного и животного мира; не допускать размещения промышленной площадки на территории особо охраняемых природных территорий (ООПТ) и в местах обитания видов животных и растений, занесенных в Красную книгу.

4.1.8. Мероприятия по минимизации воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления.

При реализации технологии необходимо предусматривать максимальное применение малоотходных и безотходных технологий с целью охраны атмосферного воздуха, земель, вод и других объектов окружающей природной среды.

В процессе реализации технологии предусмотрены следующие мероприятия по обращению с отходами:

накопление отходов осуществляется в специальные контейнеры, устанавливаемые на площадке с твердым, влагонепроницаемым и химически стойким покрытием. Вывоз мусора производится не реже одного раза в смену;

сжигание отходов на площадке запрещено;

захоронение отходов на территории реализации технологии исключается;

емкости для разлива и раздачи горюче-смазочных материалов оборудуются специальными приспособлениями (поддонами), а также

выполняются мероприятия для защиты почвы от загрязнения. Вывоз и размещение отходов, образующихся в ходе реализации технологии, осуществляется на полигон промышленных отходов.

Согласно п. 7 ст.12 Федерального закона № 89-ФЗ, размещение отходов на объектах, не внесенных в ГРОРО, запрещается.

Места складирования отходов на производственной территории, их границы, обустройство, а также должностные лица, ответственные за их эксплуатацию, назначаются приказом руководителя.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций и причинение вреда окружающей среде, здоровью людей и хозяйственным объектам.

Условия сбора и накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Сбор отходов осуществляется в герметичной, механически прочной, коррозионно-устойчивой таре. После заполнения тара герметично закрывается.

При накоплении отходов:

2 класса опасности: в надежно закрытой таре (полиэтиленовые мешки, пластиковые пакеты); жидкие и пастообразные (шламовые) отходы 2 и 3 классов опасности хранятся под навесом в закрытой таре (бочки с крышкой, канистры) из химически устойчивого материала на металлических поддонах, исключающих попадание загрязнителей в грунт;

3 класса опасности: в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках; твердые отходы 3 класса опасности хранятся в металлических контейнерах с крышкой;

4 и 5 классов опасности: могут храниться открыто (навалом, насыпью, штабелем), в металлических контейнерах с крышкой, а также в помещениях в деревянных или металлических ящиках;

шламовые отходы 4 класса опасности: могут храниться открыто на площадках с обваловкой или в металлических контейнерах с крышкой.

При сложном химическом составе отхода условия его хранения определяются наличием веществ наивысшего класса опасности.

При временном хранении отходов на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

временные открытые площадки должны располагаться с подветренной стороны по отношению к жилой застройке;

поверхность хранящихся насыпью отходов или открытых приемников накопителей должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков (укрытие брезентом, навесом и т.д.);

поверхность площадки должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, керамзитобетон, полимербетон, керамическая плитка и т.п.).

Для снижения техногенных воздействий на природную среду предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества производственно-бытовых отходов: оптимальная организация сбора, размещения, передачи и транспортировки отходов; обучение рабочего персонала правилам сбора, размещения и транспортировки.

При выполнении всех требований загрязнение окружающей среды будет в пределах допустимого.

4.1.9. Мероприятия, уменьшающие, смягчающие или предотвращающие воздействия на окружающую среду возможных аварийных ситуаций

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, предусмотрены следующие мероприятия:

осуществлять контроль за точным соблюдением технологического регламента;

проводить техническое обследование и выполнять своевременный ремонт спецтехники;

осуществлять регулярный контроль герметичности технологического оборудования;

разрабатывать должностные инструкции и назначать ответственных лиц за соблюдение пожарной безопасности;

проводить инструктажи по пожарной безопасности для обслуживающего персонала;

поддерживать в готовности и исправности средства пожаротушения;

проверять наличие и строгое соблюдение производственных инструкций на рабочих местах;

соблюдать правила и инструкции по эксплуатации электроустановок;

при разливе нефтепродуктов исключить дальнейшее попадание их в почву, посыпая место разлива песком. Загрязненный песок и слой почвы собирать в герметичные емкости для последующей передачи на обезвреживание;

поддерживать технологический режим работы оборудования в пределах, установленных технической документацией;

соблюдать нормы и сроки проведения планово-предупредительных ремонтов оборудования;

осуществлять технологические процессы вне мест открытого огня и нагревающихся поверхностей;

использовать для транспортирования отходов исправные, заземленные специализированные транспортные средства;

использовать только исправную спецтехнику и оборудование;

проводить своевременное техническое обслуживание оборудования и спецтехники;

обеспечить движение техники и топливозаправщика по спланированным и обустроенным дорогам;

соблюдать скоростной режим и правила дорожного движения для техники и топливозаправщика;

производить работы и движение спецтехники, а также временное хранение материалов только в предусмотренных местах.

4.2. Сведения о мероприятиях производственного экологического контроля

ПЭК (ПЭМ) при производстве строительного материала «СМОБ»

Производственный экологический контроль и мониторинг атмосферного воздуха

На территории реализации технологии производства строительного материала «СМОБ» выявлено 5 источников загрязнения атмосферы – 1 источник выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) является организованным, а 4 источника ЗВ - неорганизованными.

Контроль за передвижными источниками загрязнения атмосферного воздуха с бензиновыми и дизельными двигателями обязателен после технического обслуживания, ремонта и регулировки агрегатов, узлов и систем, влияющих на содержание нормируемых компонентов в отработавших газах.

Для обеспечения эффективного мониторинга атмосферного воздуха контрольные точки должны быть расположены следующим образом: контрольная точка КТ1 – в центре площадки реализации технологии (рабочая зона); контрольная точка КТ2 – по периферии площадки реализации технологии; контрольные точки КТ3 и КТ4 – на границе ближайшего населенного пункта (при наличии). В период производства строительного материала «СМОБ» отбор проб воздушной среды необходимо выполнять во время интенсивного ведения работ. Периодичность отбора проб – 1 раз в квартал. Перечень контролируемых показателей включает: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, предельные углеводороды C_{12}-C_{19} и пыль (взвешенные вещества). При проведении отбора проб фиксируют метеопараметры: направление и скорость ветра, температура воздуха, относительная влажность, атмосферное давление, наличие атмосферных осадков

Производственный экологический контроль и мониторинг физического (шумового) воздействия

Измеряемыми параметрами шума являются эквивалентный уровень звука A La экв (дБА), максимальный уровень звука A Lmax (дБА) и уровень звукового давления по октавам. Периодичность отбора проб при производстве строительного материала «СМОБ» – 1 раз в квартал. В процессе измерения шума также необходимо фиксировать следующие параметры: характер шума (постоянный, колеблющийся, прерывистый, импульсный); скорость ветра (м/с); температура воздуха; влажность; атмосферное давление.

Производственный экологический контроль и мониторинг почв

Опробование почвы проводится в пределах площадки реализации технологии на двух пробных участках размером 5×5 м или 10×10 м. Отбор проб почвы и растительности на содержание тяжелых металлов запланирован с

глубин 0-5 см и 5-20 см, а также по профилю с шагом 0,5 м до 1 м. Контролируемые показатели: мышьяк, ртуть, свинец, кадмий, цинк, медь, никель, 3,4-бенз(а)пирен, нефтепродукты. Периодичность отбора проб почвы на химические показатели при производстве строительного материала «СМОБ» составляет 1 раз в год.

Производственный экологический контроль и мониторинг растительности и животного мира

Предлагается осуществление визуального мониторинга, который включает маршрутные наблюдения и метод биоиндикации.

Мониторинг состояния растительного покрова при производстве строительного материала «СМОБ» будет осуществляться через комплексное маршрутное обследование территории. Полевые исследования включают наблюдения на стационарных площадках и маршрутные исследования, охватывающие основные типы растительных сообществ. Мониторинг состояния растительных сообществ включает: регулярные наблюдения за флористическим разнообразием, площадью проективного покрытия, обилием видов и состоянием растительности; экспресс-мониторинг состояния модельных участков растительности. При визуальных наблюдениях отслеживают следующие показатели: количество и разнообразие видов растений; процентное соотношение площади, занятой растительностью; численность и плотность отдельных видов; признаки стресса у растений, такие как изменение цвета листвы, падение тургора, изменения морфометрических характеристик, продуктивности сообщества и вегетационного периода, исчезновение видов-индикаторов и смена эдификаторных видов. Особое внимание следует уделять видам, отнесенным к охраняемым, лекарственным, индикаторным видам, так и распространению рудеральных видов. Исследования запланированы ежегодно в летний период.

При проведении мониторинга животного мира контролируемыми параметрами являются: видовое разнообразие; состав и структура сообществ; численность и плотность популяций; биотопическое распределение видов; регистрация встреч охотничьих видов животных и видов, занесенных в Красную книгу (при наличии); регистрация случаев резкого увеличения или спада численности животных, а также гибели животных, включая синантропных животных и птиц; регистрация нарушений местообитаний животных, вызванных деятельностью человека (пожары, нарушения растительного покрова техникой, скопления мусора).

В рамках производства строительного материала «СМОБ» мониторинг состояния животного мира будет осуществляться путем комплексного маршрутного обследования территории вблизи площадки реализации Технологии – ежегодно в летний период.

Производственный экологический контроль в области обращения с отходами

Основные направления контроля включают:

сбор отходов (организацию сбора по видам в маркированные контейнеры, особенно при приеме отходов от сторонних организаций); накопление отходов (складирование по классам опасности в специально отведенных местах); обезвреживание отходов (передача отходов для обработки специализированным организациям); транспортирование отходов (контроль за процессом транспортировки); размещение отходов (хранение в специально отведенных местах до передачи на переработку или обезвреживание).

Мероприятия по инспекционному экологическому контролю также включают: контроль выполнения экологических, санитарных и иных требований в области обращения с отходами; соблюдение требований пожарной безопасности; правила транспортирования опасных отходов; нормативы воздействия на окружающую среду.

В рамках ПЭК осуществляют визуальный контроль за состоянием площадок временного хранения (накопления) отходов на территории реализации технологии.

Представлен график осуществления визуального инспекционного контроля.

Производственный экологический контроль за охраной водных объектов

ПЭК за охраной водных объектов реализуется посредством: учета используемой воды; контроля качества сточных вод, образуемых при реализации Технологии.

Реализация технологии имеет ряд ограничений: она недопустима в зоне подтопления и на водоохранных участках водотоков и водоемов. Учитывая удаленность площадки реализации технологии от водных объектов, а также принятый комплекс природоохранных мероприятий, загрязнение поверхностных вод при производстве строительного материала «СМОБ» не прогнозируется, контроль состояния загрязнения поверхностных водных объектов не запланирован.

Представлены предложения к Плану-графику производственного экологического контроля при производстве строительного материала «СМОБ».

ПЭК (ПЭМ) при применении строительного материала «СМОБ»

Представлены предложения к Плану-графику производственного экологического контроля при применении строительного материала «СМОБ»:

проведение технической рекультивации шламового амбара (шламонакопителя) с использованием строительного материала «СМОБ» (Технологическая карта №1), включая контроль и мониторинг атмосферного воздуха, акустического воздействия, почвенного покрова, растительного и животного мира, отходов, водных объектов;

производство строительно-планировочных мероприятий с использованием строительного материала «СМОБ» (Технологическая карта №2), включая контроль и мониторинг атмосферного воздуха, акустического воздействия, почвенного покрова, растительного и животного мира, отходов, водных объектов;

проведение биологического этапа рекультивации (Технологическая карта 3), включая контроль и мониторинг атмосферного воздуха, акустического воздействия, почвенного покрова, растительного и животного мира, отходов, водных объектов.

ПЭК (ПЭМ) при возникновении аварийных ситуаций

При реализации Технологии возможны аварийные ситуации:

Сценарий аварии «а» Разрушение емкости заправки топлива с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность без возгорания. Мониторинг начинать немедленно после ликвидации (в первые 1-24 часа) и продолжать ежесуточно в течение 7 дней, затем ежеквартально в течение года. Контрольные точки. КТ1 - центр зоны пролива (статистическая оценка); КТ2 - периметр площадки и прилегающие зоны на расстоянии 50 м.

Контролируемые показатели:

Атмосферный воздух - оксид азота, углерода оксид, предельные углеводороды C_{12}-C_{19}, пыль. Отбор проб ежеквартально, включая метеопараметры (скорость ветра, температура).

Почвы и геологическая среда - мышьяк, ртуть, свинец, нефтепродукты. Отбор проб с глубин 0-5 см и 5-20 см (метод «конверт», масса 500 г). Периодичность - ежегодно.

Водные объекты - исключено, так как пролив вне водоохранных зон. Мониторинг на крупных осадках (концентрация нефтепродуктов).

Растительность и животный мир - Визуальный контроль. Периодичность - ежегодно в сезон.

Отходы - учет объема (до 20 м³ загрязненного грунта), соответствие ФЗ № 89-ФЗ, своевременная утилизация.

Сценарий аварии «б» Разрушение емкости заправки с проливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с возгоранием. Мониторинг начинать немедленно после ликвидации (в первые 1-24 часа), ежесуточно в течение 7 дней, затем ежеквартально в течение года. Контрольные точки. КТ1 - центр зоны пролива и горения (статистическая оценка); КТ2 - периметр площадки и прилегающие зоны на расстоянии 50 м (учитывая радиальный перенос продуктов горения).

Контролируемые показатели:

Атмосферный воздух - CO□, CO, NO□, SO□, TSP/PM (пыль/сажа). Отбор проб ежеквартально, включая метеопараметры.

Поверхностные воды - мониторинг на осадки, ежегодно.

Подземные воды и геологическая среда - мониторинг нефтепродуктов, солей после осаждения, ежегодно.

Почвы и земельные ресурсы - нефтепродукты, продукты горения (ПАУ). Отбор проб с глубин 0-5 см и 5-20 см (метод «конверт», масса 500 г). Рекультивация при необходимости.

Растительность и животный мир - визуальный и количественный контроль (разнообразие видов, стресс). Периодичность - ежегодно в сезон. Оценка теплового стресса (радиус ~11,28 м).

Отходы - учет объема (грунт до 20 м³, сорбенты до 2 м³, воды до 5 м³), соответствие классам опасности.

При реализации Технологии необходимо проводить ежегодные учения с персоналом по действиям при проливах, включая использование сорбентов, насосов и средств ИПП (индивидуальной защиты), вести журнал инцидентов.

Раздел 5. «Сведения об изменениях, внесенных в процессе проведения государственной экологической экспертизы в документацию, документы, материалы и заключения, представленные в составе документов и (или) документации на государственную экологическую экспертизу»

№№	Описание внесенных изменений	Ссылка на материалы
1.	В части воздействия на атмосферный воздух, оценки акустического воздействия и других физических воздействий на окружающую среду	TU-1.24-8-OBOC.1: п.п. 4.1, 4.2, 5.1, 5.2.
2.	В части оценки воздействия на поверхностные воды, водоотведения и водопотребления	TU-1.24-8-OBOC.1: п. 4.3.
3.	В части оценки воздействия геологическую среду и подземные воды	Изменения не вносились.
4.	В части ООПТ, растительный и животный мир, почвы и земельные ресурсы	TU-1.24 8-OBOC.4: п.6; TU-1.24 8-OBOC.5: Приложение 3.
5.	В части оценки воздействия при обращении с отходами производства и потребления	TU-1.24-8-OBOC.4: п. 5.1, Приложения 5,9; TU-1.24-8-OBOC.3: Приложения Ж1-Ж4, Ж6, Л; TU-1.24-8-OBOC.1: п.п. 1.5.1.1, 1.5.4, 4.5, 4.5.5, 4.5.6, 4.8.5.6, 4.8.6.4, 4.8.6.6, 4.8.7.1, 4.8.7.2; ТР 08.12.11-53483323-001-2024: таблица 1.
6.	В части мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду	TU-1.24-8-OBOC.1: п.п.4.8.3, 4.8.4, 4.8.5, 4.8.6, 4.8.7, 4.8.8, 4.8.10.
7.	В части производственного экологического контроля и мониторинга	TU-1.24-8-OBOC.1: п. 6.

* Полный реестр ответов на запрос дополнительной информации представлен в ответах Заявителя согласно приложениям.

Раздел 6. Результаты экспертной оценки документов и (или) документации, обосновывающих намечаемую в связи с реализацией объекта государственной экологической экспертизы хозяйственную и иную деятельность»

№	Оценка соответствия (несоответствия) материалов требованиям в области охраны окружающей среды	
1	В части оценки воздействия на атмосферный воздух	Соответствует
2	В части оценки акустического воздействия и других физических факторов	Соответствует
3	В части оценки воздействия на поверхностные воды, водопотребления и водоотведения	Соответствует
4	В части оценки воздействия на геологическую среду и подземные воды	Соответствует
5	В части оценки воздействия на растительный и животный мир, ООПТ, почвенные и земельные ресурсы	Соответствует
6	В части организации обращения с отходами производства и потребления	Соответствует
7	В части оценки воздействия аварийных ситуаций	Соответствует
8	В части производственного экологического контроля (мониторинга)	Соответствует

Материалы по объекту «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ» представлены в объеме, достаточном для оценки последствий воздействия намечаемой деятельности в отношении каждого вида воздействия, рассмотренного в процессе проведения государственной экологической экспертизы (см. раздел 3 настоящего заключения).

Предусмотренные в документации мероприятия по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности достаточны для обеспечения допустимости воздействия и реализации объекта экспертизы (см. раздел 4 настоящего заключения).

Раздел 7. «Замечания и предложения»

7.1. Предложения:
Отсутствуют.

7.2. Замечания:
Отсутствуют.

Раздел 8. «Выводы»

По результатам определения комплексности оценки воздействия на окружающую среду деятельности и ее последствий; достоверности и полноты информации, представленной на государственную экологическую экспертизу;

допустимости воздействия деятельности на природную среду установлено, что представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Регламент производства и применения строительного материала «СМОБ» соответствует требованиям в области охраны окружающей среды.

Руководитель комиссии:	Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 0245FD4B0100B3A2824F347747665F428B Владелец: Бутыгин Павел Васильевич Действителен с 18-06-2025 по 23-07-2026	Бутыгин П. В.
Ответственный секретарь:	Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 00B5CA617ADC0616894E7A19E2E2C336AA Владелец: Скоробогатова Дарья Михайловна Действителен с 23-10-2024 по 16-01-2026	Скоробогатова Д. М.
Эксперты:	Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 02CFBEC1004FB26B8F41ECD6F9D5C01E75 Владелец: Корнилаев Евгений Михайлович Действителен с 23-12-2024 по 23-03-2026	Корнилаев Е. М.
	Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 011951290115B2A090421E010BFD8A32EE Владелец: Галицкая Ирина Васильевна Действителен с 28-10-2024 по 09-11-2025	Галицкая И. В.
	Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 02F1658900778361824CA3297ADA5AD06B Владелец: Яшин Михаил Алексеевич Действителен с 15-10-2025 по 04-08-2026	Яшин М. А.
	Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП Сертификат: 022ACFE40068B2089B43DEAED2DE841BB5 Владелец: Баскакова Елена Владимировна Действителен с 17-01-2025 по 17-04-2026	Баскакова Е. В.

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 02A8D8CA6017B365B744B2EC47EBE9E4C9
Владелец: Тихонова Ирина Олеговна
Действителен с 11-07-2025 по 10-08-2026

Тихонова И. О.

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 68BCEA000FB319AA4D4B018A8AE62414
Владелец: Гамарский Даниил Михайлович
Действителен с 03-07-2025 по 03-07-2026

Гамарский Д. М.

Подписан электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 027B0031018B831EBD43A5FD3F41688B83
Владелец: Мандра Юлия Александровна
Действителен с 30-10-2025 по 30-01-2027

Мандра Ю. А.

Общество с ограниченной ответственностью «Юринформ»
(ООО «Юринформ»)

ОКПД2 08.12.11.130

ОКС 91.100.15

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «Юринформ»
_____ Никитина Г.С.
«___» _____ 2024 г.

СТРОИТЕЛЬНЫЙ МАТЕРИАЛ «СМОБ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ТУ 08.12.11-001-53483323-2024

Дата введения 2024-11-04

РАЗРАБОТЧИК:
Генеральный директор
ООО «Тайм юнит»
_____ Кудряшова Э.Н.
«___» _____ 2024 г.

Москва 2024

СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ 3
1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ 5
1.1 Основные параметры и характеристики 5
1.2 Требования к сырью (отходам бурения и дополнительным компонентам) 6
1.3 Маркировка 7
2 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ 7
3 ТРЕБОВАНИЯ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 8
4 ПРАВИЛА ПРИЁМКИ 11
5 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ 11
6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ 12
7 УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ 13
8 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ 13
Приложение А 14
Лист регистрации изменений 16

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Настоящие технические условия (далее по тексту – ТУ) распространяются на Строительный материал «СМОБ», получающийся в результате утилизации отходов бурения (буровой шлам и иные отходы), образующихся при бурении, в том числе эксплуатационных, геологоразведочных, поисковых скважин, скважин, связанных с добычей подземных вод, при реконструкции и строительстве вспомогательных скважин и др.

Продукция СМОБ изготавливается при реализации «Регламента производства и применения строительного материала «СМОБ» ТР 08.12.11-53483323-001-2024.

СМОБ имеет марки А и Б. Условное обозначение продукции при заказе и в документации должно соответствовать наименованию:

- Полное наименование:
  - Строительный материал «СМОБ» марки А по ТУ 08.12.11-001-53483323-2024;
  - Строительный материал «СМОБ» марки Б по ТУ 08.12.11-001-53483323-2024.
- Краткое наименование:
  - СМОБ-А по ТУ 08.12.11-001-53483323-2024;
  - СМОБ-Б по ТУ 08.12.11-001-53483323-2024.

Изготовление и применение СМОБ может осуществляться при низких и отрицательных температурах (например, в условиях Крайнего Севера и других районов России со сходными природно-климатическими характеристиками.

СМОБ марки А может использоваться:

– для земляных строительных работ, производимых:

а) при заполнении шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок внутрипромысловых дорог месторождений полезных ископаемых;

б) при строительстве грунтовых оснований производственных, вспомогательных площадок и внутрипромысловых автомобильных дорог месторождений полезных ископаемых и их восстановлении, иных дорог;

в) при отсыпке временных подъездов к шламовым амбарам, временным шламонакопителям, к объектам производственной и вспомогательной инфраструктуры месторождений и их восстановлении;

г) при строительстве природоохранных обваловок и укреплении откосов объектов инфраструктуры месторождений полезных ископаемых;

– для земляных рекультивационных работ, производимых:

а) при рекультивации шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТКО (ТБО);

б) при рекультивации нарушенных земель временного и постоянного отвода;

в) при рекультивации временных производственных, вспомогательных площадок;

г) иное назначение.

СМОБ марки Б может использоваться:

- для земляных строительных работ, производимых:

  а) при заполнении шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок внутрипромысловых дорог месторождений полезных ископаемых;

  б) при строительстве грунтовых оснований производственных, вспомогательных площадок и внутрипромысловых автомобильных дорог месторождений полезных ископаемых и их восстановлении, иных дорог;

  в) при отсыпке временных подъездов к шламовым амбарам, временным шламонакопителям, к объектам производственной и вспомогательной инфраструктуры месторождений и их восстановлении;

  г) при укреплении откосов объектов инфраструктуры месторождений полезных ископаемых;

- для земляных рекультивационных работ, производимых при рекультивации шламовых амбаров, временных шламонакопителей, карьеров, выемок, свалок, полигонов ТКО (ТБО).

Требования настоящих технических условий являются обязательными. Технические условия могут быть использованы для целей сертификации.

Перечень нормативных документов, используемых в данных технических условиях, приведен в приложении А.

1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1 Основные параметры и характеристики

1.1.1 СМОБ должен соответствовать требованиям настоящих технических условий и изготавливаться в соответствии с технологическим регламентом, утвержденным в установленном порядке ООО «Юринформ».

1.1.2 Способом получения СМОБ является механическое перемешивание отходов бурения и дополнительных компонентов (структурирующих и связующих добавок). Для этого применяются три разработанные рецептуры, отличающихся наименованием некоторых компонентов (таблица 1).

Таблица 1 – Соотношения компонентов для получения СМОБ

Компонент смеси	Соотношения компонентов		
	Рецептура 1	Рецептура 2	Рецептура 3
Отходы бурения[1]	1	1	1
Песок (% от объема отходов бурения)	10 - 40	10 - 40	10 - 40
Цемент (% от веса отходов бурения)	1 - 10	1 - 10	Менее 0,5
Диатомит (% от веса отходов бурения)[2]	0,1 - 5	-	0,1 - 5
Цеолит (% от веса отходов бурения)[2]	-	0,1 - 5	-
Гуматы (% от веса отходов бурения)[3]	-	-	до 2

Примечания:
[1] Усредненная плотность отходов бурения принимается 1,6 г/см^3.
[2] Усредненная плотность диатомита/цеолита 0,6 г/см^3.
[3] Водные растворы гуматов применяют в проектных решениях, связанных с оставлением шламонакопителей и (или) шламовых амбаров незакрытыми плодородным грунтом без посева семян культурных растений с целью самозарастания. Данный подход применим для регионов средней полосы России, где природно-климатические условия способствуют эффективному развитию естественной растительности.

1.1.3 В соответствии с классификацией по ГОСТ 25100 [18] строительный материал «СМОБ» одновременно может относиться к: грунтам, глинистым грунтам, дисперсным грунтам, связным грунтам, техногенным грунтам, антропогенным грунтам (искусственным материалам, являющимся (ставшим) компонентами геологической среды).

1.1.4 Показатели, контролируемые в строительном материале «СМОБ», должны

соответствовать значениям, приведенным в таблице 2.

Таблица 2 – Показатели качества готовой продукции СМОБ

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение	
			Марка А	Марка Б
1	Насыпная плотность	кг/м^3	700-2200	
2	Влажность, не более	%	80	
3	Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, не более	Бк/кг	740	
4	Нефтепродукты, не более	мг/кг	10000	20000
5	Биотестирование	Класс опасности	Не ниже IV	
6	Цвет		Получаемая продукция может иметь одновременно в своем составе все оттенки серого цвета, все оттенки черного цвета, все оттенки коричневого цвета.	

1.2 Требования к сырью (отходам бурения и дополнительным компонентам)

1.2.1 Исходным сырьем для получения строительного материала «СМОБ» являются разновидности компонентов, указанных в таблице 3, или их аналоги.

Таблица 3 – Компоненты, применяемые в качестве сырья для получения СМОБ

Наименование материала	Нормативный документ
Отходы при бурении, связанном с добычей нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, геологоразведочных, поисковых скважин, скважин подземных вод и др.	Паспорт опасного отхода
Цементы[1]	ТУ (СТО), сертификаты
	ГОСТ 30515 [14], ГОСТ 31108 [15],
	ГОСТ 25328 [12]
Портландцементы тампонажные	ГОСТ 1581 [10]
Сульфатостойкий цемент	ГОСТ 22266 [11]
Песок[1]	ТУ (СТО), сертификаты
Песок для строительных работ	ГОСТ 8736 [17]
Диатомит[1]	ТУ (СТО), сертификаты
Диатомит измельченный	ТУ 5761-001-59266087-2005 [39]
Диатомитовый порошок	ТУ 5716-001-35385723-2015 [38]
	СТО 23998461-020-2018 [35]
Цеолиты[1]	ТУ (СТО), сертификаты
Цеолит «Сорбент АС», «Сорбент АСК»	ТУ 20.13.62-001-06519513-2017 [36]

Наименование материала	Нормативный документ
Гуматы[1] Гумат натрия «Сахалинский»	ТУ (СТО), сертификаты ТУ 2189-004-54775950-2000 [37]
[1] Возможно применение аналогичной по свойствам продукции при наличии на нее соответствующих ТУ (СТО) и сертификатов (при необходимости). *Примечание: допустимо одновременное использование материалов различных марок применяемых внутри одной рецептуры.*	

1.2.2 Вовлекаемые в производство строительного материала «СМОБ» отходы бурения должны быть III, IV, V класса опасности (в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 04.12.2014 г. № 536 [28]), независимо от основного способа образования или их сочетания между собой.

1.2.3 Все необходимые характеристики сырья должны быть подтверждены документами (паспортами, заключениями, сертификатами т.п.), которыми сопровождаются материалы и компоненты при их выпуске заводом-изготовителем.

1.2.4 За соответствие фактических показателей отходов бурения, указанных в паспорте опасного отхода Заказчика, изготовитель строительного материала «СМОБ» ответственности не несет, но при необходимости соответствие фактических показателей может быть проверено изготовителем перед началом производства работ.

1.3 Маркировка

1.3.1 Маркировка строительного материала «СМОБ» осуществляется в сопроводительном документе о качестве (протокол лабораторных исследований/сертификат соответствия или др.). В документе о качестве должно указываться:

- наименование продукции;
- наименование предприятия-изготовителя и/или торговый знак и юридический адрес;
- номер настоящих технический условий.

2 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

2.1 Строительный материал «СМОБ» не горюч и не подвергается термодеструкции при температурах до 1000 °С.

2.2 По степени воздействия на организм человека строительный материал «СМОБ» относится к малоопасным веществам по ГОСТ 12.1.007 [3].

2.3 При производстве работ должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности при работе с исходным сырьем в соответствии с ГОСТ 12.1.004 [1].

2.4 Производственные процессы должны соответствовать общим требованиям

безопасности по ГОСТ 12.3.002 [5].

2.5 Применяемое производственное оборудование должно соответствовать общим требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.003 [4].

2.6 Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту должны соответствовать ГОСТ 12.3.009 [6], ГОСТ 12.3.020 [7], СП 2.2.2.1327-03 [32].

2.7 Радиационная безопасность должна обеспечиваться соблюдением требований СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009) [27] и СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ-99/2010) [33].

2.8 Состояние воздуха рабочей зоны должно соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.005 [2] и СанПиН 1.2.3685-21 [29].

2.9 Контроль уровня шума и вибрации на рабочих местах осуществляются согласно требованиям СанПин 1.2.3685-21 [29].

2.10 При транспортировании, погрузке и разгрузке компонентов, входящих в состав строительного материала «СМОБ» (портландцемент, песок и пр.), необходимо применять средства индивидуальной защиты (СИЗ) согласно ГОСТ 12.4.296 [8].

3 ТРЕБОВАНИЯ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

3.1 Предупреждение вреда окружающей природной среде, здоровью и генетическому фонду человека при получении, испытании, хранении, транспортировании, применении строительного материала «СМОБ» должно обеспечиваться в соответствии с законами от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» [40] и от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» [42].

3.2 Контроль предельно-допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу должен осуществляться в соответствии с ГОСТ Р 58577 [19], СанПиН 1.2.3685-21 [29] и СанПиН 2.1.3684-21 [30].

3.3 Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в минимальном количестве от жизнедеятельности персонала, обслуживающего технические средства, рассчитывают согласно СП 32.13330.2018 [34] и утилизируют по существующей на предприятии или компании-недропользователе схеме.

3.4 Обращение с отходами производства и потребления должно осуществляться в соответствии с законами от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» [41], от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» [38] и СанПиН 2.1.3684-21 [30].

3.5 Порядок разработки и утверждения экологических нормативов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду, лимитов использования природных ресурсов, размещения отходов осуществляют в соответствии действующим законодательством РФ.

3.6. На территории субъектов РФ выбор производственного участка осуществляется с учетом следующих требований и ограничений. Не допускается использование технологии и применение строительного материала:

- в границах особо охраняемых природных территорий и их охранных зон;
- в границах первой зоны округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов;
- в границах охранных зон, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт;
- в водоохранных зонах водных объектов;
- в зонах затопления, подтопления при отсутствии мер по предотвращению негативного воздействия вод;
- в границах зон санитарной охраны (ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, минеральных источников;
- в границах контура санитарно-защитной зоны размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и ведения садоводства;
- в границах контура санитарно-защитной зоны размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой;
- в рыбохозяйственных заповедных зонах, рыбохозяйственной заповедной зоне озера Байкал;
- в границах территории объектов культурного наследия, а также в границах

защитных зон и зон охраны объектов культурного наследия;

- во второй, третьей зоны оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов;
- на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых видов растений и животных, занесенных в Красные Книги международного, федерального и регионального уровней;
- на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения);
- в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик;
- в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия;
- на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы.

3.7. Разрешается использование технологии на земельных участках, имеющих категорию:

- земли населенных пунктов;
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

3.8. Разрешается использование технологии на территории лицензионных участков, месторождений полезных ископаемых выделенных для добычи полезных ископаемых (в т.ч. обустройства кустовых площадок для целей разведки и добычи нефти и газа), а также рекультивации или выравнивания рельефа на данной местности, вне зависимости от категории земель, за исключением ограничений, указанных в разделе 3.6.

4 ПРАВИЛА ПРИЁМКИ

4.1 Предприятие-изготовитель строительного материала «СМОБ» обеспечивает соблюдение порядка контроля и приемки готовой продукции в соответствии с данными техническими условиями, внутренними стандартами и нормативными документами предприятия-изготовителя.

4.2 Приемка готовой продукции строительного материала «СМОБ» осуществляется для каждой партии путем отбора проб для анализа всех контролируемых показателей в соответствии с таблицей 2.

4.3 Под размером партии строительного материала «СМОБ», подлежащей анализу на обязательно контролируемые показатели, подразумевается любое количество материала, произведенного в одном накопителе в рамках одного производственного цикла. Отбор проб каждой партии строительного материала «СМОБ» производится в соответствии с ГОСТ 12071 [9], ГОСТ 30108 [13], ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 [26], ГОСТ 17.4.3.01 [20], ГОСТ 17.4.4.02 [21] (возможно применение иных аналогичных методик отбора проб), с оформлением акта отбора проб с указанием:

- наименования продукции;
- лица, отобравшего пробу;
- даты отбора проб.

4.4 В случае выявления несоответствия результатов требованиям настоящих ТУ хотя бы по одному показателю, и в целях исключения ошибок измерений (погрешности методов) допускается привлечение независимой от Исполнителя и Заказчика лаборатории для проведения арбитражных испытаний: проводят повторный отбор и анализ общей пробы из той же партии в удвоенном количестве. При несоответствии значения любого из показателей требованиям, несоответствующую партию строительного материала «СМОБ» выявляют из общей партии материала (путем разбиения общей партии на участки и отбора объединенных проб с каждого участка методом конверта) и выбраковывают, направляя на повторную утилизацию для достижения требуемых значений.

5 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

5.1 Отбор проб строительного материала «СМОБ» производится по ГОСТ 12071 [9], ГОСТ 30108 [13], ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 [26], ГОСТ 17.4.4.02 [21] (возможно применение иных аналогичных методик отбора проб).

5.2 Показатели, подтверждающие соответствие полученного материала требованиям

настоящих ТУ (за исключением цвета), устанавливаются в лабораторных условиях в соответствии с методиками определения в строительном материале «СМОБ» таких показателей, как:

- насыпная плотность по МВИ.03.2024 (ФР.1.31.2025.51593) «Методика (метод) измерений. Определение физико-механических свойств продуктов производства»;

- влажность по МВИ.03.2024 (ФР.1.31.2025.51593) «Методика (метод) измерений. Определение физико-механических свойств продуктов производства»;

- удельная эффективная активность естественных радионуклидов по МВИ.04.2024 (ФР.1.38.2025.51338) «Методика (метод) измерений удельной активности гамма-излучающих радионуклидов в продуктах производства»;

- определение нефтепродуктов по МВИ.01.2024 (ФР.1.31.2025.51337) «Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в продуктах производства гравиметрическим методом»;

- цвет по визуальным признакам (этот показатель может быть определен в месте производства работ по их окончании);

- определение класса опасности методом биотестирования по МВИ.02.2024 (ФР.1.31.2025.51088) «Методика измерений. Определение токсичности и класса опасности продуктов производства методом биотестирования».

5.3 Исследования проб проводятся в специализированных лабораториях, имеющих соответствующую лицензию, аккредитацию и аттестацию, а их результаты оформляются соответствующими актами и протоколами.

5.4 Только при отсутствии лабораторий, аккредитованных на использование методик измерений МВИ.01.2024, МВИ.02.2024, МВИ.03.2024, МВИ.04.2024, возможно использование методик определения: насыпная плотность, влажность по ГОСТ 8735; удельная эффективная активность естественных радионуклидов по ГОСТ 30108; определение нефтепродуктов по ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10; определение класса опасности методом биотестирования по методике ФР.1.39.2007.03221, ПНД Ф Т 14.1:2:3:4.11-04 Т 16.1:2.3:3.8-04 (ФР.1.39.2016.23858).

6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

6.1 Транспортирование готового строительного материала «СМОБ» осуществляется к месту применения или хранения автомобильным транспортом навалом в открытых самосвалах, оборудованных бортами для исключения его потерь.

6.2 Дальность и скорость перевозки строительного материала «СМОБ» не ограничены расстоянием и временными сроками, за исключением общих правил дорожного движения, а также природно-климатических ограничений, существующих для подобных видов транспортных работ.

6.3 Хранение строительного материала «СМОБ», как готового продукта, осуществляется на открытых площадках, с доступными для автотранспорта подъездами.

6.4 На площадках хранения строительного материала «СМОБ» складируется в штабелях конусообразной или пирамидальной формы, величина которых зависит от количества накопленного строительного материала. Срок его хранения в штабелях неограничен и определяется динамикой потребности в строительном материале «СМОБ» при производстве земляных, рекультивационных работ и иных нужд.

7 УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

7.1 Использование строительного материала «СМОБ» должно осуществляться в соответствии с данными техническими условиями.

7.2 Изготовленный строительный материал не теряет свои строительные свойства в пределах температурного режима от минус 60 °С до плюс 50 °С.

8 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

8.1 Предприятие-изготовитель строительного материала «СМОБ» гарантирует соответствие продукции требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и хранения.

Приложение А

(справочное)

Перечень ссылочных документов

№ п/п	Нормативный документ	Раздел технических условий
1	ГОСТ 12.1.004-91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования.	2.3
2	ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно- гигиенические требования к воздуху рабочей зоны	2.8
3	ГОСТ 12.1.007-76 Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности.	2.2
4	ГОСТ 12.2.003-91 Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности.	2.5
5	ГОСТ 12.3.002-2014 Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности.	2.4
6	ГОСТ 12.3.009-76 Система стандартов безопасности труда. Работы погрузочно- разгрузочные. Общие требования безопасности.	2.6
7	ГОСТ 12.3.020-80 Система стандартов безопасности труда. Процессы перемещения грузов на предприятиях. Общие требования безопасности.	2.6
8	ГОСТ 12.4.296-2015 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Респираторы фильтрующие. Общие технические условия.	2.10
9	ГОСТ 12071-2014 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов.	4.3, 5.1
10	ГОСТ 1581-2019 Портландцементы тампонажные. Технические условия.	1.2.1
11	ГОСТ 22266-2013 Цементы сульфатостойкие. Технические условия.	1.2.1
12	ГОСТ 25328-82 Цемент для строительных растворов. Технические условия.	1.2.1
13	ГОСТ 30108-94 Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов.	4.3, 5.1, 5.2
14	ГОСТ 30515-2013 Цементы. Общие технические условия.	1.2.1
15	ГОСТ 31108-2020. Цементы общестроительные. Технические условия.	1.2.1
16	ГОСТ 8735-88 Песок для строительных работ. Методы испытаний.	5.2
17	ГОСТ 8736-2014 Песок для строительных работ. Технические условия.	1.2.1
18	ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация	1.1.3
19	ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов	3.2
20	ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб	4.3
21	ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа	4.3
22	МВИ.01.2024 Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в продуктах производства гравиметрическим методом.	5.2

№ п/п	Нормативный документ	Раздел технических условий
23	МВИ.02.2024 Методика измерений. Определение токсичности и класса опасности продуктов производства методом биотестирования.	5.2
24	МВИ.03.2024 Методика (метод) измерений. Определение физико-механических свойств продуктов производства.	5.2
25	МВИ.04.2024 Методика (метод) измерений удельной активности гамма-излучающих радионуклидов в продуктах производства.	5.2
26	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.	4.3, 5.1
27	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10 Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, отходов производства и потребления гравиметрическим методом	5.2
28	Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».	1.2.2
29	СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.	2.8, 2.9, 3.2
30	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	3.2, 3.4
31	СанПиН 2.6.1.2523-09 Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009).	2.7
32	СП 2.2.2.1327-03 Гигиена труда. Технологические процессы, материалы и оборудование, рабочий инструмент.	2.6
33	СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010).	2.7
34	СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения. СНиП 2.04.03-85.	3.3
35	СТО 23998461-020-2018 Порошок диатомитовый	1.2.1
36	ТУ 20.13.62-001-06519513-2017 Сорбенты алюмосиликатные «Сорбент АС», «Сорбент АСК»	1.2.1
37	ТУ 2189-004-54775950-2000 Гумат натрия «Сахалинский»	1.2.1
38	ТУ 5716-001-35385723-2015 Диатомитовый порошок	1.2.1
39	ТУ 5761-001-59266087-2005 Диатомит измельченный	1.2.1
40	Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	3.1
41	Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»	3.4
42	Федеральный закон от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».	3.1, 3.4
43	ФР.1.39.2007.03221 Методика определения токсичности воды и водных вытяжек из почв, осадков сточных вод, отходов по смертности и изменению плодовитости цериодафний	5.2

Лист регистрации изменений

настоящих технических условий

Номер изменения	Номера страниц				Всего страниц после внесения изменения	№ документа	Информация о поступлении изменения (номер сопроводительного письма)	Подпись лица, внесшего изменения	Фамилия лица, внесшего изменения, и дата внесения изменения
	заменённых	дополнительных	исключённых	изменённых					

Приложение 14 Землеустроительные документы

ДОГОВОР
аренды лесного участка для осуществления геологического изучения недр,
разведки и добычи полезных ископаемых
№0796/23-06-ДА

г. Пыть-Ях **«06» октября 2023 года**

Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице заместителя начальника отдела – помощника лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Збродова Алексея Михайловича, действующего на основании доверенности Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от «08» ноября 2022 года № 6-4-дд, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (сокращенное наименование ООО «СПД»)**, именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице начальника отдела землеустройства Кадасюка Вячеслава Валерьевича, действующего на основании доверенности от «14» сентября 2022 года №101.22, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Арендодатель, на основании решения Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от **«05» октября 2023 года № 1486-3** «О предоставлении лесного участка (частей лесного участка), расположенного в границах земель лесного фонда, в аренду без проведения торгов» (далее – Решение), обязуется предоставить, а Арендатор обязуется принять во временное пользование лесной участок (лесные участки), находящийся в государственной собственности, определенный в пункте 1.2 настоящего Договора (далее – лесной участок (лесные участки).

1.2. Лесной участок (лесные участки), предоставляемый (предоставляемые) по настоящему Договору, имеет (имеют) следующие характеристики:

общая площадь: **51,4866 га**;

местоположение: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывь-Яхское участковое лесничество, в том числе:

Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	Участковое лесничество, урочище	Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)	Площадь, га	Целевое назначение лесов
86:08:0010301:15343 86/04/006/2023-08/01337	Пывь-Яхское	**566** (3,8,22)	20,6349	Эксплуатационные
86:08:0010301:15344 86/04/006/2023-08/01338	Пывь-Яхское	**511** (34,40) **512** (24,42) **566** (3,4,8,22,23) **567** (1,14,15)	30,8517	Эксплуатационные
Всего:			**51,4866**	

категория защитности: ***нет***

вид разрешенного использования: ***осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых.***

1.3. Арендатору передается лесной участок (лесные участки) с целью: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 111».**

1.4. Границы лесного участка указаны в схеме расположения лесного участка, предусмотренной приложением № 1 к настоящему Договору.

Характеристики лесного участка (лесных участков) на день заключения настоящего Договора в соответствии с данными государственного лесного реестра приводятся в приложении № 2 к настоящему Договору.

II. Арендная плата

2.1. Арендная плата по настоящему Договору составляет: ***546 183,33 руб. (Пятьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят три тысячи 33 копейки) в год.***

Арендная плата определяется в соответствии со статьей 73 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17,

ст.2725) на основе минимального размера арендной платы.

Расчет арендной платы приводится в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2. Размер арендной платы подлежит изменению в соответствии с коэффициентами к ставкам платы, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 23, ст.2787; 2020, N 2, ст. 205) для соответствующего года.

2.3. Арендатор вносит арендную плату в сроки, предусмотренные приложением № 4 к настоящему Договору.

Обязательство по оплате арендной платы, установленной пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает у Арендатора с даты государственной регистрации настоящего Договора и прекращается с даты возврата Арендатором лесного участка (лесных участков), оформленного соответствующим актом приема-передачи, в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора. Первое внесение арендной платы (оплата первого платежа) Арендатор производит в течение 15 (пятнадцати) календарных дней после вступления в силу настоящего Договора (после государственной регистрации настоящего Договора).

В первый и последний год действия настоящего Договора арендная плата рассчитывается исходя из фактического количества дней аренды, годового размера арендной платы и количества дней в году.

До наступления очередного срока платежа Арендатор имеет право внести сумму, превышающую платеж, установленный приложением № 4 к настоящему Договору. В случае отсутствия задолженности разница между указанными платежами зачисляется Арендодателем в счет будущих платежей Арендатора.

