

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром морские проекты»



**Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на
участке газопровода с КГС-1 на УКШГ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами**

Часть 5. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Приложения

ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОВОС.05.02

Том 10.5.2

Главный инженер - заместитель
генерального директора



Г. С. Оганов


Главный инженер проекта

А. В. Усачев

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


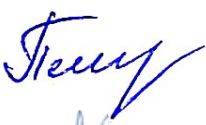




Обозначение	Наименование	Примечание
ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОВОС.05.02-С-001	Содержание тома 10.5.2	2
ТЗ-ГВД.ЛП01-П-СП.00.00	Состав проектной документации	Выполнен отдельным томом
	<u>Текстовая часть</u>	
ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОВОС.05.02-ТЧ-001	Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 5. Оценка воздействия на окружающую среду. Книга 2. Приложения	3

Общее количество листов, включенных в том 290

Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОВОС.05.02-С-001		
							Стадия	Лист	Листов
	Разработал		Кудрявцева		<i>[Подпись]</i>	17.10.23	П	1	1
	Н. контр.		Савенкова		<i>[Подпись]</i>	17.10.23	 ГАЗПРОМ МОРСКИЕ ПРОЕКТЫ		

Содержание тома 10.5.2

Список исполнителей

Должность	Подпись	Дата	Фамилия
Главный инженер проекта		17.10.23	А. В. Усачев
Начальник отдела		17.10.23	А. С. Петровский
Руководитель группы		17.10.23	А. П. Савенкова
Заместитель руководителя группы		17.10.23	Н. П. Горюхина
Ведущий инженер		17.10.23	Н. Ю. Кудрявцева
Ведущий инженер		17.10.23	Т.В. Семенова

Оглавление

Приложение А Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические характеристики.....	4
Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о климатической характеристике.....	4
Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о фоновых концентрациях	5
Приложение Б Ответы от Уполномоченных государственных органов.....	7
Письмо Минприроды России об ООПТ федерального значения	7
Письмо Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа о предоставлении сведений.....	10
Письмо Администрации МО Тазовский район о предоставлении сведений	56
Письмо Федерального агентства по делам национальностей об отсутствии ТТП федерального значения	61
Письмо Департамента по делам коренных малочисленных народов Севера ЯНАО об отсутствии ТТП регионального значения.....	62
Письмо ГКУ Ресурсы Ямала об отсутствии путей миграции, КОТР, охраняемым видам растений и др.	64
Письмо Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО об отсутствии ИКН и Акт ГИКЭ	66
Письмо Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по уральскому федеральному округу» о геологической информации.....	94
Заключение Уралнедра об отсутствии полезных ископаемых в недрах.....	96
Письма Службы ветеринарии ЯНАО об отсутствии скотомогильников и биотермических ям и Роспотребнадзора по ЯНАО об информации	99
Письмо Депмелиорации об отсутствии мелиорированных земель	107
Письмо СПК «Тазовский» об отсутствии маршрутов касланий оленеводов.....	108
Письмо Департамента агропромышленного комплекса об отсутствии сельскохозяйственных угодий	109
Письмо Департамента здравоохранения ЯНАО об отсутствии лечебно-оздоровительных местностей и курортов.....	110
Письма об информации о приаэродромных территориях	111
Письмо Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора об информации	113
Письмо Росрыболовства об отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон	114
Письмо Нижнеобского ТУ ФАР о рыбохозяйственных заповедных зонах.....	115
Письмо Нижне-Обского БВУ о предоставлении сведений	116
Приложение В Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ	118
Ист. 5501 – выхлопная труба компрессора	118
Ист. 5502 – выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата.....	120
Ист. 5503 – выхлопная труба сварочного агрегата.....	122

Ист. 5504 – выхлопная труба бурильно-крановой установки	124
Ист. 5505 – выхлопная труба электростанции	126
Ист. 6501 – сварочные и газорезочные работы.....	128
Ист. 6502 – лакокрасочные и грунтовочные работы.....	133
Ист. 6503 – разгрузка строительных материалов	138
Ист. 6504 – зачистка сварных швов	141
Ист. 6505 – термитная приварка выводов ЭХЗ.....	143
Ист. 6506 – заправка топливом строительной техники и автотранспорта.....	145
Ист. 6507 – асфальтирование и изоляционные работы.....	150
Ист. 6508 – выхлопные трубы автотранспорта.....	152
Ист. 6509 – выхлопные трубы строительной техники	167
Горение дизтоплива при аварийной ситуации.....	183
Приложение Г Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства	185
Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы	185
Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	190
Приложение Д Расчеты шумового воздействия на период строительства.....	235
Шумовые характеристики.....	235
Расчет шума.....	248
Приложение Е Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	251
Ист. 0001 Свеча сброса газа	251
Приложение Ж Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации	254
Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы	254
Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	255
Вариант 1 Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	255
Вариант 2 Расчет долгопериодных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	260
Приложение И Расчеты шумового воздействия на период эксплуатации	264
Шумовые характеристики.....	264
Расчет шума.....	269
Приложение К Смета на ПЭМ в период строительства	270
Смета на ПЭМ и ПЭК в период строительства	270
Приложение Л Карта-схема экологических ограничений природопользования	287
Таблица регистрации изменений	288

Приложение А Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические характеристики

Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о климатической характеристике

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

Телефонный: 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.pf

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

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

22.06.2023 № 310/08-03-28/ *abns*

На № 468 от 17.05.2023

Генеральному директору
ООО «ТПИ»
Куропаткину Б.Б.
а/я 6675,
г. Тюмень, 625027

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Тазовский (1932-2022)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 18,7 °С
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: - 30,4 °С
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 14 м/с
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
15,5	6,3	9,5	12,2	17,6	12,4	16,5	10,0	2,8

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 180
6. Коэффициент рельефа местности равен 1

Начальник учреждения



Н.И. Криворучко

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

Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о фоновых концентрациях

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

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

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnyyamal@oimeteo.ru, priemnyyamal@oimeteo.pf
<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.06.2023. № 310-03/13-24/546
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «ТПИ»
Куропаткину Б.Б.

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

п. Тазовский Тазовского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением _____ менее 10 _____ тыс. жителей

Выдается для ООО «ТПИ»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проектно-изыскательских работ

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКП»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Тазовский район, Тазовское месторождение

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена с учетом вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _ф
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,199
Диоксид серы	мг/м ³	0,018
Диоксид азота	мг/м ³	0,055
Оксид азота	мг/м ³	0,038
Оксид углерода	мг/м ³	1,8
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,5

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Врио начальника филиала



Н.В. Чулева

Исп.: Терентьева Вера Васильевна
(34922) 4-17-15, klimsyamal@oimeteo.ru

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

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

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: priemnavyamal@oimeteo.ru, priemnavyamal@oimeteo.ru
http://www.omsk-meteo.ru

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

13.06.2023 г. № 310-03/13-24/544
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «ГПИ»
Курупаткину Б.Б.

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

п. Тазовский Тазовского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением _____ тыс. жителей

Выдается для ООО «ГПИ»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проектно-изыскательских работ

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКП»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Тазовский район, Тазовское месторождение

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023 гг.».

Фоновая концентрация определена с учетом вклада предприятия.

Значения долгопериодных средних концентраций (С_{фс}) загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _{фс}
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,071
Диоксид серы	мг/м ³	0,006
Диоксид азота	мг/м ³	0,023
Оксид азота	мг/м ³	0,014
Оксид углерода	мг/м ³	0,8
Бенз(а)пирен	нг/м ³	0,7

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023 гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Врио начальника филиала




Н.В. Чулева

Исп.: Терентьева Вера Васильевна
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru

Приложение Б Ответы от Уполномоченных государственных органов**Письмо Минприроды России об ООПТ федерального значения**

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

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

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

ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА
Министр России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

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

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

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



А.И. Григорьев

2

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

32

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



Письмо Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа о предоставлении сведений



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И
ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 29.06.2023 № 89-27/01-08/24657

О направлении информации

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б. Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович !

На Ваш запрос о предоставлении информации, необходимой для изысканий по объекту «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» сообщаю, что на территории размещения объекта департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора (изъятия) водных ресурсов. Зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения не устанавливались.

Для получения информации о наличии (отсутствии) на участке проведения работ подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Вы можете обратиться в Ямало-Ненецкий филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (далее – филиал), осуществляющий в соответствии с Положением о филиале ведение кадастра подземных вод на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (адрес: 629400, г. Лабытнанги, район Бризовский, дом 7, контактный телефон (34992) 5-18-50).

Дополнительно сообщаю, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис). Сервис позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность и подготовку соответствующего отчета.

В соответствии с вышеизложенным, в дальнейшем, в целях получения запрашиваемой информации по объектам, предлагаю использовать указанный

2

Сервис. Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.r.yanao.ru/>).

И.о. директора
департамента



А.Д. Гаврилюк

Языков Андрей Иванович, Главный специалист Отдел водохозяйственных мероприятий и охраны водных объектов Управление водных отношений, +7 (34922) 7-75-85, вн. 413, AIYazykov@yanao.ru



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@yanao.ru
Сайт: <https://dpr.yanao.ru/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 17/07/2023 № 866 (автоматизированный)

**О результатах
автоматизированного
пространственного анализа**

**ООО ТюменьПромИзыскания
Куропаткин Борис Борисович**

Электронный сервис департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – ДПР ЯНАО), по результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат объекта ««Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» по имеющимся в ДПР ЯНАО сведениям сформировал сводный автоматизированный отчет (Приложение № 1) и схемы объекта (Приложение № 2).



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 7766e21a0a50acd8507e9451e44f89ff
Владелец: ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И
ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Действителен с 02.12.2022 по 25.02.2024

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Приложение № 1
к письму от «17/07/2023» № «866»

СВОДНЫЙ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения
объекта:
«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с
КГС-1 на УКПГ»»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

1. Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения

В настоящее время в границах размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) регионального и местного значения, их охранные (буферные) зоны, а также территории, зарезервированные под их создание и перспективные для их создания, **отсутствуют**.

Сведения о границах ООПТ регионального значения Ямало-Ненецкого автономного округа содержатся в едином государственном реестре недвижимости.

Для получения сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения в районе проведения работ рекомендую руководствоваться письмом Минприроды России от 20.02.2018 № 05-12-32/5143 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий».

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

2. Сведения о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий

В настоящее время в границах размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» водно-болотные угодья, имеющие международное значение, в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, **отсутствуют**.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

3. Сведения о наличии (отсутствии) ключевых мест обитаний птиц (ключевые орнитологические территории в ЯНАО отсутствуют)

В настоящее время в границах размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» ключевые орнитологические территории, а также сведения о местах обитания птиц отсутствуют.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

4. Сведения о редких и находящихся под угрозой исчезновения популяции видов растений и животных

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - автономный округ) утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа» (в редакции постановления Правительства автономного округа от 29.06.2021 № 562-П).

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Сведения об ареалах распространения краснокнижных видов флоры и фауны, занесенных в Красную книгу автономного округа, размещены в Единой картографической системе автономного округа по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/krasnaya_kniga.

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации можно получить по адресу <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202004020020>. Электронная версия Красной книги Российской Федерации доступна на сервисе научной электронной библиотеки eLIBRARY.RU, по ссылке: <https://elibrary.ru/item.asp?id=49317597>.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

5. Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе и численности охотничьих ресурсов

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»», предоставлены сведения из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа.

Результат пространственного анализа участка размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2019	Тазовский	Белка	0.27	0.18		155	179		334
2019	Тазовский	Волк		0.0			4		4
2019	Тазовский	Горностай	0.07	0.18		41	179		220
2019	Тазовский	Заяц беляк	1.89	0.97	1.0	1084	966	374	2424
2019	Тазовский	Лисица	0.11	0.14	0.14	63	138	52	253
2019	Тазовский	Лось	1.82	0.06	0.43	1043	55	161	1259
2019	Тазовский	Олень северный	1.17	2.18	0.61	668	2164	227	3059
2019	Тазовский	Росомаха	0.09	0.07	0.03	52	64	12	128
2019	Тазовский	Соболь	0.96		0.09	553		34	587
2019	Тазовский	Глухарь	5.91			3386			3386
2019	Тазовский	Белая куропатка	567.23	131.27	69.96	325096	130258	26192	481546
2019	Тазовский	Медведь бурый							114
2020	Тазовский	Белка	0.32			181			181
2020	Тазовский	Горностай	0.16	0.28	0.1	89	274	36	399
2020	Тазовский	Заяц беляк	1.59	0.79	1.07	911	783	399	2093
2020	Тазовский	Лисица	0.07	0.17	0.14	43	164	54	261
2020	Тазовский	Лось	1.47	0.15	0.58	840	149	219	1208
2020	Тазовский	Олень северный	1.18	4.21	2.51	678	4181	938	5797
2020	Тазовский	Росомаха	0.01	0.07	0.07	8	74	28	110
2020	Тазовский	Соболь	0.72	0.04	0.08	413	38	31	482
2020	Тазовский	Медведь бурый							123

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2020	Тазовский	Глухарь	4.72			2707			2707
2020	Тазовский	Белая куропатка	316.04	121.83	95.48	181132	120885	35747	337764
2021	Тазовский	Белая куропатка	348.61	412.48	60.83	199797	409289	22774	631860
2021	Тазовский	Белка	1.98			1135			1135
2021	Тазовский	Глухарь	6.19			3548			3548
2021	Тазовский	Горностай	0.37	0.18	0.1	213	179	36	428
2021	Тазовский	Заяц беляк	1.96	1.3	1.36	1123	1289	508	2920
2021	Тазовский	Лисица	0.06	0.21	0.14	32	204	54	290
2021	Тазовский	Лось	2.38	0.39	0.29	1364	387	110	1861
2021	Тазовский	Олень северный	2.58	3.18	2.37	1480	3153	887	5520
2021	Тазовский	Росомаха	0.09	0.04	0.07	51	45	28	124
2021	Тазовский	Соболь	1.17	0.07		671	71		742
2021	Тазовский	Тетерев	13.3			7621			7621
2021	Тазовский	Медведь бурый							142
2022	Тазовский	Белая куропатка	552.07	208.99	153.22	316407	207369	57361	581137
2022	Тазовский	Белка	1.17	0.18		671	179		850
2022	Тазовский	Глухарь	6.41			3671			3671
2022	Тазовский	Горностай	0.23	0.38	0.24	131	381	90	602
2022	Тазовский	Заяц беляк	1.72	0.6	1.49	984	598	556	2138
2022	Тазовский	Лисица	0.02	0.26	0.08	10	253	31	294
2022	Тазовский	Лось	1.77	0.18	0.1	1017	179	37	1233
2022	Тазовский	Олень северный	1.2	1.53	0.62	686	1521	232	2439
2022	Тазовский	Росомаха	0.09	0.07	0.09	49	69	33	151
2022	Тазовский	Рысь		0.01			8		8
2022	Тазовский	Соболь	0.81	0.04	0.05	462	38	18	518
2022	Тазовский	Тетерев	7.42			4251			4251
2022	Тазовский	Медведь бурый							153
2023	Тазовский	Белая куропатка	552.07	208.99	153.22	316407	207369	57361	581137
2023	Тазовский	Белка	1.17	0.18		671	179		850
2023	Тазовский	Глухарь	6.41			3671			3671
2023	Тазовский	Горностай	0.23	0.38	0.24	131	381	90	602
2023	Тазовский	Заяц беляк	1.72	0.6	1.49	984	598	556	2138
2023	Тазовский	Лисица	0.02	0.26	0.08	10	253	31	294
2023	Тазовский	Лось	1.77	0.18	0.1	1017	179	37	1233
2023	Тазовский	Олень северный	1.2	1.53	0.62	686	1521	232	2439

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2023	Тазовский	Росомаха	0.09	0.07	0.09	49	69	33	151
2023	Тазовский	Рысь		0.01			8		8
2023	Тазовский	Соболь	0.81	0.04	0.05	462	38	18	518
2023	Тазовский	Тетерев	7.42			4251			4251
2023	Тазовский	Медведь бурый							153

Сведения из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе:

1. Дикий северный олень;
2. Лось;
3. Медведь бурый;
4. Овцебык;
5. Белка обыкновенная;
6. Волк;
7. Выдра;
8. Горностай;
9. Заяц-беляк;
10. Колонок;
11. Куница лесная;
12. Ласка;
13. Лисица;
14. Норка американская;
15. Ондатра;
16. Песец;
17. Росомаха;
18. Рысь;
19. Соболь;
20. Глухарь обыкновенный;
21. Куропатка белая;
22. Куропатка тундряная;
23. Рябчик;
24. Тетерев обыкновенный;
25. Гоголь обыкновенный;
26. Гуменник;
27. Чёрная казарка;
28. Гусь белолобый;
29. Кряква обыкновенная;
30. Морянка;

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

31. Связь обыкновенная;
32. Синьга;
33. Чернеть морская;
34. Чернеть хохлатая;
35. Чирок-свистунук;
36. Чирок-трескунок;
37. Шилохвость;
38. Широконоска;
39. Золотистая ржанка;
40. Галстучник;
41. Фифи;
42. Перевозчик;
43. Круглоносый плавунчик;
44. Кулик-воробей;
45. Серая ворона;
46. Рябинник;
47. Пуночка.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

6. Сведения о путях миграции объектов животного мира и охотничьих ресурсов

Сведениями о путях миграции животных департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

7. Сведения об охотничьих угодьях

В настоящее время в месте размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»», закрепленные охотничьи угодья, **отсутствуют**.

Общедоступные охотничьи угодья занимают всю территорию Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, непригодных для ведения охотничьего хозяйства:

- территорий населенных пунктов;
- особо охраняемых природных территорий;
- территорий промышленных комплексов;
- рудеральных территорий (свалок, кладбищ).

Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, а также нормативы изъятия охотничьих ресурсов утверждены постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.02.2016 № 23-ПГ.

Лимиты добычи охотничьих ресурсов в охотничьем сезоне 2022–2023 годов на территории автономного округа утверждены постановлением Губернатора автономного округа от 06.07.2022 № 103-ПГ.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8(34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

8. Сведения о наличии пересечений с поверхностными водными объектами

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов;

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью сброса сточных вод.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление водных ресурсов департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-85 доб. 624, 609, 605.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

9. Сведения о наличии пересечений с границами зон санитарной охраны

Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление водных ресурсов департамента по тел.: 8(34922) 7-75-85 доб. 624, 609, 605.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

10. Сведения о наличии пересечений с лесным фондом

Представленные координаты участка работ: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» расположены на землях, не входящих в состав земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа.

Дополнительно сообщая, что на сайте департамента по ссылке <https://dprt.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа, по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5 в разделе «Природопользование и экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов». В разделе Деятельность/Лесное хозяйство/Информация проектным организациям размещены сведения необходимые при подготовке проектной документации в части особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель, государственных и прочих мелиоративных систем.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в отдел лесного планирования и учета ДПР ЯНАО по телефону: 8 (34922) 7-75-83 или по электронной почте dprt@yanao.ru.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

11. Сведения о наличии (отсутствии) месторождений общераспространенных полезных ископаемых

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» сформирован отчет.

Сведения о наличии или отсутствии месторождений общераспространенных полезных ископаемых «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

№ п/п	Вид объектов	Название месторождения	Лицензия (серия, номер, вид)	Дата окончания	Недропользователь	Вид полезных ископаемых	Фонд недр
1	Месторождения ОПИ с экспертизой запасов	1908_Месторождение песка "Гидронамывной карьер Халевто 5"(прирост)				Песок	ЭК ЯНАО
2	Месторождения ОПИ с экспертизой запасов	Месторождение песка и суглинка "Карьер №3 в районе озер Дыдвэнуйто"				Песок	ЭК ЯНАО

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в отдел общераспространенных полезных ископаемых департамента по тел: +7 (34922) 7-75-81 или по электронной почте dprg@yanao.ru.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

12. Сведения об объектах, используемых для размещения отходов

Данные об объектах размещения отходов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), включая размеры их санитарно-защитных зон, доступны на сайте департамента по ссылке: <https://dpr.yanao.ru/documents/other/59761/> или на региональном геопортале: https://karta.yanao.ru/eks/region_kadastr_othody.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в отдел реализации политики в области экологического развития департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-84 доб. 405, 429.