III. Взаимодействие сторон

3.1. Арендодатель имеет право:

а) осуществлять осмотр арендованного (арендованных) лесного участка (лесных участков) для оценки соблюдения Арендатором выполнения условий настоящего Договора в части использования лесного участка (лесных участков) по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) предоставлять арендованный (арендованные) лесной участок (лесные участки) или его часть (их части) третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества, за исключением случаев, когда одновременное многоцелевое использование лесного участка (лесных участков) невозможно, а также выдавать разрешение на выполнение работ по геологическому изучению недр;

в) осуществлять проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов.

3.2. Арендодатель обязан:

а) передать лесной участок (лесные участки) Арендатору по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

после подписания настоящего Договора или изменений к нему в течение 14 дней обратиться с заявлением о государственной регистрации права аренды лесного участка (лесных участков), передаваемого (передаваемых) по настоящему Договору, или изменений, вносимых в настоящий Договор, в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или его территориальный орган, осуществляющий государственный кадастровый учет и государственную регистрацию прав, и в течение 10 дней со дня подачи указанного заявления известить в письменной форме Арендатора о подаче таких документов;

не позднее 60 дней со дня подписания настоящего Договора передать Арендатору экземпляр настоящего Договора, копию документа, подтверждающего государственную регистрацию, или уведомление об отказе в государственной регистрации права аренды лесного участка (лесных участков), передаваемого (передаваемых) по настоящему Договору;

б) информировать в письменной форме в течение 15 дней со дня принятия решения о предоставлении арендованного (арендованных) лесного участка (лесных участков) или его части

(их частей) третьим лицам для иных видов использования лесов, предусмотренных лесохозяйственным регламентом лесничества, а также в случае выдачи разрешения на выполнение работ по геологическому изучению недр - о возникших правах третьих лиц на предоставленный (предоставленные) в аренду лесной участок (лесные участки);

в) уведомить Арендатора о времени и месте проведения проверки соблюдения Арендатором условий настоящего Договора и проекта освоения лесов за 3 дня до проведения проверки;

г) уведомить Арендатора об осуществлении мероприятий, предусмотренных частью 1 статьи 53.7 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725), за 3 дня до начала их осуществления;

д) принять от Арендатора в день окончания срока действия настоящего Договора лесной участок (лесные участки) по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка (лесных участков), установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора принять от Арендатора лесной участок (лесные участки) в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

е) представлять Арендатору сведения о поступивших по настоящему Договору платежах в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

ж) исключен на основании решений Арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;

з) в случае изменения коэффициентов к ставкам платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

и) в случае изменения ставок платы, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, производить перерасчет арендной платы и уведомлять Арендатора в письменной форме об изменении размера арендной платы и о сумме, подлежащей уплате, в течение 14 дней со дня изменения размера арендной платы;

к) в случае изменения реквизитов для осуществления платежей, предусмотренных настоящим договором, уведомить в письменной форме Арендатора об этом в течение 5 рабочих дней со дня изменения реквизитов;

л) предоставлять Арендатору информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала в течение 30 дней со дня получения запроса в письменной форме;

м) организовать и осуществить приемку выполненных Арендатором работ по охране, защите и воспроизводству лесов с учетом предусмотренных проектом освоения лесов сроков выполнения указанных работ, уведомив Арендатора за 10 дней до проведения указанной приемки.3.3. Арендатор имеет право:

3.3. Арендатор имеет право:

а) приступить к использованию лесного участка (лесных участков) в соответствии с условиями настоящего Договора после заключения настоящего Договора, подписания сторонами акта приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, получения положительного заключения государственной экспертизы проекта освоения лесов и подачи лесной декларации;

б) осуществлять на лесном участке (лесных участках) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, создание лесной инфраструктуры;

в) осуществлять на лесном участке (лесных участках) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, строительство, реконструкцию и эксплуатацию объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры;

г) заключать соглашение об установлении сервитута в отношении лесного участка (лесных участков) либо его части (их частей) при наличии согласия Арендодателя (в письменной форме) на заключение такого соглашения;

д) получать информацию от Арендодателя о планируемых рубках лесных насаждений на лесном участке (лесных участках), являющимся (являющихся) предметом настоящего Договора;

е) осуществлять выполнение работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых в соответствии с лесным планом субъекта Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом лесничества и проектом освоения лесов;

ж) получать от Арендодателя информацию о возможности и местах приобретения районированного посевного и посадочного материала.

3.4. Арендатор обязан:

а) принять лесной участок (лесные участки) от Арендодателя по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением № 5 к настоящему Договору, в течение 3 рабочих дней после заключения настоящего Договора;

б) использовать лесной участок (лесные участки) по назначению в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором;

в) вносить арендную плату в размерах, учитывающих коэффициенты к ставкам платы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2007 N 310 "О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности", и сроки, которые установлены настоящим Договором, согласно пунктам 2.1, 2.2 и приложению № 4;

г) в течение 6 месяцев со дня заключения настоящего Договора разработать и представить Арендодателю проект освоения лесов для проведения государственной экспертизы;

д) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, подавать лесную декларацию;

е) осуществлять установленный настоящим Договором вид использования лесов в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и лесной декларацией;

ж) соблюдать установленные режимы особо охраняемых природных территорий, особо защитных участков лесов, расположенных в границах арендованного (арендованных) лесного участка (лесных участков), сохранять виды растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красную книгу Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, а также места их обитания;

осуществлять мероприятия по сохранению биоразнообразия (сохранять отдельные ценные деревья в любом ярусе и их группы) в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества и проектом освоения лесов;

з) осуществлять меры по предупреждению лесных пожаров в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением № 6 к настоящему Договору;

и) в случае обнаружения лесного пожара на арендованном (арендованных) лесном участке (лесных участках) Арендатор немедленно обязан сообщить об этом в специализированную диспетчерскую службу (телефон: 8-800-100-94-00, 8-3467-33-15-46, 8-3467-32-96-04) и принять все возможные меры по недопущению распространения лесного пожара;

к) осуществлять санитарно-оздоровительные мероприятия на переданном (переданных) в аренду лесном участке (лесных участках) в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов и приложением № 6 к настоящему Договору;

л) осуществлять мероприятия по воспроизводству лесов и лесоразведению в соответствии с законодательством Российской Федерации, проектом освоения лесов, проектом лесовосстановления и проектом лесоразведения;

м) осуществлять на лесном участке (лесных участках) расчистку квартальных просек и замену квартальных столбов в соответствии с проектом освоения лесов;

н) обеспечивать сохранность объектов лесного семеноводства;

о) при повреждении или уничтожении по вине Арендатора верхнего плодородного слоя почвы, искусственных или естественных водотоков, рек, ручьев приводить их в состояние,

пригодное для использования по назначению, предусмотренному лесохозяйственным регламентом лесничества, восстанавливать объекты лесной инфраструктуры и объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры, поврежденные по вине Арендатора;

п) согласовать с Арендодателем в письменной форме совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006 N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5279; 2019, N 18, ст. 2224);

р) в день окончания срока действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок (лесные участки) по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства, с характеристиками лесного участка (лесных участков), установленными проектом освоения лесов на день окончания срока действия настоящего Договора;

в случае досрочного прекращения действия настоящего Договора передать Арендодателю лесной участок (лесные участки) в день досрочного прекращения действия настоящего Договора по акту приема-передачи лесного участка (лесных участков), форма которого предусмотрена приложением N 5 к настоящему Договору, в состоянии, пригодном для ведения лесного хозяйства;

с) сообщить Арендодателю в письменной форме не позднее чем за 90 дней о намерении расторгнуть настоящий Договор;

т) по истечении срока действия настоящего Договора или в случае досрочного прекращения срока действия настоящего Договора освободить лесной участок (лесные участки) от объектов недвижимого имущества, обеспечить снос объектов, созданных для освоения лесного участка (лесных участков), и осуществить рекультивацию земель, на которых расположены леса и которые подверглись загрязнению и иному негативному воздействию в соответствии с проектом рекультивации земель и требованиями законодательства Российской Федерации;

у) извещать Арендодателя в письменной форме об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений;

ф) представлять отчеты, предусмотренные статьями 49, 60, 60.11, 60.16, 66 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725);

х) сдать выполненные работы по охране, защите и воспроизводству лесов в сроки, определенные Арендодателем в соответствии с подпунктом "м" пункта 3.2 настоящего Договора.

3.5. Арендатор не вправе препятствовать доступу граждан на арендованный (арендованные) лесной участок (лесные участки), а также осуществлению заготовки и сбору находящихся на них пищевых и недревесных лесных ресурсов, за исключением случаев, предусмотренных статьей 11 Лесного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 50, ст. 5278; 2020, N 17, ст. 2725). Арендованный (арендованные) лесной участок (лесные участки) может (могут) быть огорожен (огорожены), в случаях, предусмотренных Лесным кодексом Российской Федерации.

IV. Ответственность сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Арендодатель и Арендатор несут ответственность согласно законодательству Российской Федерации (включая обязанность возместить в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, N 32, ст. 3301; 2020, N 20, ст. 3227) убытки, причиненные таким неисполнением или ненадлежащим исполнением) и настоящему Договору.

4.2. За нарушение условий настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в следующем размере:

а) за нарушение Арендатором сроков внесения арендной платы, предусмотренных приложением N 4 к настоящему Договору, - 0,1 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки;

начисление неустойки производится, начиная со дня, следующего за днем истечения срока платежа, и до дня внесения просроченного платежа в полном объеме;

б) за нарушение срока разработки и представления Арендодателю проекта освоения лесов для проведения государственной или муниципальной экспертизы, предусмотренного подпунктом "г" пункта 3.4 настоящего Договора, или использование лесного участка (лесных участков) без проекта освоения лесов - 50 тыс. рублей (для индивидуального предпринимателя) или 150 тыс. рублей (для юридического лица) за каждый полный календарный месяц просрочки по истечении установленного срока;

в) за невыполнение или несвоевременное выполнение работ по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с Правилами ухода за лесами, Правилами пожарной безопасности в лесах, Правилами санитарной безопасности в лесах, Видами лесосечных работ, порядком и последовательностью их проведения, захламление по вине Арендатора просек и прилегающих к лесосекам полос шириной 50 метров - 5-кратная стоимость затрат, необходимых для очистки данной территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации;

г) за рубку лесных насаждений, предусмотренную проектом освоения лесов, без подачи лесной декларации - 25-кратная стоимость заготовленной древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации;

д) за использование лесного участка (лесных участков) без подачи лесной декларации - 20 тыс. рублей (для физического лица или индивидуального предпринимателя) или 70 тыс. рублей (для юридического лица);

е) за все количество срубленных или поврежденных до степени прекращения роста деревьев за пределами лесосек на смежных с ними 50-метровых полосах - 10-кратная стоимость срубленных или поврежденных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

ж) за рубку или повреждение семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, за рубку деревьев, не подлежащих рубке при проведении сплошных, выборочных рубок, - 5-кратная стоимость соответствующей срубленной древесины, а также поврежденных семенников и деревьев в семенных куртинах и полосах, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

з) за проведение заготовки и трелевки древесины способами, в результате которых в горных условиях возникла эрозия, - 100 тыс. рублей за каждый гектар эродированной площади, на которой поврежден гумусовый слой почвы;

и) за оставление не вывезенной в установленный срок (включая предоставленные отсрочки) древесины на лесосеках, в местах производства работ по расчистке площадей под лесные склады, трассы лесовозных дорог, постройки, сооружения - 7-кратная стоимость не вывезенной в срок древесины, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

к) за уничтожение или повреждение квартальных столбов - 5 тыс. рублей;

л) за оставление на лесосеках завалов, зависших, срубленных деревьев - 7-кратная стоимость оставленных деревьев, определенная по ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов, установленным постановлением Правительства Российской Федерации для древесины лесных насаждений по первому разряду такс во всех лесотаксовых районах;

м) за невыполнение и несвоевременное выполнение противопожарных, санитарно-оздоровительных мероприятий, мероприятий по воспроизводству лесов - 3-кратная стоимость затрат, необходимых для выполнения этих мероприятий по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации;

н) за совершение действий, предусмотренных статьей 5 Федерального закона от 04.12.2006

N 201-ФЗ "О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации", без письменного согласования с Арендодателем - годовая арендная плата, предусмотренная настоящим Договором;

о) при непредставлении Арендатором в письменной форме сведений об изменении банковских реквизитов, места нахождения юридического лица, а также об изменении лица, имеющего право действовать без доверенности от имени Арендатора, в установленный настоящим Договором срок - 10 тыс. рублей;

п) за невыполнение обязательств, установленных подпунктом "т" пункта 3.4 настоящего Договора, - 4-кратная стоимость работ, необходимых для восстановления соответствующей территории по нормативам в области лесного хозяйства, предусмотренным законодательством Российской Федерации, законодательством субъектов Российской Федерации.

4.3. Уплата неустойки не освобождает Арендатора от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. В случае несвоевременной передачи лесного участка (лесных участков) после истечения срока действия настоящего Договора или несвоевременной передачи лесного участка (лесных участков) при досрочном прекращении срока действия настоящего Договора Арендатор уплачивает Арендодателю за все время просрочки возврата лесного участка (лесных участков) арендную плату и возмещает убытки, причиненные Арендодателю в случае, когда указанная плата не покрывает причиненные Арендодателю убытки.

V. Порядок изменения и расторжения Договора

5.1. Все изменения к настоящему Договору оформляются в письменной форме и подписываются сторонами.

5.2. При изменении условий настоящего Договора обязательства сторон сохраняются в измененном виде.

5.3. Настоящий Договор прекращает действие в случаях, предусмотренных гражданским законодательством Российской Федерации, и случаях, предусмотренных пунктами 5.4, 5.5 настоящего Договора.

5.4. Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке в случаях невнесения Арендатором арендной платы 2 и более раз подряд по истечении установленного настоящим Договором срока платежа, невыполнения Арендатором либо выполнения Арендатором мероприятий по воспроизводству лесов в объемах, менее 50 % предусмотренных проектом освоения лесов, в течение трех лет подряд, а также при исключении инвестиционного проекта из перечня приоритетных инвестиционных проектов в области освоения лесов, уведомив об этом Арендатора в письменной форме за 30 дней до даты расторжения договора.

Арендодатель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке только после направления арендатору письменного предупреждения о необходимости исполнения им обязательства в разумный срок и осуществления после этого сверки выполненных работ (устранения нарушений).

Настоящий Договор прекращает свое действие с даты, указанной в письменном уведомлении. В случае одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора он считается расторгнутым.

5.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор, известив об этом Арендодателя в письменной форме за 90 дней до предполагаемой даты расторжения, при условии отсутствия недоимки по арендной плате.

VI. Срок действия Договора

6.1. Срок действия настоящего Договора устанавливается с даты государственной регистрации права аренды лесного участка и составляет **588 месяцев**.

VII. Прочие условия

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, или вопросы, не оговоренные в настоящем Договоре, разрешаются путем переговоров. В случае, если согласие путем переговоров не достигнуто, указанные вопросы разрешаются в судебном порядке.

Рассмотрение споров в судебном порядке производится по месту нахождения Арендодателя.

7.2. Арендатор и Арендодатель несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если не докажут, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон Договора.

7.4. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.

7.5. Включение в настоящий Договор положений, не предусмотренных типовым договором аренды лесного участка (лесных участков) для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, и исключение из него положений, предусмотренных типовым договором аренды лесного участка (лесных участков) для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи и полезных ископаемых, утвержденным приказом Минприроды России от 30.07.2020 N 542, не допускаются.

VIII. Реквизиты и подписи сторон

Арендодатель:
Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Место нахождения, почтовый адрес: 628011, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ГОРОД ХАНТЫ-МАНСИЙСК, УЛИЦА СТУДЕНЧЕСКАЯ, ДОМ 2
Банковские реквизиты:
ИНН 8601001885, КПП 860101001
Р/с 40102810245370000007
РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК//УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре
г.Ханты-Мансийск
КБК 05311204012016000120
ОГРН 1028600511720
ОКТМО 71 871 000
БИК 007162163
ОКПО 32732650; ОКВЭД 84.11.21;
Телефон: (3467)35-30-03; Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deppriród@admhmao.ru

Арендатор:
Общество с ограниченно ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»,
Адрес:
628327, Ханты-Мансийский автономный округ -Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15
Банковские реквизиты:
ИНН 8619017847,
КПП 861901001,
ОГРН 1228600007525
р/с 40702810400000099667 Банк ГПБ (АО) г.Москва
к/с 30101810200000000823,
БИК 044525823, ОКПО 71833212

Заместитель начальника отдела – помощник лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Начальник отдела землеустройства

Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

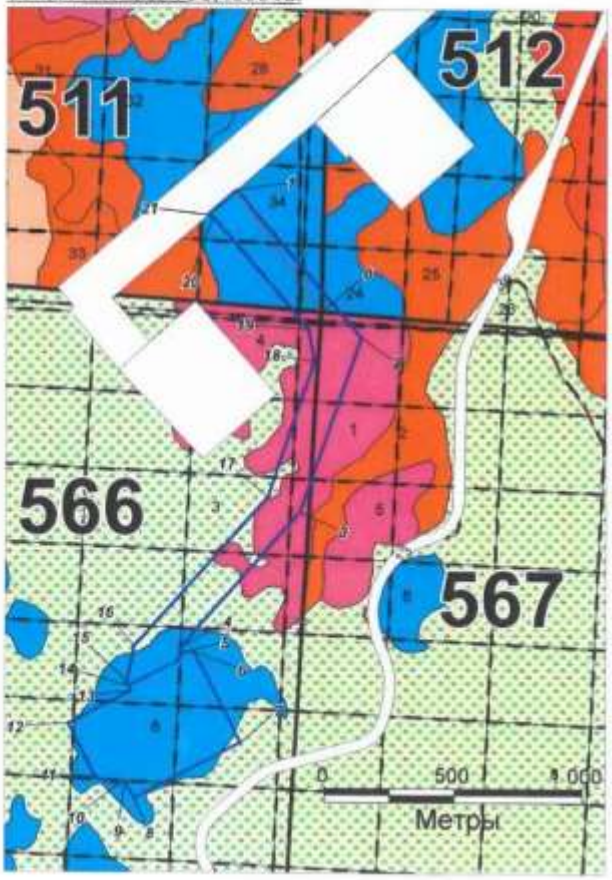
(подпись) М.П.

(подпись) М.П.

Приложение №1
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0796/23-06-ДА от 06.10.2023 года

СХЕМА
расположения и границы лесного участка (лесных участков)

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывт-Яхское участковое лесничество, в кварталах (выделах) 511 (34,40) 512 (24,42) 566 (3,4,8,22,23) 567 (1,14,15) – эксплуатационные леса
Кадастровый номер участка / номер учетной записи в государственном лесном реестре: 86:08:0010301:15343 / 86/04/006/2023-08/01337; 86:08:0010301:15344 / 86/04/006/2023-08/01338;
общая площадь: 51,4866 га.



Точка	Ориентир	Длина	Румбы	Широта	Долгота
Привязка					
0	1	571.97	СЗ:35°21'11"	70.764850	59.982874
Испрашиваемый участок					
1	2	745.24	ЮВ:40°51'33"	70.758760	59.987002
2	3	716.07	ЮЗ:19°08'29"	70.767687	59.982030
3	4	704.9	ЮЗ:41°37'41"	70.763718	59.975918
4	5	23.58	ЮВ:48°21'08"	70.755519	59.971108
5	6	40.59	СВ:88°02'15"	70.755840	59.970971
6	7	393.07	ЮВ:27°23'37"	70.756566	59.970990
7	8	466.82	ЮЗ:62°39'49"	70.759925	59.967890
8	9	73.51	СЗ:27°22'00"	70.752578	59.965894
9	10	32.68	ЮЗ:62°40'27"	70.751950	59.966474
10	11	91.52	СЗ:69°38'04"	70.751436	59.966334
11	12	230.74	СЗ:27°21'40"	70.749889	59.966605
12	13	275.24	СВ:62°38'26"	70.747919	59.968425
13	14	20.73	СЗ:27°20'38"	70.752250	59.969603
14	15	16.3	СЗ:27°44'37"	70.752073	59.969767
15	16	141.65	СВ:12°13'54"	70.751932	59.969895
16	17	772.11	СВ:41°38'00"	70.752421	59.971142
17	18	555.81	СВ:19°08'25"	70.761402	59.976411
18	19	128.56	СЗ:10°51'16"	70.764482	59.981154
19	20	570.23	СЗ:40°51'30"	70.764005	59.982283
20	21	19.39	СЗ:72°24'22"	70.757174	59.986088
21	1	144.13	СВ:49°08'59"	70.756841	59.986137

Условные обозначения



Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Кадасюк Вячеслав Валерьевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Договор аренды лесного участка от 06.10.2023 №0796/23-06-ДА

Приложение №2
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0796/23-06-ДА от 06.10.2023 года

ХАРАКТЕРИСТИКИ
лесного участка (лесных участков)
на «06» октября 2023 года
(день заключения договора)

1. Распределение земель

(га)

Общая площадь-всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	не покрытые лесной растительностью	Итого	дороги	болота	просеки	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12
51,4866	43,7558	--	--	--	**43,7558**	-	6,3084	0,0912	1,3312	**7,7308**

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
						Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок № 1 Сооружение обустройства нефтяного месторождения/ Кустовая площадка (86:08:0010301:15343)									
Эксплуатационные	Пыль-Яхское	566	3	--	0,236 / --	Болото			
Эксплуатационные		566	8	Б	19,9371 / 3210				19.9371/3210
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 917				--/917
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 459				--/459
Эксплуатационные		566	22	--	0,4618 / --	Профиль			
Всего по участку № 1:					**20,6349 / 4586**	**0**	**0**	**0**	**19.9371/4586**
Участок № 2 Сооружение обустройства нефтяного месторождения/Коридор коммуникаций (86:08:0010301:15344)									
Эксплуатационные	Пыль-Яхское	511	34	Б	6,9305 / 1081				6.9305/1081
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 361				--/361
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 180				--/180
Эксплуатационные		--	--	П	-- / 180				--/180
Эксплуатационные		511	40	--	0,2035 / --	Профиль			
Эксплуатационные		512	24	Б	0,3095 / 48				0.3095/48
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 16				--/16
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 16				--/16
Эксплуатационные		512	42	--	0,0077 / --	Просека квартальная			
Эксплуатационные		566	3	--	6,0724 / --	Болото			

Эксплуатационные	566	4	Е	8,4242 / 632				8.4242/632
Эксплуатационные	--	--	П	-- / 211				--/211
Эксплуатационные	--	--	К	-- / 210				--/210
Эксплуатационные	--	--	Б	-- / 1053				--/1053
Эксплуатационные	566	8	Б	2,6646 / 429				2.6646/429
Эксплуатационные	--	--	Е	-- / 123				--/123
Эксплуатационные	--	--	К	-- / 61				--/61
Эксплуатационные	566	22	--	0,5403 / --	Профиль			
Эксплуатационные	566	23	--	0,0103 / --	Просека квартальная			
Эксплуатационные	567	1	Е	5,4899 / 412				5.4899/412
Эксплуатационные	--	--	П	-- / 137				--/137
Эксплуатационные	--	--	К	-- / 137				--/137
Эксплуатационные	--	--	Б	-- / 686				--/686
Эксплуатационные	567	14	--	0,1256 / --	Профиль			
Эксплуатационные	567	15	--	0,0732 / --	Просека квартальная			
Всего по участку № 2:				**30,8517 / 5973**	**0**	**0**	**0**	**23.8187/5973**
Всего по отводу:				**51,4866 / 10559**	**0**	**0**	**0**	**43.7558/10559**

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
566	8	Эксплуатационные	Б	7Б2Е1К	140	3	0,8				230
511	34	Эксплуатационные	Б	6Б2К1Е1П-С	140	3	0,8				260
512	24	Эксплуатационные	Б	6Б2К2Е	140	3	0,8				260
566	4	Эксплуатационные	Е	3Е1П1К5Б	180	3	0,6				250
567	1	Эксплуатационные	Е	3Е1П1К5Б	180	3	0,6				250

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	512	42	Просека квартальная	--	--
2	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	566	23	Просека квартальная	--	--
3	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	567	15	Просека квартальная	--	--

5. Особо защитные участки лесов

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6
--	--	--	--	--	--

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
--	--	--	--	--	--	--	--

7. Права третьих лиц *нет*

Арендодатель
Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк Вячеслав Валерьевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Приложение №3
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0796/23-06-ДА от 06.10.2023 года

РАСЧЕТ
арендной платы по договору аренды лесного участка,
заключенного в целях использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

г. Пыть-Ях *«06» октября 2023 года*

№ п/п	Целевое назначение лесов	Площадь, га	Хозяйство	Ставка за 1 га в год*		Применяемый коэффициент		Ежегодная арендная плата, руб.
1.	Эксплуатационные	29,8417	Мягколиственные	2157,12	2,59	2	1	333 447,62
2.	Эксплуатационные	13,9141	Хвойные	2249,14	2,59	2	1	162 106,85
3.	Эксплуатационные	6,3996	Нелесные	2157,12	2,59	2	0,5	35 754,19
4.	Эксплуатационные	1,3312	Нелесные (другие)	2157,12	2,59	2	1	14 874,67
ВСЕГО:		51,4866	Пятьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят три рубля 33 копейки					546 183,33

*Ставки платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности применяются согласно постановлению Правительства РФ от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».
Ставки платы за единицу объема лесных ресурсов (за исключением древесины) и ставки платы за единицу площади лесного участка для аренды лесного участка, находящегося в федеральной собственности, установленные в 2007 году, применяются в 2023 году с коэффициентом 2,59 (Постановление Правительства РФ от 23.12.2022 № 2405).

Арендная плата составляет:

- *546 183,33 руб. (Пятьсот сорок шесть тысяч сто восемьдесят три рубля 33 копейки) в год.*

Арендодатель
Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор
Каласюк Вячеслав Валерьевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Приложение №4
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0796/23-06-ДА от 06.10.2023 года

СРОКИ
внесения арендной платы за год

№ п/п	Календарный план (срок внесения арендной платы устанавливается не позднее 15-го числа текущего месяца, количество сроков внесения арендной платы должно быть не менее 6 в год)		Арендная плата, установленная по договору аренды лесного участка, всего	В том числе		
	срок внесения платы	оплачиваемый период		в местный бюджет	в бюджет субъекта Российской Федерации	в федеральный бюджет
П	1	2	3	4	5	6
1	01.02.	Январь-Февраль	89 538,23			89 538,23
2	01.03.	Март	46 261,43			46 261,43
3	01.04.	Апрель	44 769,13			44 769,13
4	01.05.	Май	46 261,43			46 261,43
5	01.06.	Июнь	44 769,13			44 769,13
6	01.07.	Июль	46 261,43			46 261,43
7	01.08.	Август	46 261,43			46 261,43
8	01.09.	Сентябрь	44 769,13			44 769,13
9	01.10.	Октябрь	46 261,43			46 261,43
10	01.11.	Ноябрь	44 769,13			44 769,13
11	01.12.	Декабрь	46 261,43			46 261,43
Итого (за год)			**546 183,33**			**546 183,33**

Платежные реквизиты для перечисления арендной платы по договору аренды лесного участка (в части минимального размера платы):

Получатель УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре г. Ханты-Мансийск (Департамент природных ресурсов Югры, л/с 04871D91453)

Казначейский счет 03100643000000018700

Банк РКЦ ХАНТЫ-МАНСИЙСК// УФК по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре г. Ханты-Мансийск

БИК 007162163

ОКТМО 71818000 Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество

КБК 053 1 12 04012 01 6000 120

ИНН/КПП 8601001885 /860101001

Единый казначейский счет 401 028 102 453 700 000 07

Назначение платежа: плата за использование лесов в части, минимального размера арендной платы по договору аренды лесного участка от **06.10.2023 №0796/23-06-ДА**, в целях ***осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых,*** Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество.

Арендодатель
Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк Вячеслав Валерьевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Приложение №5
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0796/23-06-ДА от 06.10.2023 года

АКТ
приема-передачи лесного участка, переданного в аренду в целях использования лесов для осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых

г. Пыть-Ях (место) *«06» октября 2023 года*

Арендодатель в лице
Заместителя начальника отдела – помощника лесничего Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
(должность,
Збродова Алексея Михайловича,
фамилия, имя, отчество)
и Арендатор в лице
Начальника отдела землеустройства Общества с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент»,
(должность,
Кадасюка Вячеслава Валерьевича,
фамилия, имя, отчество)
составили настоящий акт о том, что на основании договора аренды лесного участка первый передал, а второй принял лесной участок общей площадью **51,4866 га,** под объект: **«Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин № 111»**.

Местоположение лесного участка: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Нефтеюганское лесничество, Пывъ-Яхское участковое лесничество, в том числе:

Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	**Участковое лесничество, урочище**	**Номер лесного квартала (лесотаксационный выдел)**	**Площадь, га**	**Целевое назначение лесов**
86:08:0010301:15343 86/04/006/2023-08/01337	Пывъ-Яхское	**566** (3,8,22)	20,6349	Эксплуатационные
86:08:0010301:15344 86/04/006/2023-08/01338	Пывъ-Яхское	**511** (34,40) **512** (24,42) **566** (3,4,8,22,23) **567** (1,14,15)	30,8517	Эксплуатационные
Всего:			**51,4866**	

категория защитности: ***нет.***

Характеристики лесного участка
1. Распределение земель

(га)

Общая площадь-всего	**В том числе**									
	лесные земли					**нелесные земли**				
	Покрытые лесной растительностью, всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	не покрытые лесной растительностью	**Итого**	дороги	болота	просеки	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12
51,4866	43,7558	--	--	--	43,7558	-	6,3084	0,0912	1,3312	7,7308

2. Характеристика насаждений

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Преобладающая порода	Площадь(га)/ запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
						Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Участок № 1 Сооружение обустройства нефтяного месторождения/ Кустовая площадка (86:08:0010301:15343)									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	566	3	--	0,236 / --	Болото			
Эксплуатационные		566	8	Б	19,9371 / 3210				19.9371/3210
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 917				--/917
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 459				--/459
Эксплуатационные		566	22	--	0,4618 / --	Профиль			
Всего по участку № 1:					**20,6349 / 4586**	**0**	**0**	**0**	**19.9371/4586**
Участок № 2 Сооружение обустройства нефтяного месторождения/Коридор коммуникаций (86:08:0010301:15344)									
Эксплуатационные	Пывъ-Яхское	511	34	Б	6,9305 / 1081				6.9305/1081
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 361				--/361
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 180				--/180
Эксплуатационные		--	--	П	-- / 180				--/180
Эксплуатационные		511	40	--	0,2035 / --	Профиль			
Эксплуатационные		512	24	Б	0,3095 / 48				0.3095/48
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 16				--/16
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 16				--/16
Эксплуатационные		512	42	--	0,0077 / --	Просека квартальная			
Эксплуатационные		566	3	--	6,0724 / --	Болото			
Эксплуатационные		566	4	Е	8,4242 / 632				8.4242/632
Эксплуатационные		--	--	П	-- / 211				--/211
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 210				--/210
Эксплуатационные		--	--	Б	-- / 1053				--/1053
Эксплуатационные		566	8	Б	2,6646 / 429				2.6646/429
Эксплуатационные		--	--	Е	-- / 123				--/123
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 61				--/61
Эксплуатационные		566	22	--	0,5403 / --	Профиль			
Эксплуатационные		566	23	--	0,0103 / --	Просека квартальная			
Эксплуатационные		567	1	Е	5,4899 / 412				5.4899/412
Эксплуатационные		--	--	П	-- / 137				--/137
Эксплуатационные		--	--	К	-- / 137				--/137
Эксплуатационные		--	--	Б	-- / 686				--/686
Эксплуатационные		567	14	--	0,1256 / --	Профиль			
Эксплуатационные		567	15	--	0,0732 / --	Просека квартальная			
Всего по участку № 2:					**30,8517 / 5973**	**0**	**0**	**0**	**23.8187/5973**
Всего по отводу:					**51,4866 / 10559**	**0**	**0**	**0**	**43.7558/10559**

3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины лесных насаждений (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
566	8	Эксплуатационные	Б	7Б2Е1К	140	3	0,8				230
511	34	Эксплуатационные	Б	6Б2К1Е1П+С	140	3	0,8				260
512	24	Эксплуатационные	Б	6Б2К2Е	140	3	0,8				260
566	4	Эксплуатационные	Е	3Е1П1К5Б	180	3	0,6				250
567	1	Эксплуатационные	Е	3Е1П1К5Б	180	3	0,6				250

4. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	512	42	Просека квартальная	--	--
2	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	566	23	Просека квартальная	--	--
3	Нефтеюганское	Пывъ-Яхское	567	15	Просека квартальная	--	--

5. Особо защитные участки лесов

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6
--	--	--	--	--	--

6. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
--	--	--	--	--	--	--	--

7. Права третьих лиц *нет*

Арендодатель
Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор
Кадасюк Вячеслав Валерьевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Приложение № 6
к договору аренды лесного участка
(лесных участков)
№0796/23-06-ДА от 06.10.2023 года

Объемы и сроки исполнения работ
по обеспечению пожарной и санитарной безопасности
на арендуемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единица измерения	Среднегодовой объем	Срок исполнения
Обеспечение пожарной безопасности в лесах				
Эксплуатационные	В соответствии с проектом освоения лесов			
Обеспечение санитарной безопасности в лесах				
Эксплуатационные	В соответствии с проектом освоения лесов			

Арендатор обязуется осуществлять обеспечение пожарной безопасности и санитарной безопасности в лесах на арендуемом участке в объемах, и сроки и в порядке, предусмотренных проектом освоения лесного участка, прошедшим государственную экспертизу.

Примечание: указанный объем и перечень мероприятий могут быть изменены на основании проекта освоения лесов, прошедшего (государственную или муниципальную) экспертизу и получившего положительное заключение экспертной комиссии.

Арендодатель
Збродов Алексей Михайлович
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Арендатор
Каласюк Вячеслав Валерьевич
(фамилия, имя, отчество)

(подпись) М.П.

Приложение 15 Исходные данные для разработки проекта

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ОГРН 1228600007525

INFO@SPD.RU
РОССИЯ, 628309, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО - ЮГРА, Г. НЕФТЕЮГАНСК, МКР. 2, Д. 32
Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

WWW.SALYMPETROLEUM.RU
РОССИЯ, 628327, ТЮМЕНСКАЯ ОБЛ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АО - ЮГРА, НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН, С.П. САЛЫМ, П. САЛЫМ, УЛ. ЮБИЛЕЙНАЯ, СТР. 15
Т. +7 (3463) 22-44-55
Ф. +7 (3463) 22-93-36

Исх. № СПД-02-1.1-26-000160
На № 204/П-02 от 23.04.2026

Главному инженеру проекта
ООО «ТЭКПРО»
Сухареву А.В.

О направлении ИД на ПОС (К111 ВСМ Рек)

Уважаемый Александр Викторович!

В ответ на письмо №204/П-02 от 23.04.2026 по объекту «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция» направляем исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства» (Приложение №1).

Приложение: 1. Исходные данные для разработки раздела ПОС.

С уважением,

Руководитель направления по работе с проектными институтами

САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат f31b8f1eadd21ed1ea3a97472352e527e329956e
Владелец **Волох Владимир Олегович**
Действителен с 17.03.2026 по 17.03.2027
Доверенность № e5dff06b-eff1-48b2-9be5-abf2609b2d34
Дата подписания 27.04.2026

В.О. Волох

Катков А.В.
+7 963 059 65 72

Наименование объекта:	ВСМ. Куст скважин №111. реконструкция(добурка 7 положения)
Вопрос:	**Ответ**
Место проживания рабочих (вахтовый поселок), расстояние перевозки рабочих к месту производства работ	Г5 - **49км**, БЛ - 35**км**
Возможность и размер привлечения на строительство местного населения, обеспеченного жильем, расстояния их перевозки и виды используемого транспорта	п.Салым - 50**км**;
Место складирования твердых и жидких бытовых отходов (полигон ТКО) и расстояние транспортировки от временных жилых городков строителей	Полигон. От Г5 - **2км**, от БЛ - **43км**
Расстояния от перевалочной базы, промежуточной площадки складирования до ближайшей жд-станции	п.Салым - 50**км**;
Расстояния от перевалочной базы, промежуточной площадки складирования до объекта строительства	Г5 - **49км**, БЛ - **35км**
Расстояние от объекта строительства до ближайшей жд-станции	п.Салым - 50**км**;
Варианты доставки оборудования и стройматериалов (источник и расстояние доставки)	ЖД-тупик - **52км**, Склад БЛ - **34км**, Склад УПН - **56км**.
Варианты доставки (источник и расстояние доставки) местных инертных материалов	**песок:** Карьер К6 ВСМ – **41км**
	щебень фр.40-70: Конус ПК3 - **33км**, ЖД Тупик п.Салым - **48км,** **щебень фр.5-20:** Конус 23км - **30км**, ЖД Тупик п.Салым - **48км,**
	торф: карьер 16Т - **37км**
Товарный бетон (при необходимости). Расстояние до ближайшего пункта отгрузки.	г.Пыть-Ях - **173км**
Место складирования отходов строительного производства и расстояние транспортировки	Полигон - **48км**
Наличие и местоположение очистных сооружения для приёмки бытовых и производственных стоков	КОС на УПН - **56км,** Очистные в п.Салым - **52км**
Место складирования демонтируемых конструкций и расстояние транспортировки	Для утилизации - Полигон - **48км** Для реализации - БЛ - **34км**
Источник питьевой воды и расстояние перевозки до места производства работ	Г5 - **49км**, БЛ - **35км**
Источник воды для хоз.бытовых, производственных нужд (гидроиспытания, поливка бетона, заправка и мытьё машин и пр.) и расстояние перевозки до места производства работ	БЛ - **34км**, УПН - **56км**

Источник воды на противопожарные нужды и расстояние перевозки до места производства работ	ПЧ на УПН **56км;** водозабор на БЛ **34км**
Система пожаротушения при строительстве, ближайшая пожарная часть	ПЧ на УПН **56км;**
Обеспечение работающих социально-бытовыми условиями (питание, вода, электроэнергия)	электроэнергия - предоставляется, питание - организация собственной столовой, либо столовые СПД на БЛ - **35км**, Г5 - **49км**, УПН - 56**км**
Перечень имеющихся ресурсов строительного подрядчика (машины механизмы, средства малой механизации), планируемого к привлечению на выполнение СМР по данному проекту	Вкладка Ресурсы

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;

3

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:

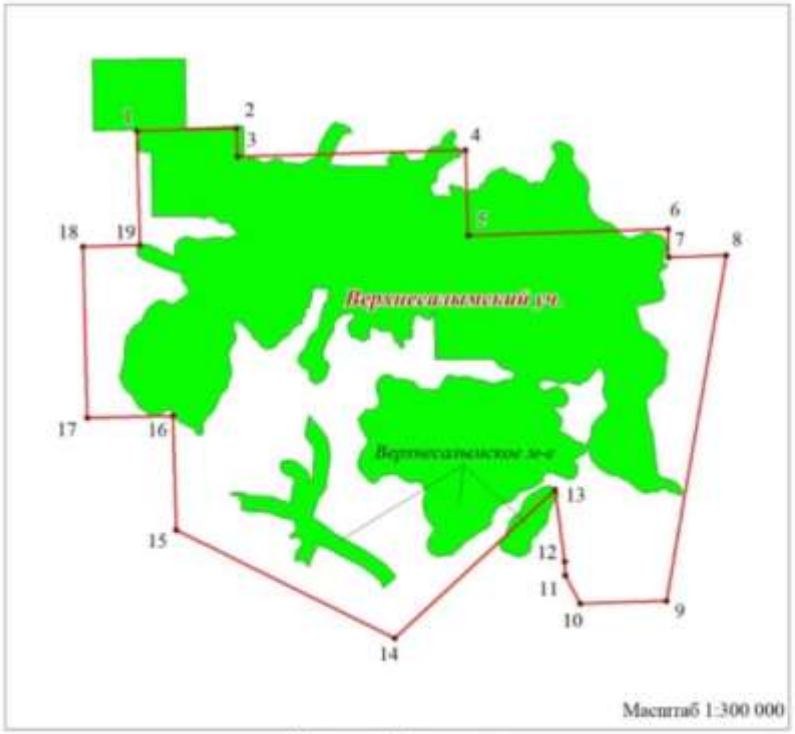
Объект учета	Полезное ископаемое	Ед. изм.	Характеристики	Категории запасов				
				A	B_1	B_2	C_1	C_2
	нефть	**тыс.**	**Геологические**	**180**	**113**	**0**	**0**	**0**

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

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.

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**

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489

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 (HACCP)

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

Орган по сертификации продукции ООО «Эксперт-С» Аттестат аккредитации RA.RU.11HE06 Для сертификатов М.П.

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

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

ДОГОВОР № MOS/26/0088

На оказание транспортных Услуг специализированной и грузоперевозящей техникой для нужд ООО «СПД».

между

Обществом с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»)

и

Обществом с ограниченной ответственностью «Таттранском» (ООО «ТТК»)

2026 г.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00;
0983e491-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 1 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

Оглавление

1. Термины и определения 3
2. Предмет Договора 6
3. Сроки 14
4. Стоимость Услуг по Договору 15
5. Порядок расчетов 19
6. Условия приемки оказанных Услуг 23
7. Права и обязанности Заказчика 28
7.1. Заказчик имеет право: 28
7.2. Заказчик обязан: 30
8. Права и обязанности Исполнителя 32
8.1. Исполнитель имеет право: 32
8.2. Исполнитель обязан: 34
9. Обеспечение ресурсами (персонал, материалы, оборудование, электро- и водоснабжение) 43
9.1. Персонал 43
9.2. Материалы и оборудование 45
9.3. Электро- и водоснабжение 46
10. Гарантии качества оказания Услуг 47
11. Производственная безопасность 51
11.1. Общие положения в области ПБ 51
11.2. Мотивация в области Производственной безопасности (ПБ) 52
12. Управление эффективностью деятельности Исполнителя 55
13. Конфиденциальность 58
14. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор) 59
15. Ответственность Сторон (вкл. фиксацию нарушений) 59
15.1. Общая ответственность Сторон 59
15.2. Ответственность Заказчика 64
15.3. Ответственность Исполнителя 64
16. Урегулирование споров. Арбитраж 68
17. Изменение и досрочное прекращение (расторжение) Договора 69
18. Прочие положения (уведомления, заверения, представители, пр.) 72
19. Перечень приложений 77
20. Реквизиты и подписи Сторон 78

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 2 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

ДОГОВОР № MOS/26/0088

На оказание транспортных Услуг специализированной и грузоперевозящей техникой для нужд ООО «СПД».

г. Москва

Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент» (ООО «СПД»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице уполномоченного представителя Никонорова Дмитрия Вячеславовича, действующего на основании МЧД № F9F5D75D-0EF0-478E-9EF6-D9B840C2D1DE от 29.05.2024 г., и

Общество с ограниченной ответственностью «Таттранском» (ООО «ТТК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Гимадутдинова Ильсафа Исмагиловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - «Договор») о нижеследующем:

1. Термины и определения

Если иное прямо не установлено в Договоре, все термины и определения, приведенные в Договоре, имеют значения, присвоенные им в настоящем разделе.

«Акт сдачи-приёмки оказанных Услуг» - документ по форме, согласованной Сторонами и подписанный уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя, подтверждающий оказание объёма Услуг, определённого Договором, и являющийся основанием для выставления Исполнителем счёта на оплату соответствующего объёма Услуг.

«БСМТС» - бортовая система спутникового мониторинга транспортного средства.

«Гарантированный объем Услуг» – гарантированная Заказчику со стороны Исполнителя и Исполнителю со стороны Заказчика количественная характеристика объема Услуг в течение срока действия Договора. Изменение Гарантированного объема Услуг осуществляется по соглашению Сторон, если иное не предусмотрено условиями Договора.

«Негарантированный объем Услуг» – объем Услуг, являющийся дополнительным к Гарантированному объему, в отношении которого у Заказчика не возникает обязательств по его заказу (принятию исполнения), а у Исполнителя - по его выполнению, если только не осуществлен перевод Негарантированного объема в Гарантированный (полностью либо частично).

«Перевод Негарантированного объема Услуг в Гарантированный» – процедура, предусмотренная условиями Договора, направленная на увеличение Гарантированного объёма за счёт уменьшения Негарантированного объема.

«Грузоподъемность» – максимально допустимая масса груза, перевозимого транспортным средством за один рейс, либо перемещаемого за один прием грузоподъемным механизмом, смонтированным на базе транспортного средства. Основная эксплуатационная характеристика транспортного средства, грузоподъемного механизма, установленная заводом-изготовителем.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 3 из 79

Если перевозка осуществляется автопоездом, грузоподъемность определяется как суммарная масса груза, допустимая к перевозке каждого транспортного средства в составе автопоезда.

«Грузы» - означает товары, оборудование, технику, материалы, перевозимые и/или перемещаемые Исполнителем в соответствии с Договором и принадлежащие (на праве собственности или ином законном праве) Заказчику и/или третьим лицам.

«Дежурный режим без водителя (машиниста)» – режим работы ТС, подлежащий оплате, при котором исправное ТС находится в месте оказания Услуг без водителя (машиниста), но фактически Услуги не оказывает.