Вместе с тем, сообщаю, что в соответствии с пунктом 7 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО).

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

13. Сведения об объектах размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов

С целью получения данных об объектах размещения отходов, включенных в ГРОРО, и о действующих лицензиях на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности необходимо обратиться в уполномоченный орган - Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по адресу: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, д. 55, тел. (3452) 390-940.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Приложение №2
к письму от 17/07/2023 № 866

СХЕМЫ

по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка
размещения объекта:
«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с
КГС-1 на УКПГ»»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

1. Объекты животного мира, ООПТ, водно-болотные угодья, охотничьи угодья



20

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

2. Объекты лесного фонда, лесопарковых зон и городских лесов



21

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

3. Месторождения общераспространенных полезных ископаемых



22

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

4. Использование водных объектов, установленные границы



23



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@yanao.ru
Сайт: <https://dpr.yanao.ru/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 17/07/2023 № 867 (автоматизированный)

**О результатах
автоматизированного
пространственного анализа**

**ООО ТюменьПромИзыскания
Куропаткин Борис Борисович**

Электронный сервис департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – ДПР ЯНАО), по результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат объекта ««Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» по имеющимся в ДПР ЯНАО сведениям сформировал сводный автоматизированный отчет (Приложение № 1) и схемы объекта (Приложение № 2).



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 7766e21a0a50acd8507e9451e44f89ff
Владелец: ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И
ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Действителен с 02.12.2022 по 25.02.2024

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Приложение № 1
к письму от «17/07/2023» № «867»

СВОДНЫЙ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения
объекта:
«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с
КГС-1 на УКПГ»»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

1. Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения

В настоящее время в границах размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) регионального и местного значения, их охранные (буферные) зоны, а также территории, зарезервированные под их создание и перспективные для их создания, **отсутствуют**.

Сведения о границах ООПТ регионального значения Ямало-Ненецкого автономного округа содержатся в едином государственном реестре недвижимости.

Для получения сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения в районе проведения работ рекомендую руководствоваться письмом Минприроды России от 20.02.2018 № 05-12-32/5143 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий».

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

2. Сведения о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий

В настоящее время в границах размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» водно-болотные угодья, имеющие международное значение, в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, **отсутствуют**.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

3. Сведения о наличии (отсутствии) ключевых мест обитаний птиц (ключевые орнитологические территории в ЯНАО отсутствуют)

В настоящее время в границах размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» ключевые орнитологические территории, а также сведения о местах обитания птиц отсутствуют.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

4. Сведения о редких и находящихся под угрозой исчезновения популяции видов растений и животных

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - автономный округ) утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа» (в редакции постановления Правительства автономного округа от 29.06.2021 № 562-П).

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Сведения об ареалах распространения краснокнижных видов флоры и фауны, занесенных в Красную книгу автономного округа, размещены в Единой картографической системе автономного округа по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/krasnaya_kniga.

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации можно получить по адресу <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202004020020>. Электронная версия Красной книги Российской Федерации доступна на сервисе научной электронной библиотеки eLIBRARY.RU, по ссылке: <https://elibrary.ru/item.asp?id=49317597>.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

5. Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе и численности охотничьих ресурсов

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»», предоставлены сведения из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа.

Результат пространственного анализа участка размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2019	Тазовский	Белка	0.27	0.18		155	179		334
2019	Тазовский	Волк		0.0			4		4
2019	Тазовский	Горностай	0.07	0.18		41	179		220
2019	Тазовский	Заяц беляк	1.89	0.97	1.0	1084	966	374	2424
2019	Тазовский	Лисица	0.11	0.14	0.14	63	138	52	253
2019	Тазовский	Лось	1.82	0.06	0.43	1043	55	161	1259
2019	Тазовский	Олень северный	1.17	2.18	0.61	668	2164	227	3059
2019	Тазовский	Росомаха	0.09	0.07	0.03	52	64	12	128
2019	Тазовский	Соболь	0.96		0.09	553		34	587
2019	Тазовский	Глухарь	5.91			3386			3386
2019	Тазовский	Белая куропатка	567.23	131.27	69.96	325096	130258	26192	481546
2019	Тазовский	Медведь бурый							114
2020	Тазовский	Белка	0.32			181			181
2020	Тазовский	Горностай	0.16	0.28	0.1	89	274	36	399
2020	Тазовский	Заяц беляк	1.59	0.79	1.07	911	783	399	2093
2020	Тазовский	Лисица	0.07	0.17	0.14	43	164	54	261
2020	Тазовский	Лось	1.47	0.15	0.58	840	149	219	1208
2020	Тазовский	Олень северный	1.18	4.21	2.51	678	4181	938	5797
2020	Тазовский	Росомаха	0.01	0.07	0.07	8	74	28	110
2020	Тазовский	Соболь	0.72	0.04	0.08	413	38	31	482
2020	Тазовский	Медведь бурый							123

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2020	Тазовский	Глухарь	4.72			2707			2707
2020	Тазовский	Белая куропатка	316.04	121.83	95.48	181132	120885	35747	337764
2021	Тазовский	Белая куропатка	348.61	412.48	60.83	199797	409289	22774	631860
2021	Тазовский	Белка	1.98			1135			1135
2021	Тазовский	Глухарь	6.19			3548			3548
2021	Тазовский	Горностай	0.37	0.18	0.1	213	179	36	428
2021	Тазовский	Заяц беляк	1.96	1.3	1.36	1123	1289	508	2920
2021	Тазовский	Лисица	0.06	0.21	0.14	32	204	54	290
2021	Тазовский	Лось	2.38	0.39	0.29	1364	387	110	1861
2021	Тазовский	Олень северный	2.58	3.18	2.37	1480	3153	887	5520
2021	Тазовский	Росомаха	0.09	0.04	0.07	51	45	28	124
2021	Тазовский	Соболь	1.17	0.07		671	71		742
2021	Тазовский	Тетерев	13.3			7621			7621
2021	Тазовский	Медведь бурый							142
2022	Тазовский	Белая куропатка	552.07	208.99	153.22	316407	207369	57361	581137
2022	Тазовский	Белка	1.17	0.18		671	179		850
2022	Тазовский	Глухарь	6.41			3671			3671
2022	Тазовский	Горностай	0.23	0.38	0.24	131	381	90	602
2022	Тазовский	Заяц беляк	1.72	0.6	1.49	984	598	556	2138
2022	Тазовский	Лисица	0.02	0.26	0.08	10	253	31	294
2022	Тазовский	Лось	1.77	0.18	0.1	1017	179	37	1233
2022	Тазовский	Олень северный	1.2	1.53	0.62	686	1521	232	2439
2022	Тазовский	Росомаха	0.09	0.07	0.09	49	69	33	151
2022	Тазовский	Рысь		0.01			8		8
2022	Тазовский	Соболь	0.81	0.04	0.05	462	38	18	518
2022	Тазовский	Тетерев	7.42			4251			4251
2022	Тазовский	Медведь бурый							153
2023	Тазовский	Белая куропатка	552.07	208.99	153.22	316407	207369	57361	581137
2023	Тазовский	Белка	1.17	0.18		671	179		850
2023	Тазовский	Глухарь	6.41			3671			3671
2023	Тазовский	Горностай	0.23	0.38	0.24	131	381	90	602
2023	Тазовский	Заяц беляк	1.72	0.6	1.49	984	598	556	2138
2023	Тазовский	Лисица	0.02	0.26	0.08	10	253	31	294
2023	Тазовский	Лось	1.77	0.18	0.1	1017	179	37	1233
2023	Тазовский	Олень северный	1.2	1.53	0.62	686	1521	232	2439

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Дупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2023	Тазовский	Росомаха	0.09	0.07	0.09	49	69	33	151
2023	Тазовский	Рысь		0.01			8		8
2023	Тазовский	Соболь	0.81	0.04	0.05	462	38	18	518
2023	Тазовский	Тетерев	7.42			4251			4251
2023	Тазовский	Медведь бурый							153

Сведения из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе:

1. Дикий северный олень;
2. Лось;
3. Медведь бурый;
4. Овцебык;
5. Белка обыкновенная;
6. Волк;
7. Выдра;
8. Горностай;
9. Заяц-беляк;
10. Колонок;
11. Куница лесная;
12. Ласка;
13. Лисица;
14. Норка американская;
15. Ондатра;
16. Песец;
17. Росомаха;
18. Рысь;
19. Соболь;
20. Глухарь обыкновенный;
21. Куропатка белая;
22. Куропатка тундряная;
23. Рябчик;
24. Тетерев обыкновенный;
25. Гоголь обыкновенный;
26. Гуменник;
27. Чёрная казарка;
28. Гусь белолобый;
29. Кряква обыкновенная;
30. Морянка;

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

31. Связь обыкновенная;
32. Синьга;
33. Чернеть морская;
34. Чернеть хохлатая;
35. Чирок-свистунок;
36. Чирок-трескунок;
37. Шилохвость;
38. Широконоска;
39. Золотистая ржанка;
40. Галстучник;
41. Фифи;
42. Перевозчик;
43. Круглоносый плавунчик;
44. Кулик-воробей;
45. Серая ворона;
46. Рябинник;
47. Пуночка.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

6. Сведения о путях миграции объектов животного мира и охотничьих ресурсов

Сведениями о путях миграции животных департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

7. Сведения об охотничьих угодьях

В настоящее время в месте размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»», закрепленные охотничьи угодья, **отсутствуют**.

Общедоступные охотничьи угодья занимают всю территорию Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, непригодных для ведения охотничьего хозяйства:

- территорий населенных пунктов;
- особо охраняемых природных территорий;
- территорий промышленных комплексов;
- рудеральных территорий (свалок, кладбищ).

Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, а также нормативы изъятия охотничьих ресурсов утверждены постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.02.2016 № 23-ПГ.

Лимиты добычи охотничьих ресурсов в охотничьем сезоне 2022–2023 годов на территории автономного округа утверждены постановлением Губернатора автономного округа от 06.07.2022 № 103-ПГ.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8(34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

8. Сведения о наличии пересечений с поверхностными водными объектами

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов;

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью сброса сточных вод.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление водных ресурсов департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-85 доб. 624, 609, 605.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

9. Сведения о наличии пересечений с границами зон санитарной охраны

Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление водных ресурсов департамента по тел.: 8(34922) 7-75-85 доб. 624, 609, 605.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

10. Сведения о наличии пересечений с лесным фондом

Представленные координаты участка работ: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» расположены на землях, не входящих в состав земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа.

Дополнительно сообщая, что на сайте департамента по ссылке <https://dprt.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа, по ссылке https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5 в разделе «Природопользование и экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов». В разделе Деятельность/Лесное хозяйство/Информация проектным организациям размещены сведения необходимые при подготовке проектной документации в части особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель, государственных и прочих мелиоративных систем.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в отдел лесного планирования и учета ДПР ЯНАО по телефону: 8 (34922) 7-75-83 или по электронной почте dprt@yanao.ru.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

11. Сведения о наличии (отсутствии) месторождений общераспространенных полезных ископаемых

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»» месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в отдел общераспространенных полезных ископаемых департамента по тел: +7 (34922) 7-75-81 или по электронной почте dprg@yano.ru.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

12. Сведения об объектах, используемых для размещения отходов

Данные об объектах размещения отходов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), включая размеры их санитарно-защитных зон, доступны на сайте департамента по ссылке: <https://dpr.yanao.ru/documents/other/59761/> или на региональном геопортале: https://karta.yanao.ru/eks/region_kadastr_othody.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в отдел реализации политики в области экологического развития департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-84 доб. 405, 429.

Вместе с тем, сообщаю, что в соответствии с пунктом 7 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО).

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

13. Сведения об объектах размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов

С целью получения данных об объектах размещения отходов, включенных в ГРОРО, и о действующих лицензиях на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности необходимо обратиться в уполномоченный орган - Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по адресу: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, д. 55, тел. (3452) 390-940.

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

Приложение №2
к письму от 17/07/2023 № 867

СХЕМЫ

по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка
размещения объекта:
«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с
КГС-1 на УКПГ»»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

1. Объекты животного мира, ООПТ, водно-болотные угодья, охотничьи угодья



20

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

2. Объекты лесного фонда, лесопарковых зон и городских лесов



21

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

3. Месторождения общераспространенных полезных ископаемых



22

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»»

4. Использование водных объектов, установленные границы



23



ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Магросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 21.08.2023 № 89-27/01-08/30386

О предоставлении информации

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Рассмотрев запрос ООО «ТПИ» от 08.08.2023 № 831, направляю приложения, представленные в запросе информации и описание месторождений общераспространенных полезных ископаемых, расположенных в районе объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ».

По координатам проектируемых объектов, указанных в запросе, департаментом не устанавливались границы и режим зон санитарной охраны (далее - ЗСО) поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения. В буферной зоне 5 км от проектируемых объектов расположены 2 и 3 пояса ЗСО установленные приказом департамента от 03.07.2020 №2109.

Дополнительно сообщаю, что созданный департаментом Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов позволяет получить вышеназванные данные при введении соответствующих географических координат объекта или его буферной зоны.

И.о. заместителя
Губернатора Ямало-
Ненецкого автономного
округа, директора
департамента



А.Д. Гаврилюк

Стоякина Анна Андреевна, эксперт отдела подземных вод управления недропользования,
+7 (34922) 7-75-81, вн. 452, stoyakinaaa@yanao.ru

№ п/п	Название	№ Лицензии	Вид лицензии	Дата регистрации	Дата окончания	Недропользователь	Вид ПИ	Район	Географические координаты центральной точки месторождения					
									С.Ш.			В.Д.		
									град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	Гидронамывной карьер Халево 5 (прирост)	СЛХ 16601	НР	13.09.2019	31.12.2028	ООО "Меретюханефтегаз"	песок	Тазовский	67	20	59.866	78	58	46.438
2	Карьер № 3 в районе оз. Дыдвенуйто	СЛХ 90383	ТЭ	08.10.2008	31.12.2019	Тазовское муниципальное унитарное дорожно-транспортное предприятие	песок	Тазовский	67	21	6.293	78	59	35.696

Письмо Администрации МО Тазовский район о предоставлении сведений**АДМИНИСТРАЦИЯ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА**

629350, Ямало-Ненецкий АО, п.Тазовский, ул.Ленина д.11
Телефон: 8(34940)2-24-39. Тел./Факс: 8(34940)2-24-39. E-mail: adm@tazovsky.yanao.ru Сайт: <https://tasu.yanao.ru/>
ОКПО: 79539297 ОГРН: 1058900661192 ИНН: 8910003576 КПП: 891001001

От 18.07.2023 № 89-1/01-10/5712

На № 668 от 21.06.2023

О направлении сведений для ПИР

Генеральному директору

ООО

«Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации в рамках выполнения проектно-изыскательских работ «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газпровода с КГС-1 на УКПГ» (далее - Объект) департамент имущественных и земельных отношений сообщает.

В границах нахождения вышеуказанного Объекта в муниципальном округе Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа зарегистрированные в установленном законом порядке особо охраняемые природные территории местного и их охранные зоны отсутствуют.

На территории Объекта, принадлежащие муниципальным предприятиям (организациям, учреждениям) муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, объекты размещения отходов, санкционированные и несанкционированные свалки, включенные в ГРОРО, источники подземного и поверхностного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Кроме этого, на территории проектно-изыскательских работ по Объекту, городские леса, лесопарки, лесопарковые зеленые пояса, защитные леса, особо защитные участки леса, лесные полосы, лесные насаждения, не входящие в государственный лесной фонд, природно-рекреационные зоны (парки, скверы, бульвары, объекты активного отдыха, учреждения и объекты рекреационного назначения) отсутствуют.

Территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, зарегистрированных в соответствии с законодательством Российской Федерации на территории расположения Объекта и в радиусе 3-х километровой зоны от Объекта не имеется.

Для получения сведений о наличии/отсутствии территорий лечебно-

2

оздоровительных местностей и курортов и зон их санитарной (горно-санитарной) охраны на территории Объекта, Вам необходимо обратиться в Департамент здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа.

И.о. заместителя
Главы
Администрации
Тазовского района



В. А. Федоров

Лесниченко Светлана Борисовна, Начальник отдела Отдел систем жизнеобеспечения, транспорта и связи
Управление коммуникаций, строительства и жилищной политики, (349 40) 2-03-87,
S.Lesnichenko@tazovsky.yanao.ru

ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА

629350, ЯНАО, п.Тазовский, ул. Почтовая, 17
Телефон: (34940) 2-15-87. Тел./Факс: (34940) 2-28-16. E-mail: dizo@tazovsky.yanao.ru Сайт: dizoadm.yanao.ru
ОКПО: 84675200 ОГРН: 1088904000019 ИНН: 8910004474 КПП: 891001001

От 21.07.2023 № 89-4/01-10/4157
На № 627 от 16.06.2023

Генеральному директору
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

О направлении информации

Уважаемый Борис Борисович!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» (далее - Объект), расположенному в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, а также прилагаемый картографический материал, Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района сообщает следующее.

В границах нахождения вышеуказанного Объекта в муниципальном округе Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, зарегистрированные в установленном законом порядке особо охраняемые природные территории местного значения, их охранные зоны, территории, зарезервированные под их создание и перспективные для их создания, а также территории традиционного природопользования местного значения малочисленных народов Севера, отсутствуют.

Вместе с тем, распоряжением Правительства РФ от 8 мая 2009 года N 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечня видов их традиционной хозяйственной деятельности» вся территория Тазовского района отнесена к зоне традиционного экстенсивного

2

природопользования.

В статье 1 Федерального закона от 7 мая 2001 года № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» дается разъяснение о ТТПП: «Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации - особо охраняемые территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

На территории Объекта принадлежащие муниципальным предприятиям (организациям, учреждениям) несанкционированные свалки и полигоны ТБО, водоводы, поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны, образованные в соответствии с законодательством Российской Федерации районы водопользования населения, отсутствуют.

Сведениями и наличии местах захоронения опасных отходов производства, выпуске сточных вод в водные объекты в районе размещения Объекта, Администрация Тазовского района не располагает.

Для получения сведений о наличии/отсутствии территорий лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения, а также округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения на территории Объекта, Вам необходимо обратиться в Департамент здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа.

Также в районе расположения Объекта леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, отсутствуют.

Вместе с тем, на основании статьи 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» Вам необходимо в случае обнаружения объекта, обладающего признаками культурного или археологического наследия, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы приостановить до внесения разделов об обеспечении сохранности обнаруженных объектов. Исполнитель работ обязан, в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта, направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте.

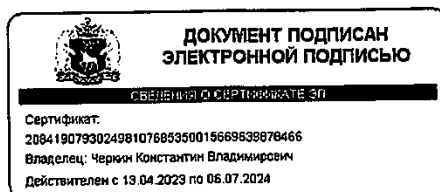
Территорий традиционного природопользования, коренных малочисленных народов Севера, кладбищ и их санитарно-защитных зон, зарегистрированных в соответствии с законодательством Российской Федерации на территории объекта, не имеется.

На территории Объекта, принадлежащие муниципальным предприятиям (организациям, учреждениям) санитарно-защитные зоны

3

предприятий, опасные производственные объекты и сооружения, санитарные разрывы предприятиям (организациям, учреждениям) санитарно-защитные зоны предприятий, опасные производственные объекты и сооружения, санитарные разрывы отсутствуют.