«Дежурный режим с водителем (машинистом)» – режим работы ТС, подлежащий оплате, при котором исправное ТС находится в месте оказания Услуг согласно направленной Заказчиком заявки, но фактически Услуги не оказывает.

«Демобилизация» - означает окончательное перемещение материалов, оборудования и персонала Исполнителя, необходимого для оказания Услуг, с Объекта оказания Услуг в место нахождения Исполнителя (отличное от места оказания Услуг).

«Договор субисполнения» - означает договор между Исполнителем и Субисполнителем на оказание части Услуг по Договору.

«Заявка» - документ, сформированный на основании данных Приложения «Техническое задание и Производственная программа», определяющий наименование используемой техники, содержание Услуги, срок ее оказания и требования, которым должна соответствовать Услуга. Заявка может оформляться как разово, так и на периодической основе по форматам, переданным Исполнителю согласно Приложению «Акт приема-передачи локальных нормативных документов» к Договору.

«Локальные нормативные документы Заказчика» –документы Заказчика, а также иные документы, указанные в Приложении «Акт приема-передачи локальных нормативных документов» к Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определенные правила поведения (права и обязанности).

«Место оказания Услуг» - территория, на которой или через которую должны оказываться Услуги.

«Место дислокации техники Исполнителя (база Исполнителя)» – территория, используемая Исполнителем, обеспечивающая наличие ремонтной базы, пунктов технического и медицинского контроля, стоянку и хранение техники Исполнителя.

«Материалы» - все материально-технические средства и ресурсы, а также конструкции, необходимые для оказания Услуг.

«Мобилизация» – совокупность мероприятий, проводимых для первичного перемещения материалов, оборудования и персонала Исполнителя, а также вспомогательного оборудования

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 4 из 79

Исполнителя, необходимого для начала оказания Услуг из региона нахождения (отличного от Региона оказания Услуг) на Объекты Заказчика. Не является мобилизацией переезд (передислокация) Исполнителя при оказании Услуг между Объектами Заказчика.

«Нарушения, допущенные Исполнителем» («Недостатки»; «Дефекты») - нарушение сроков оказания Услуг, несоответствие качества оказанных Услуг и/или применяемых материалов и/или предоставляемой техники требованиям, установленным действующим законодательством и Договором, в том числе, но не ограничиваясь:

(a)несоответствие Услуг в части сроков, объемов, качества, способов и методов оказания Услуг;

(b)несоответствие предоставляемой техники техническим требованиям, установленным Договором, за исключением случаев, установленных Договором, когда техника с несоответствием принимается к использованию Заказчиком.

«Объект» («Объект Заказчика», «Территория Заказчика») – участки недр Заказчика, в том числе участки недр, обслуживаемые Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, а также территория перед контрольно-пропускными пунктами, на которой осуществляется досмотр и осмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединенных общей территорией или функциональными признаками, на которых Заказчик осуществляет хозяйственную деятельность.

«Оператор» - Заказчик в рамках Договора может являться как Владельцем лицензии на право пользования недрами, так и Оператором, привлекаемым Владельцем лицензии на право пользования недрами в соответствии с Договором об оказании операторских Услуг. Услуги на таких Объектах фиксируется отдельными отчетными документами в трех экземплярах. Указанное не оказывает влияния на иные правоотношения Сторон по Договору.

«Персонал Исполнителя» - штатные работники Исполнителя/Субисполнителя, и/или физические лица, привлеченные Исполнителем (его Субисполнителями) на договорной основе для оказания Услуг или их части, а равно иные физические лица и индивидуальные предприниматели, оказывающие для Исполнителя на объектах Заказчика Услуги, в том числе и не связанные с предметом Договора. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия персонала Исполнителя/Субисполнителя.

«Представители Сторон» – лица, уполномоченные Сторонами на совершение от их имени действий на основании надлежаще оформленных доверенностей и/или приказов и/или условиями Договора.

«Производственная программа» – объем Услуг, установленный в Приложении «Техническое задание и Производственная программа» к Договору.

«Путевой лист СМА (БРД)» (далее по тексту ПЛ СМА (БРД) - электронная версия путевого листа в СМА (БРД), содержащая обязательные реквизиты, предусмотренные

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 5 из 79

законодательством РФ, а также сведения по количеству оказываемых Услуг (маш-часы, пробеги, моточасы работы верхнего оборудования)».

«Реестр путевых листов СМА (БРД)» - перечень путевых листов СМА (БРД) по фактически оказанным и подтвержденным Заказчиком в СМА (БРД) автотранспортным услугам».

«Регион оказания Услуг» — это местность, на которой расположены объекты Заказчика, указанные в Приложении к Договору «Техническое задание и Производственная программа».

«Соглашение в области Производственной безопасности (ПБ)» - соглашение Сторон, содержащее обязательства подрядной организации (Исполнителя) в области ПБ, а также установленную меру ответственности подрядной организации (Исполнителя) за невыполнение или ненадлежащее выполнение требований в области производственной безопасности.

«Ставка» - согласованная в Приложениях «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» и «Протокол согласования базовых расценок и тарифов» к Договору стоимость единичных расценок (ставок, тарифов) для оплаты Услуг, оказываемых Исполнителем. Ставки являются фиксированными, распространяют свое действие на весь период действия Договора и включают все вознаграждение Исполнителя за оказываемые Услуги и расходы Исполнителя в том числе, расходы на страхование, налоги, сборы и другие обязательные платежи Исполнителя, связанные с заключением и исполнением Договора.

«Субисполнитель» - третье лицо, привлеченное Исполнителем по основной деятельности, являющейся предметом Договора, с письменного согласия Заказчика для оказания Услуг, предусмотренных Договором. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия/бездействия Субисполнителя, как за свои собственные.

«СМА БРД» - система мониторинга автотранспорта Блока разведки и добычи.

«Техника» - используемые при оказании Услуг и принадлежащие Исполнителю на праве собственности или ином законном праве транспортные средства и самоходные машины, включая специализированные технологические установки на их шасси.

2. Предмет Договора

2.1. Исполнитель обязуется оказывать транспортные Услуги (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принимать надлежаще оказанные Услуги и оплачивать их в соответствии с условиями Договора.

2.2. Исполнитель оказывает транспортные Услуги, включая:

– перевозку грузов;

– перевозку персонала Заказчика или указанных Заказчиком третьих лиц;

– Услуги, оказываемые грузоподъёмной техникой и техникой специального назначения;

– иные Услуги, предусмотренные Приложением «Техническое задание и Производственная программа».

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 6 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

Обязательные требования к оказанию Услуг, помимо прочих указанных в Договоре включают:

– Исполнитель должен обеспечить оперативную связь с уполномоченным лицом Заказчика 24 часа в сутки семь дней в неделю;

– Исполнитель должен знать и неукоснительно соблюдать правила дорожного движения, законы о безопасности дорожного движения, требования перевозки опасных, крупногабаритных, габаритных, тяжеловесных грузов;

– Исполнитель должен обеспечить наличие действующих лицензий/свидетельств, иных документов, предусмотренных действующим законодательством РФ, необходимых для перевозки опасных грузов (класс 2-6, 8-9) в РФ;

– Все транспортные средства, привлекаемые Исполнителем для оказания Услуг по Договору, должны соответствовать требованиям Стандартов Заказчика и законодательству РФ в отношении безопасности перевозок;

– При оказании Услуг Исполнитель должен использовать сертифицированное, должным образом проверенное такелажное оборудование (ремни, цепи, талрепы, стропы, монтажные блоки и прочее), имеющее четкую маркировку с указанием безопасной рабочей нагрузки;

– Обеспечить надежное крепление Груза на транспортном средстве Исполнителя;

– Обеспечить сохранность груза на всем пути следования. При необходимости обеспечить защиту груза от неблагоприятных погодных условий. Исполнитель несет ответственность за защиту грузов от неблагоприятных погодных условий во время транспортировки грузов на транспортном средстве Исполнителя/Субисполнителя.

Исполнитель оказывает Услуги в порядке, предусмотренном Приложением «Техническое задание и Производственная программа».

Технические требования, требования к персоналу и его квалификации и прочие требования к оказанию Услуг, являющихся предметом Договора, изложены в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», составляющем неотъемлемую часть Договора.

2.3. Содержание Услуг, сроки оказания Услуг, а также производственная программа определены Сторонами в условиях Договора, а также в Приложении «Техническое задание и Производственная программа» являющихся неотъемлемой частью Договора.

Конкретный объем Услуг может быть определен в Заявках Заказчика в соответствии с п. 2.8 Договора.

При отсутствии Заявок права, обязанности и ответственность Сторон, установленные Договором, определяются исходя из содержания Услуг, их объемов и сроков, определенных в Приложении «Техническое задание и Производственная программа».

Допускается использование Заказчиком Механизма изменения объема Услуг в порядке, установленном п. 2.8.8 Договора.

2.4. В случае дислокации Исполнителя в регионе, отличном от места оказания Услуг, Исполнитель осуществляет Мобилизацию в сроки, согласованные Сторонами в Приложении

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 7 из 79

«Техническое задание и Производственная программа». По окончании оказания Услуг по Договору Исполнитель осуществляет Демобилизацию.

2.5. До начала оказания Услуг Исполнитель уточняет (в том числе в ходе организуемых в рабочем порядке совместных совещаний, выездных аудитов, запросов информации и иных мероприятий) с Заказчиком всю информацию о программе и планах деятельности Заказчика, необходимую Исполнителю для обеспечения всех ресурсов, требуемых для выполнения им своих обязательств в рамках Договора.

2.6. Заказчик осуществляет контроль и надзор за ходом и качеством оказываемых Услуг, соблюдением сроков их оказания и других обязательств Исполнителя по Договору, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность Исполнителя.

2.7. Порядок перевода Негарантированного объема Услуг в Гарантированный:

2.7.1. При заключении Договора Стороны подтверждают свою взаимную заинтересованность в оказании как Гарантированного, так и Негарантированного объема Услуг. Вместе с тем, Стороны согласовали, что обязательства по исполнению Негарантированного объема Услуг не возникают до момента заключения Дополнительного соглашения к Договору и перевода Негарантированного объема Услуг в Гарантированный.

2.7.2. Исполнитель гарантирует Заказчику возможность выполнения увеличенного объема Услуг (перевод Негарантированного объёма Услуг в Гарантированный) на условиях, указанных в настоящем разделе, а также иных положениях Договора, указанное является существенным условием.

Исполнитель оказывает Услуги по расценкам и тарифам, согласованным Сторонами в Приложении «Протокол согласования базовых расценок и тарифов», которые не изменяются при переводе Негарантированного объема Услуг в Гарантированный.

2.7.3. В случае возникновения у Заказчика потребности в переводе Негарантированного объёма Услуг в Гарантированный, Заказчик не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала срока оказания такого объема Услуг направляет в адрес Исполнителя Уведомление на оказание Негарантированного объема Услуг с указанием: объема Услуг, ориентировочных сроков и места оказания Услуг, ориентировочной стоимости в соответствии со Ставками, установленными Договором (далее – Уведомление).

2.7.4. Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Уведомления направляет официальный ответ в свободной форме в адрес Заказчика о готовности оказать предлагаемый объем Услуг либо предложения и/или замечания к Уведомлению, а в случае отказа от оказания Услуг указывает объективные препятствия к их оказанию.

Объективными препятствиями к оказанию Услуг являются:

- наличие обстоятельств непреодолимой силы, указанных в п. 14.2 Договора (форс-мажор), и/или

- несоответствие условий, указанных в Уведомлении, условиям, изложенным в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», а именно, наименованию используемой

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 8 из 79

техники, содержанию согласованных Услуг, требованиям, которым должны соответствовать Услуги.

2.7.5. Необоснованным отказом Исполнителя от согласования условий Уведомления признаются:

- предложения Исполнителя по корректировке расценок и тарифов;

- немотивированный отказ либо выдвижение возражений против заявленного Заказчиком требования о выполнении Негарантированного объема, если Уведомление соответствует условиям Договора.

2.7.6. Необоснованный отказ Исполнителя от согласования условий Уведомления квалифицируется Сторонами как односторонний отказ Исполнителя от исполнения Договора (в части оказания Негарантированного объема Услуг согласно Уведомлению).

2.7.7. Заказчик рассматривает обоснованность предложений и/или замечаний к Уведомлению в течение 2 (двух) рабочих дней с момента их получения и информирует о принятом решении Исполнителя.

2.7.8. Стороны согласовали, что при отсутствии ответа от Исполнителя в срок, указанный в п. 2.7.4 Договора, оказание Негарантированного объема Исполнителем считается согласованным.

2.7.9. После получения согласия Исполнителя оказать объем Услуг на условиях, указанных в Уведомлении, или отсутствия ответа Исполнителя на Уведомление в установленный срок, или согласия Заказчика с замечаниями Исполнителя к Уведомлению, Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней после получения ответа направляет Исполнителю подписанное со своей стороны дополнительное соглашение к Договору и обновленную Производственную программу для подписания.

2.7.10. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения дополнительного соглашения Исполнитель подписывает дополнительное соглашение со своей стороны и направляет в адрес Заказчика. Негарантированный объём Услуг считается переведённым в Гарантированный.

При этом Исполнитель обязуется исполнить в полном объеме принятые на себя обязательства по заключенным дополнительным соглашениям.

2.7.11. Если Исполнитель необоснованно уклоняется от подписания дополнительного соглашения, перевод Негарантированного объема Услуг в Гарантированный считается осуществленным и подлежит исполнению в соответствии с условиями Уведомления.

2.7.12. Если Исполнитель не исполнил полностью или частично объем Услуг, переведенный из Негарантированного в Гарантированный, он несет ответственность в соответствии с законодательством РФ и Договором, как за неисполнение Гарантированного объема Услуг.

2.7.13. Исполнитель ознакомлен с положениями настоящего раздела при заключении Договора, и все возможные последствия, связанные с односторонним изменением объема Услуг Заказчиком, учтены Исполнителем при формировании единичных расценок. Стороны не вправе требовать изменения согласованных единичных расценок в случае перевода

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 9 из 79

Негарантированного объема Услуг в Гарантированный, т.к. указанные изменения являются обычным предпринимательским риском.

2.8. **Порядок согласования Услуг**

2.8.1. Плановые объемы Услуг указаны в Приложении «Техническое задание и Производственная программа».

При необходимости конкретные объемы Услуг, подлежащие оказанию в плановом периоде, определяются в порядке, указанном в п.п. 2.8.4 и 2.8.5 Договора, ежемесячно в согласованной Сторонами Заявке на Услуги.

2.8.2. Объемы Услуг, указываемые в Заявке, формируются Заказчиком из собственной производственной потребности в плановом периоде.

В случае производственной необходимости Заказчика, допускается направление дополнительных разовых Заявок в текущем периоде, согласование которых Сторонами должно осуществляться в порядке, установленном в п. 2.8.6 Договора.

2.8.3. Затраты, понесенные Исполнителем вне объемов (видов) Услуг, указанных в согласованной Сторонами Заявке, возмещаются Исполнителем за счет собственных средств и компенсации со Стороны Заказчика не подлежат, за исключением случаев, предусмотренных Договором.

2.8.4. Заявка предоставляется Заказчиком Исполнителю не позднее чем за 5 дней до конца месяца, предшествующего месяцу оказания Услуг.

Заявка должна содержать следующую информацию:

- количество техники;
- марка техники;
- режим работы техники;
- объекты работы техники (пункты назначения);
- ФИО ответственного от Заказчика;
- время начала и время окончания оказания Услуг

и направляется, электронной почте в соответствии с контактными данными, указанными Сторонами или по средствам ЭДО.

Заявку на перевозку крупногабаритных и/или тяжеловесных грузов, предполагающую получение разрешения на проезд по автомобильным дорогами общего пользования, являющихся собственностью субъекта РФ, и в период ограничения проезда транспортных средств (весенний паводок, распутица), Заказчик подает Исполнителю не менее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до начала оказания Услуг для оформления перевозки грузов или согласования маршрута. Разрешение на перевозку крупногабаритного и/или тяжеловесного груза оформляется Исполнителем в срок до 15 (пятнадцати) рабочих дней. В период временных ограничений

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 10 из 79

проезда (весенний паводок, распутица) срок оформления разрешения может быть увеличен до 30 (тридцати) рабочих дней.

При получении разрешений на перевозку крупногабаритного и тяжеловестного груза Исполнитель обязан:

- своевременно обратиться в соответствующие органы РФ и обеспечить получение разрешений для выполнения перевозки крупногабаритных/тяжеловесных грузов;

- организовать и обеспечить сопровождение транспортом (в том числе и полицейским) при перевозке крупногабаритных или тяжеловесных грузов (при необходимости);

- подготовить и направить Заказчику схему крепления крупногабаритного и/или тяжеловесного груза.;

Исполнитель несет ответственность за надлежащее крепление груза на транспортном средстве Исполнителя перед транспортировкой, согласно постановлению Правительства РФ от 21 декабря 2020 г. N 2200 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПЕРЕВОЗОК ГРУЗОВ АВТОМОБИЛЬНЫМ ТРАНСПОРТОМ И О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПУНКТ 2.1.1 ПРАВИЛ ДОРОЖНОГО ДВИЖЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ», ст. 796 ГК РФ, ч. 5 ст. 34, ст. 36 Федерального закона от 08.11.2007 N 259-ФЗ "Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта";

- организовать и провести исследования дорог / маршрута перевозки крупногабаритного и/или тяжеловесного груза при необходимости;

- обеспечить сохранность груза на всем пути следования груза.

Исполнитель несет ответственность за защиту грузов от неблагоприятных погодных условий во время транспортировки грузов на транспортном средстве Субисполнителя.

Для перевозки опасных грузов Исполнитель обязан обеспечить наличие действующих лицензий/ свидетельств, иных документов, предусмотренных действующим законодательством РФ, необходимых для перевозки опасных грузов (класс 2-6, 8-9) в РФ.

2.8.5. Исполнитель в течение 2 (двух) дней с момента получения Заявки от Заказчика обязан согласовать полученную от Заказчика Заявку и выслать скан-копии согласованной Заявки на электронный адрес Заказчика, указанный в статье 20 «Реквизиты и подписи Сторон» или по средствам ЭДО.

Исполнитель не вправе отказаться от согласования Заявки при условии, что перечень видов Услуг, их стоимость, объем Услуг, указанные в Заявке, соответствует условиям Приложениями «Техническое задание и Производственная программа» и «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг».

При расхождении в перечне видов Услуг и стоимости Услуг между условиями Заявки и условиями Приложений «Техническое задание и Производственная программа» и «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг», Исполнитель обязан немедленно, в письменной форме, поставить об этом в известность Заказчика, согласовать Заявку по неоспариваемым видам Услуг и приступить к оказанию неоспариваемых Услуг.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 11 из 79

Исполнитель вправе не приступать к оказанию Услуг и обязан немедленно, в письменной форме, поставить в известность Заказчика, в случае если стоимость Услуг при исполнении направленной Исполнителю Заявки превысит итоговую стоимость Услуг, установленную в соответствующем году оказания Услуг с учетом применения Механизма изменения объема Услуг.

2.8.6. При возникновении необходимости оказать дополнительную Услугу техникой, не предусмотренной в Заявке, но содержащейся в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», Заказчик направляет Исполнителю дополнительную Заявку, подписанную уполномоченным представителем Заказчика.

Дополнительная Заявка предоставляется не позднее чем за 12 часов до начала оказания Услуг.

Исполнитель обязан в течение 4 часов с момента получения от Заказчика дополнительной Заявки согласовать полученную от Заказчика дополнительную Заявку и выслать скан копии дополнительной Заявки на согласованный с Заказчиком электронный адрес или по средствам ЭДО.

Исполнитель не вправе отказаться от согласования и исполнения дополнительной Заявки, при условии, что дополнительно заказанная единица техники содержится в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», стоимость Услуги, указанной в дополнительной Заявке, соответствует условиям Приложения «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг». В случае, если дополнительная Заявка содержит дополнительные единицы техники сверх количества, указанного в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», Исполнитель имеет право отказаться от оказания Услуг только в объеме таких единиц техники, если у него отсутствует возможность их изыскать и предоставить Заказчику.

При расхождении дополнительной Заявки с данными Приложения «Техническое задание и Производственная программа», стоимости Услуги и иными условиями Договора, Исполнитель обязан немедленно, в письменной форме, поставить об этом в известность Заказчика, согласовать возможность и условия исполнения дополнительной Заявки.

2.8.7. Изменение Заявок осуществляется путем направления Исполнителю корректировки к Заявке не позднее, чем:

за 12 (двенадцать) часов до начала оказания Услуг на Объектах Заказчика;

Корректировка к Заявке должна иметь порядковый номер, отражать измененные параметры в оказании Услуг. Корректировка к Заявке в обязательном порядке должна содержать также неизмененные параметры первоначальной Заявки.

В случае производственной необходимости задержки техники для продолжения оказания Услуг сверх сроков, согласованных в Заявке, Заказчик вправе осуществить задержку техники для завершения производственного процесса с отражением продолжительности и причин задержки в особых отметках путевого листа.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 12 из 79

2.8.8. **Механизм изменения объема Услуг по Договору:**

2.8.8.1. При формировании объема Услуг по Договору Заказчик исходит из определенной экономической информации, на основании которой составляется производственная программа Заказчика. В случае изменения производственной программы, Заказчик вправе уменьшить объем Услуг по Договору в пределах 20% от ежегодного общего объема Услуг (маш-час, тн-км) того года, в котором Заказчик инициирует снижение объемов Услуг, предусмотренных Приложением «Техническое задание и Производственная программа». Механизм корректировки объема Услуг не является мерой ответственности Сторон и устанавливается без взимания дополнительной платы.

2.8.8.2. Уменьшение объема Услуг Заказчиком возможно в любой момент действия Договора путем направления Исполнителю уведомления об уменьшении объема Услуг (далее для настоящего раздела - Уведомление) не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты изменения объемов. Форма Уведомления об уменьшении объема Услуг (далее также – Уведомление) согласована Сторонами в Приложении «Уведомление об уменьшении объема Услуг (форма)» к Договору.

2.8.8.3. Обязательства Исполнителя по оказанию Услуг в объеме, указанном в Уведомлении, прекращаются по истечении данного срока, если более поздний срок не указан Заказчиком в Уведомлении.

2.8.8.4. Если Заказчик одновременно с Уведомлением направил Исполнителю дополнительное соглашение об уменьшении объема Услуг, то Исполнитель обязуется подписать такое дополнительное соглашение не позднее 3 (трех) календарных дней с момента отправки дополнительного соглашения в адрес Исполнителя. Исполнитель не имеет права отказаться от подписания дополнительного соглашения об изменении объема Услуг, если оно соответствует условиям Договора.

2.8.8.5. Стороны не вправе требовать изменения согласованной единичной расценки/расценок (маш-час, тн-км, км, маш-час в режиме ожидания с водителем, маш-час в режиме ожидания без водителя и т.д.) в случае уменьшения объема Услуг, т.к. указанные изменения являются нормальным предпринимательским риском и последствия, связанные с односторонней корректировкой объема Услуг Заказчиком, учтены Исполнителем при формировании расценок по Договору / цены Договора. Уменьшение объема Услуг не является основанием для пересмотра стоимости оказанных и оплаченных Услуг, либо принятых, но не оплаченных Услуг.

2.8.8.6. Заказчик вправе отказаться от приемки и оплаты объема Услуг, которые оказаны Исполнителем, не смотря на уведомление об уменьшении объёма Услуг.

2.8.8.7. Направление уведомления на уменьшение объема Услуг является правом, а не обязанностью Заказчика, нарушение Заказчиком механизма не является нарушением прав Исполнителя. Исполнитель не вправе требовать от Заказчика компенсации каких-либо затрат

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 13 из 79

(расходов, убытков, неполученных доходов), вызванных нарушением Заказчиком механизма уменьшения объема Услуг.

2.8.8.8. В случае производственной необходимости в применении Заказчиком Механизма изменения объема Услуг, Заказчик осуществляет направление изменённой Производственной программы с учетом данного изменения в текущем периоде.

Согласование Сторонами Производственной программы на применение Механизма изменения объема Услуг должно осуществляться в порядке, установленном в п.п. 2.8.4, 2.8.5 или 2.8.6. Договора в зависимости от времени возникновения производственной потребности.

2.8.8.9. Для целей настоящего раздела в связи с необходимостью оперативного реагирования на изменение Договора Стороны признают обмен электронными сообщениями по официальным электронным адресам, указанным в настоящем разделе, надлежащим уведомлением. Каждая из Сторон гарантирует надлежащую работу своих систем обмена электронными сообщениями и несет риски, связанные с её ненадлежащим функционированием. При этом все оригиналы документов, либо в установленных случаях надлежащим образом заверенные копии документов, направленные в электронном виде, должны быть направлены Сторонам по почтовым адресам Сторон, указанным в статье 20 Договора «Реквизиты и подписи Сторон». Стороны должны сохранять подтверждение отправки документов. В случае неполучения ответа в сроки доставки почты, исходя из сроков, установленных ПАО «Почта России» на основании Приказа Минцифры России от 29.04.2022 N 400 «Об утверждении нормативов частоты сбора письменной корреспонденции из почтовых ящиков, нормативов ее обмена, перевозки и доставки, а также контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции», Сторона, не получившая документы, обязана направить Стороне-отправителю письмо о необходимости повторного направления документов и несет риски, связанные с невыполнением данных действий.

3. Сроки

3.1. Сроки оказания Услуг:

Начало Услуг по Договору с 01.02.2026 г.
Окончание Услуг по Договору по 30.06.2031г.

в том числе:

период гарантированного объема Услуг: с 01.02.2026 по 31.12.2027 гг.
период негарантированного объема Услуг: с 01.02.2026 по 30.06.2031 гг.

Сроки мобилизации указаны в Графике мобилизации Исполнителя (по форме Приложения «График мобилизации Исполнителя»). Корректировка сроков возможна только по согласованию Сторон.

3.2. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 14 из 79

3.3. Прекращение срока действия Договора или досрочное его расторжение в соответствии со статьей 17 Договора «Изменение и досрочное прекращение (расторжение) Договора» не влечет прекращение правоотношений, возникших в период его действия, и не освобождает Стороны от ответственности, предусмотренной Договором, за нарушение обязательств во время его исполнения.

4. Стоимость Услуг по Договору

4.1. Ориентировочная стоимость Услуг по Договору в соответствии с Приложениями «Техническое задание и Производственная программа» и «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» составляет не более 2 374 822 650 (два миллиарда триста семьдесят четыре миллиона восемьсот двадцать две тысячи шестьсот пятьдесят рублей) 84 копейки без учета НДС (налога на добавленную стоимость), кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

Ориентировочная стоимость Услуг по Гарантированному объему составляет не более 466 685 202 (четыреста шестьдесят шесть миллионов шестьсот восемьдесят пять тысяч двести два рубля) 06 копеек без учета НДС (налога на добавленную стоимость), кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

Ориентировочная стоимость Услуг по Негарантированному объему составляет не более 1 908 137 448 (один миллиард девятьсот восемь миллионов сто тридцать семь тысяч четыреста сорок восемь рублей) 78 копеек без учета НДС (налога на добавленную стоимость), кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

Общая стоимость Услуг по Договору учитывает максимально возможный объем Услуг по Договору, в том числе перевод Негарантированного объема Услуг в Гарантированный, и не должна превышать ориентировочную стоимость Услуг по Договору.

4.1.1. Окончательная общая стоимость Услуг по Договору определяется исходя из фактического объема оказанных Исполнителем Услуг. Приемке и оплате подлежат только фактически оказанные Исполнителем Услуги.

Общая стоимость Услуг по Договору определяется тарифами, объемами каждого вида техники, а также иными затратами, указанными в Приложениями «Техническое задание и Производственная программа», и «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг».

Фактические понесенные иные затраты Исполнителя (непрофильные затраты), указанные в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», принимаются Заказчиком к оплате на основании подтверждающих документов и учитываются в Акте сдачи-приемки оказанных Услуг.

4.2. Исполнитель ознакомился с Договором, понимает объем и характер Услуг и подтверждает применение тарифов на Услуги каждого вида техники, установленных в Приложении «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» к Договору, как

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 15 из 79

соответствующих оказываемым Услугам, общим и местным условиям, инфляционным ожиданиям и всем прочим вопросам, которые могут повлиять на ход или эффективность оказания Услуг.

4.2.1. тарифы на Услуги каждого вида техники сформированы с учетом всех расходов и затрат Исполнителя, связанных с оказанием Услуг по Договору, включая, но не ограничиваясь:

- затраты на топливо;

- амортизационные отчисления/аренда техники;

- техническое обслуживание и ремонт транспорта/оборудования Исполнителя;

- затраты на восстановление и ремонт шин; - обеспечение запчастями, резервным оборудованием и расходными материалами для ремонта транспорта Исполнителя

- обучение персонала Исполнителя, включая курсы защитного вождения и оказания первой медицинской помощи;

- организация дополнительных производственных баз (участков) Исполнителя;

- расходы на персонал, включая командировочные расходы при оказании Услуг в соответствии с условиями, определенными в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», а также содержание производственных баз (участков), содержание, обслуживание и ремонт техники;

- транспортировку всеми видами транспорта персонала Исполнителя до места оказания Услуг и обратно, в том числе в период отсутствия временных зимних проездов;

- транспортировку персонала Исполнителя в периметре объектов Заказчика;

- замену техники, вышедшей из строя, включая эвакуацию неисправной техники и доставку исправной;

- обеспечение типовых и нестандартных ГЗП, расходы на приобретение и обслуживание используемого такелажного оборудования, необходимого для крепления груза на транспортных средствах и для обеспечения погрузочно-разгрузочных работ, а также подкладок под выносные опоры техники.

- оплату возмещения ущерба за проезд тяжеловесных транспортных средств, не задействованных на перевозке грузов или техники Заказчика, по дорогам общего пользования, включая период временного ограничения нагрузки на ось собственниками дорог;

- оплату расходов на проезд по платным участкам дорог, понтонно-мостовым переправам;

- предоставление жилых выгонов для проживания персонала Исполнителя

- предоставление медицинского обслуживания персонала Исполнителя, проведение предрейсовых и послерейсовых осмотров;

- расходы на углубленные медицинские осмотры.

- обеспечение спецодеждой и СИЗ персонала Исполнителя;

- реализацию инвестиционной деятельности по обновлению подвижного состава техники;

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 16 из 79

- адаптацию техники для работы в условиях Крайнего Севера и на опасных производственных объектах;

- обеспечение выполнения требований нормативных документов Заказчика, переданных Исполнителю по акту;

-обеспечение средствами мобильной связи персонала Исполнителя, в случае отсутствия зоны покрытия – радиосвязью;

- обеспечение доступа к сети интернет персонала Исполнителя;

4.2.2. Тарифы на Услуги каждого вида техники сформированы с учетом всех расходов и затрат Исполнителя, если иное не предусмотрено условиями Договора, связанных с оказанием Услуг по Договору.

4.2.3. Тарифы на Услуги каждого вида техники включают расходы Исполнителя на мобилизацию персонала, техники и материалов до начала оказания Услуг, а также их демобилизацию по окончанию срока оказания Услуг, если иное не установлено Приложениями «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» и «Протокол согласования базовых расценок и тарифов».

4.2.4. Если условия Приложений «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» и «Протокол согласования базовых расценок и тарифов» к Договору не включают в тарифы на Услуги каждого вида техники затраты Исполнителя по Мобилизации и Демобилизации (персонала/техники/материалов), стоимость Мобилизации и Демобилизации (персонала/техники/материалов) определяется в фиксированной предельной величине, установленной в Приложении «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» к Договору, с обязательным подтверждением фактических затрат Исполнителя первичными документами понесенных расходов.

При этом Стороны определили, что:

a) если сумма фактических затрат по Мобилизации и Демобилизации (персонала/техники/материалов) по представленным подтверждающим первичным документам Исполнителя меньше установленной в Приложении «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» фиксированной предельной величины, то стоимость Мобилизации и Демобилизации (персонала/техники/материалов) считается равной величине суммы фактических затрат Исполнителя, подтвержденных первичными документами Исполнителя.

b) если сумма фактических затрат по Мобилизации и Демобилизации (персонала/техники/материалов) по представленным подтверждающим первичным документам Исполнителя больше установленной в Приложении «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» фиксированной предельной величины, то стоимость Мобилизации и Демобилизации (персонала/техники/материалов) считается равной фиксированной предельной величине, установленной в Приложении «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» к Договору.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 17 из 79

4.3. Исполнитель не имеет права ссылаться на существенное изменение обстоятельств, из которых Стороны исходили при заключении Договора, как основание для внесения изменений в Договор или как на основание для расторжения Договора, кроме случаев, прямо предусмотренных Договором.

4.4. Тарифы на Услуги каждого вида техники согласованы Сторонами в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», Приложении «Единичные расценки на Услуги» являются фиксированными и применимыми 24 часа и 7 дней в неделю на протяжении срока действия Договора.

Тарифы на Услуги каждого вида техники могут быть изменены по соглашению Сторон в случае изменения действующего законодательства в отношении прямых налогов, уплачиваемых Исполнителем и введенных после даты вступления Договора в силу, которые приводят к существенному увеличению или уменьшению расходов Исполнителя на оказание Услуг, с учетом предоставления расчетов, подтверждающих увеличение/уменьшение расходов.

4.5. В случае изменения тарифов на Услуги Исполнителя, Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору. При этом вновь установленные тарифы (цены) не изменяют стоимость уже согласованных и/или оказанных Сторонами Услуг и применяются при расчете стоимости Услуг, согласованных Сторонами после внесения изменений.

4.6. Возмещение Исполнителю расходов по оплате ущерба, причиняемого транспортными средствами при перевозке тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов, а равно иных видов грузов, при проезде по автомобильным дорогам общего и иного пользования регионального, межмуниципального, местного и иного значения, а равно любые иные расходы по возмещению ущерба, связанные с эксплуатацией автомобилей, включая возмещение ущерба за проезд тяжеловесных транспортных средств, по дорогам общего и иного пользования, в том числе в период временного ограничения нагрузки на ось собственниками дорог, осуществляется за фактические произведенные расходы с предоставлением подтверждающих документов.

Под транспортным средством, осуществляющим перевозку тяжеловесных грузов, понимается транспортное средство, в том числе специализированное и специальное транспортное средство, или комбинация транспортных средств (автопоезд), масса которого с грузом или без груза превышает допустимые массы транспортных средств и (или) допустимые осевые нагрузки, установленные:

- Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом, утвержденными Постановление Правительства РФ от 21.12.2020 N 2200 «Об утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом и о внесении изменений в пункт 2.1.1 Правил дорожного движения Российской Федерации»;

- решением о временном ограничении движения транспортных средств по автомобильным дорогам;

- запрещающими дорожными знаками 3.11 «Ограничение массы» и (или) 3.12 «Ограничение массы, приходящейся на ось транспортного средства».

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 18 из 79

Заказчик обязуется возместить Исполнителю расходы по оплате ущерба указанных выше в случае предоставления всех необходимых документов Исполнителем в порядке, предусмотренном в п. 5.1 Договора.

4.7. Если Исполнитель не является налогоплательщиком НДС или является налогоплательщиком, освобожденным от исполнения обязанностей, связанных с исчислением и уплатой НДС, Стороны согласовали, что счета-фактуры при совершении соответствующих операций по Договору не составляются (п.3 ст.169 НК РФ).

5. Порядок расчетов

5.1. Оплата оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение **90** (девяноста) календарных дней с даты предоставления Исполнителем полного пакета правильно оформленных документов (оригинала счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ, оригинала Акта сдачи-приемки оказанных Услуг, подписанного обеими Сторонами, и документов, указанных в статье 6 Договора «Условия приемки оказанных Услуг».)

5.1.1. Стоимость мобилизации и демобилизации (персонала/техники/материалов), согласованная в Акте сдачи-приемки оказанных Услуг, подлежит оплате Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 90 календарных дней с момента предоставления оригинала Акта сдачи-приемки оказанных Услуг (по форме передаваемой согласно Приложению «Акт сдачи-приемки оказанных Услуг» в 2 (двух) экземплярах, подписанных обеими Сторонами, и оригинала Счета-фактуры, оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями Договора.

5.2. На период с момента подписания Сторонами Актов сдачи-приемки оказанных Услуг по дату оплаты оказанных Услуг, проценты в порядке статьи 823 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и не оплачиваются. Исполнитель не имеет права на получение с Заказчика таких процентов на сумму принятых Услуг за указанный период пользования денежными средствами.

5.3. Заказчик не выплачивает и не компенсирует Исполнителю, его работникам и Субисполнителям, а также не несет ответственности за исчисление и уплату Исполнителем, его работниками и Субисполнителями любых налогов, которые Исполнитель, его работники и Субисполнители обязаны или могут быть обязаны выплачивать в соответствии с законодательством страны своего нахождения или учреждения, а также от осуществления деятельности в Российской Федерации.

5.4. Если Услуги оказываются Исполнителем-нерезидентом РФ и подлежат обложению налогом на добавленную стоимость (НДС) в РФ, то применяются следующие положения:

- в предъявляемых документах на оплату сумма НДС выделяется отдельной строкой;

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 19 из 79

- если на дату первого платежа в каждом календарном году оказания Услуг Исполнитель предоставит Заказчику нотариально заверенную копию свидетельства о постановке на налоговый учет в РФ (оформленную не ранее чем в предшествующем календарном году), то Заказчик не удерживает при перечислении платежа НДС;

- если на дату платежа Исполнитель не представит Заказчику вышеуказанные документы, то Заказчик удерживает и перечисляет в бюджет НДС из суммы, подлежащей оплате Исполнителю.

5.5. Если какая-либо из Сторон Договора является нерезидентом РФ, либо приобретет статус нерезидента в результате перемены лиц в обязательстве, Стороны пришли к соглашению руководствоваться следующими положениями о взимании налога на прибыль с доходов иностранной организации у источника выплаты в РФ:

5.5.1. Использовать в Договоре термины:

Получатель дохода – соответствующая Сторона по Договору, получающая доход, с которого подлежит удержанию налог на прибыль у источника в РФ.

Плательщик дохода – соответствующая Сторона по Договору, выплачивающая доход, с которого подлежит удержанию налог на прибыль у источника в РФ.

СОИДН - соглашение/конвенция/договор об избежание двойного налогообложения между Российской Федерацией и другим государством.

MLI - Многосторонняя Конвенция по выполнению мер, относящихся к налоговым соглашениям, в целях противодействия размыванию налоговой базы и выводу прибыли из-под налогообложения (заключена в г. Париже 24.11.2016).

5.5.2. Если доход, получаемый Получателем дохода по Договору, подпадает под перечень доходов, с которых подлежит удержанию налог на прибыль у источника в РФ, то применяются следующие положения:

- если указанный доход возникает у Получателя дохода в результате деятельности через постоянное представительство в РФ, и на дату платежа Получатель дохода представил Плательщику дохода нотариально заверенную копию свидетельства о постановке на учет в налоговых органах РФ и уведомление об отнесении дохода к такому постоянному представительству по согласованной Сторонами Договора форме, то с суммы такого дохода налог на прибыль у источника не удерживается;

- если указанный доход возникает у Получателя дохода не в результате деятельности через постоянное представительство в РФ, но на дату платежа Получатель дохода предоставил (1) сертификат о подтверждении постоянного местонахождения Получателя дохода (или иного лица, которое имеет фактическое право на доход для целей применения положений СОИДН) в государстве, с которым Российской Федерацией заключено СОИДН и (2) подтверждение фактического права Получателя дохода и соответствие требованиям MLI (если применимо) (или иного лица, которое имеет фактическое право на доход для целей применения положений СОИДН) на доход по форме, установленной Приложением «Подтверждение фактического права на получение дохода и соответствие требованиям Многосторонней конвенции (если

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 20 из 79

применимо)» к Договору, и (3) отказ от фактического права на доход Получателя дохода и всех иных промежуточных получателей дохода между фактическим Получателем дохода и Плательщиком дохода (если применимо), то Плательщик дохода из суммы платежа Получателю дохода после удержания НДС (если НДС применим) удерживает и перечисляет в бюджет РФ налог на прибыль у источника по ставке, применимой в соответствии с Налоговым кодексом РФ и соответствующим СОИДН, либо не удерживает и не перечисляет указанный налог - если такое СОИДН или положения Налогового кодекса РФ освобождают получаемый доход от налогообложения в Российской Федерации. При этом сертификат о подтверждении постоянного местонахождения, подтверждение фактического права Получателя дохода на доход и отказ от фактического права на доход (если применимо), указанные в настоящем пункте, должны быть датированы не ранее 1 января года, в котором осуществляется выплата дохода. Сертификат о подтверждении постоянного местонахождения должен быть заверен компетентным органом соответствующего иностранного государства с проставлением апостиля (если необходимо) и предоставлением перевода на русский язык, заверенного нотариально;

- в иных случаях, не перечисленных выше в настоящем пункте, Плательщик дохода из суммы платежа (после удержания НДС (если НДС применим)) удерживает и перечисляет в бюджет РФ налог на прибыль у источника по ставке, предусмотренной Налоговым кодексом РФ;

- в случаях, когда Плательщик дохода из суммы платежа (после удержания НДС (если НДС применим)) удерживает и перечисляет в бюджет РФ налог на прибыль у источника по ставке, предусмотренной Налоговым кодексом РФ или соответствующим СОИДН, Плательщик дохода по запросу Получателя дохода в течение 30 дней предоставляет Получателю дохода документы, необходимые для зачета уплаченного в бюджет РФ налога в стране постоянного местонахождения Получателя дохода (если применимо);

- если налоговые органы РФ успешно оспорят неудержание налога на прибыль у источника выплаты или применение пониженной ставки Плательщиком дохода в связи с (1) несоответствием Получателя дохода (или иного лица, которое имеет фактическое право на доход для целей применения положений СОИДН) определению фактического собственника дохода, (2) нарушением Получателем дохода (или иным лицом, которое имеет фактическое право на доход для целей применения положений СОИДН) заверений, перечисленных в предоставленном подтверждении фактического права Получателя дохода и соответствии требованиям MLI (если применимо) (или иного лица, которое имеет фактическое право на доход для целей применения положений СОИДН) на доход по форме, установленной Приложением «Подтверждение фактического права на получение дохода и соответствие требованиям Многосторонней конвенции (если применимо)» к Договору или (3) по причинам, связанным с действиями или бездействием Получателя дохода (или иного лица, которое имеет фактическое право на доход для целей применения положений СОИДН), все убытки, штрафы и пени, начисленные и (или) понесенные Плательщиком дохода в связи с таким оспариванием, должны быть компенсированы в полном объеме, включая, но не ограничиваясь размером налога на прибыль у источника выплаты в РФ, дополнительно начисленным налоговыми органами РФ, а также штрафами и пенями. Сумма компенсации, выплачиваемая Получателем дохода

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 21 из 79

Плательщику дохода в соответствии с настоящим подпунктом, должна быть увеличена таким образом, чтобы после осуществления налогообложения такой компенсации у источника выплаты и налогообложения на уровне получателя компенсации такой получатель компенсации получил бы ту сумму, которая была бы им получена, если бы такого налогообложения не возникло.

5.5.3. Если платеж, получаемый Исполнителем по Договору, представляет собой оплату по операции, облагаемой НДС в России, то применяются следующие положения:

- если на дату платежа Исполнитель предоставил заверенную копию свидетельства о постановке на учет в налоговых органах РФ в качестве налогоплательщика, то с суммы такого платежа НДС Исполнителем не удерживается;

- если на дату платежа Исполнитель не предоставил заверенную копию свидетельства о постановке на учет в налоговых органах РФ в качестве налогоплательщика, то с суммы платежа подлежит удержанию НДС по ставке и в порядке, предусмотренных Налоговым кодексом РФ.

5.6. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате Услуг считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика. По требованию Исполнителя Заказчик предоставляет Исполнителю копии платежных поручений.

5.7. Комиссии, взимаемые банком соответствующей Стороны, являются ответственностью Стороны и оплачиваются такой Стороной.

5.8. Исполнитель несет полную ответственность за ведение своего налогового учета и уплату налогов на прибыль, налога на добавленную стоимость, налога на имущество, а также других налогов и связанных с ними штрафов и пени, подлежащих уплате Исполнителем или взыскиваемых с Исполнителя федеральными, региональными или местными компетентными органами в Российской Федерации в связи с платежами, осуществляемыми по Договору.

5.9. Стороны по Договору обязаны проводить сверку расчетов с оформлением совместного акта сверки расчетов по запросу любой Стороны, а также при прекращении (расторжении) Договора. В случае прекращения (расторжения) Договора вне зависимости от оснований такого прекращения (расторжения) сверка должна быть произведена и должен быть подписан Акт сверки в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с момента прекращения (расторжения) Договора.

5.10. При возникновении указанных в статье 8.2 Договора «Исполнитель обязан» критериев/оснований применения Банковского сопровождения все расчеты по Договору осуществляются с использованием Отдельного банковского счета (ОБС), открытого Исполнителю в Банке.