Начальник
управления по
земельным
вопросам и охране
окружающей среды
Департамент
имущественных и
земельных
отношений



К. В. Черков

Стенников Александр Петрович, Специалист Отдел формирования и движения имущества Департамент
имущественных и земельных отношений, A.Stennikov@tazovsky.yanao.ru

Письмо Федерального агентства по делам национальностей об отсутствии ТТП федерального значения



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

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»

office@tpigeo.ru
uzhakinaa@tpigeo.ru

10.07.2023 № 27461-01.1-02-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ» от 21.06.2023 № 674 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», расположенного в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 29E2BC0419D20CA07E1BB7D7744CEA4E
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

**Письмо Департамента по делам коренных малочисленных народов Севера ЯНАО об
отсутствии ТП регионального значения**



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 4-00-72. E-mail: Dkmns@yanao.ru Сайт: kmns.yanao.ru

20.06.2023 № 89-10/01-08/2149

20 г. №

На № 631 от 16.06.2023

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

адреса электронной почты:
uzhakinaa@tpigeo.ru
office@tpigeo.ru

Уважаемый Борис Борисович!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значения в районе выполнения инженерных изысканий по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», сообщает следующее.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р, вся территория Тазовского района является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем, в районе проектируемого объекта могут располагаться одиночные стихийные захоронения и родовые кладбища коренных малочисленных народов Севера автономного округа, ведущих традиционный образ жизни. В районе проектируемого объекта территория может использоваться коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни, в районе указанной территории могут находиться личные оленеводческие хозяйства, возможны каслания оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

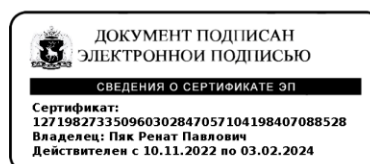
Кроме того, в соответствии с Федеральным законом от 30 апреля 1999 года № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных народов Российской Федерации» на всех водоемах автономного округа гражданами из числа коренных малочисленных народов Севера осуществляется традиционное рыболовство.

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных малочисленных народов Севера при реализации проектов, во избежание конфликтных ситуаций между жителями, ведущими традиционный образ жизни в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, и промышленными предприятиями, рекомендуем проводить общественные обсуждения в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

С целью проведения общественных обсуждений необходимо обращаться в администрацию муниципального округа, на территории которого расположены исследуемые территории.

Также сообщаем, что территорий традиционного природопользования регионального значения в соответствии с Законом автономного округа от 05 мая 2010 № 52-ЗАО «О территориях традиционного природопользования регионального значения в Ямало-Ненецком автономном округе» в границах запрашиваемого объекта не зарегистрировано.

Заместитель директора департамента



Р.П. Пяк

Серасхов Владимир Игнатьевич, эксперт I категории отдела государственной поддержки традиционной хозяйственной деятельности департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. 8 (34922) 4-74-80, SeraskhovVI@yanao.ru

Письмо ГКУ Ресурсы Ямала об отсутствии путей миграции, КОТР, охраняемым видам растений и др.

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«РЕСУРСЫ ЯМАЛА»**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 2-59-95, 2-59-96. E-mail: resources@yanao.ru Сайт: www.resources.yanao.ru
ОКПО: 53478670 ОГРН: 1028900508427 ИНН: 8901010785 КПП: 890101001

От 27.07.2023 № 89-0350/01-08/2008

О направлении информации

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

На Ваш запрос сообщая, что на территории объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» отсутствуют ключевые орнитологические территории (Союз охраны птиц России, НП «Прозрачный мир»), основные пути осенней миграции птиц. Объект расположен на ключевых территориях утки нырковой и утки речной (по данным НИР, загруженных в ИАС «Природопользование и охрана окружающей среды»).

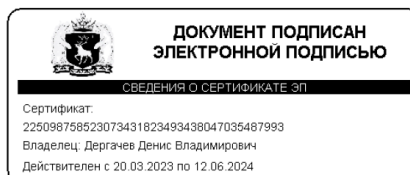
Информация по охраняемым видам растений отсутствует.

Отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения, зоны санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения.

Актуальность информации по водозаборам поверхностных источников водоснабжения по состоянию на 22.06.2023 г., по скважинным водозаборам по состоянию на 15.02.2023 г. По зонам санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения по состоянию на 10.10.2022 г.

В настоящее время происходит обновление и загрузка в Базу данных информации по ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Заместитель
генерального
директора Ресурсы
Ямала ГКУ



Д. В. Дергачев

Мысова Светлана Борисовна, Начальник отдела Отдел природопользования Ресурсы Ямала ГКУ, 8 (34922) 2-59-92 вн. (72-202) 292, SBMysova@yanao.ru

Видовой состав и численность животных по территории объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»					
Виды	Численность (особей)	Плотность (особей/га)	Красная книга ЯНАО	Красная книга РФ	Красная книга ТО
Птицы					
• Ржанкообразные					
• Бекасовые					
• Чернозобик	6	0,005077486		да	
• Дупель	7	0,005580499	да		
• Воробьинообразные					
• Сорокопутовые					
• Серый сорокопут	0,118298816	9,96472E-05	да	да	да
• Сovoобразные					
• Совиные					
• Белая сова	0,153915148	0,000129648	да		
• Соколообразные					
• Соколиные					
• Кречет	0,01581049	1,33177E-05	да	да	да
• Сапсан	0,008308264	6,99834E-06	да	да	да
• Ястребиные					
• Орлан-белохвост	0,09568366	8,05977E-05	да	да	да
• Беркут	0,006108472	5,14538E-06	да	да	да
• Гусеобразные					
• Утиные					
• Турпан	3	0,002217009	да		да
• Гагарообразные					
• Гагаровые					
• Чернозобая гагара	34	0,028530113			да
Земноводные					
• Хвостатые					
• Углозубовые					
• Сибирский углозуб	152	0,128229573	да		

Исполнитель: Лаишевцева Ирина Геннадьевна
8(34922)25-958

Письмо Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО об отсутствии ИКН и Акт ГИКЭ

Служба Государственной Охраны Объектов Культурного Наследия Ямало-Ненецкого
Округа

Кому: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ"

ИНН 7204100045
ОГРН 1067203314309
Уполномоченное лицо: Куропаткин Борис
Борисович
Контактные данные:
625007, обл. Тюменская, Г.О. ГОРОД ТЮМЕНЬ,
г. Тюмень, Г ТЮМЕНЬ, ул. 30 лет Победы, д. 10
тел. +7(982)7777977
эл.почта: tpigeo72@mail.ru

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 30.08.2023 № ОКН-20230830-14047175134-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 30.08.2023 №3012852489 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» (72,6 Га), описание местоположения земельного участка: Расположение объекта проектируемого строительства: РФ, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Тазовский район, Тазовское месторождение, площадь: 72,6 га сообщаем следующее:

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: отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического)..

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 и защитных зон объектов культурного наследия.

3. Описание режимов использования земельного участка: режимы не установлены.

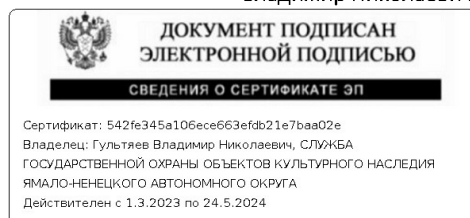
4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПП», 72,6 га (Тазовский район, ЯНАО), выполненный 7 августа 2023 года аттестованным экспертом Берлиной С.В.

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

Дополнительная информация: в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

30.08.2023

Первый заместитель
руководителя Гуляев
Владимир Николаевич



АКТ

государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га (Тазовский район, ЯНАО).

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569.

Дата начала проведения экспертизы	25.07.2023 г.
Дата окончания проведения экспертизы	07.08.2023 г.
Место проведения экспертизы	г. Тюмень
Заказчик экспертизы	Ассоциация «ЦЭТИС», г. Тюмень

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Берлина Светлана Владимировна
Образование	высшее
Специальность	историк
Ученая степень (звание)	кандидат исторических наук
Стаж работы	21 год
Место работы и должность	ИП Берлина С.В., ИНН 721100787064, ОГРНИП 321723200003682, г. Тюмень
Реквизиты аттестации эксперта	Приказ Министерства культуры РФ от 30.12.2021 г. № 2304
Объекты экспертизы, на которые был аттестован эксперт	- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если, указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2

1

пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон);

- документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая 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, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.

Эксперт признаёт свою ответственность за несоблюдение принципов проведения государственной историко-культурной экспертизы, установленных статьей 29 Федерального закона от 25.06.2002г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569 и отвечает за достоверность и обоснованность сведений и выводов, изложенных в настоящем заключении экспертизы.

Нормативные правовые акты:

- *Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»*
– *Положение о государственной историко-культурной экспертизе (Утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569)*

Цели, задачи и объект экспертизы:

Цель экспертизы:

– определение наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию лесов и иных работ по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га.

Объект экспертизы – документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая 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, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию

2

лесов и иных работ по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га.

Краткие сведения об испрашиваемых под освоение землях:

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га.

Административное расположение объекта:

Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО), Тазовский район, в 0,374 км к югу от пос. Тазовский (северный участок) и в 0,6 км к югу от пос. Газ-Сале (южный участок).

Перечень документов, представленных на экспертизу:

– Отчет «Историко-культурные исследования участков по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га. (камеральный этап) Тюмень, 2023. (далее – документация);

– Письмо исх. № 192/23 от 25.07.2023 г. от Ассоциации «ЦЭТИС» на имя эксперта С.В. Берлиной.

– Геоданные по землям, испрашиваемым к отводу по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га в формате Map Info.

Сведения о проведённых исследованиях с указанием примененных методов, объема и характера выполненных работ и их результатов.

При подготовке настоящего заключения изучена и проанализирована в полном объеме документация, представленная заказчиком. Методика исследования, обусловленная объектом и целью экспертизы, основана на сравнительно-историческом и ландшафтно-топографическом анализе закономерностей и особенностей расположения объектов культурного наследия, известных на сопредельной территории.

Для экспертизы привлечены литературные данные и иные источники, дополняющие информацию о земельном участке с точки зрения обнаружения объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия. Особое внимание уделялось картографическим материалам, космоснимкам земной поверхности участков землеотвода, материалам полевых и историко-архивных исследований прошлых лет.

Экспертом проанализированы цели и задачи исследований, представленных в экспертируемой документации, методические приемы и решения, позволяющие определить наличие/отсутствие объектов культурного наследия на рассматриваемых земельных участках, достаточность собранной и представленной в документации информации о ландшафтно-топографической характеристике земельных участков, обоснованность выводов об отсутствии объектов культурного наследия на земельных участках по испрашиваемому объекту.

Экспертом проведена оценка обоснованности выводов, представленных в Отчете. Имеющийся и привлеченный материал достаточен для подготовки заключения государственной историко-культурной экспертизы. Результаты исследований, проведенных в рамках государственной историко-культурной экспертизы, оформлены в виде Акта.

При изучении предоставленной документации эксперт счёл материалы достаточными для подготовки Акта государственной историко-культурной экспертизы.

Дополнительных сведений, которые могли бы повлиять на процесс проведения и результатов экспертизы – не поступало.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате исследования материалов, представленных на рассмотрение эксперта.

В представленном отчете, состоящем из 75 страниц с 8 рис. даны результаты историко-культурных изысканий территории, испрашиваемой по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га. К отчету прилагаются карты-схемы и космоснимки местности с указанием границ зон размещения объектов строительства.

Анализ ландшафтно-топографической характеристики района исследований с точки зрения благоприятности её заселения (человеком) в древности производился на основании изучения карт и литературных источников.

Тазовский район расположен на северо-востоке Ямало-Ненецкого автономного округа. Это самое крупное по территории муниципальное образование Тюменской области. Его площадь составляет 133 896 км². Большая часть района расположена на Гыданском полуострове, частично – на северо-востоке Тазовского полуострова, а также в нижнем течении р. Таз. На востоке район граничит с Долгано-Ненецким (Таймырским) муниципальным районом Красноярского края, на юге – с Красноселькупским, Пуровским и Надымским районами Ямало-Ненецкого автономного округа, с запада омывается водами Обской и Тазовской губ, а с севера – Карского моря. Крупными реками, протекающими по территории района, являются Таз, Мессояха, Танама, Юрибей. Кроме этого, здесь насчитывается более 18000 больших и малых озер.

На территории Западносибирской равнины, северо-восточную часть которой занимает Тазовский район, географически выделяются низменности, возвышенности, гряды и увалы. Плоские заболоченные понижения в низовьях Таза и прибрежные поверхности на севере полуостровов Евай и Гыданский занимают Тазовская и Северо-Гыданская низменности. На водоразделе рек Таз и Пур расположена Таз-Пурская возвышенность. Вдоль побережья Гыданского полуострова протянулась Юрибейская гряда, а в центральной части полуострова пролегает Гыданская гряда. Водоразделом бассейнов рек Таз и Енисей является Танамская возвышенность [География, 2001 г.].

По схеме физико-географического районирования Ямало-Ненецкого автономного округа, испрашиваемый участок располагается севернее границы Пур-Тазовского пойменного района Верхнепоёловыхской подпровинции подзоны южных тундр Тазовской провинции Ямало-Гыданской тундровой области и Пур-Тазовского северного района Нижнетазовской провинции Урало-Енисейской лесотундровой области [Атлас ЯНАО, 2004, с. 221]. По типу ландшафтной зоны испрашиваемый участок относится к ландшафту низменных равнин, а именно: Устьпур-Тазовской заторфованной и заозерённой низменной равнине с плоскобугристыми кустарничково-мохово-лишайниковыми мерзлыми торфяниками на тундрово-болотных почвах пятен [Атлас ЯНАО, 2004, с. 219-220].

В рельефе Тазовской провинции дифференцируются морские террасы (верхний слабо расчлененный ярус с высотами до 89 м), молодые расчлененные и заозеренные озерно-аллювиальные и аллювиальные равнины с высотами от 30-40 м до 60 м, лагуно-лайдовые плоские прибрежные низины с высотами 7-15 м, с которыми сопряжены низкие надпойменные террасы и заболоченные поймы. В восточной, центральной и северной частях провинции преобладают плоские и слабонаклонные равнины низких морских террас. Сток с них ограничен, что привело к заболачиванию, образованию бугров пучения, морозобойному растрескиванию грунтов, термокарсту [Атлас ЯНАО, 2004, с. 230].

4

Тазовская провинция представлена в подзоне средних тундр Ямбургской, в подзоне южных тундр – Верхнепоёлаваяхской подпровинциями. Испрашиваемый земельный участок располагается на территории Верхнепоёлаваяхской ландшафтной подпровинции в Тазовском ландшафтном районе, где условия более благоприятны для развития кустарниковых тундр. Первый ярус высотой от 0,25 до 0,5 м по повышенным участкам и 1-1,5 в понижениях формируют кустарники ивы: сизой, мохнатой, финиколистной и лапландской. Второй травяно-кустарничковый ярус формируют брусника, голубика, шикша, багульник, ива монетовидная; из трав – осока мечелистная, мытник-судетский, овсяница овечья, пушица узколистная, валериана. Третий ярус составляют мохово-лишайниковые группировки зелёных и сфагновых мхов и лишайников [Атлас ЯНАО, 2004, с. 230].

Исследуемая территория относится к южной кустарниковой тундре к территории на которой преобладают ивняковые травяно-зеленомошные (*Aulacomniumturgidum*, *Dicranumangustum*, *Eriophorumpolystachion*, *Petasitesfrigidus*)с участками ерниковых лишайниково-моховых (*Dicranumelongatum*, *Alectoriaochroleuca*, *Cladinarangiferina*) бугорковатых тундр, полигональных (*Cladinarangiferina*, *Dicranumangustum*, *Carexrotundata*) и плоскобугристых (*Betulanana*, *Ledumpalustre*, *Cladinarangiferina*, *Carexchordarrhiza*, *Sphagnumbalticum*) комплексных болот [Атлас ЯНАО, 2004, с. 190]. Полигональные комплексы болот обладают своеобразным микрорельефом, формирующимся в результате суровых климатических условий, маломощного снежного покрова. Болота приурочены к плоским депрессиям водоразделов, речным долинам, морским побережьям и днищам спущенных озер. Полигоны имеют форму прямоугольника или шестиугольника с наибольшими размерами сторон 20-25 м, иногда 5- 15 м, разделенные между собой морозобойными трещинами шириной 0,2-1,0 м и глубиной 5-80 см. Вдоль трещин возвышаются низкие валики из торфяного грунта, выпученного под воздействием мерзлоты. В ряде случаев в центре полигона расположены мочажины диаметром 2-5 м, реже – озёрки. Плоскобугристые комплексы болот располагаются на водоразделах, в долинах рек и вокруг озер и представляют чередование плоских торфяных бугров и обводненных мочажин – «ерсеев». Глубина торфа на буграх 20-30 см, в мочажинах – 1,0-1,5 м. Крупнобугристые болота образуют комплексы с другими типами болт и представляют собой сочетание куполообразных бугров, плоских понижений и термокарстовых озер [Атлас ЯНАО, 2004, с. 203].

Большую часть участка исследования на основных поверхностях междуречий занимает ивняковая и ерниковая кустарничково-зеленомошно-лишайниковая и травяно-моховая тундра. Участки лиственнично-березовых редколесий формируют в долинах рек крупные массивы, вдоль других рек – протянулись узкими лентами или островками. Высота деревьев обычно не превышает 6 м, часто редколесье переходит в кустарниковые заросли лиственницы и березы.

Для почв лесотундры характерен переходный характер от почв тундровых глеевых к подзолистым таежным. На центральных участках террас, сложенных слоистыми песками с верхним горизонтом оглеенных супесей, развиты под ерниками и тундровым лиственничным редколесьем лесотундровые глеевато-подзолистые почвы. Вечная мерзлота с 80–100 см. Лесотундровые слабоподзолистые иллювиально-железистые почвы формируются под ерниками на пойменных террасах, сложенных песками. Вечная мерзлота со 150–180 см [Физико-географическое..., 1973, с.50].

Главная река – Таз – река бассейна Карского моря, протекает в Красноселькупском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа. Река Таз образуется путем слияния двух небольших ручьев без названия, берущих начало из верхового болота. Река Таз входит в список самых длинных рек России, ее длина составляет 1401 км, а площадь

водосборного бассейна — 150000 кв.км. Общее падение реки составляет 139 м, уклон — 0,099 м/км. Река Таз впадает в Тазовскую губу Карского моря. В бассейне реки Таз много ручьев, рек, проток, болот и озер. Из 8120 водотоков свыше 7200 (89%) имеют длину менее 10 км и около 900 — более 10 км. Рек длиной от 50 до 100 км насчитывается 89, длиной более 100 — 52. Густота речной сети составляет 0,35 км/кв.км. Бассейн реки Таз расположен на Западно-Сибирской плите. Территория имеет уклон на север и представляет собой вехолмленное плато. Обширные озерно-аллювиальные низменности — Пурская и Тазовская — разделены образующей междуречные пространства невысокой пологосклонной Таз-Пуровской возвышенностью. В междуречье р. Таз и р. Енисей расположена полоса приенисейских возвышенностей — Среднетазовская и Хеттская. На юге бассейна расположены возвышенность Сибирские Увалы с высотами до 151 м и Верхнетазовская возвышенность высотой до 285 м.

В низовьях рельеф более равнинный, который разнообразят песчаные гряды высотой 5–10 м, а ближе к побережью приморские затапливаемые низины — лайды, овраги, бугры мерзлотного пучения, песчаные дюны. На всей территории широко распространены формы рельефа, связанные с мерзлотными процессами. При вытаивании льдистых грунтов образовались провальные озера, котловины оседания, просадочные западины, ложбины. Бугры мерзлотного пучения обычно имеют высоту 3–5 м, реже их высоты достигают 15–20 м. Они хорошо различимы над плоской безлесной тундрой за несколько километров. Долина реки Таз в основном трапециевидная, ширина долины около 20 км. Левый склон слабо изрезанный, пологий; правый склон более крутой, с прирусловой террасой, расчленен балками. Пойма реки Таз двусторонняя, но располагается неравномерно по обе стороны от русла. Левая часть имеет общий незначительный уклон по направлению к руслу реки, ширина ее 4 км. Правая часть поймы изобилует мелкими и крупными озерами, ширина ее достигает 16 км. Русло реки Таз очень извилистое, часто разветвляется на рукава, меандрирует. Коэффициент извилистости русла — 2,308. В верхнем течении ширина реки Таз составляет около 80 м, в среднем — около 400 м, а в нижнем достигает 1 км. Глубина реки изменяется в верхнем течении и составляет 0,8–3,0 м, в нижнем течении — 10,0–14,5 м. Средний уклон реки составляет 0,099 м/км. В связи с небольшим уклоном скорости течения реки Таз невысоки и составляют 0,2–0,5 м в зависимости от участка.

Для реки Таз характерна значительная флуктуация сезонных и годовых уровней, и расходов воды, смена циклов многоводных и маловодных лет. В годовом режиме реки Таз выделяется ярко выраженное весенне-летнее половодье и продолжительная зимняя межень. В питании реки Таз принимают участие преимущественно поверхностные воды. Преобладает снеговое питание реки. Половодье происходит в весенне-летний период и характеризуется относительно высоким и быстрым подъемом уровня воды, медленным спадом и плавным одновершинным очертанием гидрографа. Начало половодья в верхнем течении — конец апреля, а в нижнем — конец мая. С августа по октябрь наступает период летне-осенней межени, которая часто сглаживается обильными дождями в конце лета. В отдельные годы дождевой сток может существенно продлить высокое стояние уровней воды. Однако уровень летне-осенних паводков никогда не превышает уровень весеннего половодья.

Территория Тазовского района имеет общий уклон на север и достаточно хорошо дренируется небольшими реками и проточными озерами левобережного бассейна Таза. Необходимо отметить сильное озерное расчленение рельефа неглубокими, но достаточно крупными проточными термокарстовыми озерами, локализованными преимущественно в междуречьях.

Несмотря на активный сток, глубина расчленения рельефа невелика. В целом территория хорошо дренирована, причем не только придолинные, но и междуречные районы. Сток осуществляется за счет перепадов уклона между многочисленными грядами, холмами и гривами и локального дренирования врезанных в морскую равнину речных долин и озерных котловин. Интересно, что почти все долины имеют заметный уступ (до 8 м) между поймой и надпойменной террасой. Междуречья заболочены только локально, дренаж осуществляется за счет сброса воды через систему проточных озер.

Участок обследования расположен на южной границе распространения слитной многолетней мерзлоты, криогенные процессы здесь слабо выражены – можно отметить термокарст с образованием озерных котловин и хасыреев, локально многолетнее пучение грунтов, в том числе с формированием крупных миграционных бугров. Сезонное промерзание на талых породах – глубокое (до 1,5-2 м).

Климат Тазовского района отличается суровостью, что объясняется его близостью к Северному Ледовитому океану. Продолжительная зима сменяется здесь небольшим переходным периодом, лето короткое и прохладное. Ранней весной и поздней осенью случаются заморозки.

Среди факторов, обуславливающих выбор места поселения, наиболее важными являются:

1. наличие водоема;
2. наличие вблизи транспортного пути, в качестве которого использовались реки или системы проточных озер;
3. наличие приподнятой над окружающим рельефом, хорошо дренируемой площадки.
4. наличие мест, позволяющих заниматься рыбной ловлей, охотой и оленеводством.

В первую очередь это хорошо дренированные приречные участки, в основе которых лежат песчано-супесчаные почвообразующие породы. Условно перспективны возвышенные участки и отдельно стоящие гряды, в случае их небольшого отдаления от рек, ручьев или озер. Большой интерес представляют берега проточных озер и стариц, удобных для рыбной ловли, а также рек, вытекающих из них.

Дренированные участки водоразделов, заметно приподнятые над заболоченными участками междуречий, пригодны для поселений только при незначительной близости водоема – источника питьевой водой. Обводненные и заболоченные участки, приуроченные к торфяно-перегнойно-глеевым почвам, потенциально могли быть заселены людьми в прошлом, в более сухие климатические периоды. Не менее перспективны для обитания гривы, расположенные посреди заболоченного леса или на окраине торфяника.

Слабо дренированные и заболоченные участки водоразделов не пригодны для поселений и могли использоваться только как полигоны для сбора дикоросов.

Начало формирования торфяников в северной тайге датируется ранне-атлантическим временем (7840 л.н.) [Хотинский, Климанов, 1985; Болотные системы Западной Сибири, 2001]. Следовательно, в районе исследования уже в древности существовали болотные ландшафты, постепенно в условиях избыточного увлажнения захватывающие окружающие пространства. Памятники, располагавшиеся в древности на плоских, ныне заболоченных участках невозможно диагностировать визуально, они перекрыты слоем торфа, а рельеф деформирован пучением грунтов и термокарстом. Участки местности, занятые олиготрофными и мезотрофными болотами, были не пригодны для проживания уже в древности.

Испрашиваемые земельные участки расположены в левобережье реки Таз, в окрестностях пос. Тазовский (северный участок) и пос. Газ-Сале (южный участок) (документация, рис. 1, 3-4, 6-7).

* * *

История археологического исследования.

Первые целенаправленные археологические исследования на территории Ямало-Ненецкого автономного округа относятся к 20-м гг. прошлого века – это работы Д.Н. Редрикова (1925-29 гг.) и Р.Е. Кольса (1926). Экспедицией Русского географического общества под руководством Р.Е. Кольса в 1926 г. в нижнем течении р. Таз открыта стоянка Тазовская IV эпохи бронзы, а около зимовья Мамеева собрана коллекция средневековых бронзовых вещей (рукоять ножа, подвеска в виде фигурки птицы, украшения костюма), датированная концом I – нач. II тыс. н.э. [Лашук, Хлобыстин, 1986. С. 46; Чернецов, 1957. С. 181].

Немногим позже, в 30-е гг. XX в. по заданию Музея антропологии и этнографии в г. Салехарде и его окрестностях археологические разведки и раскопки проводились В.С. Адриановым [Косинская, Фёдорова, 1994].

В 1920-50-х гг. комплексное обследование на территории ЯНАО осуществлялось В.Н. Чернецовым, которым в 1929 г. впервые были осуществлены раскопки на Ямале. В 1930-40-е годы, совмещая этнографические и археологические исследования, он вёл разведки и раскопки памятников в Нижнем Приобье. В 1942 г. В.Н. Чернецов защитил кандидатскую диссертацию «Основные этапы истории Приобья с древних времен до X в. до н.э.». В 1946 г. им обследованы остатки русского города Мангазея в низовьях р. Таз. Также им были выявлены и описаны другие археологические объекты на реках Мангазейке и Панчи, а также у Сидоровской пристани, которые, по словам местных селькупов, являлись землянками энцев. В дальнейшем ученый развивал и конкретизировал основные положения своей концепции истории Северного Приобья, обогащая их фактическим материалом. В законченном виде его концепция изложена в монографии «Древняя история Нижнего Приобья» [Чернецов, 1953].

В 1960-х гг. полевые исследования на территории ЯНАО проводили Л.П. Лашук (МГУ) и Л.П. Хлобыстин (Ленинградское отделение Института археологии АН СССР). Исследования охватили устье р. Таз, южную часть Обской губы, низовья р. Обь и часть полуострова Ямал. Результаты исследований были изложены в ряде статей [Королев, Хлобыстин, 1969], [Лашук, Хлобыстин, 1986]. В 1960 г. полевые исследования проводились специально организованными экспедициями МГУ (Л.П. Лашук) и ЛО ИА АН СССР (Л.П. Хлобыстин) на Ямале, в устье Таза, в южной части Обской губы и в низовьях Оби.

Следующим шагом в истории изучения древностей Ямало-Ненецкого автономного округа явились работы Ямало-Обской (1961 г.) и Обско-Тазовской (1963-1964 гг.) экспедиций исторического факультета МГУ под руководством Л.П. Лашука. На реке Таз исследователем были изучены стоянки Мыс I, Па, Пб близ пос. Тазовский, которые позволили выявить своеобразные комплексы бронзового века с керамикой тазовского типа и раннего железного века с керамикой усть-полуйского типа, распространенные не только в бассейне Таза, но и в устье Оби [Лашук, 1965; Лашук, Хлобыстин, 1986].

В 1969 г. Мангазейской экспедицией Научно-исследовательского института Арктики и Антарктики и Ленинградского отделения Института археологии АН СССР под руководством М.И. Белова был выявлен объект КН (археологии) «Тазовская литейная мастерская». Л.П. Хлобыстиным и О.В. Овсянниковым проведено обследование памятника, который расположен на правом берегу р. Таз в 7 км выше по течению от устья р. Русской (Луцехя). Результаты исследований 1969 г. изложены в статье «Древняя «ювелирная» мастерская в Западносибирском Заполярье» [Хлобыстин, Овсянников, 1973].

Исследователями отмечено интенсивное разрушение прибрежной части мыса водами р. Таз. На береговой полосе собрано основное количество артефактов: 35 изделий из бронзы

8

и серебра, представляющих целые или фрагментированные украшения, два ножа и 12 изделий менее ясных форм, кованных из железа, кусочки серебряной проволоки, медные пластины. Наличие находок такого плана позволило первым исследователям считать этот объект КН (археологии) бронзолитейной мастерской. Л.П. Хлобыстиным и О.В. Овсянниковым на основании анализа бронзовых артефактов «Тазовская литейная мастерская» была датирована X-XIII вв. н.э. [Хлобыстин, Овсянников, 1973].

В 1968-70 гг. совместной экспедицией ААНИИ и ЛОИА АН СССР под руководством М.И. Белова были проведены первые крупномасштабные раскопки на территории Ямало-Ненецкого округа – исследования на городище Мангазея. За это время было заложено 24 раскопа общей площадью 15 000 кв. м [Фёдорова, Гусев, 2008].

С конца 1970-1980-х гг. на территории ЯНАО осуществляют полевые археологические экспедиции ряда вузов: Тобольского пединститута (А.В. Головнёв, А.В. Соколков) – на Ямале; Тюменского госуниверситета (Л.А. Дрябина, В.А. Зах) – в бассейне Пякупура; Уральского госуниверситета (Л.Л. Косинская, В.М. Морозов, А.А. Погодин, В.И. Стефанов, Л.М. Терехова, Н.В. Фёдорова) – в бассейне рек Надым, Пур и нижней Оби. [Косинская, Фёдорова, 1994].

Из приведённой выше краткой справки о проведённых ранее археологических исследованиях видно, что Тазовский район ЯНАО долгое время оставался недостаточно изученными (исключая территорию Мангазейского городища). Ситуация резко изменилась к 1990 гг., в основном из-за развития нефтегазовой промышленности, в результате чего в данных районах активизируются археологические работы.

В 1994 г. археолого-этнографическим отрядом ИПОССО РАН обследовался район Заполярного НГКМ. В результате работ в центральной части месторождения, на левом берегу р. Большая Хэяха на узком мысовидном уступе террасы, с северо-восточной стороны перерезанном рвом, найдено 5 жилищных впадин, получившие название городище Большая Хэяха 1. Памятник был отнесен к эпохе позднего средневековья [Зах, 1995].

В 2002 г. в связи с промышленным освоением некоторых площадей Гыданского полуострова в рамках проекта «Нефтепровод ДКС «Находкинская» – КС-1-2 «Ямбургская» была проведена археолого-палеоантропологическая экспедиция ИПОС СО РАН, в результате которой в бассейне р. Мессопарод недалеко от оз. Торато были выявлены новые памятники - Торато 1-7. Выявленные объекты культурного наследия находятся на высокой террасе реки Мессояха, которая одновременно является побережьем Тазовской губы к северу от дельты р.Таз. Всего было обнаружено 7 местонахождений керамики и каменного инвентаря, собранных на выдувах. [Волков, 2002, 2003; Багашев, Волков, 2004].

В 2005 г. экспедицией под руководством Г.П. Визгалова было проведено обследование территорий в бассейне нижнего и среднего течения р. Таз, в результате которого были открыты: поселения Тазовское1, 4; могильник Тазовский 2 и местонахождения Тазовское3, 5, 6, [Визгалов, 2006 (а)]. Кроме того, обследован один, ранее выявленный памятник – Тазовская литейная мастерская: уточнено местоположение объекта КН и его современное состояние, выполнена съёмка и заложены стратиграфические разрезы. В результате работ 2005 г. состояние объекта оценивалось как аварийное: было зафиксировано разрушение берега вследствие размыва, верх террасы разрушен базой геофизиков [Визгалов, 2006 (а)].

В 2006 г. группой исследователей под руководством С.Н. Скочиной и Е.Н. Волкова были проведены историко-культурные исследования на территории Тазовского и Пуровского районов ЯНАО. В результате исследований объекты культурного наследия не выявлены [Скочина, Волков, 2006].

В 2006 г. группой археологов под общим руководством Г.П. Визгалова и П.В. Пальянова проведено натурное обследование земельных участков, испрашиваемых под

строительство объектов Пякяхинского лицензионного участка. В результате работ объекты культурного наследия не выявлены [Визгалов, 2006 (б)].

В 2007 г. отрядом под руководством Г.П. Визгалова были проведены полевые работы в зоне строительства газового конденсатопровода от Заполярного НГКМ на УПТК Уренгойского НГКМ на территории Пуровского и Тазовского районов. Объектов культурного наследия не выявлено [Визгалов, 2007].

В 2007 г. разведочной группой под руководством М.А. Рудковской проведено натурное обследование под строительство конденсатопровода на территории Тазовского и Пуровского районов. На левом берегу р. Индикьяха был найден одиночный хальмер [Рудковская, 2008].

В 2007 году отрядом экспедиции Фонда охраны археологического наследия под руководством Прищенко С.В. проведены археологические полевые работы с целью паспортизации, обобщения, уточнения данных об уже известных объектах КН и выявления новых в Пуровском, Приуральском, Тазовском, Красноселькупском районах ЯНАО. В результате обследования был поставлен на учёт объект КН, выявленный в 1926 г. отрядом Тазовской экспедиции Русского географического общества под руководством Р.Е. Кольца местонахождение Зимовье Мамеева (средневековые – начало XX века) как поселение Газ-Сале 1. Были выявлены объекты КН жертвенное место Газ-Сале 2 (2-я половина, конец I тыс. н.э. - новейшее время) и могильник Торато 8. Снят инструментальный план объектов, выполнено описание, фотофиксация и GPS-привязка [Прищенко, 2007].

В 2009 г. разведочной группой ООО «НПО «Северная археология-1» под руководством В.Э. Чибиряка проведено натурное обследование участков, испрашиваемых по проекту «Транспорт газа с Хальмерпаятинского до Пякяхинского месторождения». В результате проведенных работ объектов культурного наследия на испрашиваемых участках не выявлено [Чибиряк, 2009].

В 2010 г. экспертной группой ООО «НПО «Северная археология-1» под руководством Коноваленко М.В. проведены натурные обследования участков под проект «Заполярье –НПС «Пур-Пез», расположенных на территории Тазовского и Пуровского районов ЯНАО. В результате полевых работ объекты культурного наследия не обнаружены [Коноваленко, 2010].

В 2010-2011 г. разведочной группой С.Ю. Пархимович проведено натурное обследование местности по проекту «Нефтепроводная система ЯМАЛ» в Тазовском, Красноселькупском и Пуровском районах ЯНАО. Объектов культурного наследия не выявлено [Пархимович, 2011 (а, б)]. В сентябре 2011 г. разведочной группой ООО «НПО «Северная археология-1» под руководством С.Ю. Пархимович проведено натурное обследование участка, испрашиваемого по проекту «Обустройство кустовой площадки № 7 Русского месторождения», расположенного на территории бассейна р. Таз в Тазовском районе ЯНАО. В результате проведенных работ, в пределах зоны обязательного осмотра и непосредственной близости от обследованных участков объектов культурного наследия не выявлено [Пархимович, 2011 (б)].

В 2011 году отрядом под руководством М.Ю. Сафарова в ходе проведения разведочных работ было описано культовое место Вэсако-Яха1. Оно находится в Тазовском районе ЯНАО, в 14,5 км к юго-юго-востоку от п. Тазовский, в 10,2 км к западо-юго-западу от п.Газ-Сале, в 2,15 км к западо-юго-западу от автомобильного моста через реку Вэсако-Яха. Объект расположен в ЮВ оконечности мысового участка, вытянутого по линии СЗ-ЮВ, образованного участком коренного берега р.Таз. Терраса в этом месте высокая, около 9 м, территория сухая, хорошо дренированная [Сафаров, 2011].

Однако О.Е. Пошехонова на основании этнографических исследований делает вывод о том, что исследователем выявленного объекта культурного наследия «Культовое место Вэсако-Яха 1» М.Ю. Сафаровым в среднем течении р. Вэсако-яха было осмотрено либо место проведения разового ритуала, либо типичное жертвенное место отдельной семьи, которые в большом количестве встречаются на территориях традиционного природопользования [Хомич,1995]. Подобный объект может иметь какое-либо значение исключительно для одной семьи, а не для всего населения Тазовского района. Отсутствует и историческая ценность данного объекта [Акт ГИКЭ о включении... 2014].

В 2011 году М.Ю. Сафаровым также описан объект историко-культурного наследия Священное место на озере Нямбойто. Объект расположен в 83,8 км к юго-востоку от п. Тазовский, в 4 км к западо-северо-западу от бывшей фактории Нямбойто. Священное место Нямбойто-2 находится в пойме р.Таз в левобережье, на западном берегу оз. Нямбойто, которое соединяется ручьем с протокой (старым руслом реки), на высоте около 5 м над уровнем воды в озере. Святилище расположено на останце террасы шириной около 100 м и длиной около 500 м, вытянутом вдоль западного и юго-западного берега озера, здесь же располагается недействующее кладбище-хальмер, состоящее из 11 наземных и нескольких грунтовых захоронений [Сафаров,2011]. Подробное описание священного места и сбор информации по литературным и устным источникам проведено летом-осенью 2014 года сотрудником ФГБУН Институт проблем освоения Севера СО РАН Ю.Н. Квашиным [Квашин, Ткачев, Культовое место... 2014].

Культовое место Нямбойто-2 известное со второй половины XIX века (возможно раньше) до сих пор используется для проведения обрядовой практики аборигенным населением Севера (тазовские селькупы, сейчас ненцы и др.).

В 2012 г. под руководством М.В. Коноваленко были проведены раскопки Тазовской литейной мастерской. В результате работ получена коллекция из 85 единиц, датируемых XXIII вв. н.э. Полученные данные, подтверждают наличие металлообработки непосредственно на памятнике (шлаки, крицы, медные пластины, бракованные изделия и т.п.), характеризуют материальную культуру и торгово-обменные связи населения [Коноваленко, 2013 (а)].

В 2012 г. под руководством Коноваленко М.В. проведено разведочное обследование правого берега бассейна р. Таз. В результате археологических полевых работ на правом берегу реки Сорьяха выявлено поселение Сорьяха 1, предварительно датированное эпохой позднего бронзового века (рубеж II-I тыс. до н. э.) [Коноваленко, 2013 (б)].

В 2012 г. разведочной группой ООО «НПО «Северная археология - 1» под руководством А.С. Андреева проводились полевые археологические работы на участках строительства ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея, конденсатопровода с Восточно-Уренгойского участка недр до станции Коротчаево, инфраструктуры нефтепровода «Заполярье-Пурпе» в Пуровском и Тазовском районах Ямало-Ненецкого автономного округа. В результате проведенных работ, в пределах зоны обязательного осмотра и непосредственной близости от обследованных участков объектов культурного наследия не выявлено [Андреев, 2013].

В 2012 г. группой под руководством В.Э. Чибиряка было выполнено камеральное и натурное обследование территории, по проекту «ПС220кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ220кВ Уренгойская ГРЭС-Мангазея» в Пуровском и Тазовском районах. Объектов культурного наследия не выявлено [Чибиряк, 2012].