5.11. При исполнении договорных обязательств и совершении расчетов по ним Стороны договорились о применении в рамках Договора Соглашения о способах расчетов (сальдировании) (Приложение «Соглашение о способах расчетов (сальдировании)»), Исполнитель соглашается на использование содержащихся в нем условий.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 22 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

6. Условия приемки оказанных Услуг

6.1. В целях своевременной организации оказания Услуг по Договору Стороны назначают ответственных лиц – представителей Заказчика и представителей Исполнителя. Назначение представителей осуществляется распорядительными документами Сторон. Стороны в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала оказания Услуг предоставят друг другу копии распорядительных документов о назначении представителей с указанием их полномочий. В случае изменения данных представителей Исполнителя и Заказчика, Стороны извещают друг друга о таких изменениях с приложением копии соответствующего распорядительного документа не позднее 3 (трех) календарных дней с момента такого изменения.

Иные ответственные лица, не указанные в распорядительных документах Заказчика и Исполнителя, могут осуществлять свою деятельность при наличии оригинала доверенности.

6.2. Услуги считаются принятыми после подписания Акта сдачи-приемки оказанных Услуг (по форме Приложения «Акт сдачи-приемки оказанных Услуг» к Договору) Сторонами по Договору.

6.3. Приемка Услуг производится за фактический период работы (эксплуатации) техники на основании показаний СМА БРД (фактически период работы не учитывает время перерыва для отдыха и питания водителей (один час в течение рабочей смены).

Время простоя техники по вине Заказчика и по независящим от Исполнителя причинам, подтвержденным документально, оплачивается в полном объеме по согласованным тарифам, указанным в Приложения «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» и «Протокол согласования базовых расценок и тарифов»). Время простоя техники по вине Исполнителя не оплачивается.

Услуги, оказанные Исполнителем за рамками Заявок без согласования с Заказчиком, приемке и оплате не подлежат.

Оплачиваемое время работы техники составляет период от момента прибытия к Заказчику и до момента убытия от Заказчика.

6.4. Приемка Услуг осуществляется на основании тарифов на Услуги каждого вида техники, согласованных Сторонами в Приложениях «Единичные расценки на Услуги». Никакие иные тарифы, не указанные в Приложениях «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» и «Протокол согласования базовых расценок и тарифов», не будут приниматься к расчету при приемке Услуг.

6.5. Акты сдачи-приемки оказанных Услуг оформляются на основании реестра путевых листов (форма реестра путевых листов передается на основании Приложения «Акт приема-передачи локальных нормативных документов» к Договору), подтвержденного талонами Заказчика к путевым листам (с указанием количества фактически отработанных маш-часов, пробега, моточасов работы верхнего оборудования), должны быть заверены подписью Представителя Заказчика и штампом Заказчика с распределением по подразделениям и указанием мест возникновения затрат за период оказания Услуг.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 23 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

Путевые листы должны соответствовать требованиям Приказа Минтранса России от 28.09.2022 №390 «Об утверждении состава сведений, указанных в части 3 статьи 6 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. N 259-ФЗ «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта», и порядка оформления или формирования путевого листа».

В случае введения электронного документооборота между Заказчиком и Исполнителем Акты о приемке оказанных Услуг оформляются на основании реестра ПЛ СМА (БРД), который является обязательным приложением к данному Акту. При этом подписание Заказчиком талонов путевых листов на бумажном носителе исключается.

6.6. По завершении оказания Услуг в отчетном периоде Исполнитель обязан представить Заказчику Акт о приемке оказанных Услуг в 2 (двух) экземплярах, а также счет-фактуру с приложением корректно оформленных следующих документов:

- талоны Заказчика путевых листов (оригиналы);

- копии путевых листов;

- транспортные накладные (оригиналы) в случае перевозки грузов;

- товарные накладные;

- товарно-транспортные накладные при перевозке этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции;

- реестры оказанных Услуг (на бумажном и/или электронном носителях) по согласованной с Заказчиком форме (оригиналы);

- заверенные подписью Представителя Заказчика и штампом Заказчика, подтверждающих оказание Услуг, на бумажных (оригиналы документов) и электронных носителях.

Вышеуказанные документы должны быть представлены по завершении оказания Услуг в отчетном периоде на бумажных (оригиналы документов) и электронных носителях в течение 3 (трех) рабочих дней после завершения оказания Услуг, но не позднее последнего рабочего дня отчетного периода.

Отчетным периодом считается период с 25 (двадцать пятого) числа каждого месяца по 26 (двадцать шестое) число.

Если последнее число отчетного периода приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным, нерабочим или нерабочим праздничным днем, то предоставление документов по объемам оказанных Услуг осуществляется не позднее предшествующего ему рабочего дня отчетного периода.

Срок предоставления документов может быть скорректирован Заказчиком в связи с сокращением сроков сдачи бухгалтерской отчетности. Обязательной корректировке подлежит отчетный период за декабрь.

В случае предоставления сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть представлены в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента представления копии.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 24 из 79

В случае ненадлежащего оформления счетов-фактур, а также несвоевременного их предоставления Исполнитель возмещает Заказчику убытки, вызванные отказом налоговых органов в предоставлении вычета суммы НДС (его возмещении), либо связанные с несвоевременным получением по вине Исполнителя вычета (возмещения) по НДС.

Неустойка (штраф, пеня), иные санкции и убытки считаются начисленными с момента письменного признания Стороной требования (претензии) в добровольном порядке. В случае непризнания претензии в добровольном порядке и передачи спора в суд, неустойка (штраф, пеня), иные санкции и убытки считаются начисленными с момента вступления в силу судебного акта.

6.7. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента одновременного наличия следующих обстоятельств: (1) завершения Исполнителем оказания Услуг за отчетный период (этап); (2) передачи Заказчику подписанного Исполнителем надлежащим образом оформленного Акта сдачи-приемки оказанных Услуг; (3) исполнения иных, предусмотренных Договором обязательств, связанных с приемкой Услуг (представление отчетных материалов, иное), обязан подписать Акт сдачи-приемки оказанных Услуг или направить Исполнителю мотивированный отказ в приемке Услуг с указанием допущенных недостатков при оказании Услуг.

В случае мотивированного отказа Заказчика от принятия оказанных Услуг, Заказчик предоставляет Исполнителю требование об устранении выявленных недостатков с перечнем необходимых доработок и сроков их устранения, которые являются обязательным для Исполнителя.

Доработки по требованию Заказчика, в том числе устранение явных недостатков, производятся силами и средствами Исполнителя. Повторное предъявление и повторная приёмка Услуг после проведения доработки осуществляется в порядке, установленном для первоначальной сдачи-приёмки Услуг.

В случае несвоевременного предоставления Исполнителем указанных выше документов, объемы оказанных Услуг будут приняты Заказчиком в месяце, следующем за отчетным, с указанием фактического периода оказания Услуг.

В случае повторного предоставления документов с проведенными доработками, Акты сдачи-приемки оказанных Услуг и счета-фактуры соответственно будут датироваться фактической датой повторного предоставления документов.

6.8. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору Заказчик имеет право отказаться от подписания Акта о приемки оказанных Услуг, а также не оплачивать соответствующий объем Услуг до устранения Исполнителем выявленных недостатков в услугах или в оформлении документов, указанных в п. 6.6 Договора. Услуги считаются законченными после подписания Акта о приемке оказанных Услуг Сторонами без замечаний.

После устранения Исполнителем Недостатков процедура проведения приема повторяется в соответствии с положениями настоящего раздела Договора.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 25 из 79

6.9. Первичные учетные документы, составляемые во исполнение обязательств Сторон по Договору, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

1) наименование документа;

2) дата составления документа;

3) наименование экономического субъекта, составившего документ;

4) содержание хозяйственной операции (показатели автомобиля, данные о пробеге, информация о маршруте и т.д.);

5) величина натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;

6) наименование должности и ФИО лица (лиц), совершившего (совершивших) хозяйственную операцию (лица, ответственные за оформление первичного учетного документа) и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления операции;

7) подписи лиц, предусмотренных подпунктом 6) настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

В случае отсутствия в первичных учетных документах одного из вышеуказанных реквизитов, любая из Сторон вправе не принимать их к рассмотрению.

В случае введения электронного документооборота используются электронные подписи.

6.10. Исполнитель предоставляет счета-фактуры одновременно с Актами сдачи-приемки оказанных Услуг. Плата за фактически оказанные Услуги осуществляется Заказчиком после получения оригинала счета-фактуры установленного образца, а также документов, предусмотренных статьей 6 Договора «Условия приемки оказанных «Услуг».

6.11. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

6.12. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к Договору, акты и счета-фактуры (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

6.13. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 26 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

6.14. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения).

6.15. При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

6.16. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или непредоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом Российской Федерации сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры.

6.17. В случае получения счета-фактуры не соответствующего требованиям Договора, Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней проинформировать об этом Исполнителя с указанием конкретных допущенных нарушений.

6.18. В случае если Исполнитель не является плательщиком налога на добавленную стоимость в Акте сдачи-приемки оказанных Услуг делается соответствующая запись «НДС не облагается», а требования п.п. 6.13 – 6.17 Договора на такого Исполнителя не распространяются.

6.19. В случае исполнения Заявки, расстояние по которой не оговорено в указанных объемах к Договору, оплата производится согласно акту замера расстояний.

6.20. Оплата производится только при условии наличия у Заказчика корректно оформленных документов, указанных в п. 6.6 Договора, надлежащим образом подписанных Исполнителем и предоставленных Заказчику. В случае отсутствия на момент оплаты указанных документов, Заказчик имеет право приостановить оплату оказанных Услуг до момента их получения, при этом к Заказчику не применяются штрафные санкции за просрочку оплаты оказанных Услуг.

6.21. Первичный учетный документ, подтверждающий факт оказания Услуг (факт выполнения работ / факт отгрузки товара / факт передачи имущественных прав), а также счет-фактура, составляемые в соответствии с условиями Договора, могут быть заменены Универсальным передаточным документом (УПД), объединяющим в себе счет-фактуру и первичный учетный документ. Стороны вправе формировать и подписывать УПД в качестве документа, подтверждающего факт оказания Услуг (факт выполнения работ / факт отгрузки товара / факт передачи имущественных прав) по Договору в соответствии с действующим законодательством РФ, и применять УПД в качестве единого документа для целей бухгалтерского учета и налогообложения, в том числе для подтверждения права на вычет по НДС и подтверждения расходов по налогу на прибыль организаций.

6.22. Стороны подтверждают взаимное согласие обмениваться юридически значимыми документами в рамках электронного документооборота в соответствии с Соглашением об

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 27 из 79

использовании электронного документооборота, устанавливающим порядок и условия взаимодействия Сторон при выставлении и получении электронных документов.

7. Права и обязанности Заказчика

7.1. Заказчик имеет право:

7.1.1. Отдавать письменные, а в случае риска возникновения аварийных ситуаций – устные указания Исполнителю в отношении оказываемых Услуг в соответствии с Договором. Распоряжения Заказчика могут носить общий характер или могут касаться конкретных вопросов, относящихся к Услугам, оказываемым в соответствии с Договором, включая, без ограничения, указания о приостановке оказания Услуг.

7.1.2. Самостоятельно или с участием привлеченных им по договору третьих лиц для оказания соответствующих Услуг, осуществлять осмотр и проводить проверки в вахтовых посёлках, производственных базах, транспортных средствах и прочих объектах (принадлежащих Исполнителю как на праве собственности, так и предоставленных Исполнителю в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), находящихся на территории Исполнителя (принадлежащей Исполнителю как на праве собственности, так и предоставленной Исполнителю в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), в месте оказания Услуг или в пределах лицензионного участка.

7.1.3. В любое время с привлечением любых сил и средств (в том числе с привлечением третьих лиц) контролировать выполнение Исполнителем обязательств по Договору, в том числе соблюдение персоналом Исполнителя всех корпоративных стандартов, регламентов, инструкций, соблюдение которых возложено на Исполнителя Договором.

При этом необнаружение в процессе проверки отступлений от условий Договора или иных недостатков не освобождает Исполнителя от каких-либо обязательств по Договору и не лишают Заказчика права в дальнейшем предъявить требования в отношении сроков, объемов и качества оказанных Услуг. В случае обнаружения Заказчиком отступлений от условий Договора, которые могут ухудшить качество Услуг или стать причиной иных недостатков, а также обнаружения недостатков принятых и оплаченных Услуг, Заказчик обязан заявить о выявленных недостатках Исполнителю в разумный срок по их обнаружении. Исполнитель обязан устранить выявленные недостатки в срок, установленный Заказчиком.

Настоящий порядок применяется в течение срока действия Договора, а также в течение 24 (двадцати четырёх) месяцев после подписания Акта о приёмке оказанных Услуг.

7.1.4. Приостановить оказание Услуг или любую их часть в объеме по любой причине с предварительным уведомлением за 3 (три) рабочих дня до даты приостановки оказания Услуг. В случае приостановки оказания Услуг по причине неоказания или ненадлежащего оказания Услуг и/или несоответствия оборудования и/или персонала Исполнителя требованиям Договора указанный срок не применяется, и Исполнитель обязан остановить оказание Услуг немедленно после получения уведомления.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 28 из 79

Если приостановка вызвана неисполнением обязательств со стороны Исполнителя, Исполнителю не компенсируются никакие затраты, а также не производятся никакие оплаты за период приостановки оказания Услуг.

Если приостановка не вызвана неисполнением обязательств со стороны Исполнителя, Заказчик указывает в уведомлении ориентировочный срок приостановки.

7.1.5. Возобновить оказание приостановленных ранее Услуг путем направления в адрес Исполнителя Уведомления. Объемы и сроки оказания услуг определяются ранее согласованной заявкой. Уведомление о возобновлении должно быть направлено не ранее чем за 5 (пять) рабочих дней до их возобновления. В случае, если Исполнитель находится вне места оказания Услуг, возобновление оказания Услуг производится в согласованные Сторонами сроки.

7.1.6. В случае привлечения Исполнителем Субисполнителей для оказания Услуг по Договору письменно запросить копии договоров с Субисполнителями, включая приложения по расчету стоимости договора и объемов оказываемых Услуг, в случае если данные документы могут подтвердить объемы оказываемых Услуг по Договору. Исполнитель направляет копии запрашиваемых договоров в срок 3 (три) рабочих дня с момента получения запроса Заказчика. Заказчик вправе запросить также копии договоров с иными третьими лицами, привлеченными Исполнителем.

7.1.7. В любое время осуществлять контроль соблюдения Исполнителем, Субисполнителями и иными третьими лицами, привлеченными Исполнителем, положений Договора. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте, подписываемом представителями Заказчика, Исполнителя, третьих лиц, привлекаемых Исполнителем.

7.1.8. Осуществлять проверку наличия необходимой квалификации персонала и соблюдения квалификационных требований, установленных Договором.

7.1.9. В случае необходимости срочного оказания Услуг в условиях отсутствия свободного проезда к месту оказания Услуг по согласованию с Исполнителем за счет собственных средств осуществить авиаперевозку персонала Исполнителя до места оказания Услуг и обратно.

7.1.10. Задерживать транспорт Исполнителя сверх согласованного в Заявке графика работы (Приложение «Техническое задание и Производственная программа») или указанного в Заявке на оказание дополнительных Услуг времени окончания оказания Услуг в соответствии с режимом труда и отдыха водителей, установленных законодательством РФ, с письменным уведомлением Исполнителя и соответствующей записью в путевом листе.

7.1.11. Ежемесячно или ежеквартально проводить проверку реестров оказанных Услуг на предмет наличия в деятельности Исполнителя фактов невыхода техники. В случае обнаружения фактов невыхода техники Заказчик фиксирует данные нарушения в Акте и в последующем вправе предъявить претензию по факту непредоставления техники.

7.1.12. Неосуществление Заказчиком какого-либо из своих прав по Договору, не является отказом от такого права.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 29 из 79

7.1.13. В любое время в письменной форме требовать от Исполнителя предоставления записей видеорегистраторов с целью контроля качества работы видеорегистратора или получения дополнительной информации об условиях оказания Услуг. Записи видеорегистраторов должны быть предоставлены Исполнителем в течение 24 часов с момента поступления требования на флеш-накопителе либо иным доступным для Сторон способом.

7.1.14. В случае непредоставления ТС по согласованной заявке в течение 7 (семи) календарных дней, Заказчик имеет право снизить объём Услуг, указанного и согласованного Сторонами Приложением «Техническое задание и Производственная программа» Договора, на объём Услуг, по которым не предоставлены ТС Исполнителем.

7.1.15. В случае неоказания и (или) ненадлежащего оказания Услуг, Заказчик вправе применить в отношении Исполнителя меры, предусмотренные действующим законодательством, Договором, в том числе приостановить оказание Услуг до устранения недостатков (в подобном случае время простоя Исполнителя оплате не подлежит, сроки оказания Услуг не переносятся).

7.2. Заказчик обязан:

7.2.1. Обеспечить Исполнителю и его Субисполнителям возможность проезда к месту оказания Услуг на внутрипромысловых дорогах, зимниках и прочих участках дорог, находящихся в ведении Заказчика. Представить Исполнителю всю необходимую информацию обо всех ограничениях и условиях, которые могут повлиять на доступ к месту оказания Услуг, а Исполнитель со своей стороны обязуется соблюдать любые такие ограничения и условия.

7.2.2. В случае изменения времени начала оказания Услуг, места оказания Услуг, оформлять отказ или перенос выполнения задания в соответствии с п. 2.8.7 Договора.

7.2.3. При перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов за 20 (двадцать) рабочих дней до начала перевозки уведомить Исполнителя для оформления разрешения и согласования провоза грузов по заявленному маршруту.

7.2.4. Содержать подъездные пути в состоянии, обеспечивающем в любое время года возможность свободного подъезда и маневрирования полноприводной техники повышенной проходимости. Грунтовые дороги и технологические проезды должны обеспечивать свободный проезд и маневрирование полноприводной техники повышенной проходимости.

7.2.5. Обеспечить Исполнителя схемами дорог, используемыми для оказания Услуг.

7.2.6. Обеспечить присутствие материально-ответственных лиц в пункте приема и отпуска грузов в установленное графиком время, в том числе в выходные, нерабочие или нерабочие праздничные дни, не допуская снижения интенсивности погрузочно-разгрузочных работ и сверхнормативного времени простоя под разгрузкой (погрузкой), если работа в выходные, нерабочие или нерабочие праздничные дни предусмотрена графиком оказания Услуг и Заявкой.

7.2.7. Своевременно готовить к перевозке грузы, затоварить, сгруппировать по грузополучателям, подготовить необходимые реквизиты и крепления груза. Крепления груза должны соответствовать требованиям, обеспечивающим его безопасную транспортировку и

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 30 из 79

исключать риск повреждения (гибели, утраты) перевозимых грузов. Предоставлять Исполнителю грузозахватные механизмы (стропы, пауки) в соответствии с ТЗ.

7.2.8. Обеспечить предоставление грузоотправителем Исполнителю на предъявляемый к перевозке груз транспортной накладной (товарно-транспортной накладной в случае перевозки спиртосодержащей продукции) установленной формы, являющиеся основным перевозочным документом.

7.2.9. Надлежаще оформлять ПЛ СМА (БРД) с указанием пробега, времени нахождения у Заказчика, количества перевезенного груза и времени работы верхнего оборудования, фактического времени начала и время окончания оказания Услуг.

В случае отсутствия соглашения ЭДО ПЛ СМА (БРД) обеспечивать своевременное и надлежащее оформление талонов к путевым листам на бумажном носителе с указанием пробега, времени нахождения у Заказчика, количества перевезенного груза и времени верхнего оборудования, отметить фактическое время начала и время окончания оказания Услуг.

7.2.10. Подготовить товарно-транспортные документы, необходимые для оказания Услуг техникой.

7.2.11. Нести ответственность за все неточности и неполноту сведений, указанных в путевом листе в разделах, касающихся Заказчика, кроме пунктов, заполненных печатным текстом, либо прописью представителями Исполнителя, при этом Исполнитель отвечает за проверку полноты, правильности и достоверности внесенных сведений.

7.2.12. Использовать технику строго по назначению, в пределах технических характеристик, указанных в паспортных данных на технику.

7.2.13. Совместно с Исполнителем не допускать к перевозке лиц в нетрезвом состоянии, лиц в грязной одежде, способной загрязнить одежду других пассажиров и салон техники, лиц, перевозящих взрывоопасные, отравляющие, ядовитые, едкие вещества и вещества с острыми резкими или неприятными запахами.

7.2.14. Совместно с Исполнителем не допускать к перевозке в пассажирских салонах автомобилей, микроавтобусов, автобусов грузов, запасных частей, инструментов и иных предметов, способных испачкать и/или повредить обивку сидений салона, нанести травму и/или не предназначенных для перевозки в данной технике.

7.2.15. Выделять на отдаленных участках недр (участках недр с сезонным доступом) места для стоянки специальной техники.

7.2.16. Предоставлять персоналу Исполнителя перерыв на обед в порядке, предусмотренном Правилами внутреннего трудового распорядка Заказчика. Время такого перерыва составляет 1 (один) час в рабочую смену.

7.2.17. При наличии возможности предоставлять персоналу Исполнителя возможность отдыха, обогрева в зимнее время (мобильные дом-вагоны, другие передвижные бытовые помещения), пребывающему на этих объектах за счёт Исполнителя.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 31 из 79

7.2.18. . Обеспечить персонал Исполнителя социально-бытовыми Услугами на активе: горячее питание, питьевая вода, стирка, уборка (в жилых городках Заказчика).

7.2.19. По окончании рабочей смены освобождать технику от грузов.

7.2.20. Перед началом оказания Услуг с использованием техники инструктировать водителя (машиниста). Обеспечить внесение записи в журнале производства работ о порядке безопасного производства работ, в случаях, предусмотренных Законодательством РФ или ЛНД Заказчика.

7.2.21. По прибытии техники предоставить лицо, ответственное за проведение технологических операций (начальник цеха, мастер), в оперативное подчинение которого переходит обслуживающий технику персонал Исполнителя.

7.2.22. Для оказания Услуг по паротепловой обработке оборудования с использованием установок типа парогенерирующей передвижной установки (ППУ) предоставлять рабочих, прошедших курсы целевого назначения в учебно-курсовом комбинате «Проведение работ по обработке паром высокого давления наземного и подземного оборудования устьев скважин и выкидных линий».

В случае изменения режима работы и маршрута техники уведомлять Исполнителя с отметкой в путевом листе, с указанием должности и фамилии ответственного лица.

7.2.23. В течение 10 дней согласовать или выдать мотивированный отказ в случае поступления запроса Исполнителя о привлечении Субисполнителей к оказанию Услуг в соответствии с Договором.

7.2.24. При оказании Услуг и выполнении технологических операций, в которых задействована техника Исполнителя, связанная с эксплуатацией грузоподъемных механизмов (ГПМ) и паровых передвижных установок (ППУ), а также проведением погрузочно-разгрузочных работ на Объектах Заказчика, обеспечивать выполнение персоналом Заказчика требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» и федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

7.2.25. Принять надлежащим образом оказанные Услуги в соответствии со статьей 6 Договора «Условия приемки оказанных Услуг» и оплатить согласно статье 5 Договора «Порядок расчетов».

7.2.26. Выполнять иные обязанности, прямо предусмотренные Договором.

8. Права и обязанности Исполнителя

8.1. Исполнитель имеет право:

8.1.1. Требовать у Заказчика приемки и оплаты надлежащим образом оказанных Услуг.

8.1.2. Требовать и получать от Заказчика информацию, необходимую для успешного и безопасного оказания Услуг по Договору.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 32 из 79

8.1.3. Привлекать для оказания Услуг Субисполнителей по предварительному письменному согласованию Заказчика, кроме случаев, предусмотренных Производственной программой.

Исполнитель привлекает Субисполнителей на условиях, ограничивающих Субисполнителям привлечение для оказания Услуг третьих лиц (Субисполнителей). Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Субисполнителями/третьими лицами, в том числе ответственность за любые убытки, пени, штрафы, причиненные (вызванные) ненадлежащими действиями Субисполнителей/третьих лиц.

Исполнитель вправе привлекать Субисполнителей на оказание Услуг специализированным и грузоперевозящим транспортом по предварительному письменному согласованию Заказчика, не более чем на 30% объема от ежегодной Производственной программы по специализированному и грузоперевозящему транспорту, выраженной в маш-часах, согласно Приложению №1 к Техническому заданию (Договору).

Исполнитель гарантирует наличие у привлекаемых к оказанию видов Услуг по Договору Субисполнителей/третьих лиц всех необходимых разрешений, лицензий и свидетельств о допуске к видам Услуг в соответствии с требованиями действующих нормативно-распорядительных актов.

Исполнитель представляет на согласование Заказчику список Субисполнителей/третьих лиц с указанием оказываемых ими Услуг и их объемов. К списку прилагаются следующие документы:

- Выписка из Единого государственного реестра Юридических лиц, актуализированная по состоянию не позднее, чем за 30 дней до даты подачи заявки на привлечение Субисполнителя/третьего лица;

- Уставные документы в последней редакции;

- Свидетельство о государственной регистрации либо Лист записи из ЕГРЮЛ/ЕГРИП;

- Свидетельство о присвоении ИНН/КПП;

- Свидетельство о постановке на учет в Органах Росстата;

- Копия лицензии, лицензия необходима и имеется в наличии (если осуществляемый по Договору вид деятельности подлежит лицензированию);

Копии документов предприятия:

- Сведения о банковских реквизитах (письмо);

- Копия бухгалтерского баланса (форма №1 по РКУД) и отчет о прибылях и убытках (форма №2) на последнюю отчетную дату с отметкой налогового органа, заверенною печатью организации;

- Свидетельство о членстве в некоммерческих организациях (в случае необходимости в зависимости от вида деятельности);

- Документ о полномочиях исполнительного органа (приказ о назначении генерального директора; решение уполномоченного органа или участника Субисполнителя/третьего лица, к компетенции которого учредительными документами отнесен вопрос об избрании единоличного исполнительного органа);

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 33 из 79

- Доверенность, в случае если Договор подписывает не исполнительный орган Субисполнителя/третьего лица;

- Информация о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе, конечных), актуализированная по состоянию на последнюю отчетную дату;

- Согласие на обработку персональных данных от руководителя и учредителей (акционеров);

- Информацию об опыте оказания аналогичных Услуг;

- Другие документы по требованию Заказчика.

В договоре субисполнения Исполнитель обязан включить условие о том, что Услуги оказываются Субисполнителем лично, без привлечения третьих лиц («последующих Субисполнителей»).

При оказании Услуг по Договору Исполнитель не вправе пользоваться Услугами третьих лиц, не согласованными Заказчиком в порядке, установленном настоящим пунктом и п. 9.1.9 Договора.

8.1.4. Отказаться от принятия и транспортировки грузов, если не были соблюдены требования п. 8.2.20 Договора, незамедлительно направив Заказчику уведомление о таком отказе.

8.1.5. Привлекать без ограничения транспорт без экипажа, находящийся в лизинге, либо в аренде. Исполнитель, привлекая технику, принадлежащую ему на праве собственности или ином законном праве (в том числе в лизинге, либо в аренде), обязан обеспечить управление такой техникой водителями (машинистами), являющимися штатными сотрудниками (работниками) Исполнителя.

8.2. Исполнитель обязан:

8.2.1. Оказывать Услуги в соответствии с требованиями Договора с привлечением для оказания Услуг персонала Исполнителя с использованием техники Исполнителя.

8.2.2. Предоставить технику, которая имеет соответствующую сертификацию, находится в рабочем состоянии, подходит по всем параметрам для оказания Услуг и соответствует требованиям Договора Техническое задание на все время оказания Услуг.

8.2.3. Соблюдать требования Заказчика по обеспечению транспортных средств системами видеоаналитики внутрикабинного пространства в соответствии с Приложением «Требования Заказчика в части видеоаналитики внутрикабинного пространства».

8.2.4. Обеспечить должное администрирование техники, техническое обслуживание и ремонт техники. В случае поломки техники или полной её утраты Исполнитель обязан ее заменить в течение 24 (двадцати четырех) часов в целях оказания Услуг. Все поломки являются ответственностью Исполнителя, не компенсируются ни в каком виде Заказчиком, за исключением случаев, произошедших по вине Заказчика, на основании подтверждающих документов. В случае срыва оказания Услуг из-за несвоевременной замены техники, вышедшей из строя, Исполнитель обязан на следующий день завершить работы без выставления Заказчику дополнительно понесенных затрат.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 34 из 79

8.2.5. Иметь все разрешения и допуски, в частности, сертификаты соответствия и иные документы, подтверждающие качество и безопасность оказываемых Услуг, разрешения на использование техники, которые должны быть получены Исполнителем на своё имя в соответствии с действующим законодательством РФ. По требованию Заказчика Исполнитель предоставляет ему копии таких разрешений и допусков.

8.2.6. Выполнять все свои обязательства по Договору и оказывать Услуги с той должной мерой заботы, осмотрительности и компетентности, каких следует ожидать от пользующегося хорошей репутацией Исполнителя, имеющего опыт оказания Услуг, предусмотренных в Договоре.

8.2.7. При подписании Договора Исполнитель обязан ознакомиться и соблюдать при оказании Услуг, предусмотренных Договором, требования Локальных нормативных документов Заказчика, переданных Исполнителю в соответствии с Приложением «Акт приема-передачи локальных нормативных документов».

8.2.8. В Приложении «Акт приема-передачи локальных нормативных документов» приведён полный перечень переданных документов с указанием их реквизитов (дата принятия, редакции). Исполнитель обязан подробным образом ознакомить персонал Исполнителя с указанными нормативными документами в течение 10 дней с момента подписания Акта приема-передачи документов и при наличии вопросов о порядке исполнения указанных документов и/или наличия иных вопросов (включая вопросы технического характера) направить письменный запрос с соответствующим разъяснениями Заказчику. Запрос должен быть точным и содержать четкие вопросы к содержанию нормативных документов. Наличие запроса по отдельному нормативному акту не прекращает действие иных нормативных актов. По истечении указанного срока при отсутствии запроса Исполнителя последний считается ознакомленным с содержанием нормативных документов Заказчика и принимает их к исполнению.

8.2.9. Приводить в соответствие или заменять незамедлительно и за собственный счёт технику, которая обоснованно была признана неприменимой для оказания Услуг в соответствии с п. 8.2.10 Договора.

В случае выхода из строя по техническим причинам техники она может заменяться аналогичной или с характеристиками не ниже заменяемого транспорта с сохранением тарифа на заменяемый транспорт. При замене техники, в том числе при её выходе из строя, без письменного согласования с Заказчиком на марку, тип, стоимость которой выше стоимости техники, указанной в Приложении «Техническое задание и Производственная программа», стоимость оказанных Услуг рассчитывается исходя из тарифов на первоначально заявленную технику.

8.2.10. Обеспечить, чтобы предоставляемая для оказания Услуг техника отвечала следующим требованиям:

– быть технически исправной;

– быть укомплектованной сертифицированным оборудованием согласно назначению;

– быть заправленной топливом в объеме, достаточном для оказания Услуг. При этом Исполнитель не несет ответственности за несоответствие требованиям настоящего пункта, если

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 35 из 79

по условиям Договора топливо должно быть обеспечено Заказчиком и не было своевременно предоставлено Исполнителю;

– отвечать требованиям к оказанию технологических Услуг и требованиям по перевозке заявленного к перевозке груза, в том числе обеспечивая целостность груза и его сохранность;

– в случае необходимости защиты грузов от атмосферных осадков Исполнитель предоставляет по заявке Заказчика технику с тентом или пологом.

8.2.11. При передвижении техники по территории объектов Заказчика соблюдать скоростной режим, установленный последними актуальными версиями распорядительных и нормативных документов Заказчика, предоставленными Исполнителю. При передвижении техники по автомобильным дорогам общего пользования Исполнитель обязан соблюдать скоростной режим в соответствии с требованиями действующих ПДД РФ, а также распоряжениями Заказчика, доведенными до Исполнителя в установленном Договоре порядке и информационными письмами Заказчика в период временного ограничения скорости по погодным условиям.

8.2.12. Согласовать провоз негабаритного груза при пересечении с воздушной линией электропередачи с энергоснабжающей организацией, которой принадлежит данная воздушная линия, а также производство Услуг в охранной зоне воздушной линии электропередачи. Услуги в охранных зонах производить по нарядам-допускам и разрешениям согласно «Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденным Приказом Минтруда России от 15.12.2020 N 903н и «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

8.2.13. Соблюдать установленные Заказчиком ограничения проезда, в том числе с учётом грузоподъёмности техники, по зимним автомобильным дорогам Заказчика, в целях продления срока службы дорожного полотна и предотвращения ДТП.

8.2.14. По согласованию с Заказчиком располагать места базирования техники как можно ближе к объектам Заказчика и месту оказания Услуг.

При необходимости в соответствии с условиями оказания Услуг оборудовать места базирования транспорта, имеющие диспетчерские службы, непосредственно на местах оказания Услуг с обязательным письменным согласованием с Заказчиком места их расположения. Организовать работу ответственных лиц Исполнителя в этих службах в суточном режиме для оперативной организации, контроля оказания Услуг и выполнения Заявок Заказчика.

8.2.15. Производить за свой счет техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт техники, при этом производство всех видов технического обслуживания должно осуществляться в соответствии с графиками, разработанными на основании инструкций по эксплуатации заводов-изготовителей.

8.2.16. Осуществлять предрейсовый и послерейсовый медицинский осмотр водителей техники, участвующей в оказании Услуг. Исполнитель обязан не допускать до управления техникой

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 36 из 79

персонал, не прошедший вышеуказанный медицинский осмотр, или персонал, для которого в ходе такого медосмотра выявлены противопоказания к управлению техникой.

8.2.17. Производить принятие и транспортировку грузов только при наличии номерных транспортных накладных (товарно-транспортных накладных в случае перевозки спиртосодержащей жидкости), выдача и учет которых должны производиться грузоотправителями в соответствии с требованиями к документам строгой отчетности.

8.2.18. Обеспечить соблюдение режима труда и отдыха водительским составом персонала Исполнителя в соответствии с требованиями законодательства. Для соблюдения режима труда и отдыха водителей (машинистов) при междугородних поездках, время осуществления которых превышает нормальную продолжительность рабочего времени (свыше 12 часов в сутки), либо при поездке на расстояние свыше 500 (пятисот) километров, а также при продолжительности рабочей смены более 12 часов, Исполнитель обязан укомплектовать технику необходимым количеством водителей без дополнительной оплаты.

8.2.19. При междугородних перевозках, расстояние от пункта погрузки до пункта разгрузки рассчитывается на основании отчета БСМТС, заверенного печатью и подписью должностного лица Исполнителя. При этом необходимым условием является следование согласованному и скорректированному по необходимости Заказчиком маршруту.

8.2.20. Информировать Заказчика обо всех заменах, перестановках, предоставленных по Производственной программе (заявкам) единиц техники, не менее чем за 1 (один) час до начала смены.

8.2.21. Время нахождения на вахте (командировке) работников Исполнителя на объектах согласно установленным законодательством РФ срокам, но не более 45 дней.

8.2.22. Перед началом оказания Услуг, не менее чем за 10 (десять) рабочих дней до даты начала оказания Услуг, предоставить Заказчику список техники и персонала Исполнителя, которые будут привлекаться для оказания Услуг. В случае отсутствия такого списка, либо несоблюдения сроков подачи указанного списка, Заказчик не несет ответственность за своевременное оформление пропусков для въезда на промысловые дороги и лицензионные участки Заказчика.

8.2.23. При невозможности дальнейшей транспортировки груза по причине поломки техники, предоставить замену техники и задействовать персонал для перегрузки груза за свой счет с обязательным соблюдением коммерческой исправности, целостности вверенного к перевозке груза, а при необходимости привлекать для координации данных работ специалистов Заказчика.

8.2.24. Совместно с представителем Заказчика (ответственным за безопасное производство работ) с разрешения руководителя соответствующего подразделения Заказчика в любое время посещать объекты и участки, где работает техника Исполнителя, проверять условия эксплуатации, а также осуществлять контроль за соблюдением правил безопасности и производственных инструкций инженерно-техническими работниками и обслуживающим персоналом Исполнителя.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 37 из 79

8.2.25. При необходимости по требованию Заказчика обеспечить участие ответственных лиц Исполнителя в регулярных селекторных совещаниях, проводимых Заказчиком.

8.2.26. По требованию Заказчика в установленные им сроки предоставлять отчёты о ДТП, недостатках в оказании Услуг и иной информации по предъявленной Заказчиком форме письменно или в электронной форме.

8.2.27. Затребовать от персонала Заказчика подтверждение квалификации на выполнение соответствующих Услуг (на проведение работ на опасных производственных объектах, с подъемными сооружениями, с оборудованием, работающим под избыточным давлением).

8.2.28. Собственными силами и за свой счет организовать проживание (жилые вагоны), место для проведения ремонта техники, а также, создать резервный фонд узлов, агрегатов, запасных частей, расходных материалов, масел, смазок и технических жидкостей, если иное не предусмотрено Приложением «Техническое задание и Производственная программа».

8.2.29. При необходимости в соответствии с условиями оказания Услуг и удаленностью места оказания Услуг от мест дислокации техники Исполнителя собственными силами и за счет собственных средств организовать завоз топлива на объекты оказания Услуг, а также, заправку техники топливом, в объеме, обеспечивающем бесперебойную работу техники в течение всего срока действия Договора.

8.2.30. В период наличия сообщения с объектами Заказчика, на территории которых оказываются Услуги, в том числе по зимним автомобильным дорогам, за счет собственных средств обеспечить доставку материалов/оборудования/персонала Исполнителя, в том числе вахтового персонала, необходимых для оказания Услуг по Договору, к месту оказания Услуг и обратно.

8.2.31. Ежедневно не позднее 8-00 (восьми) часов по местному времени предоставлять суточную сводку выхода техники на линию по форме, предоставленной Заказчиком.

8.2.32. техника для перевозки грузов наливом (жидкости) должна отвечать требованиям обеспечения сохранности материально-технических ресурсов, как при перевозке, так и в местах погрузки и выгрузки, автоцистерны должны быть тарированы, а по указанию Заказчика для качественного оказания Услуг оборудованы насосами и счетчиками для слива и налива с наличием на емкостях автоцистерн устройств для пломбирования наливных горловин и сливных патрубков. Промывка, пропарка автоцистерн после перевозки жидких продуктов и при смене вида перевозимых опасных грузов осуществляется Исполнителем.

8.2.33. Для перевозки негабаритных, тяжеловесных и опасных грузов, а также в течение временного ограничения движения в весенний период, оформлять пропуски, разрешения, согласования на право проезда и перевозки, а также предоставление при необходимости машин сопровождения своими силами и средствами.

8.2.34. Для перевозки опасных грузов Исполнитель обязан выделять автоцистерны, у которых своевременно проведено освидетельствование емкостей, при этом Исполнитель обязан направить в адрес Заказчика копии актов освидетельствования емкостей. В случае

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 38 из 79

предоставления автоцистерн с просроченными датами освидетельствования, Заказчик вправе оформить отказ от данной техники как не соответствующей условиям Договора для оказания Услуг.

8.2.35. Соблюдать действующий на территории Заказчика пропускной и внутриобъектовый режимы, установленные в соответствии с документами Заказчика, указанными в перечне ЛНД в Приложении «Акт приема-передачи локальных нормативных документов» к Договору.

При перемещении по территории Объектов Заказчика соблюдать действующий на территории Объектов Заказчика внутриобъектовый и пропускной режим. Исполнитель подтверждает, что он ознакомлен с документами Заказчика, устанавливающими внутриобъектовый и пропускной режим на Объектах Заказчика.

Персонал Исполнителя до начала оказания Услуг обязан пройти инструктаж у представителя производственного Объекта Заказчика с получением информации об основных рисках, присущих месторождению и Объекту, где будут оказываться Услуги.

8.2.36. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения запроса Заказчика в соответствии с п. 7.1.6 Договора направить копии запрашиваемых договоров и иных документов.

8.2.37. Допускать работников Заказчика с сопровождающими их лицами и/или работников предприятий (охранных, супервайзерских и т.д.), привлеченных Заказчиком по договору для оказания Услуг в вахтовые посёлки, производственные базы, транспортные средства и прочие объекты (принадлежащие Исполнителю как на праве собственности, так и предоставленные Исполнителю в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), находящиеся на территории Исполнителя в пределах лицензионного участка Заказчика, для осмотра и проведения проверок.

8.2.38. Соблюдать границы земельного участка и схему проезда к Объектам Заказчика.

Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения предварительного письменного запроса от Исполнителя, предоставляет Исполнителю информацию о границах земельного участка и схему проезда к Объекту Заказчика. В случае изменения информации о границах земельного участка и/или схемы проезда к Объекту и/или изменения количества Объектов, Заказчик информирует об этом Исполнителя с приложением измененных (новых) схем и/или границ земельных участков. Все последствия и риски, связанные с несвоевременным направлением запроса Исполнителем по предоставлению информации о границах земельного участка и/или схемы проезда, лежат на Исполнителе, и возмещаются за его счет.

В процессе исполнения обязательств по Договору Исполнитель обязуется руководствоваться схемой проезда к Объекту Заказчика и информацией о границах земельного участка при перемещении транспорта, грузов и оборудования, а также согласовывать с Заказчиком расстановку техники, грузов и оборудования на Объекте(ах) Заказчика.

При перемещении техники к каждому конкретному Объекту в пределах участков недр Исполнитель обязан выбирать оптимальный маршрут движения с учетом схем проездов, предоставленных Заказчиком.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 39 из 79

8.2.39. Обеспечение электроэнергией производится за счет Заказчика. Подключение к сетям электроснабжения Заказчика производится Исполнителем (по предварительному письменному согласованию с Заказчиком).

8.2.40. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод: предоставление септиков и обслуживание септиков (в жилых городках Заказчика) осуществляется силами и за счет Заказчика.

8.2.41. По завершении оказания Услуг или любой части таковых, а также с учетом любых изменений, Исполнитель демобилизует всю технику, принадлежащую Исполнителю, согласно срокам, указанным в Приложении «Техническое задание и Производственная программа». Исключение составляет период временного отсутствия дорог, если он наступил на момент окончания периода оказания Услуг.

8.2.42. Защищать и освобождать Заказчика от каких-либо претензий или исков третьих лиц, от любых обязательств, убытков, штрафов и взысканий, которые могут возникнуть в связи с ненадлежащим выполнением Исполнителем Договора, а также нарушением Исполнителем действующего законодательства. Кроме того, в случае предъявления к Заказчику каких-либо претензий или исков, возникших в связи с исполнением Исполнителем Договора, Исполнитель обязан по первому требованию предоставить Заказчику всю необходимую информацию и документацию, связанную с предметом указанных претензий или исков, а также выступить на стороне Заказчика в разбирательствах таких претензий и исков. Если, несмотря на положения настоящего раздела, Заказчик понесет какие-либо расходы, штрафы, затраты и иные убытки, связанные с оказанием Исполнителем Услуг по Договору, Исполнитель обязан незамедлительно компенсировать их Заказчику на основании письменного требования последнего.

8.2.43. Немедленно уведомлять Заказчика о любой предполагаемой или фактической остановке оказания Услуг, трудовых спорах или других факторах, которые влияют или могут негативно повлиять на оказание Услуг.

8.2.44. Соблюдать требования Приложений, являющихся неотъемлемой частью Договора.

8.2.45. Исполнитель на основании письменного запроса Заказчика представляет последнему указанные в запросе документы, подтверждающие расходы, фактически понесенные Исполнителем при оказании Услуг по Договору, в срок, установленный в таком запросе, но в любом случае, не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента получения запроса.

Исполнитель обязуется включать условия настоящего пункта и п. 15.3.8 Договора в договоры с Субисполнителями/третьими лицами, заключаемые в связи с исполнением Договора.

8.2.46. В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 №ВП-П13-9308 Исполнитель обязуется предоставить Заказчику информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), в соответствии с Приложением «Форма предоставления информации о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных)» (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel) с подтверждающими документами в формате “pdf”. Данная информация во исполнение поручения Председателя Правительства Российской

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 40 из 79

Федерации от 28.12.2011 №ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

8.2.46.1. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний предоставляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

8.2.46.2. Предоставление информации о цепочке собственников должно осуществляться с соблюдением конфиденциальности и обеспечением безопасности содержащихся в ней персональных данных согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. №152-ФЗ «О персональных данных» и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

8.2.46.3. В случае если Исполнитель является публичным акционерным обществом, акции которого котируются на биржах, либо обществом с числом акционеров более 50, допускается указание данных о бенефициарах и акционерах, владеющих более чем 5% (пятью процентами) акций (либо прямая ссылка на общедоступный источник, посредством которого в установленном законом порядке раскрыта соответствующая информация). В отношении акционеров, владеющих пакетами акций менее чем 5% (пятью процентами), допускается указание общей информации о количестве таких акционеров.

8.2.47. Письменно уведомить Заказчика о прекращении (приостановлении и т.п.) необходимых разрешений, согласований, сертификатов, лицензий, необходимых для оказания Услуг Заказчику, в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней до даты истечения срока их действия или в течение 5 рабочих дней с момента их досрочного прекращения (приостановления).

8.2.48. Не привлекать для оказания Услуг по Договору транспортные средства, находящиеся в собственности работников Заказчика. До оформления договора аренды транспортного средства Исполнитель обязан письменно согласовать с Заказчиком принятие в аренду конкретного транспортного средства с обязательным предоставлением документов, подтверждающих право собственности. Соблюдение условий, предусмотренных данным пунктом, Стороны признают существенным условием Договора, и в случае их неоднократного нарушения Исполнителем, Заказчик имеет право отказаться от исполнения Договора.