В 2013 г. разведочной группой М.С. Никулина проведено натурное обследование местности в Тазовском районе ЯНАО по нескольким проектам [Никулин,2013 (а-д)]. В результате было выявлено два объекта этнической культуры – могильники Малая Хэяха 1-2,

предварительно датированные XX веком [Никулин, 2013(д)]. Объекты расположены в правобережье р. Малая Хэяха на песчаной незалесенной гриве размерами 0,12х0,14 км близ старичного озера р. Малая Хэяха. До современного русла реки от могильников около 0,4 км. К востоку от месторасположения объектов начинается верховое болото.

В 2013 г. под руководством А.А. Ткачева проведено разведочное обследование левобережья р. Таз. В результате археологических полевых работ к 3 СЗ от окраины пгт. Тазовский, на правом берегу безымянного ручья, в 0,5 км к ЮЗ от его устья выявлены могильники Тазовский 3, 4 предварительно датированные эпохой позднего средневековья (XVII-XIX вв.). В 12 км к ЮВ от пгт. Тазовский, в 2,5 км к СЗ от с. Газ-Сале, на левом берегу ручья Нум-хибья-сихэри, в 0,4 км к ЮЗ от устья выявлен могильник Нум-хибья-сихэри 1 предварительно датированный эпохой средневековья (X-XIII вв.) [Ткачев, 2014].

В 2013 г. разведочной группой ООО «НПО «Северная археология - 1» под руководством М.С. Никулина проведено камеральное и натурное обследование на территории Тазовского района по нескольким проектам. В результате, выявлены объекты этнической культуры, обладающие признаками объекта культурного наследия регионального значения: могильники Малая Хэяха 1-2, предварительно датированные началом - концом XX в. [Никулин, 2013 (а-е), 2014 (а-б), Никулин, Пархимович, 2013].

В 2014 г. под руководством Ткачева А.А. проведено разведочное обследование левобережья р. Таз. В результате археологических полевых работ к СЗ от с. Газ-Сале, на левом берегу ручья Нум-хибья-сихэри, выявлены могильник Нум-хибья-сихэри 2 и поселения Нум-хибья-сихэри 3, 4 предварительно датированные эпохой РЖВ - средневековья [Ткачев, 2015].

В 2015 г. экспедицией ИПОС СО РАН при обследовании территории Утреннего месторождения недалеко от устья р. Халцанаяха на побережье Обской губы были обнаружены две стоянки эпохи средневековья-Халцунейсаля 1-2. Памятники не имеют рельефных признаков и были обнаружены по распространению подъемного материала на выдувах. Стоянка Халцунейсаля 2 находится на левом берегу р. Халцанаяха, в 1,2 км к ВСВ от устья реки, образующей при своем впадении в Обскую губу мыс Халцунейсаля, на большом мысовидном выступе террасы высотой 20-22 м, вдающемся в речную пойму. Стоянка Халцунейсаля 1 располагается в 3,7 км к ЮЮВ от стоянки Халцунейсаля-2, на останце первой надпойменной террасы восточного берега Обской губы, в 0,28 км к СВ от побережья. Останец высотой 12-15 м имеет подтреугольную форму, с запада граничит с небольшим заболачиваемым водоемом, а с востока - с безымянным озером. Поверхность останца частично задернована, в южной и восточной части - сильно разрушена естественными эрозионными, мерзлотными, солифлюкционными процессами, которые способствуют образованию выдувов и осыпей. Керамические комплексы стоянок схожи между собой, соотносятся с тиутейсалинским типом керамики эпохи средневековья (ранний комплекс с поселения Тиутей-Сале1, полуострова Ямал) и датируются от V до VII - VIII вв. н.э. [Еньшин, 2015].

В 2016 г. сотрудники ГКУ ЯНАО «Научный центр изучения Арктики» Ан.В. Гусев и А.В. Плеханов провели археологическую разведку в районе оз. Парисенто. Исследователями было зафиксировано 8 местонахождений артефактов эпохи средневековья-нового времени. Основные находки - фрагмент бронзовой чаши, нож с ножнами, три наконечника стрелы и лезвие крупного железного ножа. Помимо этого, были собраны фрагменты керамической посуды средневекового облика, два вильчатых железных наконечника стрел, куски стенок кованых медных котлов [Гусев, Плеханов, 2016; Гусев, 2017].

В 2017 г. отрядом под руководством М.А. Грачева был обследован участок Минховского месторождения севернее с. Антипаюта по проектам «Строительство

разведочной скважины №70 Минховского месторождения» (площадь 33га), «Строительство разведочной скважины №71 Минховского месторождения» (площадь 10,58га), «Строительство разведочной скважины №72 Минховского месторождения» (площадь 67га), «Строительство поисково-оценочной скважины №80 Минховского месторождения (площадь 57,2га), автодорога (зимник) к скважине №80» (длина 50км)». Объектов культурного наследия не выявлено [Грачев, 2017].

В 2017 г. на территории Мамеевского археологического микрорайона, расположенного на левом берегу р. Таз, проводились раскопки на средневековом могильнике Нум-хия-сихэри I соотносимого с материалами кинтусовской культуры. Также были изучены поселения кулайской культуры раннего железного века Нум-хия-сихэри IV, VI [Ткачев, 2018].

В 2017 г. разведочной группой А.С. Корьякина проведено натурное обследование по проекту «Обустройство Восточно-Мессояхского месторождения. Кусты скважин №№ 22, 23, 40, 44, 53, 61-64, 78, 82, 83, 85-88, 91, 92, 111-113 с коммуникациями». Объектов культурного наследия не выявлено [АКТ №451 ГИКЭ].

В 2017 г. Е.С. Щулькиным было проведено историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов историко-культурного наследия территории земельного участка, испрашиваемого под проект «Обустройство Западно-Мессояхского и Восточно-Мессояхского месторождений. Кусты скважин Восточно-Мессояхского месторождения №№ 5, 7, 8, 20, 26, 27, 28, 34, 35-37, 41, 45, 57, 68, 69, 70-75, 138, 1БИС, 2БИС с коммуникациями», расположенный в Тазовском районе ЯНАО [Щулькин, 2017]. Все объекты строительства отнесены автором к неперспективной зоне.

В этом же году сотрудниками ООО «Ямальская археологическая экспедиция» была проведена камеральная работа по проекту «Обустройство центрального склада Восточно-Мессояхского лицензионного участка» [Акт ГИКЭ «Обустройство центрального склада Восточно-Мессояхского лицензионного участка», Ханты-Мансийск, 2017]. Все объекты строительства отнесены автором к неперспективной зоне.

В 2017 г. сотрудниками НИ ЦЭТИС под руководством Д.Н. Еньшина была проведена археологическая разведка Восточно-Мессояхского месторождения. Основная часть работ пришлось на левобережье р. Мессояха в районе впадения в нее р. Пырцяхарвутаяха. Небольшой объем работ был выполнен на правом берегу р. Мессояха в районе впадения в нее рр. Варкутаяха и Меретаяха [АКТЫ № 7-ЦЭТИС/2017; 8-ЦЭТИС/2017; 15-ЦЭТИС/2017; 16-ЦЭТИС/2017 ГИКЭ]. В результате натурального обследования территории объектов культурного наследия не выявлено.

Этим же автором исследована территория левобережья р. Малая Хэяха в ее нижнем течении [Еньшин, 2017]. Натурное обследование не выявило объектов культурного наследия на данной территории.

В 2017 г. на территории Мамеевского археологического микрорайона, расположенного на левом берегу р. Таз, проводились раскопки на средневековом могильнике Нум-хия-сихэри I соотносимого с материалами кинтусовской культуры. Также были изучены поселения кулайской культуры раннего железного века Нум-хия-сихэри IV, VI [Ткачев, 2018].

В 2018 году Е.М. Евтеевой была проведена разведка в пределах поселков Гыда и Находка по проектам «Спальные корпуса №1 на 300 мест и №2 на 300 мест, пос. Гыда Тазовского района» [Акт №42-ЦЭТИС/2018], «Образовательный центр в с. Находка Тазовского района, ЯНАО: Детский сад на 60 мест. Начальная школа на 60 учащихся» [Акт №42-ЦЭТИС/2018], «Жилой дом по ул. Набережная в с. Находка Тазовского района, ЯНАО», площадь 2 га; «Жилой дом по ул. Подгорная в с. Находка Тазовского района, ЯНАО» [Акт

13

№40-ЦЭТИС/2018]. Объектов археологического наследия на испрашиваемых территориях выявлено не было.

В 2018 г. продолжены археологические исследования на территории Мамеевского археологического микрорайона, в ходе которых были исследованы средневековые могильники Нум-хибья-сихэри I, V и поселение Нум-хибья-сихэри VI хронологически относящиеся к стадии христианизации автохтонного населения Тюменского Заполярья [Ткачев, 2019].

В 2018 г. экспедицией НП ЦЭТИС под руководством С.В. Берлиной проведены исследования на Западно-Мессояхском месторождении, обследована небольшая территория в районе р. Хасуйяхи [Берлина, 2018].

В 2018 году сотрудники ООО «Ямальская археологическая экспедиция» под руководством Е.М. Евтеевой провели инвентаризацию состояния выявленных объектов культурного наследия. Ими были осмотрены поселение и жертвенное место Мыс 1, поселения Мыс 2А, Мыс 2Б, Тазовское 1, Торато 1 7, Газ-Сале 1 (Зимовье Мамеева), могильник Тазовский 2, жертвенное место Газ-Сале 2, священное место на озере Нямбой-то. В ходе работ были определены границы территорий, произведена топографическая съёмка и определено техническое состояние объектов археологического наследия. Поселения Мыс 2А, Мыс 2Б, Газ-Сале 1 (Зимовье Мамеева) и могильник Тазовский 2 рекомендовано исключить из списка выявленных объектов культурного наследия на территории ЯНАО [Евтеева, 2018].

Поселение Газ-Сале 1 было выявлено в 12 км к ЮВ от южной окраины п. Тазовский, в 3,8 км к СЗ от западной окраины с. Газ-Сале, в 3,1 км к СЗ от нефтебазы, в 0,15 км к В от памятного знака, установленного на месте разработки опорной скважины Р-2 (первое нефтегазоконденсатное месторождение ЯНАО, 1962 год), в 0,7 км к З СЗ от поселения и жертвенного места Газ-Сале 2, на коренной террасе левого берега р. Таз. В центральной части памятника были найдены мелкие фрагменты деревянных конструкций и собран подъемный материал: обломки расслоившейся керамики (5 шт.) без орнамента, обожженная глина, угольки, кости животных (олень) и птиц. Для выявленного объекта был снят инструментальный план, произведена фотофиксация и выполнена предварительная датировка (2-я пол. – конец I тыс. н. э. – новейшее время). Общее состояние памятника было определено как удовлетворительное [Прищенко, 2008]. В 2011 г. в целях изучения этнокультурного наследия района памятник был осмотрен экспедицией Фонда охраны археологического наследия под руководством М.Ю. Сафарова [Сафаров, 2011]. С целью сбора сведений об объектах историко-культурного наследия Тазовского района территория памятника была осмотрена Т.В. Казымовой. Месторасположение поселения Газ-Сале 1 отождествлено с заимкой купцов Мамеевых [Казымова, 2011]. В 2013 г. установлена граница объекта культурного наследия [Сафаров, 2013]. В 2018 г. была проведена инвентаризация состояния выявленного объекта археологического наследия исследовательским отрядом ООО «Ямальская археологическая экспедиция» под руководством Е.М. Евтеевой [Евтеева, 2018]. При обследовании установлено, что участок площадью 1,004 га, заявленный как территория поселения Газ-Сале 1 (Зимовье Мамеева), располагается на мысу левой террасы р. Таз, высотой до 30 м. Мыс трапециевидной формы, вытянут по линии ССВ-ЮЮОЗ, состоит из двух уступов (верхняя и нижняя площадки), с запада и востока ограничен оврагами. Установлено, что верхняя площадка мыса является популярным местом отдыха местного населения – на ее территории зафиксированы кострища, участки с деревянной щепой от рубки дров, небольшие хозяйственные ямы. Рельефных признаков поселенческих объектов и подъемного материала при визуальном осмотре не было обнаружено. С целью поиска культурного слоя на участке, заявленном как территория поселения, были заложены три шурфа. Было установлено, что культурный слой, артефакты и остатки археологических

14

конструкций полностью отсутствуют [Евтеева, 2018]. В 2018 г. была проведена государственная историко-культурная экспертиза документации, обосновывающей включение выявленного объекта археологического наследия «Поселение Газ-Сале 1 (Зимовье Мамеева)», расположенного в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, в результате которой эксперт пришел к выводу о необоснованности включения памятников в единый государственный реестр и рекомендовал исключить памятник «Поселение Газ-Сале 1 (Зимовье Мамеева)» из перечня выявленных объектов культурного наследия на территории Ямало-Ненецкого автономного округа [Цембалюк, 2018].

В 2013 г. под руководством А.А. Ткачева к СЗ от с. Газ-Сале открыты средневековые могильники Нум-хия-сихэри 1–2, а в 2014 г. были открыты два поселения раннего железного века – Нум-хия-сихэри 3–4 [Ткачев, 2014, 2015].

В 2019 г. разведочным отрядом Ассоциации ЦЭТИС под руководством С.В. Берлиной проводились исследования на Восточно-Мессояхском и Западно-Мессояхском месторождениях, были обследованы обширные участки, испрашиваемые под площадные и линейные объекты на левом берегу р. Мессояхи, в бассейне рек Турхуты-Харвутаыха, Пырцяхарвутаыха и их притоков. Также обследован небольшой участок на правом берегу р. Мессояхи, в правобережье р. Маретаяха. В результате работ объекты КН не обнаружены [Берлина, 2020 б]. Тогда же практически полностью был обследован испрашиваемый участок.

В 2019 г. отрядом «НПЦ АРХЕО» обследовался участок левого берега р. Таз южнее пос. Газ-Сале, в районе рек Нуныха (Лукуяха), Самботаяха, Малая Самботаяха, Надаяха, Харвутаыха, объекты КН не обнаружены [Берлина, 2020а].

В 2021 г. отрядом ООО «Научно-исследовательский проектно-изыскательский Этноархеологический Центр» под руководством Кенига А.В. проводились исследования на территории Мессояхского месторождения [Кениг, 2021].

В 2022 г. отрядом ООО «НПО «ПИИР» под руководством К.О. Калачева проводились исследования под размещение разведочной скважины №15 [Калачев, 2022].

Собранные данные по истории археологических, этнографических и иных исследований на землях близких к обследованным территориям свидетельствуют о том, что они исследованы неполно и не системно. Значительная территориальная удаленность этих земель, суровый климат и плохая транспортная доступность привели к тому, что относительно активные работы здесь начались с освоением месторождений углеводородов на севере Западной Сибири. Именно в ходе этого освоения появилась возможность проведения достаточно дорогостоящих выездов с целью поиска собственно археологических объектов на территориях, отводимых под хозяйственное освоение. Более ранние работы были скорее попытками провести рекогносцировку и составить первое впечатление о перспективности поисков здесь археологических объектов. Как итог – на данный момент здесь известны различные типы памятников разных эпох, число их не велико. Но вечная мерзлота и ряд других условий создают возможность для сохранения предметов недоступных исследователям на других археологических объектов, в первую очередь артефактов, изготовленных из органических материалов.

Сейчас бытует представление о том, что памятники археологии на севере Западной Сибири группируются в своеобразные скопления памятников, но критики этих представлений указывают на факт «точечных» археологических разведок, приуроченных к землям будущего строительства в рамках проектов по добыче углеводородов. Данные для окончательного решения характер скопления таких памятников пока явно недостаточно.

Тем не менее, уже установлены наиболее типичные условия, в которых обычно выявляют археологические памятники и в первом приближении разработана схема историко-культурного развития археологических древностей на территории современного Ямало-Ненецкого автономного округа.

Таким образом, ближайшие к испрашиваемым земельным участкам объекты культурного наследия располагаются: «Могильник Холевто 1» в 4,2 км к СЗ от северного окончания южного участка и «Поселение и жертвенное место Мыс 1» в 1,7 км к востоку от границ северного испрашиваемого участка (документация, рис. 2).

Авторами отчета была поставлена следующая **цель исследования** – на предварительном, камеральном этапе исследования до начала хозяйственных работ определить наличие/отсутствие объектов культурного наследия, включенных Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; выявленных объектов культурного наследия, охранных и защитных зон объектов культурного наследия и перспективы выявления объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке общей площадью 72,6 га во избежание негативного воздействия хозяйственной деятельности на объекты культурного наследия, а также необходимость натурного обследования.

Для выполнения поставленной цели решались следующие **задачи**:

- выявление закономерностей расположения выявленных объектов культурного наследия в бассейне реки Таз, проведенное на основе анализа архивных материалов и литературных источников;

- анализ ландшафтно-топографической ситуации и выявление наиболее вероятных мест обнаружения объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на исследуемой территории;

- зонирование территории строительства по степени вероятности нахождения на ней объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия и определение зоны натурного обследования до начала хозяйственных работ.

Историко-культурное зонирование исследуемой территории выполнено на основании анализа ландшафтно-топографической характеристики района с точки зрения благоприятности её заселения человеком в древности, с учетом опыта предшествующих исследователей и закономерностей расположения археологических объектов. Кроме того, учтены данные исследований прошлых лет. Общая площадь испрашиваемой территории составляет 72,6 га.

Анализ ландшафтно-топографической ситуации показал, что расположение известных объектов историко-культурного наследия, в том числе памятников археологии и этнографии, подчинено ряду определённых закономерностей. В большинстве своём эти закономерности определяются следующими признаками:

1. Наличие достаточных для жизни биоресурсов:

- сочетание двух или более ландшафтов (зон), позволяющих вести комплексное хозяйство и использовать биоресурсы, учитывая цикличность урожая дикоросов и рождаемости (выживания в неблагоприятные периоды) промысловых животных;

- близость водоема, что является одним из необходимых условий (в большинстве случаев) для расположения объектов историко-культурного наследия поселенческого типа в древности.

2. Близость транспортных путей, прежде всего рек.

3. Некоторые объекты, например, городища, располагаются на участках, выделяющихся из общего ландшафта (урочища; возвышенности, имеющие большой перепад высот по сравнению с прилегающей территорией), особенно на мысовидных выступах береговых террас рек.

4. Наличие хорошо дренированных, не затопляемых в паводок участков береговых террас и гривы.

5. Проточные либо глубокие озера, что предотвращало замор и являлось наиболее удачным местом ловли методом запора, являющимся самым древним способом добычи рыбы. Также перспективными местами являются приустьевые участки рек, ручьев.

6. Места расположения в этнографическом прошлом стойбищ, летников, зимников, юрт и т.д. коренного населения, ведущего традиционный образ жизни.

Испрашиваемая территория расположена в левобережье реки Таз, состоит из двух участков – северного и южного. Северный участок находится в окрестностях пос. Тазовский в 0,374 км к югу от него. Участок находится в истоках безымянного ручья, впадающего в протоку Подгорная, в 1,6 км к западу от края террасы р. Таз (документация, рис. 3-4). Исходя из ландшафтно-топографической характеристики участка, он находится в неперспективной зоне для обнаружения объектов культурного наследия (документация рис. 5). К тому же участок находится на уже частично нарушенной антропогенным воздействием территории (документация рис. 4).

Южный участок расположен 0,6 км к югу от пос. Газ-Сале (документация, рис. 6-7). Южный участок поселка находится на краю террасы реки Таз (документация, рис. 6-7). Это перспективная территория для обнаружения объектов культурного наследия. Данная территория была натурно обследована в 2008 г. Объекты культурного наследия не обнаружены [ИПОС СО РАН, 2008] (документация, рис. 8).

Северная часть участка уходит в глубь террасы реки Таз и находится на расстоянии 0,560 км от её края, на заболоченной слабодренированной территории (документация, рис. 6-7). Исходя из ландшафтно-топографической характеристики территории данный участок можно отнести к неперспективной зоне для обнаружения объектов культурного наследия. Также данный участок был частично исследован в 2022 г. Объекты культурного наследия не обнаружены [Соколов, 2022] (документация, рис. 8).