8.2.49. Исполнитель обязуется соблюдать Условия Банковского сопровождения, установленные в Приложении «Условия Банковского сопровождения» к Договору.

При этом Стороны пришли к соглашению, что обязательства по применению Банковского сопровождения и соблюдению Условий Банковского сопровождения, установленные в Приложении «Условия Банковского сопровождения» к Договору, возникают у Исполнителя, являющегося резидентом Российской Федерации, при условии, что стоимость Договора (с учетом заключения дополнительных соглашений) равна или более 100 000 000 (сто миллионов) рублей (с учетом НДС).

8.2.50. Исполнитель обязан вести контроль своевременной выдачи и изъятия пропусков у своих работников/лиц и работников/лиц, привлекаемых его Субисполнителями. В случае увольнения работника Исполнителя или расторжения гражданско-правового договора с лицом,

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 41 из 79

привлеченным Исполнителем, Исполнитель обязан изъять пропуск на доступ к объектам по договору с Заказчиком в день увольнения работника или в день расторжения гражданско-правового договора (но не позднее 1 (одних) суток со дня прекращения договорных отношений), а также известить Заказчика о необходимости аннулирования ранее выданного пропуска в срок, не позднее 1 (одних) суток со дня прекращения договорных отношений.

8.2.51. Исполнитель обязан в срок не позднее суток с момента события сообщить Заказчику о любом случае составления в отношении работника Исполнителя акта о нарушении:

- пропускного и внутриобъектового режима;

- требований Соглашения в области ПБ;

- правил дорожного движения и требований безопасности дорожного движения;

- прочих случаях, когда в отношении работника Исполнителя уполномоченными третьими лицами составляются какие-либо акты или протоколы.

8.2.52. При работе в корпоративной системе передачи данных Заказчика использовать лицензионное прикладное и системное программное обеспечение, в т.ч. системы защиты (антивирусное программное обеспечение, средства защиты от НСД), реализовывать парольную политику.

8.2.53. Указывать в путевом листе на транспортное средство в разделе «особые отметки» параметр максимально разрешенной массы груза.

8.2.54. Использовать при въезде на Объекты Заказчика исключительно транспортные средства (включая транспортные средства Субисполнителей, поставщиков, иных лиц, задействованных Исполнителем в целях выполнения работ по Договору), оборудованные системой спутникового мониторинга (контроллерами БСМТС) в соответствии с техническими требованиями, указанными в Приложениях «Техническое задание и Производственная программа» и «Соглашение в области ПБ».

Оснастить за свой счет и использовать при въезде на объекты Заказчика исключительно транспортные средства (включая транспортные средства Субисполнителей, поставщиков, иных лиц, задействованных Исполнителем в целях оказания Услуг по Договору), оборудованные системой спутникового мониторинга (контроллерами ГЛОНАС/GPS) в соответствии с техническими требованиями, указанными в Приложениях «Техническое задание и Производственная программа» и «Соглашение в области ПБ».

Предоставить Заказчику право постоянного доступа (пароля доступа) к системе спутникового мониторинга в офисе и на месторождениях Заказчика. Кроме того, Исполнитель обязан обеспечить перенаправление данных спутникового мониторинга на адрес сервера Заказчика, указанный Заказчиком в рамках выполнения Договора.

Постоянно поддерживать в рабочем состоянии системы спутникового мониторинга. Стороны установили, что данные системы ГЛОНАС/GPS мониторинга являются достаточным основанием для взыскания с Исполнителя неустойки и понесенных Заказчиком убытков.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 42 из 79

9. Обеспечение ресурсами (персонал, материалы, оборудование, электро- и водоснабжение)

9.1. Персонал

9.1.1. Исполнитель обязуется обеспечивать постоянное наличие количества персонала, достаточного для оказания и завершения Услуг, при котором обеспечивается своевременный выход техники на линию, согласно Приложению «Техническое задание и Производственная программа» или Заявкам в соответствии с положениями Договора и Приложением «Техническое задание и Производственная программа».

9.1.2. Весь персонал, с привлечением которого оказываются Услуги, должен быть компетентным, квалифицированным, подготовленным и опытным в степени, необходимой для оказания закрепленных за персоналом Услуг в соответствии с требованиями Договора и надлежащими стандартами деятельности.

Водительский персонал обязан иметь удостоверения с открытыми соответствующими категориями на право управления транспортных средств (самоходных машин), быть обученным и проходить ежегодное обучение по безопасности дорожного движения (20-ти часовая программа), а также пройти специальные занятия по программе Защитного и Зимнего вождения и иметь соответствующий действующий сертификат.

Весь производственный персонал и ИТР обучен по квалификациям, соответствующим оказываемым видам Услуг и должностным обязанностям, необходимым для оказания Услуг, включая ДОПОГ (дорожная перевозка опасных грузов).

Весь персонал, находящийся на Объектах оказания Услуг, должен быть проинструктирован по правилам работы на опасных производственных объектах, обеспечен СИЗ, а также иметь в наличии удостоверения с отметкой о прохождении обучения и проверке знаний в области ПБ, сертификаты, подтверждающие прохождение дополнительных занятий по программам «Защитное вождение» и «Зимнее вождение или вождение в сложных условиях» (для водителей транспортных средств, участвующих в исполнении Договора).

персонал, отвечающий за организацию безопасности дорожного движения (БДД), обязан иметь соответствующие действующие удостоверения о прохождении аттестации.

Исполнитель самостоятельно проверяет наличие необходимой квалификации персонала.

Право проверки документов, подтверждающих прохождение дополнительных занятий по Защитному и Зимнему вождению или вождению в сложных условиях, предоставляется уполномоченным сотрудникам Заказчика.

Требования к обучающей организации изложены в Приложении «Требования к обучающей организации».

9.1.3. Исполнитель несет единоличную ответственность за все затраты, связанные с трудоустройством и администрированием своего персонала, включая (но не ограничиваясь) все экстренные, обычные медицинские Услуги и углубленные медицинские осмотры, предоставляемые персоналу, и все прочие вопросы, относящиеся к персоналу, включая организацию поездок (бронирование билетов, авиа- и наземный транспорт, проживание,

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 43 из 79

содержание и т.д.), за исключением случаев, установленных п. 4.6 Договора, получение всех необходимых паспортов и виз (и продление таковых).

Исполнитель также обеспечивает соответствие своих Услуг требованиям действующего законодательства РФ, в том числе за наличие, когда это требуется, у всего персонала необходимых разрешений на работу, действительных в течение всего срока действия Договора.

По запросу Заказчика сведения о таких разрешениях на работу должны быть представлены Заказчику.

9.1.4. При исполнении своих обязательств по Договору Исполнитель обязуется неукоснительно соблюдать все требования миграционного законодательства (в том числе, если необходимо, получать рабочие визы, разрешения на работу и т.д.). По запросу Заказчика сведения о таких разрешениях должны быть представлены Заказчику. В случае нарушения установленных настоящим пунктом обязательств Исполнитель обязуется возместить Заказчику все расходы и убытки, связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности.

Заказчик вправе запретить доступ на территорию Объектов, принадлежащих Заказчику либо находящихся под контролем Заказчика, иностранным гражданам и лицам без гражданства, привлекаемым Исполнителем для оказания Услуг по Договору, если Заказчиком будут выявлено, что использование Исполнителем труда указанных лиц нарушает миграционное законодательство. При этом указанный запрет не освобождает Исполнителя от исполнения своих обязательств по Договору и не продлевает сроки исполнения обязательств Исполнителя. В этом случае Исполнитель обязан незамедлительно своими силами и за свой счет устранить обстоятельства, препятствующие оказанию Услуг по Договору.

9.1.5. Исполнитель за свой счет осуществляет все обязательные в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ виды страхования в отношении персонала Исполнителя, а также освобождает Заказчика от всех затрат убытков и судебных разбирательств, связанных с денежной компенсацией (включая пенсионные выплаты, пособия и прочие социальные льготы) или нанесением увечья кому-либо из персонала Исполнителя или со смертью кого-либо из персонала Исполнителя по вине Исполнителя, исками и ответственностью в случае несоблюдения настоящего пункта Договора.

Если несмотря на положения настоящего раздела, Заказчик понесет какие-либо расходы, штрафы, затраты и иные убытки, связанные с оказанием Исполнителем Услуг по Договору, Исполнитель обязан незамедлительно компенсировать их Заказчику на основании письменного требования последнего.

9.1.6. Исполнитель также несет единоличную ответственность за несвоевременную выплату заработной платы и пособий персоналу, включая удержание налогов в соответствии с положениями действующего законодательства РФ.

9.1.7. Заказчик вправе потребовать от Исполнителя замену его персонала, который проявил некомпетентность или небрежность при исполнении своих обязанностей, и/или участвует в деятельности, противоречащей или наносящей вред интересам Заказчика, и/или не соблюдает соответствующие правила охраны труда, безопасности дорожного движения, промышленной

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 44 из 79

безопасности и охраны окружающей среды, предусмотренные действующим законодательством РФ и/или Договором, а также по иным основаниям, при условии, что Заказчик предоставит письменное обоснование такого решения.

Исполнитель немедленно после получения уведомления о замене персонала отстраняет любого такого работника от оказания Услуг, несмотря на возможную субъективность требования.

Исполнитель за свой счет в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления о замене персонала заменяет удаленного работника. Замещающий работник должен обладать квалификацией не ниже заменяемого и быть способным эффективно выполнять свои обязанности.

В случае невозможности доступа к месту оказания Услуг с использованием наземного и/или водного транспорта, вышеуказанный срок исчисляется с момента появления технической возможности или предоставления Заказчиком транспортного средства.

Отстранённый от оказания Услуг персонал Исполнителя не может быть привлечен повторно для оказания Услуг по Договору или к каким-либо другим Услугам Заказчика без предварительного письменного согласия Заказчика.

9.1.8. Исполнитель принимает все необходимые меры предосторожности и делает все возможное для предотвращения любого противоправного поведения и беспорядков среди персонала Исполнителя.

9.1.9. Все работники Исполнителя, привлекаемые для оказания Услуг на объектах Заказчика, должны иметь с Исполнителем (работодателем) взаимоотношения, регламентированные Трудовым законодательством Российской Федерации. Все работники Субисполнителя, привлекаемого Исполнителем, должны иметь с Субисполнителем (работодателем) взаимоотношения, регламентируемые Трудовым законодательством Российской Федерации.

Заказчик имеет право затребовать подтверждения указанного порядка привлечения (оформления) работников у Исполнителя, а Исполнитель обязан в трехдневный срок с момента получения Запроса Заказчика предоставить указанную информацию о порядке привлечения (оформления) работников.

9.2. Материалы и оборудование

9.2.1. Если иное прямо не установлено Договором, Услуги по Договору оказываются Исполнителем своими силами с использованием своих материалов, оборудования и техники в соответствии с условиями Договора.

9.2.2. Исполнитель обязуется использовать для оказания Услуг по Договору оборудование, указанное в Договоре и приложениях к нему.

9.2.3. Исполнитель вправе заменить оборудование на иное (не уступающее по характеристикам первоначально согласованному оборудованию) только с согласия Заказчика, направив в

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 45 из 79

письменном виде предложение о замене с обоснованием. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней после получения предложения направить Исполнителю ответ в письменном виде.

9.2.4. В случае если Исполнитель при оказании Услуг допустил замену оборудования без согласования с Заказчиком, Заказчик вправе приостановить оказание Услуг Исполнителя и потребовать замены оборудования на согласованное в Приложении «Техническое задание и Производственная программа» и приложениях к нему и/или не уступающее по характеристикам ему.

9.2.5. Исполнитель обязан своевременно доставить (обеспечить доставку) на объект Заказчика необходимое оборудование, материалы и персонал для оказания Услуг по Договору, используя для перевозки технически исправные транспортные средства, отвечающие санитарным требованиям и правилам безопасности, пригодными для перевозки грузов и людей, заправленными ГСМ в объеме, обеспечивающим их эксплуатацию в течение рабочей смены, осуществлять разгрузку-погрузку, складирование, выполнять своевременную поверку, ремонт и техническое обслуживание.

9.2.6. Исполнитель обязан использовать оборудование, устройства, материалы, хим. реагенты, имеющие паспорта и сертификаты, подтверждающие их качество и безопасность, а при необходимости разрешительные документы Ростехнадзора, Роспотребнадзора, Пожнадзора.

9.2.7. Исполнитель обязуется поддерживать применяемое/используемое при оказании Услуг оборудование, материалы, инструменты в состоянии, отвечающем требованиям Договора.

9.3. Электро- и водоснабжение

9.3.1. Оказание Услуг с использованием электроэнергии, предоставляемой Заказчиком (иждивением Заказчика).

Заказчик обеспечивает Исполнителя электроэнергией (иждивением Заказчика). Заказчик предоставляет точку подключения к электрической сети, при этом Исполнитель обязан запросить у Заказчика технические условия на технологическое присоединение электроустановок Исполнителя к сети.

Исполнитель самостоятельно производит подключение к сети электроснабжения Заказчика после получения письменного согласования Заказчика.

В случае необходимости технологического присоединения к сети Исполнителя объектов Субисполнителей условия Договора распространяются на Субисполнителей.

Порядок и подключение к сети сторонних потребителей для временного электроснабжения с целью исполнения обязательств по Договору определяется в соответствии с действующими в РФ правилами и техническими условиями на подключение к сети (выданными эксплуатирующей организацией).

Обязательным требованием к Исполнителю при подключении к сетям Заказчика является установка на границе эксплуатационной ответственности поверенного узла учета потребления электроэнергии классом точности 0,5 и выше.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 46 из 79

Исполнитель обязуется выполнить выданные технические условия на технологическое присоединение, оформить акт о выполнении технических условий, получить «Акт-допуск в эксплуатацию электроустановки» в Ростехнадзоре в соответствии с подпунктом г) пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г., подписать «Положение о взаимоотношениях оперативного персонала Исполнителя и Эксплуатирующей организации», оформить в установленном порядке с эксплуатирующей организацией акт об осуществлении технологического присоединения, акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

Исполнитель обеспечивает ежемесячное снятие показаний приборов учета электрической энергии и направление Заказчику не позднее 25 числа отчетного месяца.

Исполнитель обязан обеспечить содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с действующим в РФ требованиями правил (ПТЭЭП, Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, ПУЭ 7-е изд.), норм, методических указаний Ростехнадзора.

Исполнитель обязуется рационально использовать энергоресурсы, применять энергосберегающие технологии и оборудование, поддерживая принципы Компании «Газпром нефть» в стратегии повышения энергоэффективности и исполнения Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Исполнитель обязуется Приказом по Обществу Исполнителя назначить ответственного за электрохозяйство и замещающее его лицо (аттестованные в органах Ростехнадзора).

При отсутствии технической возможности подключения к электрической сети Заказчика, Исполнитель оказывает Услуги по Договору от собственного источника электроснабжения.

9.3.2. Исполнитель обязуется выполнить выданные технические условия на технологическое присоединение (заключить договоры, получить «Акт-допуск в эксплуатацию электроустановки» в Ростехнадзоре, оформить «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности», подписать «Положение о взаимоотношениях оперативного персонала Исполнителя и Сетевой организации»), оформить в установленном порядке разрешительные документы с сетевой организацией для подключения электрооборудования к сети (в том числе, передвижных вагонов).

10. Гарантии качества оказания Услуг

10.1. При оказании Услуг по Договору Исполнитель гарантирует Заказчику качественное оказание Услуг и несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в технической документации и в обязательных для Сторон нормах и правилах.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 47 из 79

10.2. Гарантии качества распространяются на все оказанные Исполнителем Услуги по Договору, а также предоставленные материалы, оборудование, технику и технологии.

10.3. В случае выявления факта ненадлежащего оказания Услуг Исполнителем по Договору (в том числе технических инцидентов, аварий и т.п.) Исполнитель обязан за свой счет устранить выявленные недостатки по согласованному перечню и в согласованные с Заказчиком сроки либо возместить Заказчику понесенные им в связи с устранением выявленных недостатков убытки и расходы.

10.4. В случае обнаружения фактов невыполнения или ненадлежащего оказания Услуг и/или факта причинения ущерба имуществу Заказчика Заказчик имеет право направить соответствующее Уведомление о таком факте Исполнителю.

10.5. Сроки выполнения обязательств Заказчика по подписанию Актов о приемке оказанных Услуг и/или оплаты оказанных Услуг в отношении Услуг, ставших предметом служебной проверки (п. 15.1.13 Договора), продлеваются на срок до окончания проведения служебной проверки и устранения Исполнителем обнаруженных нарушений.

10.6. В случае выявления указанных выше фактов согласно п.п. 10.1 – 10.4 Договора Заказчик имеет право осуществить следующие действия:

(a) По непринятым Услугам:

– представить мотивированный отказ от подписания Акта о приемке оказанных Услуг в порядке, предусмотренном Договором;

- провести служебную проверку;

– потребовать устранения выявленных недостатков;

– потребовать представления исправленных документов с указанием фактических объемов оказанных Услуг, соответствующих выводам, сделанным в акте комиссии;

(b) По принятым Услугам:

– потребовать представления исправленных документов с указанием фактических объемов оказанных Услуг (включая подписанный со стороны Исполнителя Акт о приемке оказанных Услуг, счет-фактуру и т.д.);

– потребовать возврата излишне уплаченных денежных средств.

В случае получения от Заказчика указанных выше требований, Исполнитель обязуется выполнить их в сроки, установленные Заказчиком.

10.7. Факт неисполнения Заявки оформляется актом по форме Приложения «Акт приема-передачи локальных нормативных документов», который составляется заинтересованной Стороной в день обнаружения обстоятельств, подлежащих оформлению актом. При невозможности составить акт в указанный срок он составляется в течение следующих суток. В случае уклонения перевозчиков, фрахтовщиков, грузоотправителей, грузополучателей и фрахтователей от составления акта соответствующая Сторона вправе составить акт без участия уклоняющейся Стороны, предварительно уведомив ее в письменной форме о составлении акта.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 48 из 79

10.8. Расследование несчастных случаев, происшедших с работниками Исполнителя, оказывающими Услуги на территории Заказчика, а также несчастных случаев, происшедших с работниками Заказчика, случаев аварий или пожаров на территории Заказчика, происшедших при оказании Исполнителем Услуг, осуществляет комиссия, назначенная Исполнителем с участием представителей Заказчика.

Факт причинения вреда работникам Заказчика, работникам Исполнителя и третьим лицам, а также факт несчастного случая или аварии при оказании Услуг удостоверяются двусторонним актом, составленным и подписанным уполномоченными представителями Сторон. В случае отказа одной из Сторон от подписания акта, отказ от подписания фиксируется в акте. В таком случае, акт, составленный в одностороннем порядке, является достаточным основанием для применения мер ответственности.

10.9. Фиксация факта нахождения работника Исполнителя в алкогольном, наркотическом или токсическом опьянении, а равно обнаружения у работников Исполнителя веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение для целей Договора предусматривает наличие 2-х стороннего акта, о выявленном нарушении, составляемым работниками Заказчика и/или работниками организаций, привлекаемых Заказчиком, для оказания Услуг охраны производственных объектов и территорий Заказчика.

При составлении данного акта работники его составляющие информируют Исполнителя о выявленном нарушении по телефонам Диспетчерской службы Исполнителя, либо по иным телефонам, средствам связи, приглашают представителя Исполнителя для участия в составлении 2-хстороннего акта, что фиксируется соответствующими записями в акте.

Отказ представителя Исполнителя от участия в составлении 2-х стороннего акта фиксируется соответствующими записями в акте и не является основанием для признания выявленного факта недействительным.

Работник Исполнителя, виновный в совершении проступка, указанного в настоящем пункте, должен быть ознакомлен с составленным актом под роспись. Отказ от ознакомления и подписания фиксируется в акте и не является основанием для признания выявленного факта недействительным.

В случае согласия работника Исполнителя на прохождение медицинского освидетельствования на состояние алкогольного, наркотического или токсического опьянения в медицинском учреждении, данное освидетельствование проводится в присутствии представителей Заказчика и Исполнителя.

В случае отказа работника Исполнителя от прохождения медицинского освидетельствования, а равно и отказ представителей Исполнителя в присутствии при медицинском освидетельствовании, фиксируется соответствующим актом и не является основанием для признания выявленного факта недействительным.

Акт, составленный в порядке, установленном настоящим пунктом, является безусловным основанием для применения мер ответственности к Исполнителю.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 49 из 79

В случае отсутствия возможности прибытия представителя Исполнителя в течение 24 (двадцати четырех) часов к месту выявленного нарушения, акт подписывается работниками Заказчика и/или работниками организаций, привлекаемых Заказчиком для оказания Услуг охраны производственных объектов и территорий Заказчика, работником Исполнителя и третьим незаинтересованным лицом.

10.10. Фиксация фактов присутствия на территории оказания Услуг бродячих животных для целей Договора осуществляется в акте, составленном представителями Заказчика. Одновременно с составлением акта работники Заказчика и/или работники организаций, привлекаемых Заказчиком, для оказания Услуг охраны производственных объектов и территорий Заказчика, информируют Исполнителя об обнаружении на территории Объекта у персонала Исполнителя собак и любых орудий охоты, лова.

Работник Исполнителя, виновный в совершении проступка, указанного в настоящем пункте, должен быть ознакомлен с составленным актом под роспись. Отказ от подписания фиксируется в акте. Акт, составленный в порядке, установленном настоящим пунктом, является безусловным основанием для применения мер ответственности к Исполнителю.

10.11. Факт нарушения законодательства в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности и охраны окружающей среды должен быть подтвержден одним из следующих документов:

- актом, составленным представителем Заказчика, либо сотрудниками организации (охранного предприятия), осуществляющей в местах оказания Услуг (на территории Объектов Заказчика) пропускной и внутриобъектовый режимы

- актом постоянно действующей комиссии Заказчика;

- актом-предписанием специалиста Заказчика, осуществляющего производственный контроль;

- актом (отчетом) расследования причин инцидента, происшествия, несчастного случая на объекте (в том числе опасном производственном) Заказчика с участием представителя Исполнителя;

- соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов.

Отказ Исполнителя от участия в расследовании дорожно-транспортного происшествия не является основанием для неприменения в отношении него мер ответственности.

10.12. В случае повреждения линий электропередачи или выхода из строя и простоя электрооборудования Заказчика не позднее следующего дня после повреждения электроустановок, по инициативе Заказчика Стороны составляют акт расследования инцидента (аварии), оформленный в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету нарушений в работе объектов энергетического хозяйства предприятий и организаций нефтяной промышленности (РД-39-139-95)», который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

10.13. Во всех случаях, в которых необходимо подписание Сторонами актов, протоколов и иных документов, являющихся результатом расследований аварий, инцидентов, нарушений в рамках

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 50 из 79

исполнения обязательств по Договору, при отсутствии полномочий у представителя Исполнителя – право подписи переходит компетентному представителю Исполнителя из числа инженерно-технических работников. В случае отказа от подписи любым из вышеперечисленных работников Исполнителя Заказчик имеет право составить вышеуказанные документы в одностороннем порядке с соответствующей отметкой. Составленный Заказчиком в таком виде документ считается оформленным надлежащим образом.

10.14. Исполнитель обязан подписать полученный от Заказчика документ, которым фиксируется какое-либо нарушение по Договору, и вернуть подлинник подписанного Исполнителем документа в адрес Заказчика в течение 5 (пяти) дней с момента его получения от Заказчика. В случае немотивированного отказа от подписания такого документа либо допущения Исполнителем просрочки в подписании документа, Заказчик вправе составить такой документ в одностороннем порядке, поставить в нем отметку о том, что Исполнитель отказался от подписания документа, и подписать документ в одностороннем порядке. С момента подписания документа в одностороннем порядке, он становится обязательным для выполнения Исполнителем.

10.15. Согласованный в настоящем разделе порядок применяется во всех случаях выявления каких-либо фактов или нарушений при оказании Услуг, если иной порядок не установлен локальными нормативными документами Заказчика, указанными в Акте приема-передачи локальных нормативных документов (по форме Приложения «Акт приема-передачи локальных нормативных документов») к Договору.

Вместе с тем, в случае если фиксация нарушений или /и каких-либо фактов при оказании Услуг произведена в порядке, установленном настоящим разделом, несмотря на возможные противоречия с порядком, установленным в соответствующих локальных нормативных актах, выявленный факт или /и нарушение считается установленным и зафиксированным надлежащим образом и не лишает Стороны права на применение мер ответственности.

11. Производственная безопасность

11.1. Общие положения в области ПБ

11.1.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПБ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПБ, порядок фиксации нарушений в области ПБ определяются Приложением «Соглашение в области ПБ». В случае неподписания Соглашения в области ПБ со стороны Исполнителя, Заказчик вправе остановить работы либо отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке.

11.1.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПБ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Исполнителем требований в области ПБ является нарушением существенных условий Договора и дает право Заказчику отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично) в случаях, указанных в п. 11.1.3 Договора. Заказчик вправе требовать от Исполнителя устранения выявленных нарушений в области ПБ. Период с момента остановки

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 51 из 79

работ и до момента устранения нарушений в области ПБ расценивается как простой по вине Исполнителя. Простой фиксируется в акте, подписанном Сторонами Договора. Порядок расторжения Договора определен сторонами в статье 17 Договора «Изменение и досрочное прекращение «расторжение) Договора».

11.1.3. Под существенным нарушением требований в области ПБ для целей реализации права Заказчика на односторонний отказ от исполнения Договора, Стороны понимают:

- неоднократное, то есть не менее 3 (трех) зафиксированных случаев нарушения Исполнителем (привлеченным им субисполнителем, иными, привлеченными Исполнителем лицами) в течение календарного квартала требований в области ПБ, предусмотренных Приложением «Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ»;

- и/или неоднократное, то есть не менее 3 (трех) зафиксированных случаев нарушений Исполнителем (привлеченным им субисполнителем, иными, привлеченными Исполнителем лицами) в течение календарного квартала требований в области электробезопасности из Приложения «Перечень критических нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта»;

- и/или нарушение Исполнителем (привлеченным им субисполнителем, иными, привлеченными Исполнителем лицами) требований охраны труда или охраны окружающей среды, которые повлекли за собой несчастный случай или смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуации, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более 1 000 000 (одного миллиона) рублей.

Право на односторонний отказ от исполнения Договора возникает у Заказчика при совершении любого (хотя бы одного) из указанных видов нарушений.

11.2. Мотивация в области Производственной безопасности (ПБ)

11.2.1. Мотивация за выполнение Исполнителем требований в области производственной безопасности (далее – Мотивация в области ПБ) является одним из ключевых элементов системы управления ПБ и повышения заинтересованности персонала Исполнителя к высокоэффективной деятельности без аварий и происшествий.

11.2.2. Существенным условием выплаты Мотивации в области ПБ является выполнение Исполнителем проактивных мероприятий в области ПБ, согласованных Сторонами в оценочных листах (ОЛ), в соответствии со статьей 12 Договора «Управление эффективностью деятельности Исполнителя».

11.2.3. Безусловным ограничивающим фактором выплаты Мотивации в области ПБ Исполнителю Заказчиком является наличие любого из перечисленных оснований:

- Выявленные факты сокрытия/неинформирования Заказчика о происшествии с последствиями;

- Непредоставление Исполнителем по требованию Заказчика, а равно выявление Заказчиком факта удаления/уничтожения любых данных/информации, в том числе хранящихся на любых

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 52 из 79

формах носителя информации Исполнителя, обязанность по наличию которых у Исполнителя предусмотрена действующим нормативными актами РФ и/или условиями Договора.

- Крупные происшествия (в т.ч. смертельные случаи, без учета случаев по здоровью);

- Выявление факта нахождения работника Исполнителя и/или привлеченных им субисполнителей в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения, а также проноса, провоза, хранения веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или иное опьянения.

Заказчик имеет право консолидировать информацию по ограничивающим факторам выплаты Мотивации в области ПБ по всем договорам, заключенным с Исполнителем на оказание Услуг, аналогичных предмету Договора. Решение о выплате Мотивации в области ПБ Исполнителю за отчетный период по конкретному договору может приниматься на основании консолидированной информации.

11.2.4. Решение о выплате Мотивации в области ПБ Исполнителю принимается Заказчиком по результатам выполнения проактивной части ключевых показателей эффективности (КПЭ) по ПБ в ОЭДК, которые Стороны согласовывают в Приложении «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений» и при отсутствии ограничивающих факторов (п. 11.2.3) за календарный квартал. Заполненная «Форма расчета размера выплаты Мотивации в области ПБ», согласованная и подписанная в установленном Договором порядке, является основополагающим документом для расчета размера Мотивации в области ПБ.

11.2.5. Источником информации выполнения проактивной части ключевых показателей эффективности (КПЭ) по ПБ в ОЭДК является заполненный и согласованный Сторонами оценочный лист (ОЛ) в соответствии со статьей 12 Договора «Управление эффективностью деятельности Исполнителя».

11.2.6. Порядок расчета суммы Мотивации в области ПБ согласован Сторонами в Приложении «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений» за квартал. Расчет размера мотивационной выплаты осуществляется на основании суммы полученных оценок по четырем КПЭ проактивной части ПБ в ОЭДК за отчетный квартал:

- Предоставление подтверждения проведения самооценки работоспособности барьеров КБ;

- Устранение выявленных Заказчиком (представителем Заказчика) нарушений и несоответствий в области ПБ в срок;

- Выполнение плана мероприятий по ПБ в ПУД в установленные сроки;

- Вовлеченность работников ПО в процесс выявления ОД/ОУ.

Квартальная оценка по каждому из перечисленных проактивных КПЭ рассчитывается как среднеарифметическая оценка по месяцам (в соответствии с методикой расчета ОЛ).

11.2.7. Исполнитель подтверждает, что ознакомлен с условиями выплаты Мотивации в области ПБ и не вправе требовать от Заказчика выплаты Мотивации в области ПБ в большем размере. Для целей оценки деятельности Исполнителя в области ПБ и выплаты мотивации в области ПБ

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 53 из 79

отчетным периодом (периодом оценки КПЭ ПБ) признается календарный квартал, если Услуги в нем оказывались более двух месяцев.

11.2.8. Решение о выплате Мотивации в области ПБ принимается Заказчиком не позднее последнего числа месяца, следующего за отчетным кварталом. В случае принятия решения о выплате, Заказчик формирует расчет суммы Мотивации в области ПБ в формате Приложения «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений» и направляет Исполнителю.

Мотивация в области ПБ выплачивается в пределах максимальных размеров выплат, предусмотренных Приложением «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений».

11.2.9. Выплата Мотивации в области ПБ производится Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято решение о выплате. Выплата производится в порядке, установленном статьей 5 Договора «Порядок расчетов» для оплаты принятых Услуг. Сумма Мотивации в области ПБ с выделенной суммой НДС должна быть отражена Исполнителем в Акте приемки-передачи Услуг.

11.2.10. Исполнитель обязуется не менее 80% выплаченной Мотивации в области ПБ распределить своему персоналу, непосредственно задействованному при оказании Услуг по Договору. Мотивация в области ПБ может выплачиваться всем категориям сотрудников Исполнителя, включая вспомогательный и руководящий персонал. Поощрение имеет целевое назначение и распределяется Исполнителем среди сотрудников с учетом их личного вклада в выполнение КПЭ ПБ и проактивных мероприятий в части ПБ и не может являться частью должностного оклада. Исполнитель гарантирует, что Мотивация в области ПБ не может быть выплачена сотрудникам Исполнителя, нарушившим установленные правила ПБ.

11.2.11. Исполнитель обязуется в расчетных листках начислений сотрудников указывать величину начисляемой Мотивации в области ПБ отдельной строкой. Заказчик оставляет за собой право запросить у Исполнителя подтверждающие документы о выплатах. В случае нарушения Исполнителем установленного в настоящей статье Договора порядка распределения Мотивации в области ПБ и/или непредставления Заказчику подтверждающих документов, Заказчик имеет право потребовать возврат ранее выплаченной суммы Мотивации в области ПБ, либо Заказчик вправе не осуществлять выплаты Мотивации в области ПБ за следующий (ближайший) отчетный квартал, в котором согласована выплата Мотивации в области ПБ, до выполнения Исполнителем условий, предусмотренных настоящим пунктом. Список персонала Исполнителя, подлежащий Поощрению, может быть размещён на информационном стенде по производственной безопасности Исполнителя с соблюдением требований Федерального закона «О персональных данных».

11.2.12. Исполнитель вправе распределить сумму Мотивации в области ПБ среди Субисполнителей в порядке, предусмотренном настоящей статьей. В случае принятия такого решения аналогичная схема применения Мотивации в области ПБ и ее распределения должна быть предусмотрена в договорах между Исполнителем и Субисполнителями.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 54 из 79

11.2.13. Настоящим Стороны подтверждают, что в случае спора о Мотивации в области ПБ в отчетном периоде (наличие/отсутствие оснований для начисления, размера и пр.), Заказчик вправе приостанавливать выплату Мотивации в области ПБ до урегулирования спорного вопроса, а в случае судебного разбирательства - до момента вступления решения суда в законную силу.

В случае наличия разногласий между Заказчиком и Исполнителем по условиям настоящей статьи, все споры разрешаются в порядке, установленном в статье 16 Договора «Урегулирование споров. Арбитраж».

12. Управление эффективностью деятельности Исполнителя

12.1. В целях управления качеством оказания Услуг Стороны вводят механизм оценки деятельности Исполнителя по ключевым показателям эффективности (КПЭ), результаты которой свидетельствуют о способности Исполнителя исполнять обязанности по Договору. Перечень КПЭ, методика расчета и оценки КПЭ в баллах, шкала оценки, оцениваемый период установлены в Оценочном листе (далее – ОЛ) (Приложение «Формат оценочного листа»). Совокупность КПЭ составляют итоговую оценку эффективности деятельности Исполнителя (далее – Оценка).

12.1.1. Заказчик имеет право консолидировать информацию из ОЛ по всем договорам, заключенным с Исполнителем на оказание Услуг, аналогичных предмету Договора, в целях формирования сводной оценки эффективности деятельности Исполнителя.

Сводная оценка эффективности деятельности Исполнителя – совокупность КПЭ из ОЛ по всем договорам, заключенным между заказчиками группы компаний «Газпром нефть» и Исполнителем, формируемая в целях общей оценки деятельности Исполнителя и учёта её при реализации прав Заказчика, указанных в нижеизложенном пункте.

12.2. Достижение хотя бы в одном оцениваемом периоде Оценки на уровне «удовлетворительно» или ниже, а равно непредставление или невыполнение Плана корректирующих мероприятий (ПКМ), когда такой ПКМ обязателен, является существенным нарушением условий Договора и влечет возникновение у Заказчика права:

- в одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора полностью или частично в порядке, установленном Договором; и

- не раскрывать негарантированный объем Услуг/опцион или не продлевать сроки оказания Услуг. Заказчиком может быть принято решение о раскрытии негарантированных объемов Услуг/опциона или продлении сроков оказания Услуг при условии положительной оценки эффективности деятельности Исполнителя на уровне не ниже чем «хорошо» за период три месяца, предшествующий принятию решения Заказчиком, а также в случаях оказания Услуг в условиях автономии и/или наличия экономической целесообразности в продолжении исполнения Договора несмотря на оценку эффективности деятельности Исполнителя на уровне «удовлетворительно» или ниже.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 55 из 79

Сводная оценка эффективности деятельности Исполнителя при оказании аналогичных Договору Услуг может учитываться для целей настоящего пункта Договора.

12.3. Стороны устанавливают следующий порядок формирования Оценки и обмена Оценочными листами, ПКМ, Отчетами о выполнении ПКМ (далее – документы УЭДК):

12.3.1. По окончании каждого оцениваемого периода, предусмотренного ОЛ, Заказчик заполняет, подписывает и передает Исполнителю ОЛ до 10 (десятого) числа месяца, следующего за оцениваемым периодом, способом, предусмотренным в настоящем разделе Договора.

12.3.2. Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Оценки подписывает ОЛ и направляет его Заказчику способом, ниже предусмотренным в настоящем разделе.

12.3.2.1. В случае несогласия с Оценкой Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения ОЛ направляет Заказчику мотивированное возражение с обязательным приложением подтверждающих документов способом, предусмотренным в настоящем разделе.

12.3.2.2. Разногласия по результатам оценки должны быть урегулированы Сторонами в срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за оцениваемым периодом.

12.3.3. В случае неполучения Заказчиком в установленный в п. 12.3.2.2 срок подписанного Исполнителем ОЛ или мотивированного отказа Исполнителя в согласовании Оценки, Оценка считается согласованной Сторонами в редакции ОЛ, подписанного Заказчиком в одностороннем порядке.

12.3.4. Для повышения качества оказания Услуг до уровня Оценки «хорошо» и выше, исключения повторного недостижения КПЭ и негативной динамики по отдельным КПЭ, Сторонами формируется ПКМ по форме Приложения «План корректирующих мероприятий (ПКМ)» с учетом следующих требований:

12.3.4.1. ПКМ должен быть результативен, то есть выполнение корректирующих мероприятий в полном объеме и в установленные сроки должно приводить к повышению качества оказания Услуг до уровня Оценки «хорошо» и выше, исключения повторных отклонений и нарушений;

12.3.4.2. ПКМ формируется по результатам анализа Оценки и выявленных корневых и системных причин низкого качества оказания Услуг;

12.3.4.3. ПКМ должен быть выполним, то есть назначенные ответственные лица за выполнение мероприятий, отвечают в полной мере и влияют на результат, а сроки выполнения реалистичными и согласованными.

12.3.5. В случае Оценки деятельности Исполнителя на уровне «удовлетворительно» или ниже, составление ПКМ Исполнителем является обязательным, за исключением случая реализации Заказчиком права на односторонний внесудебный отказ от Договора полностью. Заказчик вправе потребовать от Исполнителя составление ПКМ или предложить редакцию ПКМ.

12.3.6. Составление ПКМ по требованию Заказчика или согласование предложенного Заказчиком проекта ПКМ при получении Исполнителем Оценки на уровне «удовлетворительно» или ниже реализуется в следующем порядке.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 56 из 79

12.3.6.1. Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления Заказчиком запроса составляет проект ПКМ или подписывает направленный Заказчиком проект ПКМ и передает его Заказчику способом, предусмотренным в настоящем разделе Договора. Заказчик рассматривает проект ПКМ в течение 3 (трех) рабочих дней с даты передачи и при отсутствии разногласий подписывает, направляя Исполнителю способом, предусмотренным в настоящем разделе.

12.3.6.2. В случае несогласия с проектом ПКМ, предложенным Заказчиком, Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента направления ПКМ предоставляет Заказчику мотивированное возражение с обязательным встречным предложением по корректирующим мероприятиям, которое Заказчик рассматривает в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения. Разногласия по проекту ПКМ урегулируются Сторонами в течение 6 (шести) рабочих дней с даты направления Заказчиком запроса на составление ПКМ и/или направления проекта ПКМ. В случае неполучения Заказчиком в указанный выше срок мотивированных возражений на проект ПКМ, последний считается согласованным Сторонами в редакции, предложенной Заказчиком и обязательным к выполнению Исполнителем.

12.3.7. По каждому ПКМ Исполнителем в обязательном порядке формируется Отчет о выполнении ПКМ в формате Приложения «Отчет о выполнении Плана корректирующих мероприятий (ПКМ)». С целью контроля исполнения ПКМ Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней по истечении установленного в ПКМ срока выполнения корректирующего мероприятия формирует и передает Заказчику проект заполненного и подписанного Отчета о выполнении ПКМ способом, предусмотренным в настоящем разделе.

12.3.8. Заказчик рассматривает проект заполненного Отчета о выполнении ПКМ и при отсутствии разногласий подписывает и направляет документ Исполнителю способом, предусмотренным в настоящем разделе Договора. При наличии разногласий по Отчету о выполнении ПКМ Стороны урегулируют их в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения первого проекта Отчета о выполнении ПКМ от Исполнителя.

12.4. Стороны договорились о следующем способе обмена документами УЭДК:

12.4.1. Обмен документами УЭДК и направление мотивированного отказа в согласовании документов УЭДК осуществляется Сторонами в Личном кабинете Исполнителя (далее – ЛК) на Электронной площадке ПАО «Газпром нефть» (https://zakupki.gazprom-neft.ru/). Личный кабинет доступен после регистрации Исполнителя на Электронной площадке ПАО «Газпром нефть» (https://zakupki.gazprom-neft.ru/). Исполнитель обязан зарегистрироваться и получить доступ в ЛК самостоятельно, руководствуясь инструкциями, размещенными на Электронной площадке ПАО «Газпром нефть» (https://zakupki.gazprom-neft.ru/) не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания Договора.

12.4.2. Если по обстоятельствам, зависящим от Заказчика, доступ в ЛК Исполнителю не предоставлен или не реализована функциональность сервиса по обмену документами УЭДК в ЛК, а также в случае невозможности пользования сервисом по причине технического сбоя, обмен документами УЭДК осуществляется Сторонами по следующим адресам электронной почты: адрес Заказчика Alexander.Abramov@spd.ru; адрес Исполнителя: tattranskom2012@yandex.ru.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 57 из 79

В случае изменений электронных адресов, Сторона обязана незамедлительно уведомить другую Сторону путем направления официального письма. Риск неблагоприятных последствий несет Сторона, нарушившая указанную выше обязанность.

12.4.3. Заказчик обязуется уведомить Исполнителя о появлении технической возможности использования сервиса обмена документами УЭДК, после чего Стороны осуществляют обмен документами УЭДК через ЛК, начиная со следующего оцениваемого периода.

12.4.4. Если обмен документами УЭДК осуществляется Сторонами в ЛК, то размещение в ЛК сканированной копии документа УЭДК осуществляет Сторона, подписавшая документ последней.

12.4.5. Если Исполнитель не имеет возможности согласовать документы УЭДК или направить Заказчику мотивированный отказ в согласовании документов УЭДК по причинам технического сбоя в ЛК, Исполнитель обязан не позднее сроков, установленных в настоящем разделе Договора, проинформировать Заказчика по электронной почте и направить обращение по электронному адресу Технической службы поддержки: helpdesk@gazprom-neft.ru.

12.4.6. Документы УЭДК должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон. Рядом с подписью указывается её расшифровка и реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер). Стороны вправе подписать документы УЭДК усиленной квалифицированной электронной подписью и направить такой документ через согласованного оператора электронного документооборота.

При подписании документов УЭДК на бумажном носителе обмен оригиналами документов УЭДК является обязательным. Исполнитель направляет оригиналы документов УЭДК, подписанные со своей стороны в двух экземплярах, Заказчику одновременно с загрузкой сканированных копий в ЛК или отправкой по электронной почте. После чего Заказчик направляет Исполнителю подписанный со своей стороны экземпляр документа УЭДК. Сканированные копии подписанных документов УЭДК, загруженные в ЛК или направленные по электронным адресам, предусмотренным в настоящем разделе, имеют юридическую силу до момента получения оригинала. Положения данного пункта в части обязательного обмена оригиналами не применяются, если документы УЭДК подписаны надлежащей усиленной квалифицированной электронной подписью.

13. Конфиденциальность

13.1. Передача и использование Сторонами по Договору конфиденциальной информации осуществляются в соответствии с заключенным между Сторонами соглашением о конфиденциальности.

13.2. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по Договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 58 из 79

13.3. Отчётная (итоговая) документация, подготавливаемая Исполнителем и содержащая информацию, составляющую коммерческую тайну Заказчика, должна иметь гриф конфиденциальности с указанием реквизитов обеих Сторон.

14. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

14.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение договорных обязательств и ни одна из Сторон не предвидела и не могла разумно предвидеть возможность наступления таких обстоятельств.

14.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Стороны не могут оказать влияния, и за возникновение которых они не несут ответственности, в том числе, но, не ограничиваясь, землетрясения, наводнения, ураганы и другие стихийные бедствия; войны, военные действия, пожары, аварии.

14.3. Сторона, которая не в состоянии выполнить свои обязательства по Договору в силу возникновения обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней информировать другую Сторону о наступлении таких обстоятельств в письменной форме и сообщить данные о характере обстоятельств, дать оценку их влияния на исполнение и возможный срок исполнения обязательств по Договору. Действие обстоятельств непреодолимой силы должно быть подтверждено в четырнадцатидневный срок компетентным государственным органом или торгово-промышленной палатой страны, на территории которой имели места такие обстоятельства.

14.4. Неизвещение или несвоевременное извещение о наступлении обстоятельств непреодолимой силы лишает соответствующую Сторону права ссылаться на эти обстоятельства в качестве основания освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств.

14.5. Срок выполнения Сторонами обязательств по Договору продлевается соразмерно периоду времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы. Если такие обстоятельства продлятся более 20 (двадцати) календарных дней, Стороны проведут переговоры с целью достижения приемлемого для обеих Сторон решения.

15. Ответственность Сторон (вкл. фиксацию нарушений)

15.1. Общая ответственность Сторон

15.1.1. Заказчик и Исполнитель примут все разумные меры для снижения размера любых убытков, возникших в результате любого нарушения Договора любой из Сторон.

15.1.2. Если иное прямо не предусмотрено Договором, штраф, пеня, иные санкции и убытки считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания Стороны

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 59 из 79

по Договору требования (претензии) в добровольном порядке. В случае непризнания Стороной претензии в добровольном порядке и взыскания Стороной штрафа, пени, иных санкций, убытков в арбитражном порядке, таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного акта.

Привлечение к ответственности за нарушение любого обязательства, предусмотренного Договором, не освобождает Стороны от исполнения обязательства в натуре.

15.1.3. В случае, если в результате нарушения одной из Сторон любого из обязательств другой Стороне были причинены убытки, последняя имеет право взыскать со Стороны, нарушившей обязательство, убытки в части, не покрытой неустойкой.

15.1.4. Независимо от нарушения и наличия вины одной из Сторон, при предъявлении требований о компенсации убытков, упущенная выгода компенсации не подлежит.

15.1.5. Во всех случаях установления неустойки в процентах от стоимости Услуг/суммы Договора, неустойка рассчитывается, исходя из стоимости Услуг/суммы Договора включая НДС.

15.1.6. Перечень нарушений, штрафных санкций и порядок привлечения к ответственности содержатся в настоящем разделе, а также в Приложении «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений».

15.1.7. Любые требования заинтересованной Стороны о возмещении ущерба, убытков, взысканий, неустойки исполняются на основании письменного требования данной Стороны в порядке, предусмотренном Договором для разрешения споров.

15.1.8. Факт ненадлежащего исполнения (неисполнения) Договора может устанавливаться, в частности, первичными Актами о нарушениях, Актами расследований комиссии, совместными протоколами Сторон, Актами проверки договорных обязательств или иными документами, содержащими сведения о фактических обстоятельствах и выявленных причинах произошедшего (далее – Акт). Если односторонняя фиксация нарушения допускает неоднозначное толкование произошедшего, участие уполномоченных представителей Сторон при составлении таких документов является обязательным. В случае отказа персонала или представителя Исполнителя от подписания Акта, такой отказ фиксируется в Акте и заверяется подписью свидетеля (-ей). Необоснованный отказ персонала или представителя Исполнителя от подписания Акта не является препятствием для взыскания штрафа и/или компенсации убытка.

Во всех случаях, в которых необходимо подписание Сторонами Актов, протоколов и иных документов, являющихся результатом расследований аварий, инцидентов, нарушений в рамках исполнения обязательств по Договору, при отсутствии полномочий у представителя Исполнителя – право подписи переходит компетентному представителю Исполнителя из числа инженерно-технических работников. В случае отказа от подписи любым из вышеперечисленных работников Исполнителя Заказчик имеет право составить вышеуказанные документы в одностороннем порядке с соответствующей отметкой. Составленный Заказчиком в таком виде документ считается оформленным надлежащим образом.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 60 из 79

Исполнитель обязан подписать полученный от Заказчика документ, которым фиксируется какое-либо нарушение по Договору, и вернуть подлинник подписанного Исполнителем документа в адрес Заказчика, в течение 5 (пяти) дней с момента его получения от Заказчика. В случае немотивированного отказа от подписания такого документа либо допущения Исполнителем просрочки в подписании документа, Заказчик вправе составить такой документ в одностороннем порядке, поставить в нем отметку о том, что Исполнитель отказался от подписания документа, и подписать документ в одностороннем порядке. С момента подписания документа в одностороннем порядке он становится обязательным для выполнения Исполнителем.

Выявленные факты неисполнения/ненадлежащего исполнения Сторонами Договора принятых на себя договорных обязательств должны быть документально подтверждены и зафиксированы надлежащим образом в порядке, предусмотренном Договором.

15.1.8.1. Выявленное нарушение может быть зафиксировано следующими документами и материалами:

- Первичный Акт о нарушении;

- Акт-предписание представителя Заказчика, осуществляющего производственный контроль,

- Акт расследования комиссии (оформляется комиссией с участием уполномоченных представителей сторон);

- Протокол совместного совещания, научно-технического совета, технических совещаний и пр. (оформляется/визируется уполномоченными представителями сторон);

- Акт, оформленный представителями контролирующих и надзорных органов государственной власти;

- Акт медицинского освидетельствования, выданный организацией, имеющей лицензию на осуществление медицинской деятельности, предусматривающую оказание Услуг по медицинскому освидетельствованию на состояние опьянения (алкогольного, наркотического или иного токсического);

- Заключение эксперта/экспертной организации (об оценке размера ущерба, о причине возникновения повреждения имущества и т.д.);

- Фото-, видеоматериалы (на материальном носителе и/или в электронном виде);

- Заключение эксперта, производителя/завода-изготовителя оборудования;

- Иные документы.

15.1.8.2. В первичном акте в обязательном порядке фиксируются:

- дата и время составления акта;

- дата и время совершения нарушения;

- место совершения нарушения;

- событие нарушения (фактические обстоятельства, описание того, в чем проявилось нарушение);

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 61 из 79

- последствия нарушения (факты причинения вреда жизни, здоровью людей, имуществу Заказчика, окружающей среде (при наличии));

- лицо или лица, совершившие нарушение (при наличии);

- конкретная норма нормативно-правового акта, локального нормативного документа Заказчика, условия Договора, которые были нарушены Исполнителем;

- указание на Исполнителя в случае совершения нарушения Субисполнителем;

- подписи работников/представителей Заказчика и Субисполнителя;

- информация о проведения фото и/или видеофиксации нарушения (в случае проведения);

- информация о составлении протокола осмотра (в случае его составления);

- информация об изъятии запрещенных веществ и составлении протокола изъятия (в случае изъятия);

- информация о составлении протокола отбора проб (в случае его составления);

- информация о проведенных результатах тестирования на состояние алкогольного, наркотического опьянения (при наличии);

- информация об установлении факта наличия спирта в жидкости (в случае проведения проверки жидкости).

15.1.8.3. Перечень документов, которые должны быть оформлены и приложены к первичному акту в зависимости от вида нарушения, определяется локально-нормативными актами Заказчика.

15.1.8.4. Указанный в п. 15.1.8.1 перечень документов не является исчерпывающим и может быть изменен/дополнен в каждой конкретной ситуации.

15.1.9. Стороны установили, что данные фото- и/или видеофиксации о допущенных Исполнителем нарушениях условий Договора (в том числе нарушения условий приложений к нему) полученные с беспилотного летательного аппарата (далее - БПЛА) Заказчика являются достаточным основанием для взыскания с Исполнителя установленных Договором неустоек и понесенных Заказчиком/третьими лицами убытков. Настоящим Исполнитель подтверждает свое полное согласие с производимой фото- и видеосъемкой действий Исполнителя и привлеченных им лиц, осуществляемых на Объектах Заказчика, и признает достоверность данных, получаемых с БПЛА. На материалах фото-/видеосъемки должны стоять: дата съемки и координаты места проводимых съемок.

15.1.10. Согласованный в настоящем разделе порядок оформления нарушений/инцидентов применяется во всех случаях выявления каких-либо фактов или нарушений при оказании Услуг, если иной порядок не установлен Договором и Приложениями к нему (в том числе Приложениями, являющимися Локальными нормативными документами Заказчика). Вместе с тем в случае, если фиксация нарушений/инцидентов произведена в порядке, установленном настоящим разделом, несмотря на возможные противоречия с порядком, установленном в иных разделах Договора и/или Приложений к Договору, выявленные

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 62 из 79

и зафиксированные таким образом нарушения/инциденты считаются установленными и зафиксированными надлежащим образом и не лишают Заказчика права на применение мер ответственности.

15.1.11. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения денежных обязательств Стороны несут ответственность в соответствии со ст. 395 ГК РФ, при этом проценты взимаются не более чем за 30 (тридцать) дней, начиная со дня наступления обязанности по оплате.

15.1.12. Исполнитель вправе оплатить неустойку (штрафы, пени) за нарушение им договорных обязательств, предъявленную Заказчиком, в размере половины (50%) от предъявленной суммы требований в случае, если оплата будет произведена путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика, указанный в Договоре, не позднее 20 рабочих дней с момента получения требования Заказчика.

Заказчик подтверждает, что при оплате Исполнителем неустойки (штрафы, пени) в размере половины (50%) от предъявленной Заказчиком суммы требований в установленный в настоящем пункте срок, неустойка (штраф, пеня) считается согласованной Сторонами в размере 50% от предъявленной Заказчиком и достаточной для удовлетворения его требований. Признание требований Исполнителем производится путем их оплаты посредством перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика, указанный в Договоре. Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Заказчика.

Стороны договорились, что условие настоящего пункта не применяется к отношениям Сторон, связанным с возмещением причиненных Заказчику убытков, оплатой простоя, возникшего по вине Исполнителя, оплатой неустойки за установление факта употребления работником Исполнителя (Субисполнителя) алкогольной продукции, наркотических, психотропных, иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя (Субисполнителя) на территории Заказчика в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения, завоза/проноса (попытки завоза/проноса) работником Исполнителя (Субисполнителя) на территорию Заказчика алкогольной продукции (в том числе пива), наркотических, психотропных веществ, иных одурманивающих веществ», оплатой неустойки за нарушение требований электробезопасности (ТОП–12).

15.1.13. В случае нарушения Исполнителем условий Договора, ненадлежащего оказания Услуг, а также в случаях обнаружения Заказчиком факта завышения Исполнителем в предоставленных документах объемов оказанных Услуг (в том числе с использованием данных бортовых систем мониторинга транспортных средств), Заказчик может принять решение о проведении служебной проверки, о начале которой Заказчик уведомляет Исполнителя в письменном виде в порядке, установленном статьей 10 Договора «Гарантии качества оказания Услуг».

Срок проведения служебной проверки не может превышать 10 (десять) рабочих дней, кроме случаев привлечения независимых экспертных организаций. Служебная проверка проводится Комиссией, сформированной Заказчиком. Исполнитель имеет право представить своего представителя для участия в работе комиссии.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 63 из 79

Не предоставление Исполнителем своего представителя для участия в работе комиссии не влияет на достоверность выводов, сделанных комиссией.

15.2. Ответственность Заказчика

15.2.1. Заказчик не несет никакой ответственности за профессиональные заболевания (отравления), производственные травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя (Субисполнителя), и не возмещает Исполнителю (Субисполнителю) затраты, связанные с трудовыми увечьями работников, возникшими в результате нарушения ими правил производственной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда или промышленной санитарии.

15.2.2. Заказчик не несет ответственность за утрату или повреждение какого-либо имущества Исполнителя (Субисполнителя), произошедших на территории производственных объектов и вахтовых поселков Заказчика.

15.2.3. Неоткрытие (несвоевременное открытие) Исполнителем Отдельного банковского счета (ОБС) освобождает Заказчика от ответственности за несвоевременную оплату по Договору.

15.3. Ответственность Исполнителя

15.3.1. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные им при оказании Услуг нарушения действующего законодательства РФ, включая оплату штрафов, пеней, установленных действующим законодательством РФ.

15.3.2. Если иное не предусмотрено Договором, документально подтвержденные убытки, причиненные Исполнителем третьим лицам и/или Заказчику в процессе оказания Услуг по Договору, компенсируются за счет Исполнителя.

15.3.3. В случае предъявления Заказчику требований об уплате штрафов, пеней или сумм возмещения вреда за нарушения, допущенные Исполнителем, последний обязан уплатить Заказчику штраф в размере предъявленного Заказчику требования в срок, указанный Заказчиком.

15.3.4. Договоры факторинга, цессии (уступки права требования), залога в отношении обязательств и прав, вытекающих из Договора, заключаются Исполнителем с третьими лицами только после письменного предварительного согласия Заказчика. За нарушение Исполнителем данного условия последний обязан оплатить Заказчику штраф в размере 200 000 (двести тысяч) рублей в силу положений п. 3 ст. 388 ГК РФ, п. 2 ст. 828 ГК РФ, а также компенсировать расходы Заказчика в случае, если Заказчиком будет принято решение об обжаловании такой несогласованной уступки. Штраф взыскивается за каждый выявленный факт нарушения Исполнителем указанного условия без письменного предварительного согласования с Заказчиком.

15.3.4.1. Стороны согласовали, что при заключении Исполнителем договора финансирования под уступку денежного требования, или иного договора о перемене лиц в обязательстве в части

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 64 из 79

денежного требования, за Заказчиком остается право проведения зачета встречных однородных требований с сумм, подлежащих перечислению финансовому агенту (третьему лицу), в части требований, возникших до даты получения Заказчиком уведомления об уступке требования финансовому агенту. При этом Исполнитель обязан собственными силами и средствами без привлечения Заказчика урегулировать с финансовым агентом (третьим лицом) взаимоотношения (включая споры), связанные с проведением взаимозачета (для резидентов РФ).

15.3.5. В случае если Исполнитель допустил нарушение предусмотренных Договором сроков оказания Услуг, включая срок начала и окончания оказания Услуг, промежуточные сроки, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) за каждый день просрочки от стоимости Услуг по Договору (этапа). Неустойка не взимается в случае, если просрочка вызвана неисполнением Заказчиком обязательств по Договору.

15.3.6. В случае установления факта ненадлежащего качества оказанных Услуг, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5% от стоимости Услуг ненадлежащего качества.

15.3.7. Исполнитель несёт ответственность за допущенные им, либо привлечёнными им третьими лицами при оказании Услуг нарушения трудового законодательства, природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, и т.д., оплачивает штрафы, пени, возмещает причинённый вред. В случае если Заказчик был привлечён к ответственности за нарушения Исполнителя, последний обязуется возместить Заказчику все причинённые этим убытки.

15.3.8. За несвоевременное представление запрошенных в соответствии с п. 8.2.45 Договора документов Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый непредставленный вовремя документ за каждый день просрочки.

15.3.9. В случае необоснованного отказа Исполнителя от исполнения согласованной Заявки, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10% от стоимости Заявки.

15.3.10. В случае необоснованного отказа Исполнителя от согласования Заявки, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5 % от стоимости Услуг по Заявке, от согласования которой Исполнитель необоснованно отказался, за каждый такой случай.

В случае необоснованного отказа Исполнителя от подписания Дополнительного соглашения о переводе Негарантированного объема в Гарантированный, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5 % от стоимости Услуг по Дополнительному соглашению, от согласования которого Исполнитель необоснованно отказался, за каждый такой случай.

15.3.11. В случае допущения Исполнителем просрочки в согласовании и/или возвращении подлинника подписанной Заявки в адрес Заказчика (п. 2.8.5 Договора), Исполнитель обязан уплатить Заказчику пени в размере 0,1% от стоимости Услуг по Заявке, в отношении которой допущено данное нарушение, за каждый день просрочки.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 65 из 79

15.3.12. За непредоставление техники согласно Приложению «Техническое задание и Производственная программа» и/или Заявкой планового объема Услуг и Приложению «Техническое задание и Производственная программа» к Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере стоимости согласованного в Производственной программе/Заявке планового объема Услуг за смену, в которую не предоставлена техника, рассчитанной по Ставкам в соответствии с Приложениями «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг» и «Протокол согласования базовых расценок и тарифов» к Договору.

15.3.13. За представление техники с опозданием более 30 минут и/или нарушения сроков, установленных в п. 8.2.4 Договора по замене техники, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере стоимости маш. часа указанной техники, согласованной в Приложении «Протокол согласования базовых расценок и тарифов» к Договору, за каждый час опоздания и/или нарушения сроков замены техники. Для целей расчёта штрафа принимаются периоды в часах, округленные до целого значения в большую сторону, в случае если просрочка обязательств Исполнителя составила более 30 минут.

15.3.14. В случае несоответствия техники Исполнителя требованиям Договора:

– некомплектность техники Исполнителя;

– неспособность техники Исполнителя функционировать в соответствии с расчетными параметрами производителя для такой техники;

– несоответствие техники характеристикам, указанным в Приложениях к Договору, либо Заявке, согласованной Исполнителем;

– наличие неисправностей техники (спецоборудования), при которых запрещена ее эксплуатация (спецоборудование не позволяет выполнять технологические операции);

– срок эксплуатации техники превысил максимальный допустимый предел по требованию Заказчика,

Заказчик имеет право отказаться от оказания Услуг данной единицей техники с требованием ее замены на аналогичную в течение рабочей смены, а также приостановить оказание Услуг вплоть до устранения выявленных несоответствий.

В случае, если Исполнитель обоснует возможность безопасной эксплуатации техники, не соответствующей условиям Договора, с производительностью, предусмотренной Договором, и, соответственно, возможность качественного оказания Услуг в сроки, установленные Договором, Заказчик имеет право, но не обязательство, не рассматривать вышеуказанные обстоятельства как несоответствие техники, о чем Стороны подпишут соответствующий акт допуска техники.

15.3.15. При выявлении факта оказания Услуг техникой при отсутствии или неисправности БСМТС по вине Исполнителя, замены Исполнителем аналогичными транспортными средствами на время ремонта или привлечения по разовым заявкам дополнительной техники, не оборудованной БСМТС, Исполнитель обязан обеспечить работоспособность БСМТС, в том числе передачу в СМА БРД мониторинговых данных на сервер Заказчика в полном объеме в течение 3 (трех) рабочих дней с момента уведомления Заказчиком, в течение которых пробег

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 66 из 79

фиксируется по данным одометра. В противном случае плата за оказанные Услуги производится без учета пробега и времени работы верхнего оборудования, а при одноставочном тарифе - 50% от стоимости оказанной Услуги.

15.3.16. Исполнитель несет единоличную ответственность за проведение необходимого обучения персонала Исполнителя, технического обслуживания техники и предоставление прочих Услуг таким образом, чтобы обеспечить непрерывность деятельности за исключением случаев, прямо предусмотренных в Договоре.

15.3.17. Если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по оказанию Услуг допущен простой бригад и / или подразделений Заказчика, подрядных/субподрядных организаций Заказчика, Исполнитель возмещает Заказчику затраты на оплату простоя. Факт простоя подрядных/субподрядных организаций Заказчика удостоверяется актом, подписываемым уполномоченными представителями Заказчика, Исполнителя и организации, в деятельности которой был допущен простой.

15.3.18. В случае совершения Исполнителем порчи и/или повреждения имущества Заказчика, а равно обнаружения недостатков, дефектов в имуществе Заказчика, возникших по вине Исполнителя, последний компенсирует стоимость утраченного или испорченного имущества или заменяет на аналогичное и возмещает убытки.

15.3.19. Исполнитель несет материальную ответственность (в т.ч. риск случайной гибели / повреждений) перед Заказчиком за сохранность переданных ему Заказчиком материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от Заказчика, либо сформированных в процессе исполнения Договора. При повреждении либо уничтожении указанного оборудования, иного имущества и документов Исполнитель возмещает Заказчику стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные Заказчиком убытки, а также несет затраты по восстановлению документов.

15.3.20. В случае несоблюдения Исполнителем схемы проезда к Объекту(ам) Заказчика, порчи/нарушения земель, иного неисполнения условий настоящего пункта и требований действующего законодательства РФ, которые привели к нарушениям прав землепользователя и/или иного неограниченного круга лиц, Исполнитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и возмещает любой реальный ущерб, возникший у Заказчика и/или землепользователя (в том числе штрафные санкции государственных и муниципальных контролирующих органов), в результате неисполнений указанных положений, в размере сумм, предъявленных землепользователями/контролирующими органами.

В случае обращения землепользователя с требованиями к Заказчику о возмещении ущерба и/или уплаты штрафных санкций в связи с нарушением Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель обязан принять данные требования к исполнению. В случае проведения проверки контролирующими и надзорными органами в отношении Заказчика, Исполнитель привлекается к проводимым проверкам на стороне Заказчика, путем направления ему Заказчиком письменного уведомления с использованием средств электронной и факсимильной связи. При согласии Исполнителя с наличием вины в его действиях (бездействии), последний

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 67 из 79

ходатайствует перед контролирующим органом о замене Стороны в материалах проверки. В случае обращения землепользователя и/или надзорного органа и/или государственного и/или муниципального контролирующего органа в суд с требованиями к Заказчику о возмещении ущерба и/или уплаты штрафных санкций, Исполнитель обязан участвовать в данном заседании на стороне Заказчика.

В случае, если в результате действий/бездействий Исполнителя (привлеченных им лиц), связанных с исполнением своих обязательств, предусмотренных Договором, на Заказчика или на третьих лиц, в интересах которых действует Заказчик, со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе штрафы), Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, в течение тридцати календарных дней с момента предъявления соответствующего требования Заказчиком в виде претензии на сумму компенсации.

15.3.21. За непредоставление или несвоевременное предоставление в соответствии с п. 7.1.13 Договора записей видеорегистраторов Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 20 000 (Двадцать тысяч) рублей за каждую видеозапись, кроме случаев, указанных в Приложении «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений».

15.3.22. За нарушение Исполнителем обязанностей, установленных подпунктом 4.2 или подпунктом 4.3 пункта 4 Условий банковского сопровождения (Приложение «Условия Банковского сопровождения» к Договору), Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 10 (десять) процентов от суммы каждой операции, совершенной без использования Отдельного банковского счета (ОБС).

16. Урегулирование споров. Арбитраж

16.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы путем переговоров. Сторона, имеющая претензию к другой Стороне, связанную с неисполнением или ненадлежащим исполнением другой Стороной своих обязанностей, предусмотренных Договором, до обращения в Арбитражный суд должна направить другой Стороне письменное требование (претензию).

16.2. Претензия принимается к рассмотрению при условии, что в ней указывается:

требования заявителя претензии;

- сумма претензии и ее обоснованный расчет, если претензия подлежит денежной оценке;

- фактические обстоятельства, на которых основываются требования и доказательства, подтверждающие их;

- правовое основание претензии со ссылкой на соответствующие пункты Договора и известные заявителю претензии нормативно-правовые акты;

- перечень прилагаемых к претензии документов;

- иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 68 из 79

16.3. Сторона, получившая претензию, обязана в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения удовлетворить требования претензии или представить мотивированный отказ в их удовлетворении. При полном или частичном отказе в удовлетворении претензии в ответе на претензию указывается:

- правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-правовые акты и пункты Договора;

- документы, подтверждающие фактические доказательства, обосновывающие отказ;

- перечень прилагаемых к ответу на претензию документов.

16.4. В случае недостижения соглашения путем переговоров, споры из Договора или в связи с ним по истечении 30 (тридцать) календарных дней с даты получения претензии могут быть переданы на разрешение одного из указанных ниже судов, исходя следующей договорной подсудности:

в случае если общая сумма спора (цена иска) материального характера равна или превышает 30 000 000 (тридцать миллионов) рублей, то в судебном порядке спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде города Санкт-Петербурга и Ленинградской области;

все иные споры, в том числе, но не ограничиваясь, если общая сумма спора (цена иска) материального характера составляет сумму менее 30 000 000 (тридцать миллионов) рублей, либо спор носит нематериальный характер, либо исковое требование не подлежит оценке, либо спор является спором о признании сделки или ее части недействительной, в судебном порядке подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Тюменской области.

16.5. В случае неполучения Заказчиком в установленный Договором срок ответа Исполнителя на предъявленную ему претензию с требованием денежного характера или немотивированного отказа Исполнителя, а также в случае письменного согласия Исполнителя с предъявленной ему претензией и возможностью проведения удержания, Заказчик вправе при осуществлении расчётов произвести полное или частичное удержание суммы денежного требования, предъявленного Исполнителю за нарушение условий Договора.

Предусмотренное настоящим пунктом удержание является способом прекращения встречных денежных обязательств Сторон.

При проведении удержания Заказчик направляет Исполнителю уведомление о проведенном удержании с указанием сведений о сумме и основаниях денежного требования Заказчика, о размере суммы удержания, об итоговой сумме денежных средств, подлежащих оплате Исполнителю с учетом проведенного удержания. В случае применения удержания, датой прекращения (полностью/частично) обязательства Исполнителя по исполнению денежного требования Заказчика, а также обязательства Заказчика по оплате Исполнителю оказанных Услуг (в объеме проведённого удержания) является дата направления Исполнителя уведомления о проведении удержания.

17. Изменение и досрочное прекращение (расторжение) Договора

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 69 из 79

17.1. Договор может быть расторгнут во внесудебном порядке:

- по соглашению Сторон;

- в случаях, прямо предусмотренных Договором;

- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

17.2. Заказчик вправе в внесудебном порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора без возмещения убытков, в следующих случаях:

17.2.1. В случае допущения Исполнителем просрочки начального срока оказания Услуг более чем на 2 (два) дня, с момента, когда Исполнитель был обязан оказать Услуги либо приступить к оказанию Услуг, а также согласованного с Заказчиком Графика мобилизации.

17.2.2. Если во время действия Договора станет очевидным, что Услуги не будут оказаны надлежащим образом, Заказчик вправе, но не обязан, назначить Исполнителю срок для устранения недостатков, и в случае неисполнения Исполнителем в назначенный срок этого требования, отказаться от Договора.

17.2.3. В случае прекращения действий разрешения на право оказания Услуг (допуска на право оказания Услуг, иного разрешительного документа, либо в случае отсутствия разрешительного документа на право оказания Услуг).

17.2.4. В случае неправомерного привлечения Исполнителем либо Субисполнителем для оказания Услуг по Договору иностранных граждан и(или) лиц без гражданства, не имеющих разрешения (патента) на Услугу на территории РФ, либо привлечение к оказанию Услуг по Договору иностранного гражданина или лица без гражданства без получения Исполнителем (Субисполнителем) в установленном законом порядке, разрешения на привлечение и использование иностранных работников.

17.2.5. В случае нарушения Исполнителем любого из существенных условий Договора.

17.2.6. В случае если нарушение Исполнителем условий Договора повлекло смерть работника(-ов) Исполнителя, Субисполнителя, Заказчика или иного третьего лица.

17.2.7. Некачественное оказание Услуг с недостатками, которые не могут быть устранены/не устранены в приемлемый для Заказчика срок;

17.2.8. Неоднократного (два и более) нарушения сроков оказания Услуг, согласованных в Заявках, за отчетный период, в течение которого совершены нарушения сроков оказания Услуг;

17.2.9. Исполнитель ненадлежащим образом исполняет свои обязанности по Договору, что подтверждается оценкой исполнения Исполнителем Договора, выполняемой в соответствии со статьей 12 Договора «Управление эффективностью деятельности Исполнителя», с использованием механизмов Управления эффективностью деятельности контрагента.

17.2.10. В случае необоснованного отказа Исполнителя от исполнения Заявки Заказчика.

17.2.11. В случае неоднократного (два и более раз) нарушения Исполнителем п. 8.2.47 Договора.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 70 из 79

17.2.12. В случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных пунктом 4 Приложения «Условия банковского сопровождения», что является существенным нарушением Договора Исполнителем (применяется дополнительно к ответственности, указанной в п. 15.3.22 Договора);

17.2.13. В случае невыполнения Исполнителем требований о предоставлении информации по бенефициарам (п.п. 8.2.46 , 8.2.46.1 Договора);

17.2.14. В иных случаях, установленных Договором.

17.2.15. По иным причинам – на основании статьи 782 Гражданского Кодекса РФ.

17.2.16. В случае возбуждения процедуры банкротства в отношении Исполнителя или заключения Исполнителем мирового соглашения с кредиторами или принятии решения уполномоченным государственным органом о ликвидации Исполнителя или принятия решения о добровольной ликвидации Исполнителя, или в случае аналогичных действий или обстоятельств, предусмотренных применимым правом.

17.3. В случае полного или частичного одностороннего отказа от исполнения Договора по основаниям, указанным в п. 17.2 Договора, Заказчик обязан за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты одностороннего отказа от исполнения Договора (полностью или в части) направить письменное уведомление. В таком случае Договор или его часть считается соответственно расторгнутым или изменённым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора (полностью или в части) или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

17.4. В случае одностороннего отказа от исполнения Договора на основании п. 17.2 Договора, кроме п.п. 17.2.14 – 17.2.15 , Исполнитель имеет право на оплату фактически оказанных и принятых Услуг до даты расторжения Договора с учетом любых взаиморасчетов Сторон, осуществляемых в соответствии с Приложением «Соглашение о способах расчетов (сальдировании)».

17.5. В случае одностороннего отказа от исполнения Договора на основании п.п. 17.2.14 – 17.2.15 Договора Исполнитель имеет право на оплату согласно условиям Договора за Услуги, оказанные и принятые до фактической даты расторжения Договора, наряду с другими платежами и сборами, указанными в Договоре, и/или обоснованными расходами Исполнителя, понесенными до момента получения уведомления об отказе, но в размере не более среднемесячной стоимости Услуг.

17.6. В случае одностороннего отказа от исполнения Договора полностью или частично/расторжения Договора по инициативе Исполнителя, Исполнитель компенсирует Заказчику убытки, связанные с таким отказом/расторжением, а также уплачивает денежную сумму в размере 10% (десяти процентов) от невыполненной стоимости Договора в соответствии с п.3 ст. 310 ГК РФ в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения Заказчиком уведомления об одностороннем отказе.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 71 из 79

При этом убытки, возникшие у Исполнителя в связи с отказом от Договора, не подлежат взысканию.

Расторжение Договора не освобождает Исполнителя от предусмотренной настоящим пунктом ответственности за отказ от исполнения обязательств и иных неустоек, предусмотренных Договором.

17.7. В течение 10 календарных дней с момента получения уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора Исполнитель обязан:

1) возвратить Заказчику полученные от него и не использованные материалы, оборудование и иное имущество либо передать их указанному Заказчиком лицу, а если это оказалось невозможным – заменить оборудование и материалы на аналогичные, надлежащего качества, либо компенсировать их стоимость, вернуть Заказчику, неподтвержденный надлежаще оказанными и принятыми Заказчиком Услугами, авансовый платеж (при наличии);

2) осуществить Демобилизацию техники в согласованный Сторонами Срок, а если Стороны не пришли к согласию, то в течение 30 дней с момента получения уведомления о расторжении Договора;

3) за исключением случаев досрочного прекращения Договора по инициативе Заказчика на основании п.1 ст.782 ГК РФ и п. 17.2.15, возместить Заказчику убытки, причиненные неисполнением/ненадлежащим исполнением Договора, но не более 20)двадцати) % от стоимости Услуг по Договору.

17.8. Прекращение срока действия Договора или досрочное его расторжение не освобождает Стороны от ответственности за нарушение обязательств во время его исполнения.

18. Прочие положения (уведомления, заверения, представители, пр.)

18.1. Исполнитель заверяет, гарантирует и подтверждает, что:

a) является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом;

b) является добросовестным налогоплательщиком, состоит на налоговом учете и соблюдает требования налогового законодательства РФ;

При этом Стороны определили, что если в результате мероприятий налогового контроля будут установлены факты отсутствия государственной регистрации Исполнителя и (или) непостановки Исполнителя на налоговый учет, либо неуплаты Исполнителем сумм налогов со стоимости Услуг по Договору, и если данные факты станут основанием для отказа налоговым органом Заказчику в принятии к вычету сумм НДС, уплаченных в стоимости Услуг, либо для отказа в учете в расходах затрат на указанные Услуги по налогу на прибыль, Исполнитель обязуется возместить Заказчику причиненные убытки. Сумму возмещаемых убытков составит сумма налога, уплаченная в составе стоимости оказанных Исполнителем Услуг, а также сумма начисленных пени и штрафа. Указанные убытки Заказчика подлежат возмещению Исполнителем на основании требования Заказчика с приложенным к нему решением налогового органа,

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 72 из 79

подтверждающего факт доначисления налогов (в том числе отказа в возмещении НДС) и общий размер убытков Заказчика.

c) имеет все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Исполнителя (общее собрание акционеров/участников, совет директоров и др.) на заключение Договора; подписание и исполнение Договора не являются нарушением Устава Исполнителя;

d) ознакомлен со всеми условиями, связанными с оказанием Услуг, и принимает на себя все расходы, риск и трудности выполнения обязательств по Договору;

e) им получена полная информация по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество Услуг. То обстоятельство, что Исполнителем не были приняты во внимание какие-либо обстоятельства, которые могли повлиять на оказание Услуг, не освобождает Исполнителя от исполнения обязательств по Договору;

f) подписывая Приложение «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений», Исполнитель ознакомлен с размерами штрафных санкций, признает их соразмерность последствиям нарушений;

g) им исполнены все критерии, заверения, соответствия, заявленные им при проведении отбора на право заключения Договора;

h) им предоставлена достоверная информация о персонале Исполнителя, силами которого планируется выполнение Договора, и об оборудовании Исполнителя, которое должно использоваться при оказании Услуг.

18.2. При подписании Договора Исполнитель подтверждает, что осведомлен об обязательном ознакомлении и соблюдении требований локальных нормативных документов (далее также – ЛНД) Заказчика, размещенных на официальном сайте Заказчика в соответствии с Приложением «Перечень локальных нормативных документов и форм Заказчика».

18.3. В случае изменения/принятия в новой редакции ЛНД Заказчика, перечисленных в Приложении «Перечень локальных нормативных документов Заказчика», Заказчик в кратчайшие сроки уведомляет Исполнителя о размещении на сайте Заказчика обновленной (измененной) редакции таких ЛНД.

С момента получения такого уведомления Исполнитель обязан принять меры к соблюдению обновлённых локальных нормативных документов Заказчика.

18.4. Подписывая Приложение «Перечень локальных нормативных документов Заказчика», Исполнитель подтверждает, что был ознакомлен на стадии переговоров о заключении Договора вместе с перечнем ЛНД и форм Заказчика и понимает, что они являются неотъемлемой частью Договора, подлежащими обязательному соблюдению и выполнению.

18.5. Условия, сформулированные в ЛНД Заказчика, являются существенными условиями Договора. За неисполнение, либо не надлежащее исполнение требований, изложенных в локальных нормативных документах Заказчика, Исполнитель несет ответственность в

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 73 из 79

соответствии с условиями Договора и Приложением «Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений».

18.6. Стороны подтверждают, что они имели равные возможности при согласовании и определении условий Договора, Договор не содержит каких-либо обременительных условий, с которыми Стороны не согласны и заключают Договор добровольно.

18.7. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по Договору, для своевременного принятия мер по их устранению.

18.8. Тот факт, что Исполнителем не будут приняты в расчет какие-либо вопросы, которые могут повлиять на исполнение Договора, не освобождает Исполнителя от обязательств по Договору.

18.9. В случае изменения адреса, банковских и иных реквизитов одной Стороны, она обязана незамедлительно уведомить об этом другую Сторону в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты) путем направления письменного уведомления, подписанного руководителем общества, с приложением карточки предприятия, удостоверенной руководителем, главным бухгалтером общества с проставлением фирменной печати. С момента получения указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью Договора. В случае неисполнения указанного обязательства одной из Сторон, другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

18.10. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. Если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объеме не позднее 10 (десяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

18.11. Все уведомления, требования, запросы и иные сообщения (далее - «Уведомления»), направляемые в соответствии с Договором, оформляются в письменной форме за подписью уполномоченного лица и передаются следующими способами:

- лично;
- нарочным;
- по почте заказным письмом с уведомлением о вручении;
- экспресс-курьерской службой (DHL, UPS и т.д.);
- с использованием электронной цифровой подписи;
- по электронной почте.

18.12. Датой получения уведомлений, направленных в рамках Договора, считается:

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 74 из 79

- при отправке заказным письмом с уведомлением о вручении – дата, указанная в уведомлении о вручении, а в случае возврата уведомления о вручении с отметкой об отсутствии адресата по месту отправки или невозвращения такого уведомления - 10 день с момента отправки заказного письма по почте адресату;

- при отправке курьерской службой (DHL, UPS и т.п.) – дата доставки, а в случае отсутствия адресата по адресу доставки или отказа адресата от получения уведомления – дата, когда оператор курьерской службы зафиксировал невозможность доставки уведомления в связи с отсутствием адресата по адресу доставки или отказом адресата от получения уведомления;

- при отправке нарочным – дата отметки стороны-получателя о получении корреспонденции.

18.13. Любое Уведомление должно быть направлено по адресу и реквизитам соответствующей Стороны, указанным в статье 20 Договора «Реквизиты и подписи Сторон», и/или по адресу места нахождения Стороны, указанному в ЕГРЮЛ.

18.14. Все Уведомления должны быть составлены на русском языке и на двух языках – на русском и английском языке – в случае, если такие уведомления направляются Исполнителю-нерезиденту в соответствии со статьей 17 Договора «Изменение и досрочное прекращение (расторжение) Договора».

18.15. Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий Рабочий день в данном месте.

18.16. Для целей Договора в связи с необходимостью оперативного реагирования на изменение Договора Стороны признают обмен электронными сообщениями по официальным электронным адресам, указанным в статье 20 Договора «Реквизиты и подписи Сторон», надлежащим уведомлением. Каждая из Сторон гарантирует надлежащую работу своих систем обмена электронными сообщениями и несет риски, связанные с её ненадлежащим функционированием. При этом все оригиналы документов либо в установленных случаях надлежащим образом заверенные копии документов, направленные в электронном виде, должны быть продублированы и направлены Сторонам по почтовым адресам Сторон, указанным в статье 20 Договора «Реквизиты и подписи Сторон». Стороны должны сохранять подтверждение отправки документов.

18.17. В случае непредоставления Заказчику уведомления с перечнем представителей Исполнителя и с приложением подтверждающих их полномочия документов (доверенностей или приказов/распоряжений) в указанный в настоящем пункте срок, а также в случае отсутствия на месте оказания Услуг работника(ов) Исполнителя, указанных в уведомлении Исполнителя, либо в случае необеспечения Исполнителем на месте оказания Услуг присутствия своего представителя в любое время суток, Стороны при подписании документов, оформляемых в рамках Договора, считают работника Исполнителя, находящегося на месте оказания Услуг, уполномоченным на подписание документов и совершение иных действий, выполнение которых необходимо в соответствии с условиями Договора.

18.18. В случае если в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ возникнут основания для признания оказываемых Услуг по Договору, контролируемой сделкой,

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 75 из 79

Исполнитель предоставит Заказчику любую информацию, необходимую для подготовки документации по трансфертному ценообразованию в соответствии с требованием ст. 105.15 НК РФ, а также информацию по сопоставимым сделкам Исполнителя с независимыми лицами (при наличии), информацию о выполняемых функциях, используемых активах, принимаемых рисках, фактическом уровне рентабельности, сложившейся у Исполнителя по сделке и прочее. Запрашиваемая информация направляется в адрес Заказчика в течение 20 календарных дней с даты получения запроса Исполнителем.

18.19. Независимо от срока действия Договора при осуществлении мобилизационных (демобилизационных) мероприятий на Объекте Заказчика Исполнитель обязуется соблюдать требования Договора, связанные с нахождением Исполнителя/персонала Исполнителя на Объекте Заказчика. В случае нарушения Исполнителем указанных требований в данный период, Исполнитель уплачивает предусмотренные Договором штрафные санкции и компенсирует убытки Заказчика, возникшие в связи с нарушением.

18.20. В случае разногласий и/или разночтений между положениями Договора и Приложений к нему Договор имеет преимущественную силу, за исключением Приложений – Приложение «Техническое задание и Производственная программа», Приложение «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг», Приложение «Протокол согласования базовых расценок и тарифов».

18.21. Тем не менее, если по какой-либо причине считается необходимым для Заказчика дать Исполнителю в первую очередь устные распоряжения, Исполнитель должен выполнять такие распоряжения. Любое такое устное распоряжение должно быть подтверждено письменно в течение 3 (трех) дней в сложившихся обстоятельствах, при условии, что, если Исполнитель письменно подтверждает получение такого устного распоряжения и Заказчик не опровергает такое распоряжение в письменной форме без необоснованной задержки, оно должно рассматриваться как письменное распоряжение Заказчика. Любые такие распоряжения не должны и не могут изменять условия Договора.

18.22. Отношения Сторон в сфере связей с общественностью и массовых коммуникаций регулируются согласно Приложению «Информационное сопровождение».

18.23. Исполнитель, а также его аффилированные лица, бенефициары, Работники, посредники и иные лица, действующие в интересах Заказчика, должны соблюдать антикоррупционные обязательства (Приложение «Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции»).

18.24. Договор составлен и подписан на русском языке на 78 (семидесяти восьми) листах (без учета приложений) в двух идентичных, подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу – по одному для каждой из Сторон. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 76 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

19. Перечень приложений

19.1. Техническое задание и Производственная программа.

19.2. Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг.

19.3. График мобилизации Исполнителя.

19.4. Акт приема-передачи локальных нормативных документов (ЛНД).

19.5. Форма расчета мотивации, штрафа ПБ, перечень критичных нарушений.

19.6. Информационное сопровождение.

19.7. Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции.

19.8. Требования к обучающей организации.

19.9. Уведомление об уменьшении объема Услуг.

19.10. Формат оценочного листа.

19.11. План корректирующих мероприятий (ПКМ).

19.12. Отчет о выполнении плана корректирующих мероприятий.

19.13. Требования в части БСМТС и системы мониторинга.

19.14. Акт сдачи-приемки оказанных Услуг.

19.15. Условия банковского сопровождения.

19.16. Соглашение о способах расчетов (сальдировании).

19.17. Подтверждение фактического права на получение дохода и соответствие требованиям Многосторонней конвенции.

19.18. График обновления парка техники.

19.19. План управления Договором (ПУД).

19.20. Формат Реестр ПЛ СМА (БРД).

19.21. Форма предоставления информации о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных).

19.22. Требования Заказчика в части видеоаналитики внутрикабинного пространства.

19.23. Соглашение в области производственной безопасности (ПБ).

19.24. Соглашение об использовании ЭДО.

19.25. Соглашение о порядке взаимодействия с ООО «СПД».

19.26. Арбитражная оговорка.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 77 из 79

Типовая форма
КД:13235396/2025.05.07

20. Реквизиты и подписи Сторон

Исполнитель:

ООО «ТТК»

Место нахождения и адрес для корреспонденции: 618150, Пермский край, село Барда, ул. Комсомольская 6

Тел.: 8(342) 270-11-15

E-mail: tattranskom2012@yandex.ru

ИНН 5944000433

КПП 594401001

ОГРН 1125944000115

р/с 40702810249370010957

в Волго-Вятский ПАО Сбербанк

к/с 30101810900000000603

БИК 042202603

Гимадутдинов И.И./_____

М.П.

Заказчик:

ООО «СПД»

Место нахождения и адрес для корреспонденции: 628327, ХМАО-Югра, М.Р.-Н Нефтеюганский, с.п. Салым, п.Салым, ул. Юбилейная, стр. 15

Тел.: 8(495)518-97-20, 8(495)518-97-23

E-mail: info@spd.ru

ИНН 8619017847

КПП 861901001

ОГРН 1228600007525

р/с 40702810400000099667

в Банк ГПБ (АО) г. Москва

к/с 30101810200000000823

БИК 044525823

Никоноров Д.В./_____

М.П.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b
Страница 78 из 79



Идентификатор документа 0983e49f-f7c9-4fbe-9670-09cb9e54720b

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	Общество с ограниченной ответственностью "Сальым Петролеум Девелопмент" Никоноров Дмитрий Вячеславович Доверитель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЬЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"	f9f5d75d-0ef0-478e-9ef8-d9b840c2d1de с 29.05.2024 00:00 по 21.04.2026 23:59 GMT+03:00 Доверенность прошла проверку	0579698200 2CB3B7BC4A3262E BFA29F19B с 01.08.2025 10:44 по 01.08.2026 10:44 GMT+03:00	13.04.2026 14:53 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	ООО "ТТК" ГИМАДУТДИНОВ ИЛЬСАФ ИСМАГИЛОВИЧ ДИРЕКТОР	Не требуются для подписания	02AF2E5E00DFB3348C4F6EBC8 F3F20280C с 27.01.2026 08:32 по 27.04.2027 08:32 GMT+03:00	16.04.2026 09:46 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Страница 79 из 79

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

характеризующее требования ООО «СПД»
к порядку и условиям оказания Услуг:
11101 «Обслуживание специализированной техникой»
11103 «Обслуживание грузоперевозящей техникой»

Оказание транспортных Услуг специализированной и грузоперевозящей техникой
для нужд ООО «СПД».

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 1 из 9

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

Заказчик: ООО «СПД»; Юридический адрес: 628327, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, М. Р-Н Нефтеюганский, с.п. Салым, п. Салым, ул. Юбилейная, стр.15

Рабочий номер лота: № Лот СП-4-MOS/25/0190

Реестровый номер лота (РНЛ): № 7550-3030263-2025

Сроки оказания Услуг:
Начало Услуг по Договору с 01.02.2026 г.
Окончание Услуг по Договору по 30.06.2031г.

в том числе:

период гарантированного объема Услуг: с 01.02.2026 по 31.12.2027 гг.
период негарантированного объема Услуг: с 01.02.2026 по 30.06.2031 гг.
Гарантированный объём Услуг – 190 575 маш/час.
Негарантированный объем Услуг –744 073 маш/час.

Потребность в процессе выполнения производственной программы цехов добычи и структурных подразделений на 2026-2031гг.

2. ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

В настоящем техническом задании и приложениях к нему используются следующие термины и сокращения:

№	Наименование / обозначение	Определение
1	ТУ	Транспортные услуги.
2	Заказчик	Дочернее общество ПАО «Газпром нефть», являющееся стороной по Договору оказания Услуг.
3	Исполнитель	Исполнитель по Договору на оказание ТУ с Заказчиком (подрядная организация).
4	Объект/Объекты	Участки недр, владельцем лицензий на которые является Заказчик, либо оператором в пределах лицензионного участка, а равно сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, а также территория перед контрольно-пропускными пунктами, на которой осуществляется досмотр и осмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединенных общей территорией или функциональными признаками, на которых Заказчик осуществляет хозяйственную деятельность.
5	Актив	Участки недр Заказчика, объединенные/выделенные по географическому/инфраструктурному принципу.
6	Классификатор АТ	Классификатор автомобильного транспорта, применяемый ПАО «Газпром нефть»

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 2 из 9

7	Услуга	Транспортные Услуги, оказываемые группой общих по специализации видов транспорта в соответствии с Классификатором АТ: - обслуживание специализированной техникой - обслуживание грузоперевозящей техникой
8	Комплексный Лот (КЛ)	Лот, объединяющий объемы работ более, чем по одной Услуге
9	СТ	Специализированная техника - транспортные средства и самоходные машины, предназначенные/оборудованные для выполнения грузоподъемных, землеройных и технологических операций, передвижения по слабым грунтам, способным преодолевать водные и заболоченные участки
10	ГП	Грузоперевозящая техника - транспортные средства категории N2, N3 согласно ГОСТ Р 52051-2003, предназначенные для перевозки грузов

3. МЕСТО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Услуги оказываются на объектах Заказчика, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе (в 120 км к юго-западу от Сургута и в 30 км к западу от поселка Салым), на следующих участках недр:

- Западно-Салымский участок недр;
- Верхнесалымский участок недр;
- Ваделыпский участок недр;
- Южно-Ямской участок недр;
- Восточно-Шапшинский участок недр;
- Участок недр «Салымский-2».

Места базирования техники расположены на объектах Заказчика. Выполнение задач на всех объектах Заказчика по распределению диспетчерской службы.

N п/п	Объекты Заказчика	Расстояние от п. Салым до месторождения, км
1	Верхнесалымский участок недр	25
2	Западно-Салымский участок недр	67
4	Ваделыпский участок недр	60
5	Восточно-Шапшинский участок недр	90
6	Участок недр «Салымский-2»	95

Оказание Услуг осуществляется семь дней в неделю без выходных и праздничных дней.

4. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Наименование этапа	**Срок начала оказания Услуг**	**Срок окончания оказания Услуг**
Мобилизация техники, персонала, и оборудования с учетом размещения на месте оказания Услуг и проведения предпускового аудита Заказчиком/допуска Исполнителя к оказанию Услуг	С момента подписания Договора в соответствии с графиком мобилизации	
Оказание Услуг, в том числе:	01.02.2026	31.06.2031
период гарантированного объема Услуг:	01.02.2026	31.12.2027

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 3 из 9

период негарантированного объема услуг:	01.02.2026	30.06.2031
Демобилизация техники, персонала, и оборудования	01.07.2031	14.07.2031

5. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА УСЛУГ

5.1. Объем Услуг, основные условия, вид транспорта и его режим работы указан в Приложении № 1 к Техническому заданию.

6. УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

6.1. Оплачиваемое время работы техники составляет период от момента прибытия к Заказчику и до момента убытия от Заказчика в соответствии с пунктом 6.3 Раздела 6 Договора.

6.2. Привлечение к работе следующих специалистов:

- Начальник участка (автоколонны) – 1 вахтовая позиция;
- Контролер ОТК (механик по выпуску) – 1 вахтовая позиция;
- Диспетчер по выпуску водителей – 1 вахтовая позиция;
- Медицинский работник/договор на оказание услуги для проведения предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров - 1 вахтовая позиция;
- Специалист по ПБ - 1 вахтовая позиция;
- Механик с автомобилем («разъездной механик») – 2 вахтовые позиции. (1 в дневную смену, 1 в ночную смену);

6.3. Транспортные средства Исполнителя могут в связи с производственной необходимостью по заявкам направляться на другие производственные объекты Общества, не указанные в Техническом задании, в том числе Пункт сдачи нефти Западно-Салымского участка недр.

6.4. Для участия в отборе участник должен иметь статус «квалифицирован» по контрактуемым Услугам.

6.5. Допускается привлечение техники заводского исполнения на Газомоторном топливе (ГМТ) при наличии газозаправочной инфраструктуры в месте оказания Услуг и соответствующей подготовке обслуживающего и эксплуатирующего персонала.

6.6. Исполнитель организует привлечение техники на транспортировку хозбытовых сточных вод (ХБСВ), транспортировку Твердых бытовых отходов (ТБО) и Твердых Промышленных отходов (ТПО), а также вывоз металлолома, древесных отходов, забор и вывоз бурового шлама образующегося в процессе бурения на кустовых площадках, не имеющих собственных амбаров, забор и вывоз замазученного снега, грунта (песка) в соответствие с Производственной программой Заказчика. Для этого Исполнитель получает все предусмотренные действующим законодательствам лицензии и допуски (включая ДОПОГ), заключает договоры на утилизацию ЖБО с муниципальным и частными станциями очистки бытовых стоков по месту нахождения объектов компании (в п. Салым и п. Сентябрьский). Оплата затрат на передачу отходов на утилизацию (включая плату за негативное воздействие на окружающую среду) будет осуществляться по факту затрат.

7. ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ ЗАКУПКИ

Исполнитель обязан соблюдать:

7.1. Технические требования к транспортным средствам изложены в Приложении № 2 к Техническому заданию.

7.2. Технические требования к персоналу изложены в Приложении № 3 к Техническому заданию.

7.3. Технические требования к инфраструктуре изложены в Приложении № 4 к Техническому заданию.

7.4. Технические требования к разграничению ответственности при организации и оказании Услуг на Активе изложены Приложение № 5 к Техническому заданию.

7.5. Требования паспортов «Каркас безопасности» – Приложение № 7 к техническому заданию.

8. ТРАНСПОРТНАЯ СХЕМА

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 4 из 9

Транспортная схема *с учетом наличия/отсутствия газозаправочной инфраструктуры* указана в Приложении № 6.

9. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

9.1 Стороны согласовали, что выполнение Исполнителем требований в области ПБ, является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПБ определены Соглашением в области ПБ, подписанного обеими Сторонами.

9.2 Локальные нормативные документы обязательные к исполнению размещены в сети Интернет, по ссылке https://zakupki.gazprom-neft.ru/safety/ .

9.3. В рамках временного смягчения требований производственной безопасности в части срока эксплуатации техники на объектах ДО БГИ необходимо учитывать:

«К эксплуатации на объектах ДО БГИ возможен допуск транспортных средств (далее ТС) сверх предельного возраста, установленного ОСК-16.01.15.01 с ежегодным продлением при наличии действующей диагностической карты, выданной аккредитованной организацией. При этом, ДО должны обеспечить ежеквартальный контроль технического состояния данных ТС с использованием чек листа Ш-16.05.01-01 перед допуском к оказанию Услуг. Для ОПО, дополнительно к диагностической карте, необходимо наличие сведений о прохождении ЧТО и ПТО».

9.4. Допускается непрерывный стаж работы водителем / механизатором не менее 2 - ух лет при следующих условиях: считать непрерывным стажем работу водителем в течение 24 месяцев в период пяти лет до момента подачи заявки на пропуск.

В случае производственной необходимости допускается стаж водителя менее установленного срока на 1-3 месяца при дополнительных мерах контроля данных водителей со стороны ДО/ПО. Условия смягчения требований к предельному возрасту парка ТС и стажу работы водителей/механизаторов действуют до завершения всего срока Договора для тех транспортных средств, которые были привлечены к оказанию Услуг.

9.5. Исполнитель обязуется обеспечить проведение профилактических углублённых медицинских осмотров (УМО) персоналу вне зависимости от должности / профессии, выполняющему работы на объектах Заказчика в соответствии с разделом 1.2. Соглашения в области Производственной Безопасности.

9.6. Обеспечить проведение Внешней оценки знаний (ВОЗ) по профессии в области Производственной Безопасности собственных работников, включая работников субподрядных организаций, перед выходом на производственные объекты Общества, а также новых работников перед заездом на объекты Заказчика. Внешняя оценка знаний проводится на внешней платформе, предоставленной Заказчиком. Допуск к платформе для прохождения Внешней оценки знаний будет организован Заказчиком после подписания Договора. Порядок прохождения тестирования указан в Приложении № 11 к Техническому заданию «Раздел ВОЗ для транспортных Услуг».

9.7. Требования к Исполнителю в отношении электробезопасности (при условии привлечения к работе транспортных средств, в соответствии с Приложением № 10 к Техническому заданию «Типы ТС с требованиями к электробезопасности»):

№ п/п	Наименование требования	Подтверждающие документы при проведении отбора и/или аудита:
1	В компании – Участника отбора прошли обучение и проверку знаний по электробезопасности. В компании – Участника отбора приказом создана комиссия по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках. (Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 ПТЭЭП, Приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н)	При наличии внутренней комиссии по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках: 1. Копия приказа о назначении комиссии по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках. 2. Копии протоколов и удостоверений проверки знаний правил работы в электроустановках (IV - до 1000 В / V - выше 1000 В) участников комиссии по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках (Председатель и не менее 2 членов прошли проверку знаний в Ростехнадзоре).

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 5 из 9

		При отсутствии внутренней комиссии по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках: 1. Копии протоколов и удостоверений проверки знаний правил работы в электроустановках (IV - до 1000 В / V - выше 1000 В) в Ростехнадзоре всего электротехнического/электротехнологического персонала.
2	В компании – Участника отбора приказом назначен ответственный за электрохозяйство и его заместитель, прошедшие проверку знаний в Ростехнадзоре, ответственный за поддержание исправного состояния и проведение проверок переносных, передвижных электроприемников и вспомогательного оборудования к ним, утвержден перечень технической документации и инструкций, подлежащего хранению у ответственного за электрохозяйство. (Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 ПТЭЭП, Приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н)	1. Копия приказа о назначении ответственного за электрохозяйство и его заместителя. 2. Копии протоколов и удостоверений проверки знаний правил работы в электроустановках в Ростехнадзоре ответственного за электрохозяйство и его заместителя. 3. Копия приказа о назначении ответственного за поддержание исправного состояния и проведение проверок переносных, передвижных электроприемников и вспомогательного оборудования к ним. 4. Копия утвержденного перечня технической документации и инструкций, подлежащего хранению у ответственного за электрохозяйство. 5. Копия утвержденного перечня электрозащитных средств согласно инструкции по применению и испытанию средств защиты используемых в электроустановках.
3	В компании – Участника отбора электротехнический и электротехнологический (административно-технический, оперативный, ремонтный) персонал, ответственный за эксплуатацию электроустановок предприятия, подготовлен и аттестован, в том числе для проведения эксплуатационных испытаний и измерений, обучен практическим приемам освобождения человека попавшего, под действие электрического тока и практическим способам оказания первой медицинской помощи пострадавшим непосредственно на месте происшествия, обеспечен электрозащитными средствами. (Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 ПТЭЭП, Приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н)	При наличии собственной энергослужбы: 1. Копия приказа о назначении ответственных за работу в действующих электроустановках 2. Копии протоколов проверки знаний норм и правил работы в электроустановках электротехнического персонала. При отсутствии собственной энергослужбы: 3. Копия договора с сервисной организацией, осуществляющей обслуживание электроустановок (с приложением документации на персонал сервисной организации в соответствии с п. 1 и 2 данного критерия).

9.8. Исполнитель обязан оснастить 100 % автомобилей и самоходных машин на колесном ходу с конструктивной скоростью свыше 30 км/ч системой внутрикабинной видеоаналитики согласно Требованиям в части видеоаналитики внутрикабинного пространства транспортных средств (Приложение к Договору «Требования Заказчика в части видеоаналитики внутрикабинного пространства»).

10. ТРЕБОВАНИЯ К ОТЧЁТНОСТИ

10.1. По завершении оказания Услуг в отчетном периоде Исполнитель обязан представить Заказчику Акт о приемке оказанных Услуг и счет-фактуру или УПД на основании реестра ПЛ СМА.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 6 из 9

Отчетным периодом считается период с 26 числа каждого месяца по 25 число следующего календарного месяца.

Акт, счет-фактура или УПД предоставляются в электронном виде по ЭДО Диадок в течение 2 дней после окончания отчетного периода, но не позже последнего дня текущего месяца.

В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть представлены в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента представления копии.

В случае ненадлежащего оформления счетов-фактур, а также несвоевременного их предоставления Исполнитель возмещает Заказчику убытки, вызванные отказом налоговых органов в предоставлении вычета суммы НДС (его возмещении), либо связанные с несвоевременным получением по вине Исполнителя вычета (возмещения) по НДС.

10.2.Ежеквартально, не позднее 20-го (двадцатого) числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала, Стороны проводят сверку исполнения обязательств по Договору с составлением соответствующего Акта сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчётов.

10.3. Иная отчетность:

Наименование документа	Формат предоставления	Периодичность
Суточная сводка выхода Техники на линию	*В электронном виде, с использованием электронной почты*	*Ежедневно не позднее 9:00 время местное*
Список Техники и Персонала Исполнителя, которые будут привлекаться для оказания Услуг	*Бумажный носитель / допускается применение электронной почты*	*Одноразово, не менее чем за 30 дней до даты начала оказания Услуг*
Копии договоров с Субисполнителями	*Бумажный носитель / допускается применение электронной почты*	*В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения запроса Заказчика*
Документы, подтверждающие расходы, фактически понесенные Исполнителем при оказании Услуг по Договору	*Бумажный носитель / допускается применение электронной почты*	*В срок, установленный запросе, но не позднее 10 календарных дней с момента получения запроса*

11. УСЛОВИЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ТРЕТЬИХ ЛИЦ

11.1 Исполнитель вправе привлекать Субисполнителей на оказание Услуг специализированным и грузоперевозящим транспортом по предварительному письменному согласованию Заказчика, не более чем на 30% объема от ежегодной Производственной программы по специализированному и грузоперевозящему транспорту, выраженной в маш-часах, согласно Приложению №1 к Техническому заданию (Договору).

Не допускается привлечение субподряда на оказание услуг пассажироперевозящей и оперативной техникой.

11.2. Исполнитель, привлекая технику, принадлежащую ему на праве собственности или ином законном праве (в том числе в лизинге, либо в аренде), обязан обеспечить управление такой техникой водителями (машинистами), являющимися штатными сотрудниками (работниками) Исполнителя. Работа у данного Исполнителя должна быть для Работника основным местом работы. Выполнения работ возможно на условиях неполного рабочего времени в соответствии со ставкой, указанной в трудовом договоре с Работником.

12. ТРЕБОВАНИЯ К РАСЧЁТУ СТОИМОСТИ

В соответствии с Разделом 4 пунктом 4.2.1 Договора.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 7 из 9

13. ИНЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ. РАСЧЁТЫ ЗА ВЫПОЛНЕННЫЕ РАБОТЫ

13.1. Приемка Услуг производится за фактический период работы (эксплуатации) техники на основании показаний СМА БРД (фактически период работы не учитывает время перерыва для отдыха и питания водителей (один час в течение рабочей смены).

13.2. Оплата принятых Заказчиком Услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 90 календарных дней с момента предоставления оригинала Акта о приемке оказанных Услуг в 2 (двух) экземплярах, подписанных обеими Сторонами, и оригинала счета-фактуры, оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями настоящего Договора.

13.3 Организация связи на Активе Заказчика: сеть сотовых операторов связи - Мегафон. Заказчик не предоставляет услуги связи и доступа в интернет.

13.4. Обеспечение социально-бытовыми услугами на активе Заказчика: питание, стирка, уборка (в жилых городках), отвод хозяйственно-бытовых сточных вод: предоставление септиков и обслуживание септиков (в жилых городках), санитарно-бытовые услуги (душ, туалет) предоставляются силами и за счет Заказчика.

Исполнитель самостоятельно и за свой счет организует производственный участок с ремонтной зоной, складами ГСМ, контрольным пунктом выпуска техники, а также стоянку АТС.

13.5 Победитель отбора, с которым планируется заключить договор, признает право Заказчика до начала мобилизации провести предмобилизационный аудит Победителя для подтверждения его готовности к мобилизации и выполнению работ/оказанию услуг.

13.6 Победитель отбора обязуется до заключения договора по первому требованию Заказчика обеспечить его представителям возможность проведения предмобилизационного аудита с целью проверки наличия у Победителя отбора кадровых ресурсов, производственных мощностей, технического состояния машин и оборудования, системы контроля и управления качеством оказываемых услуг и пр., необходимых для выполнения работ.

14. УСЛОВИЯ ПЕРЕВОДА НЕГАРАНТИРОВАННОГО ОБЪЕМА УСЛУГ В ГАРАНТИРОВАННЫЙ

14.1. Исполнитель не вправе отказаться, либо выдвигать возражения против заявленного Заказчиком требования о выполнении Негарантированного объема (только в том количестве ТС, с которыми Исполнитель оказывал Гарантированный объём по Договору), если Уведомление об использовании Негарантированного объема Услуг соответствует условиям, определенным в Техническом задании. Исполнитель предупрежден и принимает условие, что в случае отказа от исполнения Негарантированного объема Услуг, такой отказ будет расценен как негативный опыт работы с ГК ГПН.

Приложения:

1. Приложение №1 Объем Услуг для ООО «СПД» на 2026 - 2031г.г.
2. Приложение №1.1. Дополнительные затраты.
3. Приложение №2 «Технические требования к парку в разрезе транспортных единиц».
4. Приложение №3 «Требования к персоналу и его квалификации».
5. Приложение №4 «Требования к инфраструктуре».
6. Приложение №5 «Разграничение ответственности при организации и оказании Услуг на Активе».
7. Приложение №6 «Карта-схема».
8. Приложение №7 «Требования паспортов «Каркас безопасности» (Паспорт барьеров по безопасности дорожного движения; Паспорт барьеров по охране здоровья).
9. Приложение №8 Реестр обязательных затратных требований по производственной безопасности.
10. Приложение №9 Перечень провайдеров.
11. Приложение №10 Типы ТС с требованиями к электробезопасности (на основе КТ-556).
12. Приложение № 11 Раздел ВОЗ для транспортных Услуг.

Передан через Диадок 13.04.2026 14:53 GMT+03:00
207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51
Страница 8 из 9



Идентификатор документа 207c2463-576c-4e30-b7a0-b5fb3cc50e51

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	Общество с ограниченной ответственностью "Сальым Петролеум Девелопмент" Никоноров Дмитрий Вячеславович Доверитель: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САЛЬЫМ ПЕТРОЛЕУМ ДЕВЕЛОПМЕНТ"	f9f5d75d-0ef0-478e-9ef8-d9b840c2d1de с 29.05.2024 00:00 по 21.04.2026 23:59 GMT+03:00 Доверенность прошла проверку	0579698200 2CB3B7BC4A3262E BFA29F19B с 01.08.2025 10:44 по 01.08.2026 10:44 GMT+03:00	13.04.2026 14:53 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	ООО "ТТК" ГИМАДУТДИНОВ ИЛЬСАФ ИСМАГИЛОВИЧ ДИРЕКТОР	Не требуются для подписания	02AF2E5E00DFB3348C4F6EBC8 F3F20280C с 27.01.2026 08:32 по 27.04.2027 08:32 GMT+03:00	16.04.2026 09:46 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

Страница 9 из 9

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

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. 2025/0489

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 687

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

_____2025г.

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА
(корректировка)

г. Тюмень, 2022

Региональный Аналитический Центр

Акционерное общество
«Региональный Аналитический Центр»
(АО «РАЦ»)

ПРОЕКТ
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО 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 2023-2027 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 22
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 ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО 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 34
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 38
5.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения 39
5.4 Мониторинг состояния донных отложений 40

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489

5.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 40
5.4.2 Методы отбора и анализа проб 40
5.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения 41
5.5 Мониторинг состояния почвенного покрова 42
5.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 42
5.5.2 Методы отбора и анализа проб 44
5.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения 44
5.6 Ландшафтный мониторинг 46
6 ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНИРОВАНИЮ НАБЛЮДАТЕЛЬНОЙ СЕТИ И ОРГАНИЗАЦИИ СЛУЖБЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА 48
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 53
НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ И МЕТОДИЧЕСКАЯ ЛИТЕРАТУРА 55
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ МАТЕРИАЛОВ (ИСТОЧНИКОВ) 58
ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 60
Графическое приложение 1. Обзорная карта-схема территории Верхнесалымского лицензионного участка, масштаб 1:200000 61
Графическое приложение 2. Карта-схема наблюдательно сети территории Верхнесалымского лицензионного участка, масштаб 1:50000 62
Графическое приложение 3. Ландшафтная (почвенно-растительная) карта Верхнесалымского лицензионного участка, масштаб 1:50000 63

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.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0489

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ

Лист 696

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 Верхнесалымского лицензионного участка выполнены АО «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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского 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 2023-2027 гг.

Целью локального экологического мониторинга, осуществляемого в рамках настоящего «Проекта…», является обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на территории Верхнесалымского 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)».

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 Верхнесалымский лицензионный участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области.

Площадь лицензионного участка составляет 952,3 км^2. Населенные пункты на территории участка отсутствуют, близлежащие населенные пункты – на западе пгт. Горноправдинск (40 км), на востоке - п. Салым (4 км). Обзорная карта лицензионного участка Верхнесалымский представлена в Приложении 1.

Лицензионный участок Верхнесалымский граничит с лицензионными участками: на севере с Ваделыпским лицензионным участком ООО «СПД» и Салымским 2 ООО «Салымский-2», на юго-востоке с Восточно-Салымским ПАО «НК "Роснефть» на северо-востоке с Южно-Ямским ООО «СПД», на западе с Салымским 4 ПАО «Сургутнефтегаз». На юге участок граничит с Уватским районом Тюменской области.

Координаты Верхнесалымского лицензионного участка, в соответствии с лицензионным соглашением на право пользования недрами (лицензия ХМН009696НЭ), представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Координаты лицензионного участка

№	с.ш.	в.д.	№	с.ш.	в.д.
1	60°07'02.187"	70°42'55.777"	11	59°51'02.187"	71°11'55.885"
2	60°07'02.192"	70°49'55.793"	12	59°51'32.188"	71°11'55.884"
3	60°06'02.191"	70°49'55.796"	13	59°54'02.190"	71°11'25.876"
4	60°06'02.201"	71°05'55.832"	14	59°49'02.177"	70°59'55.862"
5	60°03'02.198"	71°05'55.8340"	15	59°53'02.172"	70°44'55.818"
6	60°03'02.207"	71°19'55.873"	16	59°57'02.177"	70°44'55.808"
7	60°02'02.205"	71°19'55.875"	17	59°57'02.173"	70°38'55.794"
8	60°02'02.208"	71°23'55.884"	18	60°03'02.180"	70°38'55.778"
9	59°50'02.190"	71°18'55.903"	19	60°03'02.183"	70°42'55.787"
10	59°50'02.186"	71°12'55.890"	-	-	-

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 рассматриваемого района представлена реками бассейна нижней Оби: Лев, Вандрас, Самсоновская, сетью более мелких второстепенных притоков этих рек, озерами (степень заозеренности территории - 1,08%) и болотами. Крупные реки образуют в долинах крутые излучины с хорошо выраженными песчаными пляжами. Русла сильно меандрируют, с заломами сваленных деревьев, кустарников. Основным источником питания рек являются талые снеговые воды. Основной фазой водного режима рек является половодье, во время которого происходит большая часть стока. В конце октября – начало ледостава, в первой декаде мая – начинается очищение ото льда, ледоход длится 4-5 дней (максимальная продолжительность ледохода 12 дней).

Поймы рек двухсторонние, ежегодно затопляемые весенними водами. Надпойменные террасы местами гривистые, чаще плоские, могут простираться на несколько километров от реки и почти без уступов, плавно переходят в междуречные равнины.

Река Вандрас является верхним левобережным притоком р. Большой Салым и впадает в неё на 324 км от устья. Вандрас берет начало на Иртышско – Салымском водоразделе. В р. Вандрас впадает 26 притоков общей протяжённостью 193 км. Наиболее крупные из них: р. Невдаръега – в верхнем течении, и р. Лев – в нижнем течении. Коэффициент извилистости р. Вандрас – 2,2, уклон водной поверхности в районе участка – 0,51 м/км.

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
Вандрас	лев. Берег р. Б.Салым	65,7	12	1,5	0,35
Лев	прав. Берег р. Вандрас	72,6	10	1,6	0,3
Самсоновская	прав. Берег р. Лев	57,6	10	1,2	0,3
Невдаръега	лев. Берег р. Вандрас	16,6	<10	1,0	0,3

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 Верхнесалымского 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 – 33,13%), 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.

Междуречья очень пологие, часто плоские, занятые грядово-мочажинными и грядово-озерковыми болотами и озерами. Озера часто связаны протоками с реками, но есть и бессточные. Как первые, так и вторые обрамлены грядово-озерковыми и мочажинными болотами, переходящими постепенно в рямовые болота и заболоченные угнетенные леса.

Озера, достаточно крупные, сосредоточены, в основном, в восточной части рассматриваемой территории, в бассейне реки Самсоновская. По генезису котловины озер относятся к вторичным, то есть образовавшимся в процессе развития болотных систем в местах с приподнятым первичным рельефом и соответственно с замедленным торфонакоплением. Находясь в зоне избыточного увлажнения, все озера имеют сток в реки через ручьи или через торфяную залежь.

Болота относятся к выпуклым олиготрофным сфагновым, представляют собой сочетание грядово-мочажинных и грядово-озерковых комплексов. По внешнему облику выделяются открытые моховые и облесенные угнетенными деревьями болота. Гряды и мочажины занимают приблизительно 50% площади болот.

2.2.3 Ландшафты и почвенный покров

Верхнесалымский лицензионный участок в ландшафтном плане характеризуется значительной разнородностью. В западной, приподнятой (абсолютные отметки до 88 м) части участка распространение получили слаборасчлененные междуречья с елово-кедровыми или елово-березовыми с пихтой и кедром мелкотравно-зеленомошными лесами. В центральных частях междуречий значительна доля болотных комплексов. Преобладают болота верхового типа. Четко выражены расчлененные овражно-балочной сетью склоны верховьев рек Вандрас и Лев, хорошо дренированные елово-березовыми с пихтой и кедром мелкотравно-зеленомошными лесами. В целом автоморфные ландшафтные комплексы занимают около 50% от общей площади Верхнесалымского участка. Восточная часть участка, в пределах ингрессионной низины, значительно заболочена.

На правобережье реки Вандрас и западнее реки Самсоновской, выделяются уникальные для территории автономного округа ЛК древней ложбины стока. Ландшафты представлены чередованием вытянутых, заболоченных по мезотрофному типу низин и отдельных грив, покрытых полугидроморфными березово-темнохвойными осоково-сфагново-хвощово-вейниковыми (ель, сосна, кедр) лесами. В устьевой части реки Лев дешифрируется остаточно-флювиальная сильно размытая поверхность древних речных дельт, с прогрессирующей эрозией, покрытая преимущественно березовыми с примесью

темнохвойных пород (ель, пихта) травяно-моховыми лесами. В низовьях реки Вандрас, в устье реки Лев речные долины, накладывающиеся в ландшафтном плане на площадное заболачивание ингрессии, выражены слабо. В верховьях рек ЛК долин типичны для СГМ.

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 дерново-глеевые 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.

Дерново-подзолисто-глеевые почвы формируются на слабодренированных равнинах и пониженных элементах рельефа, под хвойными, смешанными лесами с мохово-травяным и травяным наземным покровом в условиях поверхностного или грунтового увлажнения. Слабая дренированность территорий или близкое залегание грунтовых вод обусловливают присутствие в профиле почв признаков оглеения или даже обособленных глеевых горизонтов. Почвообразующая порода тяжелосуглинистого или глинистого механического состава может быть как сильно оглеенной, так и не иметь признаков оглеенности.

Данные о площадном распространении типов почв представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Площади основных типов почв Верхнесалымского лицензионного участка

Почвенные комплексы	Площадь, км^2	% от общей площади
Дерново-подзолистые	523,7	56,4
Дерново-подзолистые, в комплексе с болотными верховыми торфяными	321,8	34,6
Аллювиальные дерновые оподзоленные	83,6	9,0

2.2.4 Растительность

Согласно геоботаническому районированию Западной Сибири территория Верхнесалымского 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						
	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	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 Верхнесалымского лицензионного участка владеет Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», лицензия ХМН009696НЭ (зарегистрирована 17.11.2022 г. в Комитете природных ресурсов по ХМАО, Территориальный фонд геологической информации), действует до 31.12.2115 г.

Площадь лицензионного участка – 952,3 км^2. Участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Сводная информация о техногенной нагрузке на природную среду на территории Верхнесалымского лицензионного участка за 2022 г. представлена в таблице 3.1. По состоянию на 01.01.2023 года промышленная инфраструктура Верхнесалымского лицензионного участка представлена: 28 кустовой площадкой, 507 скважинами (471 из них находятся в эксплуатации). Общая протяженность трубопроводов составляет 223,58 км, протяженность автодорог – 118,18 км, протяженность ЛЭП – 199,665 км.

За текущий период (01.01.2020 по 01.01.2023 гг.) добыча нефти на территории Верхнесалымского лицензионного участка увеличилась в 1,5 раза, добыча газа увеличилась в 1,5 раз. Общее количество эксплуатационных скважин увеличилось на 128 штук, кустовых площадок на 7. Протяженность трубопроводов сократилась на 27,525 км, протяженность автодорог увеличилась на 37,045 км, протяженность ЛЭП увеличилась на 70,51 км.

Таблица 3.1 - Информация по техногенной нагрузке на окружающую среду за 2022 г. в границах Верхнесалымского лицензионного участка

1. Предприятие:	ООО «СПД»		
2. Лицензионный участок:	Верхнесалымский		
3. Номер лицензии:	ХМН009696НЭ		
4. Отчетный год:	2020	2022	Ед. изм.
5. Объем добытой нефти:	2,803272	4,21	млн. т
6. Ресурсы нефтяного газа:	114,582	163,57	млн. м^3
7. Объем добытого газа:	112,315	163,57	млн. м^3
8. Коэффициент утилизации газа:	98,0	98,1	%
9. Сожжено в факелах:	2,267	3,08	млн. м^3
10. Общее количество скважин, в том числе:	345	507	шт.
а) эксплуатационных	343	471	шт.
б) разведочных	0	27	шт.
в) законсервированных	2	2	шт.
11. Количество скважин, ликвидированных за отчетный год:	6	0	шт.
12. Строительство новых скважин в отчетном году:	36	59	шт.
13. Общая протяженность трубопроводов, в том числе:	251,105	223,58	км
а) нефтепроводов:	208,23	0	км
магистральных	0	0	км
межпромысловых	36,1	139,18	км
нефтесборных и выкидных линий	172,13	0	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	42,875	84,4	км
14. Протяженность трубопроводов, требующих	198,8	0	км

замены на конец отчетного года:			
а) нефтепроводов	161,3	0	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	37,5	0	км
15. Протяженность трубопроводов, замененных в отчетном году:	0	0	км
а) нефтепроводов	0	0	км
б) газопроводов	0	0	км
в) водоводов	0	0	км
16. Протяженность автодорог:	81,135	118,18	км
17. Протяженность зимников:	0	0	км
18. Протяженность ЛЭП:	129,155	199,665	км
19. Количество кустовых площадок:	21	28	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	7	2	шт.
б) на конец отчетного года	6	5	шт.
в) образованных в отчетном году	2	4	шт.
г) рекультивированных в отчетном году	3	2	шт.
23. Общая площадь шламовых амбаров на конец отчетного года	5,242	8,1	га.
24. Количество отходов бурения:			
а) на начало отчетного года	28,706	30,04	тыс. т
б) на конец отчетного года	18,895	40,72	тыс. т
в) образованных в отчетном году	52,357	114,3	тыс. т
г) использованных в отчетном году	62,168	103,62	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	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:	555,419	51,4529	га
а) в постоянном	0	0	га
б) в собственности	0	0	га
в) в аренде	555,419	51,4529	га
32. Сдано земель временного пользования в отчетном году:	256,728	76,7485	га
33. Задолженность по возврату земель:	0	0	га
34. Количество карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых:	4	4	шт.
35. Общая площадь карьеров по добыче общераспространенных полезных ископаемых	271,24	321,461	га
36. Объемы добычи общераспространенных полезных ископаемых:	103,999	1022,624	тыс. $м^3$
37. Количество стационарных источников выбросов в атмосферу, в том числе:	132	147	шт.
а) факелов с постоянным режимом работы	1	1	шт.
б) факелов с периодическим режимом работы	0	0	шт.
в) от котельных	0	0	шт.
38. Объем выбросов в атмосферу, в том числе:	787,8	1102,532	т
а) от котельных	0	0	т
б) от факелов	587,07	932,154	т
39. Общий объем водопотребления, в том числе:	4489,143	253,613	тыс. $м^3$
а) из поверхностных водоемов	41,77	80	тыс. $м^3$
б) из подземных водоносных горизонтов	4447,373	173,613	тыс. $м^3$
в) на хозяйственно-бытовые нужды	33,694	38,538	тыс. $м^3$
г) на поддержание пластового давления	4366,565	34,27	тыс. $м^3$
д) на бурение	47,114	100,805	тыс. $м^3$
40. Общий объем водоотведения, в том числе:	3,667	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:	241355,45	332748,083	тыс. руб.
а) рекультивацию загрязненных земель	0	0	тыс. руб.
б) рекультивацию шламовых амбаров	40466,13	86522,094	тыс. руб.
в) использование попутного нефтяного газа	0	0	тыс. руб.
г) профилактические мероприятия по предупреждению аварийности	200554,67	245728	тыс. руб.
д) проведение работ по экологическому мониторингу	334,65	497,989	тыс. руб.

Развитие дорожной сети приурочено к объектам нефтедобычи, и соединяет лицензионный участок с действующими на территории Верхнесалымского участка объектами инфраструктуры. На лицензионном участке имеется 4 карьера по добыче общераспространенных полезных ископаемых, площадь которых составляет 321,461 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 332748,083 тыс. руб. Из этих затрат пошло: на рекультивацию шламовых амбаров 86522,094 тыс. руб.; на профилактические мероприятия по предупреждению аварийности 245728 тыс. руб. и проведение работ по экологическому мониторингу 497,989 тыс. руб.

Землепользование. Населенные пункты в границах лицензионного участка отсутствуют. Земли территории Верхнесалымского лицензионного участка принадлежат Пывь-Яхскому и Куть-Яхскому участковым лесничествам территориального управления «Нефтеюганское лесничество».

На лицензионном участке частично располагаются 2 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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского 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, сульфат-иону, хлорид-иону, иону аммония 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 Верхнесалымского 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, ионов аммония, 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 Верхнесалымского 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. Содержание нефтепродуктов в период 2020-2022 гг. находятся на сопоставимом уровне, отмечена тенденция снижению концентраций хлоридов за указанный период. 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 Верхнесалымского 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, марганца, цинка, меди, никеля обусловленная влиянием природных факторов, по нефтепродуктам отмечена тенденция к повышению концентрации во всех пробах, по хлоридам отмечена тенденция к накоплению в отдельных пробах, 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 ВЕРХНЕСАЛЫМСКОГО 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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 3 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 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 ВСМ-5АС(Ф). Контрольная точка отбора располагается в зоне влияния техногенного объекта с подветренной стороны – пункт мониторинга ВСМ-3АС. Отбор проб подфакельного контроля производится с подветренной стороны от факела в зоне максимальных концентраций загрязняющих веществ на расстоянии 10 - 40 высот трубы факела - пункт мониторинга ВСМ-7АС(f).

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 Верхнесалымском 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.		
ВСМ-3АС	ВСМ-3АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Изменено местоположение пункта мониторинга с учетом преобладающего направления движения воздушных масс в зимний период года. Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-5АС(Ф)	ВСМ-5АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.	-
ВСМ-6АС(f)	ВСМ-6АС(f)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	300 м на юго-восток от факела УПСВ на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела.	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.
-	ВСМ-7АС(f)	-	атмосферный воздух, снежный покров	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	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 Верхнесалымского 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.			
ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Метан Оксид углерода Диоксид серы Оксид азота Диоксид азота Взвешенные вещества Сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)
ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.		
ВСМ-7АС(f)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.		

Полевая заверка скорректированных координат пункта мониторинга ВСМ-3АС, и координат нового пункта мониторинга ВСМ-7АС(f) будет проведена в 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»;
- 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 Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 5 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха. Информация по корректировке пунктов мониторинга представлена в таблице 5.6.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований пункты мониторинга снежного покрова (ВСМ-3АС, ВСМ-5АС (Ф), ВСМ-7АС(f)) 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 Верхнесалымском 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.		
ВСМ-1С	ВСМ-1С	снежный покров	снежный покров	Северо-западная часть участка, район К-1. Оценка состояния снегового покрова в районе воздействия техногенных объектов.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.
-	ВСМ-2С	-	снежный покров	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.
ВСМ-3АС	ВСМ-3АС	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.	Изменено местоположение пункта мониторинга с учетом преобладающего направления движения воздушных масс в зимний период года. Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-4С	ВСМ-4С	снежный покров	снежный покров	Центральная часть участка. 0,4 км на юго-запад от К-2. Оценка состояния снежного покрова.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.
ВСМ-5АС(Ф)	ВСМ-5АС(Ф)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.	-
ВСМ-6АС(f)	ВСМ-6АС(f)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	300 м на юго-восток от факела УПСВ на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела.	Пункт мониторинга отменен в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года.

№ 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.		
ВСМ-7АС(f)	ВСМ-7АС(f)	атмосферный воздух, снежный покров	атмосферный воздух, снежный покров	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	Новый пункт мониторинга в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года.
-	ВСМ-8С	-	снежный покров	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	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.			
ВСМ-2С	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	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)
ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23		
ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.		
ВСМ-7АС(f)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.		
ВСМ-8С	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.		

Полевая заверка скорректированных координат пункта мониторинга ВСМ-3АС, и координат новых пунктов мониторинга ВСМ-2С, ВСМ-7АС(f), ВСМ-8С будет проведена в 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»;
- 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 контрольных пунктах наблюдений (ВСМ-2С, ВСМ-3АС, ВСМ-7АС(f), ВСМ-8С) в зоне влияния производственных объектов с его фоновым содержанием. В качестве фоновых значений используются данные текущего мониторинга в фоновом пункте наблюдений (ВСМ-5АС(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 [Доклад об экологической ситуации в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2021 году] (таблица 5.8).

Таблица 5.8 - Перечень определяемых показателей в снежном покрове и их средние региональные значения

Контролируемые показатели			Единицы измерений	Региональные фоновые значения [Московченко Д.В., Бабушкин А.В.]	Средние региональные значения за 2009-2020 гг. [Доклад…2020 г.]
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 и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка. 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 Верхнесалымском 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.		
ВСМ-1ВД	ВСМ-1ВД	3/3	3/3	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора. Координаты пункта мониторинга уточнены, полевая заверка проведена в сентябре 2022 г.
ВСМ-2ВД	ВСМ-2ВД	3/3	3/3	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.	Изменено местоположение пункта отбора в связи с несоответствием координат водному объекту. Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-4ВД	ВСМ-4ВД	3/3	3/3	р. Вандрас (район К-1, 1а).	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.
ВСМ-6ВД	ВСМ-6ВД	3/3	3/3	р. Лев (район К-23).	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора. Координаты пункта мониторинга переведены в систему координат WGS 84.
ВСМ-7ВД	ВСМ-7ВД	3/3	3/3	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора.

№ 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.		
ВСМ-8ВД	ВСМ-8ВД	3/3	3/3	р. Самсоновская (район К-19).	Координаты переведены систему координат WGS 84.
-	ВСМ-11ВД	-	3/3	р. Самсоновская, район К-65.	Новый пункт. Введен в связи с развитием инфраструктуры.

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 7 пунктах мониторинга (таблица 5.11).

Таблица 5.11 - Пункты мониторинга поверхностных вод, перечень контролируемых показателей

Пункт отбора	Географические координаты		Местоположение пункта отбора	Перечень контролируемых компонентов
	с.ш.	в.д.		
ВСМ-1ВД	60°04'06"	70°57'31"	р. Вандрас, ниже 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
ВСМ-2ВД	60°00'06,7	71°14'45,6"	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.	
ВСМ-4ВД	60°02'30"	70°52'15"	р. Вандрас (район К-1, 1а).	
ВСМ-6ВД	59°59'02,7"	71°12'51,7"	р. Лев (район К-23).	
ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).	
ВСМ-8ВД	59°58'07,3"	71°17'39,7"	р. Самсоновская (район К-19).	
ВСМ-11ВД	59°55'38,2"	71°12'02,3"	р. Самсоновская, район К-65.	

Полевая заверка координат пункта мониторинга ВСМ-8ВД была проведена в ноябре 2019 г. (система координат WGS 84).

Полевая заверка фактических координат пункта мониторинга ВСМ-1ВД была проведена в сентябре 2022 г. (система координат WGS 84) (Рисунок 5.1).



Рисунок 5.1 - Полевая заверка пункта мониторинга ВСМ-1ВД (06.09.2022 г.)

Полевая заверка скорректированных координат пунктов мониторинга ВСМ-2ВД, и координат нового пункта мониторинга ВСМ-11ВД 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 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»
- ГОСТ Р 51593-2000 «Вода питьевая. Отбор 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 до 0,3 м. После отбора пробы переливаются в предварительно подготовленные емкости, в случае необходимости подвергаются консервации. По результатам отбора составляется соответствующий акт с указанием даты, времени отбора, местоположения пункта отбора, условий окружающей среды и т.п. Хранение и доставка проб должна осуществляться в строгом соответствии с требованиями ГОСТ 31861-2012 и методиками выполнения измерений. Показатели, подлежащие определению на месте отбора, должны быть выполнены специалистами аккредитованной лаборатории.

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

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 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)»;
- 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
	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

Контролируемые показатели		Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности	ВЗ, мг/дм^3	ЭВЗ, мг/дм^3
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» (Санкт-Петербург, 2005) при значениях меньше нижнего предела обнаружения (<Ci), в расчетах и при построении графиков использовались половинные значения нижнего предела измерений (0,5 Ci).

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 Верхнесалымского лицензионного участка и географические координаты представлены в таблице 5.11. 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 осуществлялась 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 / ОДК, 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/
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.

Система контроля за почвенным покровом скорректирована с учетом доступности пунктов мониторинга и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка.

В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 7 пунктов экологического мониторинга почв. Изменения по корректировке пунктов мониторинга представлены в таблице 5.15.

Таблица 5.15 - Сводная информация по корректировке пунктов отбора проб почв локального экологического мониторинга на Верхнесалымском лицензионном участке

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
ВСМ-1П	ВСМ-1П	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв.
ВСМ-3П	ВСМ-3П	Северо-восточная часть участка, район К-23, ниже от кустовой площадки по сетке стекания. Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв.

№ поста 2019 г.	№ поста 2022 г.	Характеристика местоположения в соответствии с корректировкой 2022 г.	Внесенные изменения
ВСМ-4П(Ф)	ВСМ-4П(Ф)	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на юго-восток от К-1). Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв.
ВСМ-5П	ВСМ-5П	6-й км «Комкора». Оценка почв, находящихся под влиянием техногенных объектов. Почва – болотная верховая торфяная.	Пункт мониторинга отменен в связи с труднодоступностью, создан новый пункт мониторинга ВСМ-9П. Превышения имеющихся нормативных значений в период 2020-2022 гг. отсутствуют, содержание нефтепродуктов не превышало УЗН (1000 мг/кг).
ВСМ-6П	ВСМ-6П	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.	-
ВСМ-7П	ВСМ-7П	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Удалено определение цели пробоотбора, изменен тип почв. Координаты переведены в систему координат WGS84.
-	ВСМ-8П	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Новый пункт. Введен в связи с развитием инфраструктуры.
-	ВСМ-9П	6-й км «Комкора». Оценка почв, находящихся под влиянием техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	Новый пункт мониторинга введен в связи с труднодоступностью пункта мониторинга ВСМ-5П.

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

Географические координаты и обоснование расположения точек опробования почв в границах Верхнесалымского 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.		
ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	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
ВСМ-3П	60°00'16"	71°13'01"	Северо-восточная часть участка, район К-23, ниже по стоку от кустовой площадки. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-4П(Ф)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на юго-восток от К-1). Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.	
ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-8П	59°55'04"	71°16'28"	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.	
ВСМ-9П	60°00'03"	71°05'30"	6-й км «Комкора», в зоне влияния техногенных объектов. Почвы - дерново-подзолистые.	

Полевая заверка координат новых пунктов мониторинга ВСМ-8П, ВСМ-9П будет

проведена 2023 г.