Таким образом, исследованиями установлено, что территория, испрашиваемая по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», согласно вышеперечисленным признакам и приведенной информации, является неперспективной для расположения объектов историко-культурного наследия поскольку:

1. Северная площадка участка расположена в пределах одной ландшафтной зоны – участки в глубине заболоченной террасы, и обладает недостаточным биоресурсным потенциалом для жизнеобеспечения коллектива людей, проживающего стационарно либо полустационарно.

2. Для данных участков неизвестны места расположения в этнографическом прошлом стойбищ, летников, зимников, юрт и т.д. коренного населения, ведущего традиционный образ жизни.

4. Участки, отводимые под хозяйственное освоение, практически полностью обследованы, объекты культурного наследия не обнаружены.

К неперспективной зоне относятся участки, которые по ландшафтно-топографическим условиям не удовлетворяют требованиям для размещения на них долговременных поселенческих комплексов, хозяйственных, культовых и жилых объектов, а также временных поселений, на которых не требуется постоянного присутствия человека.

К неперспективным участкам отнесены также участки, на которых выявление объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на сегодняшний день технически невозможно.

В результате проведения зонирования территории исследования по степени вероятности обнаружения объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, связанных с жизнедеятельностью древнего, средневекового населения и населения нового времени вся площадь исследуемого участка отнесена к неперспективной зоне. 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, зоны охраны объектов культурного наследия отсутствуют. В связи с этим необходимость проведения полевых натурных работ отсутствует.

Представленные выводы не вызывают у эксперта возражений.

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для неё специальной и справочной литературы.

1. Закон РФ № 73-ФЗ от 25.06.02 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
2. Постановление правительства РФ от 15.07.2009 №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»;
3. Акт № 10-ЦЕМСИ/2018 государственной историко-культурной экспертизы документов, обосновывающих включение в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации выявленного объекта археологического наследия «Поселение Мыс 2А», расположенного по адресу (местонахождению): Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, южная окраина п. Тазовский, левобережье р. Таз, в 0,07 км к западу-северо-западу от русла. Тюмень, 2018.
4. Акт № 15-ЦЭТИС/2017 ГИКЭ земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 ЛК РФ по использованию лесов, и иных работ по проекту «Обустройство газовых кустов для закачки ПНГ в пласт на Восточно-Мессояхском месторождении». Тюмень, 2017.
5. Акт № 16-ЦЭТИС/2017 ГИКЭ земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 ЛК РФ по использованию лесов, и иных работ по проекту «Обустройство газовых кустов под закачку ПНГ в пласт на Западно-Мессояхском месторождении с межпромысловым газопроводом от Восточно-Мессояхского месторождения». Тюмень, 2017.
6. Акт № 40-ЦЭТИС/2018 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации), и иных работ по проекту: «Жилой дом по ул. Набережная в с. Находка Тазовского района, ЯНАО», площадь 2 га; «Жилой дом по ул. Подгорная в с. Находка Тазовского района, ЯНАО». Тюмень, 2018.
7. Акт № 41-ЦЭТИС/2018 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25

18

Лесного кодекса Российской Федерации), и иных работ по проекту: «Образовательный центр в с. Находка Тазовского района, ЯНАО: Детский сад на 60 мест. Начальная школа на 60 учащихся», площадь 4 га. Тюмень, 2018.

8. Акт № 42-ЦЭТИС/2018 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации), и иных работ по проекту: «Спальные корпуса №1 на 300 мест и №2 на 300 мест, пос. Гыда Тазовского района», площадь 2 га. Тюмень, 2018.

9. Акт № 451 ГИКЭ земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 ЛК РФ по использованию лесов, и иных работ по проекту «Обустройство Восточно-Мессояхского месторождения. Кусты скважин №№ 22, 23, 40, 44, 53, 61, 62, 63, 64, 78, 82, 83, 85, 86, 87, 88, 91, 92, 111, 112, 113 с коммуникациями». Нефтеюганск, 2017.

10. Акт № 7-ЦЭТИС/2017 ГИКЭ земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 ЛК РФ по использованию лесов, и иных работ по проекту «Обустройство Восточно- Мессояхского месторождения. Кусты скважин №№ 309, 310, 311 с коммуникациями». Тюмень, 2017.

11. Акт № 8-ЦЭТИС/2017 ГИКЭ земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 ЛК РФ по использованию лесов, и иных работ по проекту «Обустройство Восточно- Мессояхского месторождения. Кусты скважин №№ 32, 42, 46, 54, 55, 56БИС, 60, 77, 79, 80, 81, 89, 90, 93, 94, 109, 110 с коммуникациями». Тюмень, 2017.

12. Акт №11-ЦЕМСИ/2018 ГИКЭ документов, обосновывающих включение в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации выявленного объекта археологического наследия «Поселение Газ-Сале 1 (Зимовье Мамеева)», расположенного по адресу (местонахождению): Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, в 12,0 км к юго-востоку от южной окраины п. Тазовский, на мысу левого коренного берега р. Таз, в 3,18 км к западу-северо-западу от нефтебазы с. Газ-Сале. Тюмень, 2018 (а).

13. Акт ГИКЭ документации, содержащей результаты исследований, в соответствие с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4, 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту «Обустройство центрального склада Восточно-Мессояхского лицензионного участка» (27,2672 га). Ханты-Мансийск, 2017.

14. Акт ГИКЭ о включении в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации выявленного объекта культурного наследия «Культовое место Вэсако-Яха 1», расположенного по адресу (местонахождению): Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, в 14,5 км к юго-юго-востоку от п. Тазовский, в 10,2 км к западо-юго-западу от п. Газ-Сале, в 2,15 км к западо-юго-западу от автомобильного моста через реку Вэсако-Яха. Тюмень, 2018.

15. Акт ГИКЭ о включении в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации выявленного объекта культурного наследия «Культовое место Вэсако-Яха 1», расположенного по адресу (местонахождению): Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, в 14,5 км к юго-

- юго-востоку от п. Тазовский, в 10,2 км к западо-юго-западу от п. Газ-Сале, в 2,15 км к западо-юго-западу от автомобильного моста через реку Вэсако-Яха. Тюмень, 2018.
16. Алексеева Л.В. Крайний Север в 1917-1941 гг.: по пути советизации. – Екатеринбург: Институт истории и археологии УрО РАН, 2005. – 152 с.
 17. Андреев А.С. Отчет о НИР. Археологические полевые работы на территории Пуровского и Тазовского районов ЯНАО, проведенные в 2012 году. Нефтеюганск, 2013.
 18. Атлас Тюменской области. 1971.
 19. Атлас Ямало-Ненецкого автономного округа. ФГПУ. Омская картографическая фабрика, 2004. 303 с.
 20. Багашев А.Н., Волков Е.Н. Итоги экспедиционных исследований и новые материалы к археологической карте Гыданского п-ова// Вестник археологии, антропологии и этнографии. No 4, 2004.
 21. Белов М.И. Арктические плавания и устройство русских морских судов в XVII веке// Исторический памятник русского арктического мореплавания XVII в. Л.; М., 1951.
 22. Вейнберг Б.П., Вейнберг К.Б. Картографические работы Обско-Тазовской экспедиции Института исследования Сибири // Изв. Института исследования Сибири. Т. 5: Труды географического отдела. Вып. 2. 1921
 23. Вершинин Е. В. Дощаник и коч в Западной Сибири (XVII в.) // Проблемы истории России. Екатеринбург: Волот, 2001. Вып. 4: Евразийское пограничье. С. 87—131.
 24. Визгалов Г.П. Отчет о научно-исследовательской работе. Археологическое обследование бассейна р. Таз в Тазовском районе ЯНАО, проведенное летом 2005 года. – Нефтеюганск, 2006. // Архив НПО СА. Архив Службы по охране и использованию объектов культурного наследия ЯНАО.
 25. Визгалов Г.П. Отчет о НИР «Археологическое обследование бассейна реки Таз в Тазовском р-не ЯНАО (натурное)». Нефтеюганск, 2012.
 26. Визгалов Г.П. Отчет о НИР: Историко-культурная экспертиза земельных участков, испрашиваемых под строительство разведочных скважин №№ Р-2005, Р-2015, Р2021 на Пяяхинском лицензионном участке в Тазовском районе ЯНАО. Нефтеюганск, 2006 (б).
 27. Визгалов Г.П. Отчет о НИР: Проведение полевых исследований в зоне строительства газового конденсатопровода от Заполярного НГКМ на УПТК Уренгойского НГКМ на территории Пуровского и Тазовского районов ЯНАО. - Нефтеюганск, 2007.
 28. Волков Е.Н. Отчет о НИР «Газопровод ДКС «Находкинская» – КС-1-2 «Ямбургская» (ОСОС). Натурное обследование в 2002 году. Тюмень, 2002.
 29. Волков Е.Н. Отчет о разведках в Ямало-Ненецком АО и на юге Тюменской области. Тюмень, 2003.
 30. Вологодско-Пермская летопись. — М.-Л., 1959. 413 с.
 31. Глызин И.П. Технический отчет «Карьеры песка для обеспечения объектов строительства Русского месторождения». Историко-культурные изыскания. 3133-П-001.000.000-ИЭЛ-03. Том 4.3 (натурные обследования)». Томск, 2014 (а).
 32. Глызин И.П. Технический отчет «Куст газовых скважин и УПТГ (СГ) Русского месторождения. 1 этап строительства. Инженерная подготовка куста скважин с подъездной автодорогой». Историко-культурные изыскания. 3130/ 1-П-001.000.000-ИЭЛ- 03. (натурные обследования)». Томск, 2014 (б).
 33. Глызин И.П. Технический отчет «Обустройство кустовых площадок Русского месторождения и коридоров коммуникаций к ним. 1 очередь (1 этап строительства. Инженерная подготовка кустовых площадок №№ 8, 9, 10, 11, 15, 21, а также коридоров коммуникаций к кустовым площадкам №№1, 3, 7, 4)». Томск, 2014.

34. Головнев А.В. Говорящие культуры: традиции самодийцев и угров. Екатеринбург: УрО РАН, 1995. 607 с.
35. Головнев А.В. Историческая типология хозяйства народов Северо-Западной Сибири. Новосибирск: Издательство Новосибирского университета, 1993. — 204 с.
36. Грачев М.А. Научный отчет № 12-17/НО. Историко-культурные изыскания на территории Тазовского района ЯНАО в 2017 году. Омск, 2017.
37. Гусев Ан. В. Отчет о проведении археологических полевых работ на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа в 2016 г. Салехард, 2017.
38. Гусев Ан. В., Плеханов А.В., Федорова Н. В. Оленеводство на севере Западной Сибири: ранний железный век – Средневековье // Археология Арктики. Выпуск 3. Калининград, 2016. С. 228-239.
39. Гусев Ан.В. Отчет о проведении археологических полевых работ на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа в 2016 г. Салехард, 2017.
40. Евтеева Е.М. Отчет о НИР: «Археологические работы на территории Тазовского района ЯНАО». Салехард, 2018.
41. Еньшин Д.Н. Отчет о НИР «Археологические исследования на территории Ярайнерского, Северо-Русского, Восточно-Тазовского месторождений в Пуровском, Тазовском районах ЯНАО». Тюмень, 2017.
42. Еньшин Д.Н. Отчет о НИР «Реконструкция Комсомольского газового промысла (2 этап)». Тюмень, 2016.
43. Еньшин Д.Н. Отчет о НИР: «Археологическая разведка на участках Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского месторождений в Тазовском районе Тюменской области в 2017 году». Тюмень, 2018.
44. Еньшин Д.Н. Отчет о НИР: «Археологические исследования на территории Утреннего месторождения в Тазовском районе Тюменской области в 2015 году». Т.1. Тюмень, 2015.
45. Еньшин. Д.Н. Археологические раскопки могильника Тазовский 2 в Тазовском районе Тюменской области в 2018 году. Тюмень, 2018.
46. Зах В.А. Историко-культурный мониторинг зоны первоочередного освоения Заполярного ГНКМ, х/д тема 6-94. Тюмень, 1995.
47. Зах В.А. Обустройство Юрхаровского м/д на период опытно-промышленной эксплуатации. Археологическая экспертиза площадей Юрхаровского м/д. Тюмень. 2001.
48. Заходер Б.Н. Каспийский свод сведений о Восточной Европе. Том II. Булгары, мадьяры, народы Севера, печенег, русы, славяне. // М.: ГРВЛ. 1967. 212 с.1967.
49. Исследователь Севера А.А. Дунин-Горкавич. Москва: Галарт, 1995. 192 с.
50. Казымова Т. В. Ур. Мамеев Мыс. Отчет о пешеходной разведывательной экспедиции. - Тазовский, 2011. // Архив Тазовского районного краеведческого музея. Инв.№ 2170.
51. Калачев К.О. Отчет археологические исследования на землях, испрашиваемых под объект: «Строительство разведочной скважины №15 на Мессояхском газовом месторождении», в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Сургут, 2022.
52. Карачаров К.Г. Хозяйство населения средней Оби в период позднего средневековья // Обские угры. Материалы II-го Сибирского симпозиума «Культурное наследие народов Западной Сибири». Тобольск-Омск, 1999
53. Кениг А.В. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, отводимых по проекту: «Газопровод внешнего транспорта Западная Мессояха – Находкинский», (шифр 9271), в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Ханты-Мансийский, 2021.

54. Квашин Ю.Н., Ткачев А.А. Культурное место на озере Нямбой-то // Антропологический форум, № 23. С. 185-194.
55. Коноваленко М.В. Отчёт о НИР: Аварийные раскопки разрушающегося объекта культурного наследия «Тазовская литейная мастерская» в Тазовском районе ЯНАО в 2012 г. Нефтеюганск, 2013 (а).
56. Коноваленко М.В. Отчёт о НИР: Проведение археологических разведочных работ в бассейне р. Таз в Тазовском районе ЯНАО в 2012 г. Нефтеюганск, 2013 (б).
57. Королев Ю.Г., Хлобыстин Л.П., 1969
58. Корьякин А.С. Археологические полевые работы в Ямало-Ненецком автономном округе в зоне строительства газопровода-отвода Вынгапуровского промысла на 381 км (узлы запуска и приема очистных устройств); административно-бытового корпуса на КС-03 «Губкинская»; газопровода от Губкинского ГПЗ до пос. Пурпе; куста скважин №223 Новогоднего месторождения; куста скважин № 378, расширения куста скважин №401 Вынгапуровского месторождения; куста скважин №17, расширения куста скважин №26 Спорышевского месторождения; нефтегазосборных трубопроводов, высоконапорных водоводов Карамовского, Спорышевского, Средне-Итурского, Западно-Ноябрьского, Вынгапуровского, Новогоднего месторождений в Пуровском районе; на участках капитального ремонта магистрального газопровода «Уренгой - Петровск» 306,3 км, 0 – 201 км, 213 – 258,2 км, 330,6 – 371,8 км; МГ «Надым-Пунга», км 45,96 – км 51; МГ «Медвежье-Надым 1», основная нитка подводного перехода через р. Надым, км 94,3-99,6; подводящих и отводящих газопроводов от КС к газопроводу «Уренгой-Петровск», КС «Надымская»; здания компрессорного цеха №7 «Уренгой-Новопсков», КС «Надымская» в Надымском районе; обустройства кустов скважин №22, №23, №40, №44, №53, №61, №62, №63, №64, №78, №82, №83, №85, №86, №87, №88, №91, №111, №113 с коммуникациями Восточно-Мессояхинского месторождения в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, проведенные в 2017 году: отчёт о НИР. Нефтеюганск, 2018.
59. Косинская Л.Л., Фёдорова Н.В. «Археологическая карта Ямало-Ненецкого автономного округа», Екатеринбург, 1994.
60. Косинцев П.А. Экология средневекового населения севера Западной Сибири. Источники. Екатеринбург; Салехард: Изд-во Урал. ун-та, 2006. 272 с.
61. Крупник И. И. Арктическая этноэкология: Модели традиционного природопользования морских охотников и оленеводов Северной Евразии / Отв. ред С. А. Арутюнов. М.: Наука, 1989. 270 с.
62. Кулешевский И.Ю. северный полюс и земля Ямал. Путевые записки. Спб, 1868.
63. Кулешов В. С. Серебро за меха из Страны Мрака: памятники византийской, восточной и западной торевтики и нумизматики в сакральной экономике югорского общества V-XV вв. // Труды Государственного Эрмитажа: Т. 89: Византия в контексте мировой культуры: материалы конференции, посвященной памяти Алисы Владимировны Банк (1906-1984). – СПб.: Изд-во Гос. Эрмитажа, 2017
64. Ландшафтная карта СССР. Ответственный редактор: И.С. Гудилин. Масштаб 1:2500000. Министерство геологии СССР. К карте прилагается легенда. 1980 г. – 172 с.
65. Лашук Л.П. Историко-этнографические исследования на Крайнем Севере Сибири // Вестник МГУ, 1965. Сер. VIII, № 5.
66. Лашук Л.П., Хлобыстин Л.П. Север Западной Сибири в эпоху бронзы // Краткие сообщения института археологии. М.: Наука, 1986. № 185. С. 43–49.
67. Лисс О.Л., Березина Н.А. Развитие болотообразовательного процесса в центральной части Западной Сибири // Основные черты развития природы территории СССР в позднем плейстоцене и голоцене. Москва, Наука, 1982. с. 224-231.

68. Малолетко А.М. Палеотопонимика. Томск, 1992.1992.
69. Матвеева Н.П. Заключительный отчет: «Историко-культурный мониторинг зоны первоочередного освоения Заполярного месторождения ГНКМ». Тюмень, 1995.
70. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проектам «ПС 220 кВ Славянская с ВЛ 220 кВ Ермак –Славянская №1,2» и «ВЛ 220 кВ Исконная - Ермак», проведенное в Тазовском и Пуровском районах Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013г (натурное обследование). Нефтеюганск, 2013 (а).
71. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проектам «ПС 220 кВ Славянская с ВЛ 220 кВ Ермак – Славянская №1,2» и «ВЛ 220 кВ Исконная - Ермак», проведенное в Тазовском и Пуровском районах Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013г (натурное обследование). Нефтеюганск, 2013 (а).
72. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование земельных участков, испрашиваемых по проекту: «Транспортная система жидких углеводородов с месторождений Большехетской впадины» в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, в 2013 г. Нефтеюганск, 2013 (д).
73. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурное обследование участков под проект «Обустройство Западно- и Восточно-Мессояхского месторождений», проведенное в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013г (натурное обследование). Нефтеюганск, 2013 (б).
74. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное исследование и натурное обследование) земельного участка по объекту «Разведочная скважина №17Р Салекапского месторождения», проведенные в Тазовском районе ЯНАО в 2013 году. Нефтеюганск, 2013 (в).
75. Никулин М.С. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное исследование и натурное обследование) земельного участка по объекту «Разведочная скважина №2013Р Пякяхинского месторождения», проведенные в Тазовском район ЯНАО в 2013 г. Нефтеюганск, 2013 (г).
76. Никулин М.С. Отчет о НИР. Проведение разведочных археологических полевых работ на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа в 2013 г. Нефтеюганск, 2014.
77. Обдорский край и Мангазея а XVII веке. Сборник документов. Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа., 2004
78. Огородников В.И. "Очерк истории Сибири до конца XIX столетия". 1920.
79. Пархимович С.Ю. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное исследование и натурное обследование) территории, испрашиваемой под строительство объекта «Нефтепровод УПН Русского месторождения – ПСП «Заполярное», Нефтепроводная система «Ямал», в Тазовском районе ЯНАО, проведенные в 2011 году. Нефтеюганск, 2011 (а).
80. Пархимович. С.Ю. Отчет о НИР. Натурное обследование земельного участка под проект «Обустройство кустовой площадки № 7 Русского месторождения», проведенное на территории Тазовского района ЯНАО в 2011. Нефтеюганск, 2011 (б).
81. Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории ЯНАО // <https://nasledie89.yanao.ru/upload/uf/808/Statistika-OKN-na-14.01.2020.pdf>
82. Филиппчук Я.В. Югра, вогулы, остяки (к вопросу о формировании угорских княжеств в Сибири) // Сибирский сборник. Вып. III. – Курган, 2015.
83. Плотников М. О природе некоторых северных сибирских туземных племен // Северная Азия. – М., 1925. Кн. 4.

84. Почвы СССР. М., Мысль. 1979. 380 с
85. Пошехонова О.Е. Отчёт о НИР. По проекту № 7664-Н: «Реконструкция Вынгайхинского месторождения. Инженерно-экологические изыскания (ИЭИ). Историко-культурное и археологическое исследование территории» (натурные исследования). Архив музея ИПОС СО РАН, 6/127. Тюмень, 2010.
86. Прищенко С.В. Отчет о разведке памятников археологии экспедиции Омского государственного педагогического университета в 2007 г. в Пуровском, Приуральском, Тазовском, Красноселькупском районах Ямало-Ненецкого автономного округа. Омск, 2008. // Архив Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО.
87. Рудковская М.А. Отчет о НИР. Археологическая разведка на территории Южно-Мессояхского месторождения в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Нефтеюганск, 2008.
88. Сафаров М.Ю. Отчет о научно-исследовательской работе «О проведении работ по выявлению и постановке на государственную охрану объектов этнического наследия малочисленных народов Севера в Тазовском районе ЯНАО». Омск-Салехард, 2011.
89. Сафаров М.Ю. Отчет о научно-исследовательской работе «О выполнении работ по проведению инвентаризации состояния объектов археологического наследия, Тазовский район». - Омск-Салехард, 2013. // Архив Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО.
90. Сибирь в XVII в. Титов А. Сборник старинных русских статей. М., 1890.
91. Скочина С.Н, Волков Е.Н. Отчет о историко-культурной экспертизе площадей Транспортной системы жидких углеводородов с месторождения Большехетской впадины (ЯНАО, Пуровский и Тазовский районы). Тюмень, 2006.
92. Скочина С.Н. Археологические исследования в Тазовском районе Тюменской области в 2017 году. Тюмень, 2019.
93. Соколов А.В. Отчет об археологических раскопках, разведках в Ямальском, Шурышкарском районах Тюменской области в 1989 г. Тобольск, 1989
94. Ткачев А.А. Археологические исследования на территории Тюменской области. Отчет о полевых исследованиях в 2013 году. Тюмень, 2014. // Архив ИПОС СО РАН.
95. Ткачев А.А. Археологические исследования на территории Тюменской области. Отчет о полевых исследованиях в 2014 году. Тюмень, 2015. // Архив ИПОС СО РАН.
96. Ткачев А.А. Дополнение к отчету «Археологические исследования на территории Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа Тюменской области в 2013 году. - Тюмень, 2016. // Архив ИПОС СО РАН.
97. Ткачев А.А. Дополнение к отчету «Археологические исследования на территории Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа Тюменской области в 2013 году. - Тюмень, 2016. // Архив ИПОС СО РАН.
98. Тучков А.Г. История и культура народов Сибири: Учебное пособие. – Томск: Центр учебно-методической литературы ТПУ, 2003
99. Тыртиков А.П. Динамика растительного покрова и развитие мерзлотных форм рельефа. М.,1979.
100. Устюжанцев А.О. Отчёт о НИР. Историко-культурные изыскания в части натурального обследования земельных участков «Вдольтрассовая ВЛ-10 кВ газопровода внешнего транспорта Комсомольского газового месторождения». БИИЖФ (г. Сургут), ф. Р-4, Оп. 1. Сургут, 2011.
101. Федорова Н.В. Западная Сибирь и мир средневековых цивилизаций: история взаимодействия на торговых путях // Археология, этнография и антропология Евразии IV (12). Тюмень: изд. ИПОС СО РАН, 2002

102. Фёдорова Н.В., Гусев Ан.В. Древнее святилища Усть-Полуй: на перекрестке культурных традиций // Труды II (XVIII) Всероссийского археологического съезда в Суздале. Т. II. – М.: ИА РАН, 2008. – С. 175-177
103. Физико-географическое районирование Тюменской области (под ред. проф. Гвоздецкого). М., 1973.
104. Хлобыстин Л.П., Овсянников О.В. Древняя ювелирная мастерская в западносибирском Заполярье // Проблемы археологии Урала и Сибири. М., 1973.
105. Хомич Л.В. Ненцы, очерки традиционной культуры. СПб., 1995. 336 с.
106. Хорографическая чертежная книга Сибири Семена Ульяновича Ремезова. Тобольск, 2011.
107. Чернецов В.Н. Древняя история Нижнего Приобья // Материалы и исследования по археологии СССР. М., 1953. - Вып. 35.
108. Чибиряк В.Э. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания (камеральное и натурное обследование) на земельных участках, испрашиваемых ООО «Уралсофтпроект» под объект «ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазея» в Пуровском и Тазовском районах ЯНАО, проведенные в 2012 году. Нефтеюганск, 2012.
109. Чибиряк В.Э. Отчет о НИР. Историко-культурные изыскания земельных участков, испрашиваемых ООО «ГСИ Старстрой-Инжиниринг» по проекту: «Транспорт газа с Хальмерпаютинского месторождения до Пякихинского месторождения», на территории Тазовского района ЯНАО, проведенные летом 2009 года (натурное обследование). Нефтеюганск, 2009.
110. Шульга П.С. Отчет о НИР Натурное обследование земельных участков под проект «Нефтепроводная система Ямал», проведенное на территории Тазовского, Красноселькупского и Пуровского районов ЯНАО в 2010 г. Нефтеюганск, 2010.
111. Шулькин Е.С. Технический отчет по проекту: Историко-культурное зонирование по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия территории земельного участка, испрашиваемого под объект «Обустройство Западно- Мессояхского и Восточно-Мессояхского месторождений. Кусты скважин Восточно- Мессояхского месторождения №№ 5, 7, 8, 20, 26, 27, 28, 34, 35, 36, 37, 41, 45, 57, 68, 69, 70,71,72,73,74, 75,38,1БИС,2БИС с коммуникациями (шифр 866.15)», расположенного в Тазовском районе ЯНАО. Нефтеюганск, 2017.
112. Ямал традиционный. Древние культуры и коренные народы // История Ямала: в 2-х томах / Под общей редакцией В.В. Алексеева. Екатеринбург, 2010.

Обоснование вывода экспертизы

Изученная документация, привлечённые источники и картматериалы исследуемой территории, результаты полевых исследований прошлых лет содержат исчерпывающую и полноценную информацию об испрашиваемых к отводу землях, а также объектах культурного наследия на рассматриваемой территории, соответствующую требованиям Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», и необходимую для принятия решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ.

В ходе анализа привлечённых источников и архивных материалов какие-либо сведения об объектах культурного наследия, расположенных на участках, отводимых по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с

25

КГС-1 на УКПГ», 72,6 га – отсутствуют.

Проведение полевых археологических работ не требуется ввиду не перспективности экспертируемых участков. Не перспективность земельных участков обусловлена их ландшафтно – топографической характеристикой, а именно, расположением на обводненных, заболоченных участках, на удалении от крупных водных объектов, территория частично разрушена в результате антропогенной деятельности, данная территория частично обследована в ходе археологических полевых работ.

Таким образом, установлено, что в пределах земельных участков, испрашиваемых по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га 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 объектов культурного наследия, отсутствуют. Испрашиваемые участки расположены вне зон охраны объектов культурного наследия.

ВЫВОД ЭКСПЕРТИЗЫ:

На земельных участках по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га 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, зоны охраны объектов культурного наследия отсутствуют.

Возможно (положительное заключение) проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ при определении отсутствия или наличия выявленных объектов археологического наследия на земельных участках, землях лесного фонда либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельных участках по проекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», 72,6 га

Настоящий акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в электронном виде, подписан цифровой подписью. Имеет приложения, являющиеся его неотъемлемой частью.

Эксперт

**Берлина Светлана
Владимировна**

Подписано цифровой
подписью: Берлина Светлана
Владимировна
Дата: 2023.08.07 15:50:59 +05'00'

С.В. Берлина

Дата оформления Акта государственной историко-культурной экспертизы – 07 августа 2023 г.

Письмо Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по уральскому федеральному округу» о геологической информации

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ ФИЛИАЛ
(Ямало-Ненецкий филиал
ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу»)

Район Бризовский, д.7, а/я 108,
г.Лабытнанги, ЯНАО, 629400
Телефон: (34992) 5-66-66
Сайт: <https://geofond.info/>
E-mail: priemnaya.tfqi@geofond.info

Генеральному директору
ООО «Тюменьпромизыскания»
(ООО «ТПИ»)
Б.Б. Куропаткину

625027, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Холодильная, д. 65/3, этаж 3.
а/я 6675
Телефон: (3452) 500-029
Адрес электронной почты:
office@tpigeo.ru, uzhakinaa@tpigeo.ru.

« 07 » августа 2023г. № 1557/04

На № 640 от « 16 » июня 2023 г.

О предоставлении сведений о наличии
месторождений ППВ, ЗСО

По данным Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу», в недрах под участками работ по объекту «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» и под 5-ти километровыми зонами вокруг участков расположен Тазовский участок недр, лицензия СЛХ16601НР, недропользователь ООО «Меретояханефтегаз».

В недрах под участком в районе п. Газ-Сале и под 5-ти километровой зоной вокруг него находится Тазовское нефтегазоконденсатное месторождение. Месторождения пресных подземных вод, источники подземного водоснабжения и зоны санитарной охраны отсутствуют.

В недрах под участком в районе п. Тазовский и под 5-ти километровой зоной вокруг него месторождения пресных подземных вод и зоны санитарной охраны отсутствуют. Водозаборные скважины №№ 2П,3П,4П, 6П,7П (водозабор «Тазовский ПВУППВ», лицензии нет, недропользователя нет), расположенные в пределах 5-ти километровой зоны, находятся в консервации. Сведений о санитарных зонах нет.

Приложения: 1.Схема расположения участка работ по объекту «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», м. 1:200 000 (*pdf).

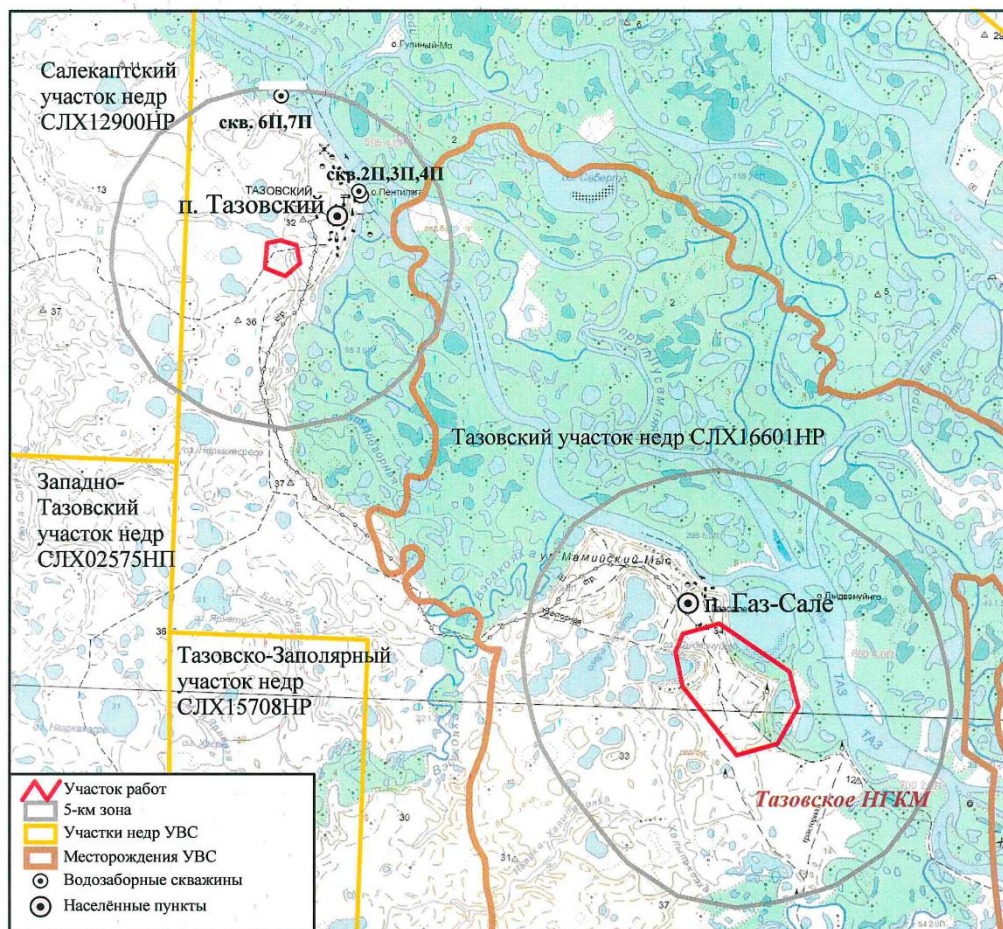
Начальник отдела –
и.о. руководителя филиала



О.А. Кувшинова

Генкель Т.В.,
т.(34992) 5-66-55,
genkel.t.v@geofond.info

Схема расположения участка работ по объекту:
 "Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский.
 Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ"
 1:200000



Координаты угловых точек участка работ

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Номер точки	WGS-84		ГСК - 2011					
	С.Ш.	В.Д.	С.Ш.			В.Д.		
			град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	67°21'21,24"	78°59'14,64"	67	21	21,2414	78	59	14,6543
2	67°21'1,44"	78°58'56,64"	67	21	1,4414	78	58	56,6543
3	67°20'25,8"	78°59'18,96"	67	20	25,8014	78	59	18,9743
4	67°19'15,6"	79°1'52,68"	67	19	15,6014	79	1	52,6943
5	67°19'28,92"	79°3'43,2"	67	19	28,9214	79	3	43,2143
6	67°20'8,16"	79°4'36,12"	67	20	8,1614	79	4	36,1343
7	67°20'44,88"	79°4'8,76"	67	20	44,8814	79	4	8,7743
8	67°21'33,12"	79°0'53,28"	67	21	33,1214	79	0	53,2943
9	67°27'57,24"	78°39'39,6"	67	27	57,2414	78	39	39,6144
10	67°27'30,24"	78°39'36,72"	67	27	30,2414	78	39	36,7344
11	67°27'22,68"	78°40'32,88"	67	27	22,6814	78	40	32,8944
12	67°27'36,72"	78°41'11,76"	67	27	36,7214	78	41	11,7744
13	67°27'55,8"	78°41'0,6"	67	27	55,8014	78	41	0,6144
14	67°28'0,48"	78°40'15,24"	67	28	0,4814	78	40	15,2544

Заключение Уралнедра об отсутствии полезных ископаемых в недрах



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО
УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования по
Ямало-Ненецкому автономному округу
(Ямалнедра)

ул. Мира, 40, 5 секция, а/я 9, г. Салехард, 629008
Тел. (34922) 4-07-59, факс (34922) 4-40-32
E-mail: yamal@gosnedra.gov.ru

28.06.2023 № 01-13-10/1149
на № 628 от 16.06.2023

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675, г. Тюмень, 625027

E-mail: office@tpigeo.ru
uzhakinaa@tpigeo.ru

УВЕДОМЛЕНИЕ

об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ямало-Ненецкому автономному округу рассмотрел представленные обществом с ограниченной ответственностью «ТюменьПромИзыскания» (ИНН 7204100045) документы на выдачу заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, расположенным на территории Тазовского месторождения Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа, по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПП» на соответствие их требованиям Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее - Административный регламент).

По результатам рассмотрения установлено наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, что является основанием для отказа в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Согласно справке Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу», в недрах под участком работ по объекту расположен Тазовский участок недр, лицензия СЛХ 16601 НР, недропользователь ООО «Меретояханефтегаз». В недрах под южным участком расположено Тазовское нефтегазоконденсатное месторождение.

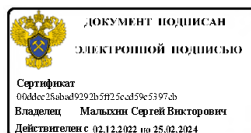
Месторождения твёрдых полезных ископаемых в недрах под участками работ отсутствуют.

В связи с изложенным принято решение об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки на основании пп. 3 п. 63 Административного регламента.

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, зон санитарной охраны, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Приложение: схема расположения участка работ с географическими координатами (*.jpg).

Заместитель начальника
Департамента - начальник отдела
геологии и лицензирования по ЯНАО

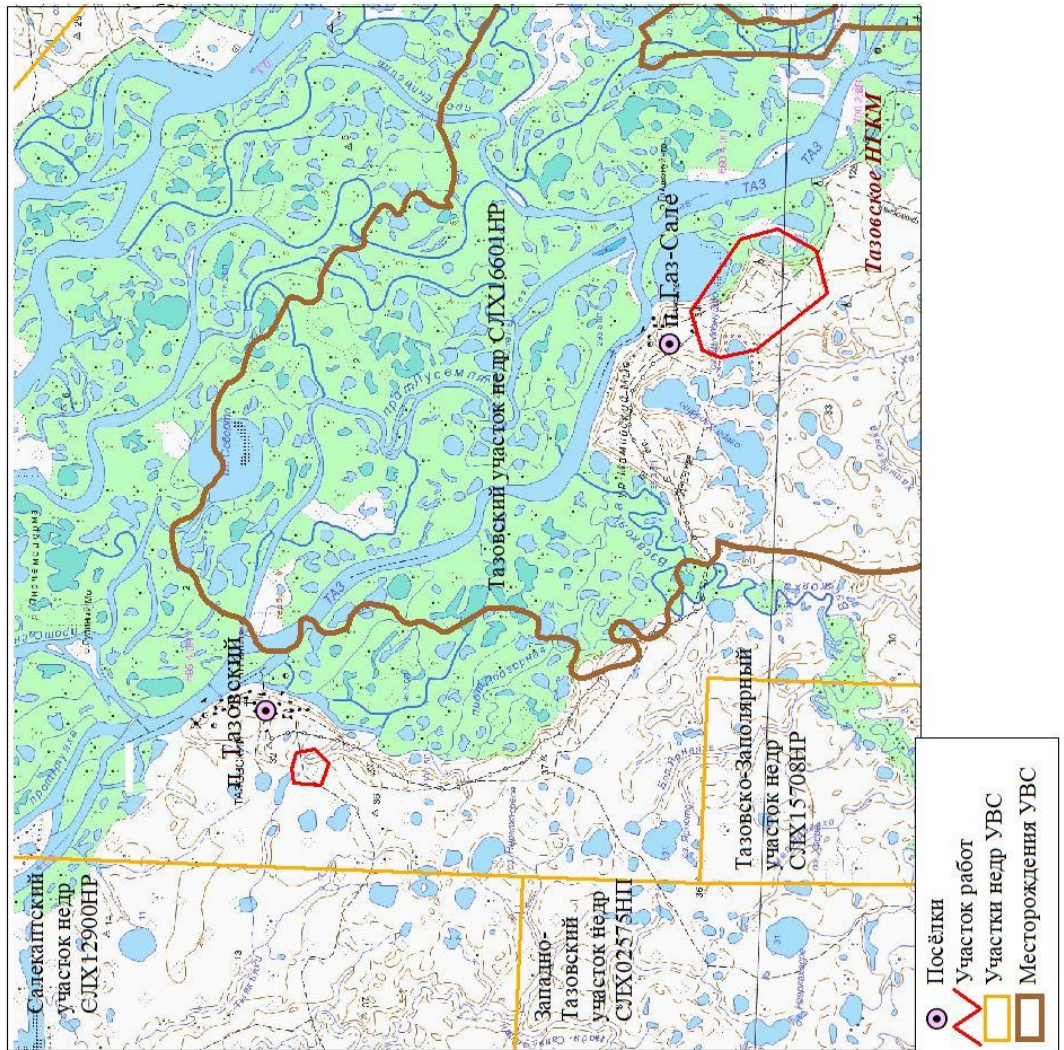


С.В. Мальхин

Исп. Кочурова Е.А.
8 (34922) 4-07-59
вх. № Ямл-1366 от 19.06.2023
1 экз. – в архив, 2 экз. – заявителю

Схема расположения участка работ по объекту:
 "Газоснабжение поселков Газ-Сале и Газовский.
 Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ"

1:200000



Координаты угловых точек участка работ (ГСК - 2011)

№ т.	С.Ш.	В.Д.	С.Ш.		В.Д.	
			град.	мин.	град.	мин.
1	67°21'21.2414"	78°59'14.6543"	67	21	21,2414	78 59
2	67°21'11.4414"	78°58'56.6543"	67	21	1,4414	78 58
3	67°20'25.8014"	78°59'18.9743"	67	20	25,8014	78 59
4	67°19'15.6014"	79°1'52.6943"	67	19	15,6014	79 1
5	67°19'28.9214"	79°3'43.2143"	67	19	28,9214	79 3
6	67°20'8.1614"	79°4'36.1343"	67	20	8,1614	79 4
7	67°20'44.8814"	79°4'8.7743"	67	20	44,8814	79 4
8	67°21'33.1214"	79°0'53.2943"	67	21	33,1214	79 0
9	67°27'57.2414"	78°39'39.6144"	67	27	57,2414	78 39
10	67°27'30.2414"	78°39'36.7344"	67	27	30,2414	78 39
11	67°27'22.6814"	78°40'32.8944"	67	27	22,6814	78 40
12	67°27'36.7214"	78°41'11.7744"	67	27	36,7214	78 41
13	67°27'55.8014"	78°41'0.6144"	67	27	55,8014	78 41
14	67°28'0.4814"	78°40'15.2544"	67	28	0,4814	78 40

**Письма Службы ветеринарии ЯНАО об отсутствии скотомогильников
и биотермических ям и Роспотребнадзора по ЯНАО об информации**



**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 73, офис 625, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
 Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: sv@yanao.ru
 ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

На № 28.06 исх. 670 от 2023 № 89-34/01-08/2228 от 21.06.2023

Генеральному директору
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675, г. Тюмень, 625027

E-mail: uzhakinaa@tpigeo.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта «Газоснабжение посёлков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» (далее – объект) в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны) по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Также сообщаем, что часть объекта находится на территории, где до 1941 года регистрировались случаи заболевания и падежа животных от сибирской язвы («моровые поля»).