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	-
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
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.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489

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 Верхнесалымского лицензионного участка (таблица 6.1):

- 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 Верхнесалымского 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 Верхнесалымского лицензионного участка (с 2023 года)

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Атмосферный воздух	ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23.				•			•		
	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.				•			•		
	ВСМ-7АС(f)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.				•			•		
Снежный покров	ВСМ-2С	60°02'09,1"	70°52'51,9"	Северо-западная часть участка, 110 м на север от К-1а.	•								
	ВСМ-3АС	60°00'15,7"	71°13'06,8"	Северо-восточная часть участка, 110 м на север от К-23	•								
	ВСМ-5АС(Ф)	60°04'04"	70°50'50,5"	Северная часть участка. 300 м на запад от скважины Р-23.	•								
	ВСМ-7АС(f)	60°02'46,3"	71°01'05"	Снежный покров - 300 м на север от факела УПСВ. Атмосферный воздух - на расстоянии 10-40 средних высот трубы факельной установки, с подветренной стороны от факела в день отбора проб.	•								
	ВСМ-8С	60°01'34,3"	70°59'24,5"	Центральная часть участка. 110 м на север от К-2.	•								
Поверхностная вода	ВСМ-1ВД	60°04'06"	70°57'31"	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.			•	x	x	x/•		•	
	ВСМ-2ВД	60°00'06,7	71°14'45,6"	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.			•	x	x	x/•		•	
	ВСМ-4ВД	60°02'30"	70°52'15"	р. Вандрас (район К-1, 1а).			•	x	x	x/•		•	
	ВСМ-6ВД	59°59'02,7"	71°12'51,7"	р. Лев (район К-23).			•	x	x	x/•		•	
	ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).			•	x	x	x/•		•	
	ВСМ-8ВД	59°58'07,3"	71°17'39,7"	р. Самсоновская (район К-19).			•	x	x	x/•		•	
	ВСМ-11ВД	59°55'38,2"	71°12'02,3"	р. Самсоновская, район К-65.			•	x	x	x/•		•	

Компонент	№ пункта	Географические координаты		Характеристика местоположения	Сроки наблюдений								
		с.ш.	в.д.		март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
Донные отложения	ВСМ-1ВД	60°04'06"	70°57'31"	р. Вандрас, ниже коридора коммуникаций.							•		
	ВСМ-2ВД	60°00'06,7	71°14'45,6"	р. Лев, после пересечения внутрипромысловой автодорогой.							•		
	ВСМ-4ВД	60°02'30"	70°52'15"	р. Вандрас (район К-1, 1а).							•		
	ВСМ-6ВД	59°59'02,7"	71°12'51,7"	р. Лев (район К-23).							•		
	ВСМ-7ВД	60°01'46,5"	71°23'27"	р. Лев, после пересечения Федеральной автодорогой (выход с территории участка).							•		
	ВСМ-8ВД	59°58'07,3"	71°17'39,7"	р. Самсоновская (район К-19).							•		
	ВСМ-11ВД	59°55'38,2"	71°12'02,3"	р. Самсоновская, район К-65.							•		
Почвенный покров	ВСМ-1П	60°02'02,5"	70°52'40,3"	Северо-западная часть участка, район К-1, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.							•		
	ВСМ-3П	60°00'16"	71°13'01"	Северо-восточная часть участка, район К 23, ниже по стоку от кустовой площадки. Почвы – дерново-подзолистые.							•		
	ВСМ-4П(Ф)	60°01'24,5"	70°53'11,5"	Фоновый пункт. Центральная часть л.у. (1 км на юго-восток от К-1). Почвы – дерново-подзолистые.							•		
	ВСМ-6П	60°03'28"	70°59'01"	350 м на северо-восток от коридора коммуникаций, 1,1 км на юго-восток от отсыпки скв.45, в ложбине стока. Почвы – болотные верховые торфяные.							•		
	ВСМ-7П	59°58'47,9"	71°15'48,4"	Юго-восточная часть участка, район К-116, в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.							•		
	ВСМ-8П	59°55'04"	71°16'28"	Южная часть участка, район К-21, К-24, в зоне влияния техногенных объектов Почвы – дерново-подзолистые.							•		
	ВСМ-9П	60°00'03"	71°05'30"	6-й км «Комкора», в зоне влияния техногенных объектов. Почвы – дерново-подзолистые.							•		

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 Верхнесалымского 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.

Система контроля за атмосферным воздухом и снежным покровом скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга и содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и снежном покрове в период 2020-2022 гг., количество пунктов контроля при корректировке проекта мониторинга остается без изменений. Изменено местоположение пункта мониторинга ВСМ-3АС с учетом преобладающего направления движения воздушных масс в зимний период года, внесено изменение в характеристику местоположения пункта мониторинга. Пункты мониторинга ВСМ-1С, ВСМ-4С, ВСМ-6АС(f) отменены в связи с несоответствием местоположения преобладающему направлению воздушных масс в зимний период года. Созданы новые пункты мониторинга ВСМ-2С, ВСМ-7АС(f), ВСМ-8С в соответствии с преобладающим направлением движения воздушных масс в зимний период года. В границах Верхнесалымского лицензионного участка проектируется 3 пункта экологического мониторинга атмосферного воздуха и 5 пунктов экологического мониторинга снежного покрова.

Система контроля за поверхностными водами и донными отложениями скорректирована в связи с доступностью пунктов мониторинга и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка. Уточнены координаты пункта мониторинга ВСМ-1ВД, изменено местоположение пункта мониторинга ВСМ-2ВД в связи с несоответствием координат водному объекту. Координаты пунктов мониторинга ВСМ-6ВД, ВСМ-8ВД переведены систему координат WGS 84. Введен новый пункт мониторинга ВСМ-11ВД в связи с развитием инфраструктуры. Внесены изменения в характеристику местоположения пунктов мониторинга. Проектом ЛЭМ предусматривается отбор проб поверхностных вод и донных отложений в 7 пунктах.

Система контроля за почвенным покровом скорректирована с учетом доступности пунктов мониторинга и в связи с развитием инфраструктуры, с учетом перспектив дальнейшего развития лицензионного участка. Пункт мониторинга ВСМ-5П отменен в связи

с труднодоступностью, создан новый пункт мониторинга ВСМ-9П. Введен новый пункт мониторинга ВСМ-8П в связи с развитием инфраструктуры. Координаты пунктов мониторинга ВСМ-7П, ВСМ-8ВД переведены систему координат WGS 84. Внесены изменения в характеристику местоположения пунктов мониторинга, изменен тип почв в пунктах мониторинга ВСМ-1П, ВСМ-3П, ВСМ-4П(Ф), ВСМ-7П. Проектом ЛЭМ предусматривается отбор проб почв в 7 пунктах.

Сводная информация об изменении количества пунктов мониторинга представлена в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Количество пунктов локального экологического мониторинга территории Верхнесалымского 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	3	3	0
Снежный покров	5	5	0
Поверхностная вода	6	7	+1
Донные отложения	6	7	+1
Почва	6	7	+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.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489

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)»

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»

ГОСТ Р 51593-2000 «Вода питьевая. Отбор 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»

ГОСТ Р 58595-2019 «Почвы. Отбор проб»

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 52.18.263-90 «Положение. Охрана природы. Геосфера. Организация и порядок проведения наблюдений за содержанием остаточных количеств пестицидов, регуляторов роста растений и основных токсичных продуктов их разложения в объектах природной среды»

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 Верхнесалымского 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, 2999. – 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

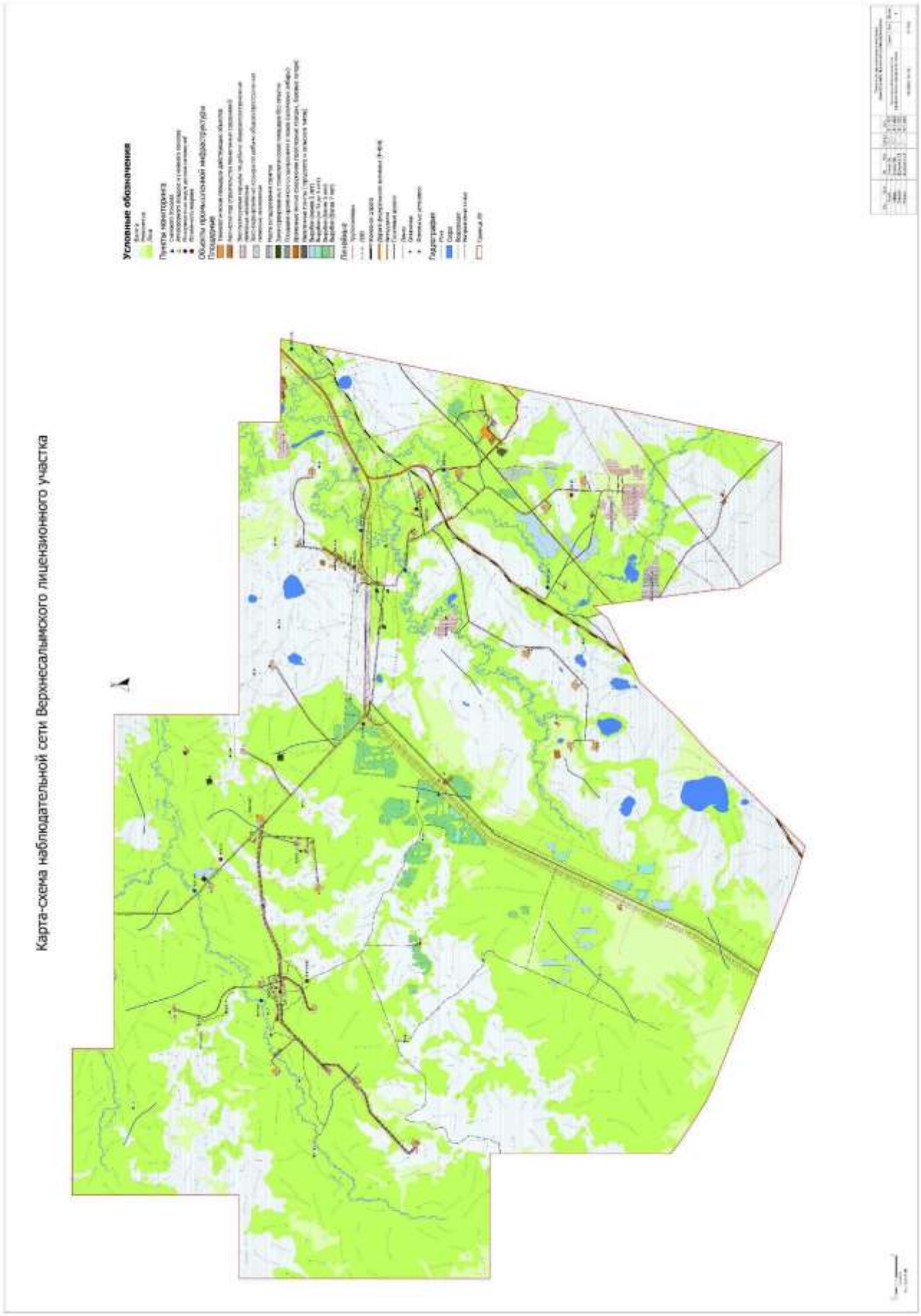
Графическое приложение 1. Обзорная карта-схема территории Верхнесалымского лицензионного участка, масштаб 1:200000

Графическое приложение 2. Карта-схема наблюдательно сети территории Верхнесалымского лицензионного участка, масштаб 1:50000

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489

Графическое приложение 3. Ландшафтная (почвенно-растительная) карта Верхнесалымского лицензионного участка, масштаб 1:50000

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл. 2025/0489



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 754

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0489

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)

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
12.11.2025

Протокол испытаний № 12627 от 12.11.2025
(на 1 странице)

1 Наименование объекта испытаний*: Природные воды.
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*: Т-1, К-71 ph2 Верхнесалымское месторождение, вода из водосборного приямка, контроль.
(место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4 Количество образцов: 1 образец
5 Информация об образце испытаний:
Наименование образца испытаний*: Природные воды (Поверхностные воды)
Номер заказчика*: Т-1
Шифр образца испытательной лаборатории: В-4339
6 Сопроводительный документ: акт отбора № 5757 от 05.10.2025
7 Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8 План отбора в месте отбора образцов: № 230 от 29.09.2025
9 Дата получения образца: 06.10.2025
10 Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 05.10.2025 по 07.10.2025
11 Результаты испытаний (измерений):

Наименование определяемого показатели	Единица измерений	Результаты испытаний	Погрешность, ±Δ (для P=0,95)	Расширенная неопределенность, U (при k=2)	Способ определения результата	НД на метод испытания/измерения
Биохимическое потребление кислорода после n дней инкубации (БПК-5)	мгO₂/дм³	1,26	0,18	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
Взвешенные вещества	мг/дм³	4,4	0,8	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09
Нефтепродукты	мг/дм³	<0,02¹	—	—	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

* 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.

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. Федосеева

конец протокола испытаний № 12627 от 12.11.2025

Форма 07.80.38.23-Ф.1

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
Лицензия Росгидромета № Л039-00117-77/00617089 от 21.09.2022 г.

Акт отбора образцов № 5153 **от "** 5 **"** октября **2025 г.**
(страница 1 из 3)

1 Наименование и адрес заказчика*: ООО "Салым Петролеум Девелопмент" Ханты-мансийский Автономный Округ - Югра, 628327, м.р-н Нефтеюганский, с.п. Салым, п Салым, ул Юбилейная, стр. 15

2 Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались образцы*: ООО "Салым Петролиум Девелопмент"

3 Наименование и адрес объекта, где производился отбор проб (образцов): Верхнесалымское месторождение

4 Генеральный заказчик (при необходимости): —

5 Дата отбора проб " 5 " октября 2025 г.

6 Наименование объекта анализа:

(выбрать нужное)								
				Вода природная			***Вода сточная***	
	☐	Вода питьевая	☐	грунтовая	☑	поверхностная	☐	очищенная
	☐	Вода дистиллированная	☐	подземная	☐	Атмосферные осадки	☐	неочищенная
					☐	другое (расшифровать)_____		

7 Цель испытаний (выбрать нужное):
☑ производственный контроль ☐ ИЭИ ☐ идентификация источника загрязнения
☐ экологический мониторинг ☐ определение состава и свойст, регламентированных НД ☐ другое (расшифровать)_____

8 Тип пробы (выбрать нужное):
☑ точечная ☐ объединенная

9 НД на отбор образцов (выбрать нужное):
☑ ГОСТ Р 59024 ☐ ГОСТ Р 70282 ☐ ПНД Ф 12.15.1 ☐ РД 52.04.878

10 План отбора в месте отбора № 230 от 29.09.2025

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0489

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 759

Продолжение акта отбора образцов № 5757 от "15" октября 2025г. стр. 2 из 3

11 Используемое оборудование

№ п/п	Идентификация используемого оборудования	Заводской номер	Номер свидетельства о поверке	Срок действия свидетельства
1	Навигатор Garmin	65K101807	2333895/4338/1	07.07.2026
2	pH-метр	980	С-ВЯ/03-10-2024/375990759	02.10.2025
3	Термометр контактный цифровой ТК-5.01МС	2311673	С-ТТ/17-10-2023/289384156	16.10.2025
4	Телескопический пробоотборник	-	-	-

12 Информационные данные

Время отбора	№ образца при отборе	Лабораторный номер (заполняется при приемке проб)	Место отбора/точка отбора*	Местоположение точки отбора (при необходимости)	Объем образца, дм³	Шифр емкости	Материал емкости	Определяемая характеристика (показатель)	Способ консервации	Отметка о принятии на консервацию	Измерения на месте отбора		
											pH	$O_{2\,мг/л}$	$T°C$
12:30	Т1	1-9339	Т-1, К-71 pk2 Вертикальное месторождение, вода из водозаборного приямка, контроль		2	1-1	полимерный материал	БПК5	охлаждение до 2-5° С				
					0,1	1-2	стекло	нефтепродукты	по п. 8.1 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02				
					2	1-3	полимерный материал	взвешенные вещества	по п. 8.2 ПНД Ф 14.1:2:4.136-98				

Продолжение акта отбора образцов № 5357 от "5" [illegible] 2025 г. стр. 3 из 3

13 Метеорологические условия

Температура окружающего воздуха, °С	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Влажность воздуха , %	Скорость ветра, м/с	Характеристика состояния погоды

14 Условия доставки: охлаждение, отсутствие солнечного света

15 Дополнительные сведения:

16 Отклонения, несоответствия при отборе:

Отбор образцов выполнил:

Специалист ОП ИЛ	Литвинова Т. А.	
Должность сотрудника, проводившего отбор	Фамилия, Инициалы	Подпись
Специалист ОП ИЛ	Шулаев Г. Е.	
Должность сотрудника, проводившего отбор	Фамилия, Инициалы	Подпись

Отбор произведен в присутствии:

Руководитель направления по работе с ОБ и ПЭК ООО "СПД"	Садыков А. Н.	
Должность сотрудника, присутствовавшего при отборе	Фамилия, Инициалы	Подпись

Заполняется в АО "РАЦ"

Дата, время поступления образцов в АО «РАЦ» 11 1935

Отклонения, несоответствия при приеме образцов (выбрать нужное)	Не зафиксированы	Зафиксированы, указать описание

Сотрудник АО «РАЦ», принявший пробы

Должность	АО «Региональный Аналитический Центр» [illegible]	Подпись
	Фамилия, Инициалы	

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

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
12.11.2025

Протокол испытаний № 12628 от 12.11.2025

(на 1 странице)

1 Наименование объекта испытаний*: Природные воды.
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*: Т-2, К-71 ph2 Верхнесалымское месторождение, 500 м выше поверхностного стока, фон.
(место нахождения, описание территории, адрес производственной площадки (при необходимости))
4 Количество образцов: 1 образец
5 Информация об образце испытаний:
Наименование образца испытаний*: Природные воды (Поверхностные воды)
Номер заказчика*: Т-2
Шифр образца испытательной лаборатории: В-4340
6 Сопроводительный документ: акт отбора № 5758 от 05.10.2025
7 Нормативный документ на отбор проб: ГОСТ Р 59024-2020
8 План отбора в месте отбора образцов: № 230 от 29.09.2025
9 Дата получения образца: 06.10.2025
10 Дата(ы) осуществления лабораторной деятельности: с 05.10.2025 по 07.10.2025
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 испытания/измерения
Биохимическое потребление кислорода после n дней инкубации (БПК-5)	$мгO_2/дм^3$	4,16	0,58	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97
Взвешенные вещества	$мг/дм^3$	13	2	—	среднее***	ПНД Ф 14.1:2:4.254-09
Нефтепродукты	$мг/дм^3$	0,043	—	0,017	единичное**	ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000

* 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
Результаты распространяются только на образец, прошедший испытания.
Протокол испытаний не может быть воспроизведен не в полном объеме без письменного разрешения Испытательной лаборатории.

Подлинность протокола можно проверить: E-mail: eco@region-analit.ru или позвонив по тел. 8-800-201-55-72

Протокол оформил:
Специалист ГПИ и ОРИ _____ Е.В. Федосеева

конец протокола испытаний № 12628 от 12.11.2025

Форма 07.00.30.23-Ф.1

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
Лицензия Росгидромета № Л039-00117-77/00617089 от 21.09.2022 г.

Акт отбора образцов № 5159 **от "** 5 **"** октября **2025 г.**
(страница 1 из 3)

1 Наименование и адрес заказчика*: ООО "Салым Петролеум Девелопмент" Ханты-мансийский Автономный Округ - Югра, 628327, м.р-н Нефтеюганский, с.п. Салым, п Салым, ул Юбилейная, стр. 15

2 Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались образцы*: ООО "Салым Петролиум Девелопмент"

3 Наименование и адрес объекта, где производился отбор проб (образцов): Верхнесалымское месторождение

4 Генеральный заказчик (при необходимости): —

5 Дата отбора проб * 5 " октября 2025 г.

6 Наименование объекта анализа:

(выбрать нужное)		*Вода природная*		*Вода сточная*
☐	Вода питьевая	☐ грунтовая	☑ поверхностная	☐ очищенная
☐	Вода дистиллированная	☐ подземная	☐ Атмосферные осадки	☐ неочищенная
			☐ другое (расшифровать)_____	

7 Цель испытаний (выбрать нужное): ☑ производственный контроль; ☐ ИЭИ; ☐ идентификация источника загрязнения; ☐ экологический мониторинг; ☐ определение состава и свойст, регламентированных НД; ☐ другое (расшифровать)_____

8 Тип пробы (выбрать нужное): ☑ точечная; ☐ объединенная

9 НД на отбор образцов (выбрать нужное): ☑ ГОСТ Р 59024; ☐ ГОСТ Р 70282; ☐ ПНД Ф 12.15.1; ☐ РД 52.04.878

10 План отбора в месте отбора № 230 от 29.09.2025

Продолжение акта отбора образцов № 5758 от "5" октября 2025 г. стр. 2 из 3

11 Используемое оборудование

№ п/п	Идентификация используемого оборудования	Заводской номер	Номер свидетельства о поверке	Срок действия свидетельства
1	Навигатор Garmin	65K101807	2333895/4338/1	07.07.2026
2	pH-метр	980	С-ВЯ/03-10-2024/375990759	02.10.2025
3	Термометр контактный цифровой ТК-5.01МС	2311673	С-ТТ/17-10-2023/289384156	16.10.2025
4	Геоэкологический пробоотборник	-	-	-

12 Информационные данные

Время отбора	№ образца при отборе	Лабораторный номер (заполняется при приемке проб)	Место отбора/точка отбора*	Месторасположение точки отбора (при необходимости)	Объем образца, дм³	Шифр емкости	Материал емкости	Определяемая характеристика (показатель)	Способ консервации	Отметка о применении консервации	Измерения на месте отбора		
											pH	$O_{2\,(раств)}$, мг/дм³	T°C
16:30	Т2	1-45МО	Т-2, К-71 ю62 Верхнесальмское месторождение, 500 м ниже поверхностного стока, фон		2	1-1	полимерный материал	БПК5	холодильник до 2-5° С		6,14		
					0,1	1-2	стекло	нефтепродукты	по п. 8.1 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02				
					2	1-3	полимерный материал	взвешенные вещества	по п. 8.2 ПНД Ф 14.1:2:4.136-98				

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 2025/0489

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 764

Продолжение акта отбора образцов № 1755 от " 5 " декабря 2025 г. стр. 3 из 3

13 Метеорологические условия

Температура окружающего воздуха,°С	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Влажность воздуха , %	Скорость ветра, м/с	Характеристика состояния погоды

14 Условия доставки: охлаждение, отсутствие солнечного света

15 Дополнительные сведения:

16 Отклонения, несоответствия при отборе:

Отбор образцов выполнил:

Специалист ОП ИЛ	Литвинова Т. А.	
Должность сотрудника, проводившего отбор	Фамилия, Инициалы	Подпись
Специалист ОП ИЛ	Шулаев Г. Е.	
Должность сотрудника, проводившего отбор	Фамилия, Инициалы	Подпись

Отбор произведен в присутствии:

Руководитель направления по работе с ОБ и ПЭК ООО "СПД"	Садыков А. Н.	
Должность сотрудника, присутствовавшего при отборе	Фамилия, Инициалы	Подпись

Заполняется в АО "РАЦ"

Дата, время поступления образцов в АО «РАЦ» 06 12 25

Отклонения, несоответствия при приемке образцов (выбрать нужное)	Не зафиксированы	Зафиксированы, указать описание

Сотрудник АО «РАЦ», принявший пробы		АО «Региональный Аналитический Центр»	
	Должность	Фамилия, Инициалы	Подпись

* Данные заказчика. Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную заказчиком.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	2025/0489

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	SUP-WLL-K111-006-PD-00-OVOS-02.ТЧ	Лист 765

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.31529.04НЖС0

№ 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 КОСВ.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 испытания/измерения
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.)

Приложение 26 Расчет объемов водопотребления и водоотведения
Приложение 26.1 Период строительства

1 Хозяйственно-питьевые нужды в период строительства

Расход воды для хозяйственно-бытовых нужд принят 0,27 л/с согласно МДС 12-46.2008 (см. п.12.3 раздела 7 «Проект организации строительства»).

Наименование этапа	Календарный срок строительства, мес.	Смена, час	Расход, л/сек	Всего, м3
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин 111. Реконструкция	1,6	11	0,12	228,096
ИТОГО				228,096

2 Производственно-строительные нужды

Расход воды для производственных нужд принят 0,05 л/с согласно МДС 12-46.2008 (см. п.12.3 раздела 7 «Проект организации строительства»).

Наименование этапа	Календарный срок строительства, мес.	Смена, час	Расход, л/сек	Всего, м3
Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин 111. Реконструкция	1,6	11	0,05	95,04
ИТОГО				95,04

3 Пожаротушение

Расход воды на наружное пожаротушение принят 5 л/сек согласно МДС 12-46.2008 (см. раздел 7 «Проект организации строительства»). Продолжительность тушения пожара принята 3 часа (п. 6.3 СП 8.13130.2009). Необходимый запас воды с учетом 3-хчасового тушения пожара составит:

Q расх. на пож. = 5 х 3 х 3600 / 1000 = 54 м^3.

Приложение 26.2 Период эксплуатации

1 Пожаротушение

Расход воды на наружное пожаротушение принят 15 л/сек (см. раздел 5 подраздела 2 «Система водоснабжения»). Продолжительность тушения пожара принята 3 часа (п. 6.3 СП 8.13130.2009). Необходимый запас воды с учетом 3-хчасового тушения пожара составит:

Q расх. на пож. = 15 х 3 х 3600 / 1000 = 162 м^3.

Приложение 27 Материалы общественных обсуждений

Протокол общественных обсуждений
в отношении проектной документации «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование уполномоченного органа: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.
Дата оформления протокола общественных обсуждений: 06 октября 2026 г.
Место подготовки протокола: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение № 10, каб. 103

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.
Период проведения общественных обсуждений: с 03 сентября 2026 г. по 02 октября 2026 г.
Сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения с 03 сентября 2026 г. по 02 октября 2026 г.

Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях:
Сведения о заказчике.
Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «Салым Петролеум Девелопмент», сокращенное наименование юридического лица: ООО «СПД», ИНН 8619017847, ОГРН 1228600007525, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 628327, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, с.п. Салым, ул. Юбилейная, стр. 15.
Контактная информация: телефон: +7 (3452) 566-155 доб. 1971; адрес электронной почты: spd-approvals@spd.ru

Сведения о исполнителе.
Полное наименование юридического лица: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО», сокращенное наименование юридического лица: ООО «ТЭКПРО», ОГРН 1067746698271, ИНН 7726542687, адрес в пределах места нахождения для юридических лиц: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2.
Контактная информация: телефон: +7(495) 332-00-53; адрес электронной почты: info@tekpro.ru

Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений
Полное наименование: Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.
Сокращенное наименование: -

Наименование объекта обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.
Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности: «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция».

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: выполнение условий пользования недрами в части обеспечения добычи сырой нефти с куста скважин №111 Верхнесалымского месторождения.

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Верхнесалымское месторождение.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду (указываются в случае проведения общественных обсуждений по проекту технического задания): -

Контактные данные (телефон и адрес электронной почты (при наличии) ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя):

телефон заказчика +7(3452) 566-155 доб. 1971

адрес электронной почты заказчика: spd-approvals@spd.ru

телефон исполнителя +7 (495) 332-00-53

адрес электронной почты исполнителя: info@tekpro.ru

Иная информация по желанию заказчика (исполнителя).

Сведения о разработчике документации, являющейся объектом экологической экспертизы: Наименование генерального проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭКПРО» (ООО «ТЭКПРО»), ИНН 7726542687, ОГРН 1067746698271. Адрес проектировщика проектной документации, исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду: Юридический и фактический адрес: 117420, Москва, ул. Наметкина, д.14, к.2. E-mail: info@tekpro.ru; Тел.: +7(495) 332-00-53.

Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений.

Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Дата открытия доступа: 03.09.2026

Срок доступности объекта обсуждений: с 03.09.2026 по 02.10.2026

Дни и часы, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений: в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни.

Информация о размещении объекта обсуждений в сети "Интернет", содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети "Интернет", о дате и сроке их размещения.

Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети "Интернет": https://salympetroleum.ru/corporateresponsibility/hsse/environment/information-for-the-public/

Дата размещения объекта обсуждений: 03.09.2026

Срок размещения объекта обсуждений: с 03.09.2026 по 02.10.2026

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме в соответствии с пунктом 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 года № 1644.

Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа:
628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103.

Контактные данные ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа.
Телефон: 8 (3463) 25-02-39
Адрес электронной почты: sever@admoil.ru
Факс (при наличии): -

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений.

В сроки проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 по 02.10.2026 г. участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений следующими способами: - в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний); - в письменной форме, направленной в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru; - посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в здании Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103 в рабочие дни с понедельника по четверг с 08-30 до 13-00 и с 14-00 до 17-30 часов, пятница с 08-30 до 13-00, суббота, воскресенье – выходные дни. При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений при наличии предложений и замечаний.

Дата, время и место проведения слушаний (в случае принятия уполномоченным органом решения о проведении слушаний).
Дата проведения слушаний: -
Время проведения слушаний: -
Место проведения слушаний: -

Ссылка для подключения (при наличии у уполномоченного органа технической возможности для проведения слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия): -

Порядок инициирования гражданами проведения слушаний.

проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района соответствующей инициативы в произвольной форме: - в письменной форме в адрес Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района: 628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, или в форме электронного документа в адрес sever@admoil.ru. При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных. При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее, чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.

Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях, а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными предусмотренными пунктом 29 настоящих Правил способами.

Уведомления были размещены в следующих источниках:

1. Федеральный уровень: официальный сайт ФГИС «Экомониторинг»

Ссылка: https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/6503

Дата размещения: 26.08.2026.

2. Муниципальный уровень: официальный сайт Администрации Нефтеюганского района.

Ссылка: https://nefteyuganskij-r86.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/ohrana-okruzhayuschey-sredy/obschestvennye-obsuzhdeniya-ohrana-okruj-sredi/

Дата размещения: 26.08.2026.

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

Прием предложений и замечаний осуществлялся с 03.09.2026 по 02.10.2026 г.

Информация, детализирующая учет общественного мнения.

При размещении уведомления о проведении общественных обсуждений, уполномоченным органом решение о проведении общественных слушаний не принималось.

В установленный период в ходе проведения общественных обсуждений инициатив от граждан о проведении слушаний не поступило.

В течение всего периода размещения объекта обсуждений, предложений и замечаний уполномоченному органу, ответственному за проведение общественных обсуждений, ни одним из указанных в уведомлении о проведении обсуждений способом не поступало.

Итоги общественных обсуждений.

Общественные обсуждения по объекту - проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоялись и проведены в соответствии с действующим законодательством.

Приложения:
1. Перечень участников общественных обсуждений.
2. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений.
3. Таблица учета замечаний и предложений.

Директор департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Нефтеюганского района - заместитель главы Нефтеюганского района — (подпись) Кошаков В.С. — 06.10.2026 (дата)

Председатель комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов администрации Нефтеюганского района — (подпись) Воронова О.Ю. — 06.10.2026 (дата)

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

Ведущий специалист направления по обеспечению проведения экспертиз производственных объектов ООО «СПД» — (подпись) Моторин В.Г. — 06.10.2026 (дата)

Секретарь — (подпись) Малакеева П.В. — 06.10.2026 (дата)

Приложение 1 к протоколу
общественных обсуждений от 06.10.2026 г.

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при наличии) участника	**Для физических лиц** - дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) **Для юридических лиц** - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), должность участника общественных обсуждений;	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола
1				
2				

В период проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 г. по 02.10.2026 г. участники общественных обсуждений не заявлены.

Представитель уполномоченного органа:

Заместитель председателя комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

подпись О.Ю. Воронова 06.10.2026 дата

Приложение 2 к протоколу
общественных обсуждений от 06.10.2026 г.

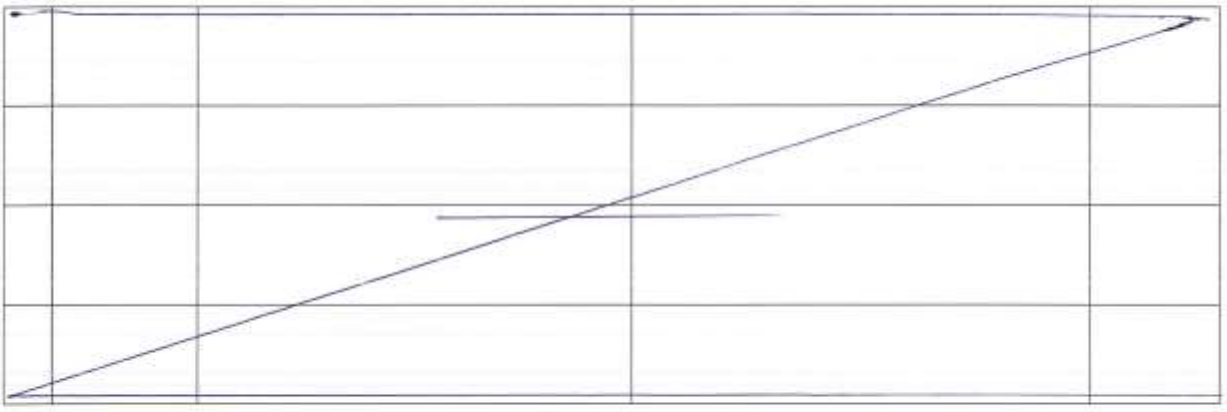
ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
(для учета замечаний и предложений, внесенных способами, указанными в уведомлении о проведении общественных обсуждений, а также направленных по адресу эл. почты sever@admoil.ru)

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Место размещения журнала учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений: 628309, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, строение 10, кабинет 103, Комитет по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов Администрации Нефтеюганского района.

Начат: 03.09.2026
Окончен: 02.10.2026

№ п/п	Дата поступления предложения и замечания	**Для физических лиц** - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) **Для юридических лиц** - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Примечание



В период проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 г. по 02.10.2026 г. замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступали.

Представитель уполномоченного органа:

Председатель комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района

подпись

О.Ю. Воронова

06.10.2026
дата

Приложение 3 к протоколу
общественных обсуждений от 06.10.2026 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

№ п/п	**Для физических лиц** - фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) **Для юридических лиц** - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника, должность участника общественных обсуждений;	Содержание предложения и замечания	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) предложений и замечаний или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений

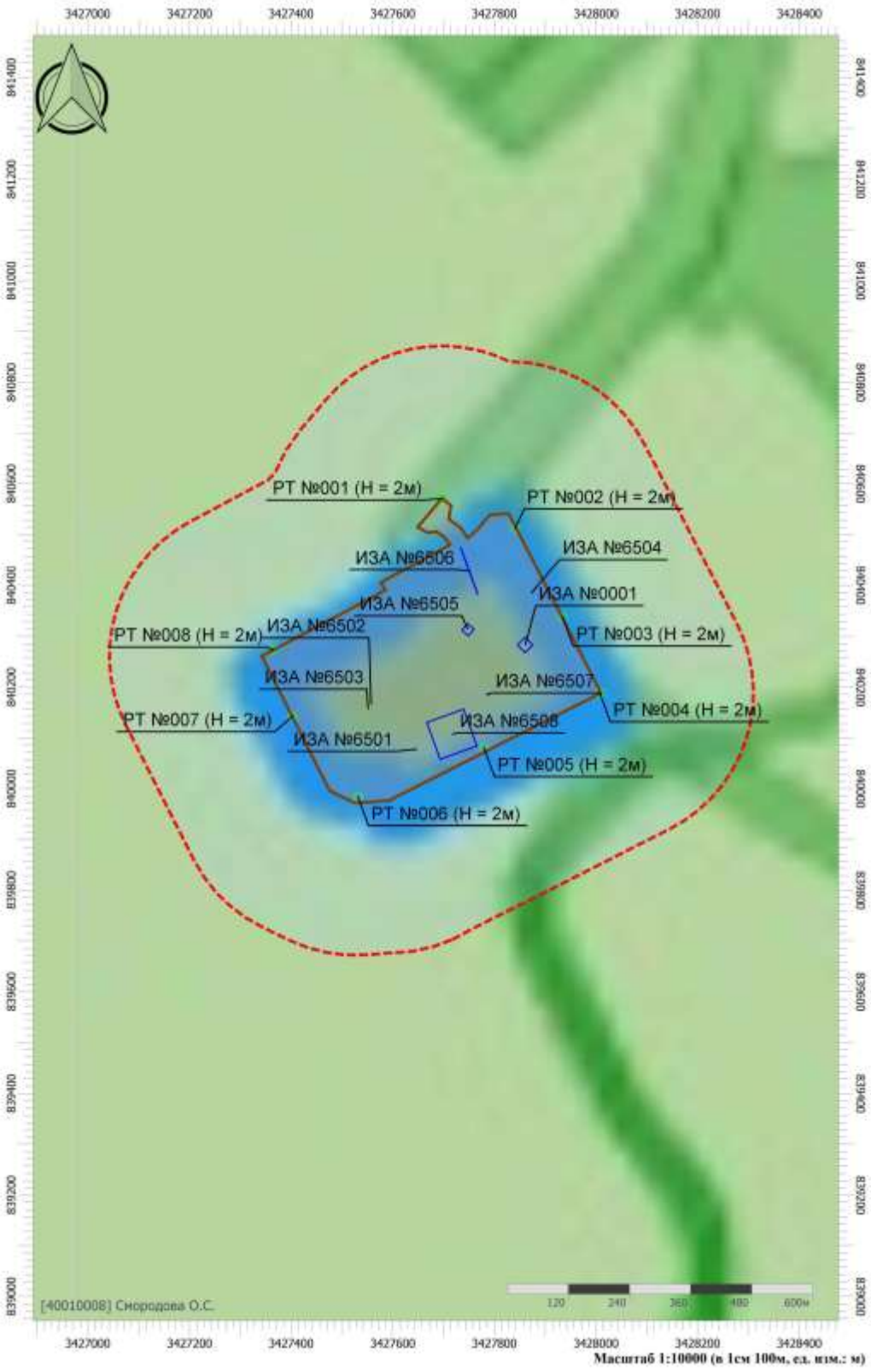
В период проведения общественных обсуждений с 03.09.2026 г. по 02.10.2026 г. замечания и предложения участников общественных обсуждений не поступали.

Заказчик: Ведущий специалист направления
по обеспечению проведения экспертиз
производственных объектов ООО «СПД» _____ (подпись) В.Г. Моторин 06.10.2026 (дата)

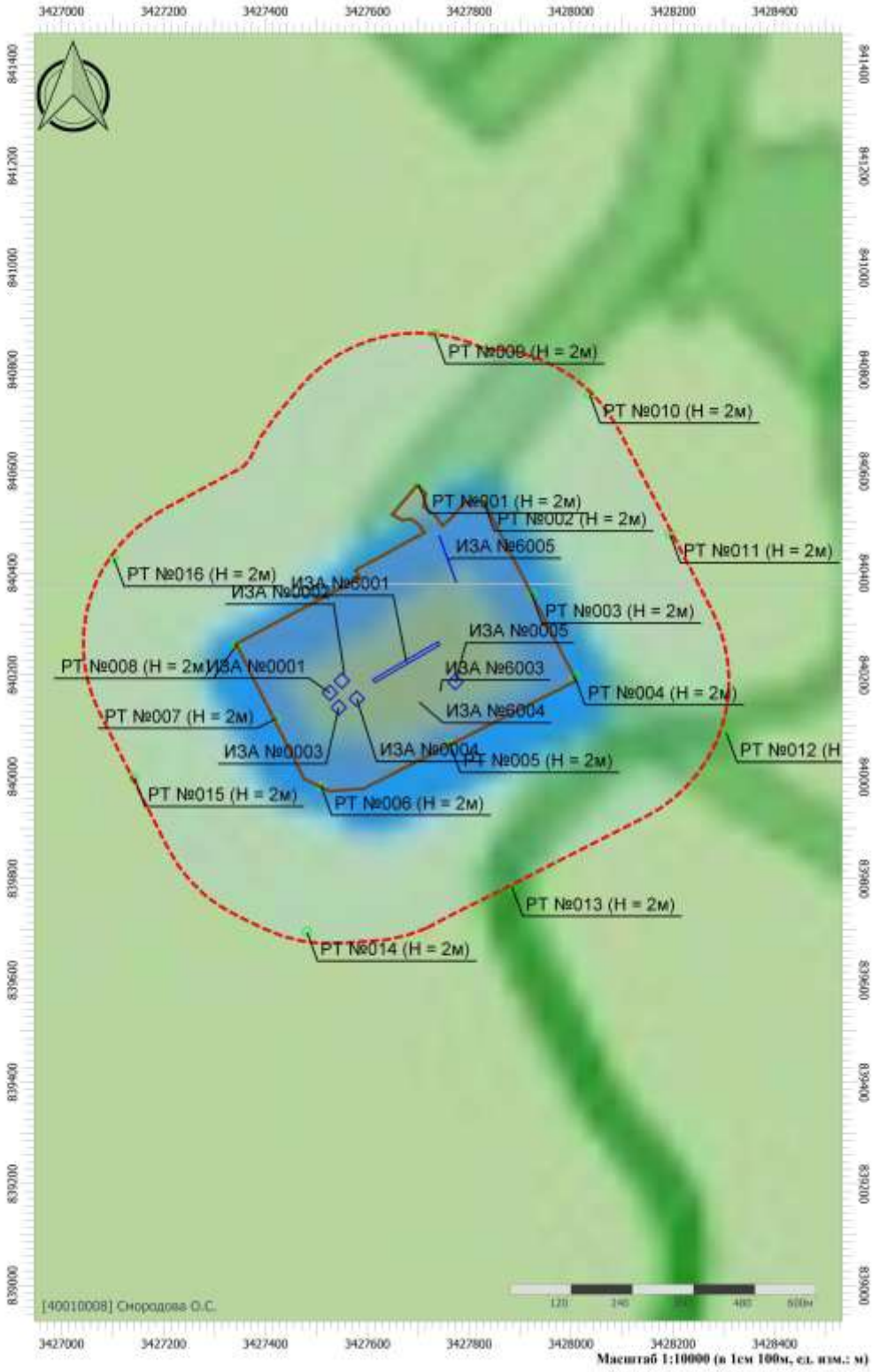
Представитель уполномоченного органа:
Председатель комитета
по делам народов Севера, охраны окружающей
среды и водных ресурсов администрации
Нефтеюганского района _____ (подпись) О.Ю. Воронова 06.10.2026 (дата)

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

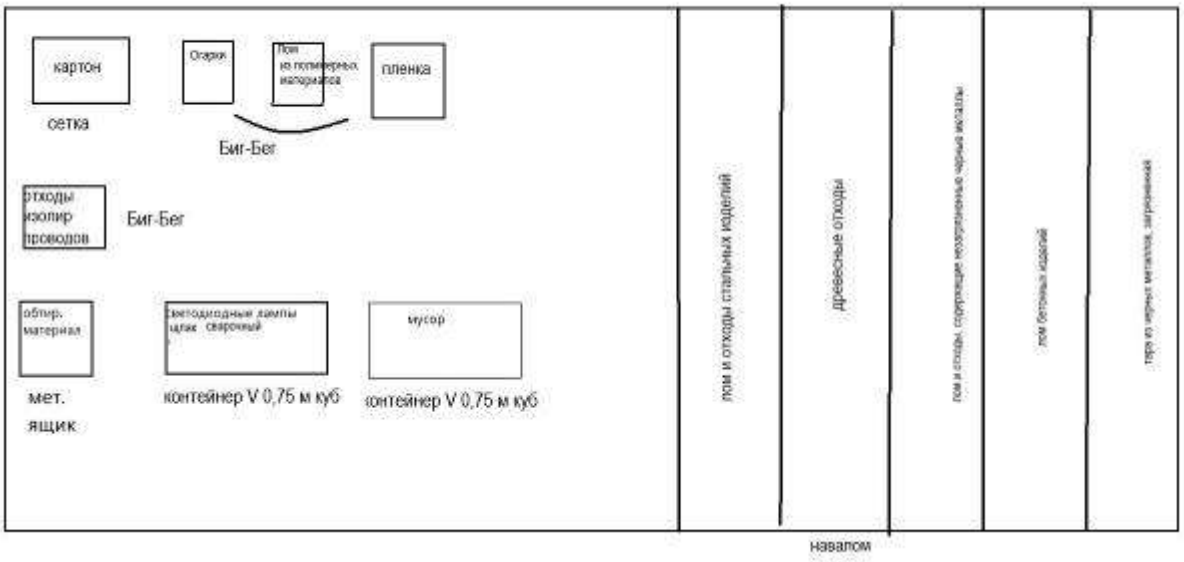
Лист	Наименование	Примечание
1	Карта-схема расположение источников выбросов в период строительства	
2	Карта-схема расположение источников выбросов и расчетных точек в период эксплуатации	
3	Схема размещения отходов на площадке накопления	
4	Рекультивация нарушенных территорий после проведения строительных работ	



ГЧ 1 –Карта-схема расположение источников выбросов в период строительства



ГЧ 2- Карта-схема расположение источников выбросов и расчетных точек в период эксплуатации



ГЧ 3-Схема размещения отходов на площадке накопления

С

Ю

ХМАО-Югра
Нефтеюганский район
Верхнесалымское МР

ПК21

ПК22

ПК23

Рекультивация нарушенных территорий

						SUP-WLL-K111-006-PD-08.2-OOS	
						Обустройство Верхнесалымского месторождения. Куст скважин №111. Реконструкция	
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Журавлева			01.26	Раздел 8 «Мероприятия по охране окружающей среды»	Стадия: П; Лист: 1; Листов:
Проверил		Сукарев			01.26		
Н. контр.		Гребенщикова			01.26	Рекультивация нарушенных территорий (1:500)	ТЕНЗИР
ГИП		Сукарев			01.26		

Инв. N подл. 2026/1651 | Подпись и дата: Копировал 01.2026 | Взам. инв. N

Size A0 Print A0 Формат A0 Печать A0