Координаты угловых точек объекта, расположенные на территории «морового поля»:

Точка	Восточная долгота	Северная широта
9	78° 39' 39,6"	67° 27' 57,24"
10	78° 39' 36,72"	67° 27' 30,24"
11	78° 40' 32,88"	67° 27' 22,68"
12	78° 41' 11,76"	67° 27' 36,72"
13	78° 41' 0,6"	67° 27' 55,8"
14	78° 40' 15,24"	67° 28' 0,48"

В соответствии с абзацем 5 пункта 1008 Санитарно-эпидемиологических требований по профилактике инфекционных болезней (СанПиН 3.3686-21), утверждённых постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года № 4 (далее - СанПиН 3.3686-21), моровые поля – это поля без определенных границ, на которых ранее наблюдался массовый падеж животных, связанный с сибирской язвой.

2

В силу пункта 1093 СанПиН 3.3686-21, агромелиоративные, строительные и другие работы, связанные с выемкой и перемещением грунта в границах сибиреязвенных захоронений и прилежащих территорий, проводятся при согласовании с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

В этой связи, для согласования проведения работ, связанных с выемкой и перемещением грунта рекомендуем Вам с копией настоящего письма обратиться в адрес Управления Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу (г. Салехард, ул. Титова д. 10, телефон 8 (34922) 4-13-12, E-mail: rpn-yanao@89.rosпотребнадзор.ru).

По состоянию на 27.06.2023 в районе проектируемого объекта особо опасные болезни животных не зарегистрированы.

Дополнительно информируем, что на сайте службы ветеринарии по ссылке <https://sv.yanao.ru/activity/21634/> можно получить информацию о нахождении на территории проектируемого объекта мест с особыми режимами использования при помощи электронного сервиса для автоматизированного пространственного анализа.

- Приложение: 1) копия приложения 1 к письму ООО «Тюменьпромизыскания» от 21.06.2023 № исх.670 (картографическая схема расположения объекта изысканий) на 2 л. в 1 экз.;
- 2) копия приложения 2 к письму ООО «Тюменьпромизыскания» от 21.06.2023 № исх.670 (каталог географических координат угловых пунктов границ участка инженерных изысканий) на 1 л. в 1 экз.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Мулявина Елена Вольдемаровна заместитель начальника отдела обеспечения эпизоотического благополучия службы ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа +7(34922)30319, EVMulyavina@yanao.ru

2

В силу пункта 1093 СанПиН 3.3686-21, агромелиоративные, строительные и другие работы, связанные с выемкой и перемещением грунта в границах сибиреязвенных захоронений и прилежащих территорий, проводятся при согласовании с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор.

В этой связи, для согласования проведения работ, связанных с выемкой и перемещением грунта рекомендуем Вам с копией настоящего письма обратиться в адрес Управления Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу (г. Салехард, ул. Титова д. 10, телефон 8 (34922) 4-13-12, E-mail: rpn-yanao@89.rospotrebnadzor.ru).

По состоянию на 27.06.2023 в районе проектируемого объекта особо опасные болезни животных не зарегистрированы.

Дополнительно информируем, что на сайте службы ветеринарии по ссылке <https://sv.yanao.ru/activity/21634/> можно получить информацию о нахождении на территории проектируемого объекта мест с особыми режимами использования при помощи электронного сервиса для автоматизированного пространственного анализа.

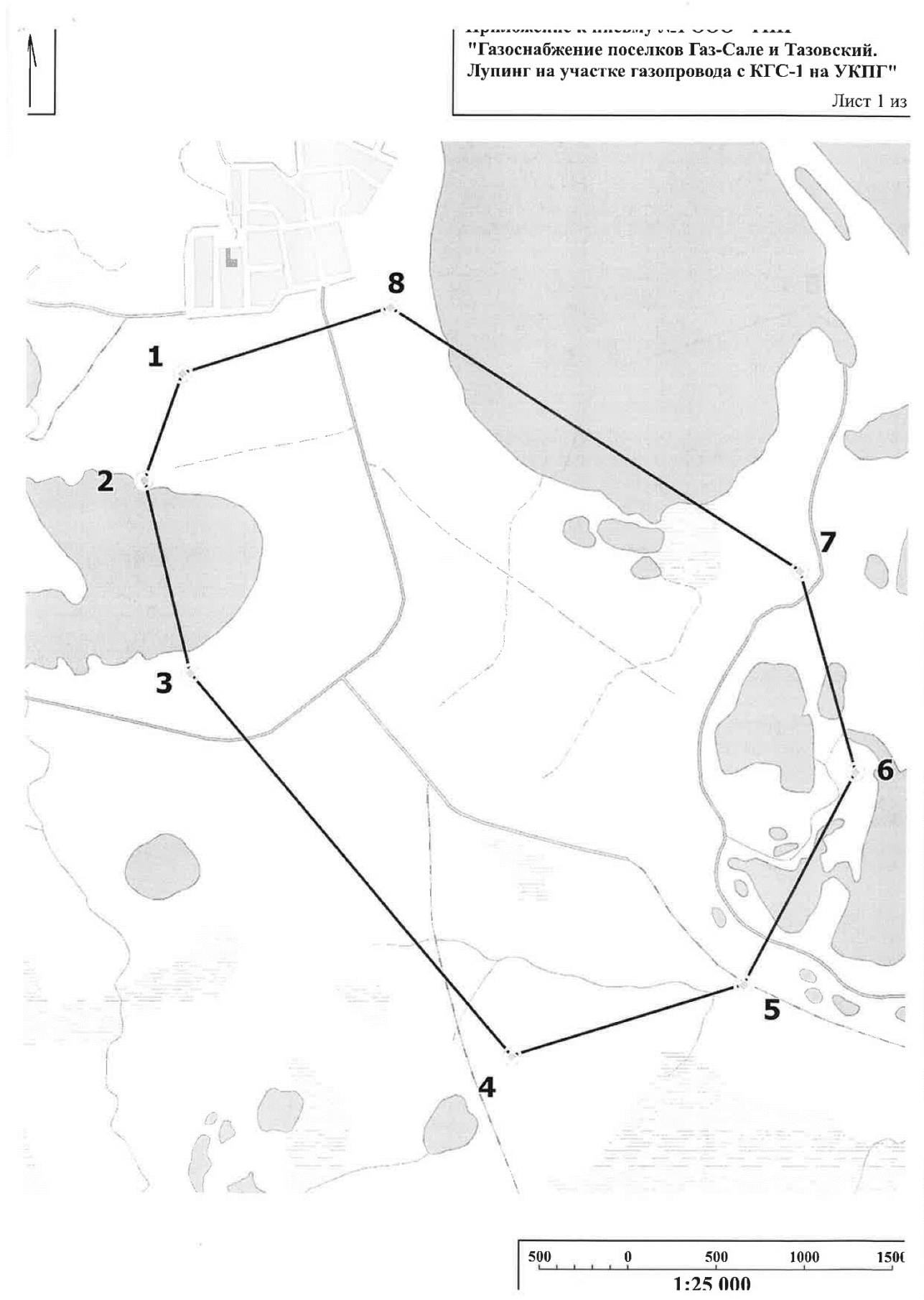
- Приложение: 1) копия приложения 1 к письму ООО «Тюменьпромизыскания» от 21.06.2023 № исх.670 (картографическая схема расположения объекта изысканий) на 2 л. в 1 экз.;
- 2) копия приложения 2 к письму ООО «Тюменьпромизыскания» от 21.06.2023 № исх.670 (каталог географических координат угловых пунктов границ участка инженерных изысканий) на 1 л. в 1 экз.

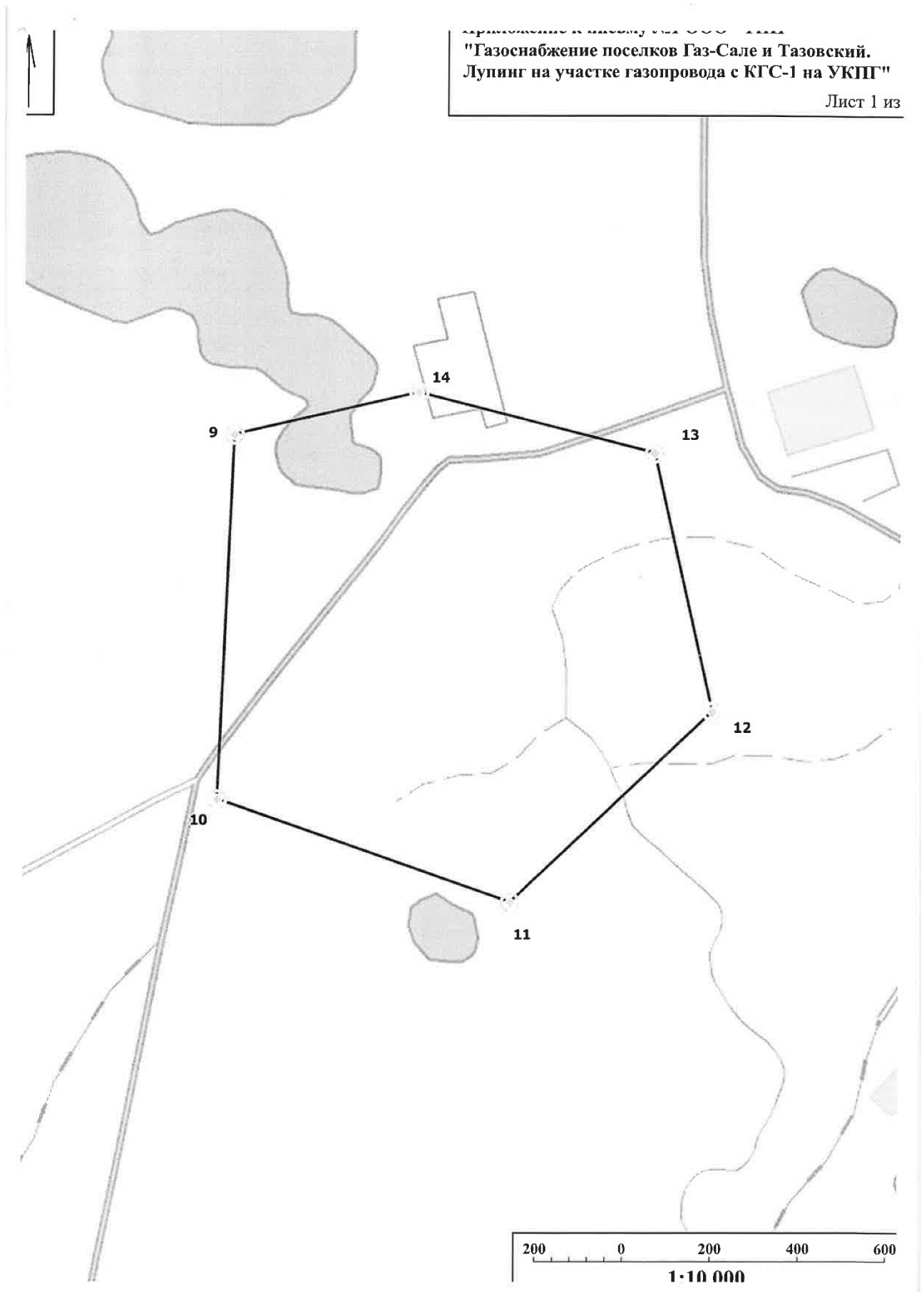
Руководитель службы



Е.П. Попов

Мулявина Елена Вольдемаровна заместитель начальника отдела обеспечения эпизоотического благополучия службы ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа +7(34922)30319, EVMulyavina@yanao.ru





Приложение 2

Каталог координат по объекту:		
«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»		
Номер точки	WGS-84	
	Восточная долгота	Северная широта
1	78°59'14,64"	67°21'21,24"
2	78°58'56,64"	67°21'1,44"
3	78°59'18,96"	67°20'25,8"
4	79°1'52,68"	67°19'15,6"
5	79°3'43,2"	67°19'28,92"
6	79°4'36,12"	67°20'8,16"
7	79°4'8,76"	67°20'44,88"
8	79°0'53,28"	67°21'33,12"
9	78°39'39,6"	67°27'57,24"
10	78°39'36,72"	67°27'30,24"
11	78°40'32,88"	67°27'22,68"
12	78°41'11,76"	67°27'36,72"
13	78°41'0,6"	67°27'55,8"
14	78°40'15,24"	67°28'0,48"



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

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТНОМНОМУ ОКРУГУ**
(Управление Роспотребнадзора
по Ямало-Ненецкому автономному округу)

ООО «ТПИ»
offis@tpigeo.ru

**Территориальный отдел в г.Новый Уренгой,
Тазовском районе**

ул. Новая 26, г. Новый Уренгой, ЯНАО, 629300
тел/факс 8 (3494)23-70-36
E-mail: 3@89.rospotrebnadzor.ru
ОКПО 76825938, ОГРН 1058900002908
ИНН/КПП 8901016427/890101001

24.07.2023 № 89-11-41 ж/1601-2023

№671 от 21/06/2023

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по ЯНАО в г. Новый Уренгой, Тазовском районе, рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации о санитарно-эпидемиологической обстановке, об уровне инфекционной заболеваемости и о наличии природных очагов опасных инфекций в районе размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», информирует.

Сведения о санитарно-эпидемиологической и медико-биологической обстановке включены в ежегодный доклад Управления «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения Ямало-Ненецкого автономного округа в 2022 году». Доклады за период 2014-2022 годы размещенном на официальном сайте Управления в сети «Интернет» по адресу <http://www.89.rospotrbnadzor.ru> в разделе «документы/документы Управления Роспотребнадзора / прочие документы» (<http://89.rospotrebnadzor.ru/documents/regional/other/>).

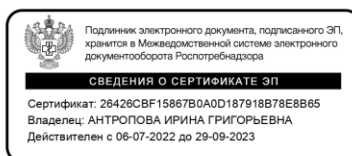
Информируем, что в августе 2016г. возникла неблагополучная эпидемиологическая ситуация по заболеванию сибирской язвой среди оленей в Тазовском районе. На основании Распоряжения Губернатора ЯНАО Д.Н. Кобылкина №205-р от 13.08.2016г. «Об установлении ограничительных мероприятий (карантина) на территории выпаса северных оленей в районе НГКМ «Пякяхинское» территория НГКМ «Пякяхинское» отнесена к неблагополучному по сибирской язве пункту, с установлением четких координат неблагополучного пункта (67*48мин.03,7сек-долгота, 80*07мин.10,9сек. - широта). Условно заразная зона (угрожаемая территория) распространяется в радиусе 30км от данной точки.



Учитывая неблагоприятный прогноз по температурному режиму и то, что сибирская язва является острой особо опасной сапрозооантропонозной инфекционной болезнью, сохраняющей социально-экономическую значимость в связи с ее широким географическим распространением, стойкостью почвенных очагов, тяжестью течения заболевания и значительными экономическими потерями, наличием согласно данным, стационарно неблагополучных по сибирской язве (методические указания, часть 3, Москва 1976г) на территории Тазовского района, существует реальная угроза развития и распространения сибирской язвы среди людей и животных.

В связи с этим главным государственным санитарным врачом в г. Новый Уренгой, Тазовском районе от 01.03.2017г. №4 издано постановление №4 «О вакцинации работников Пякяхинского месторождения Тазовского района против инфекционных заболеваний», в котором указано, что все вахтовые рабочие и медицинские работники ведомственных медицинских организаций из стационарно неблагополучного по сибирской язве пункта, а именно все сотрудники НГКМ «Пякяхинское» и других месторождения нефти и газа, расположенных в радиусе 30км от НГКМ «Пякяхинское» Тазовского района, должны проходить ежегодную плановую профилактическую вакцинацию против сибирской язвы по эпидемическим показаниям, либо за счет закупки вакцины и иммунопрофилактики на месторождении НГКМ «Пякяхинское», либо принимать на работу вахтовым методом работников при наличии у них вакцинации против сибирской язвы.

Начальник отдела



И.Г. Антропова



Письмо Депмелиорации об отсутствии мелиорированных земель

**Тюменский филиал Федерального государственного бюджетного учреждения
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому федеральному округу»
Тюменский филиал ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО»**

ООО «ТПИ»
(наименование организации)

ИНН: 7204100045
625007, г. Тюмень, ул. Инженерная 66 оф 23
(юр.адрес)
625027, а/я 6675
(почтовый адрес)

СПРАВКА

12.07.2023г.

№_43_

В ответ на ваше обращение № 630 от 16.06.2023г. Тюменский филиал ФГБУ «Управление мелиорации по УрФО» сообщает, что на территории размещения объекта «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лулинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», расположенного в Тюменской области, Ямало-Ненецком АО, Тазовском районе, мелиорированные земли, обслуживаемые государственными мелиоративными системами и государственные мелиоративные системы, отсутствуют.

За предоставлением сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель, мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, дополнительно следует обращаться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации. Также рекомендуем обращаться в территориальное управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестра) для получения информации о наличии прав на мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение.

Директор филиала



Иваньшин Г.А.

Исполнитель: Нигматуллина Русанна Рафаэлевна
Тел. 8(3452)39-87-76

Письмо СПК «Тазовский» об отсутствии маршрутов касланий оленеводов

СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ
«ТАЗОВСКИЙ»
629350, ЯНАО, Тазовский р-он,
п. Тазовский, ул. Маргулова, д.9
Тел/факс/ председатель 34940 20574
Тел/факс/ бухгалтерия 34940 20573
ИНН/КПП 8910000085 / 891001001
E-mail - spk21485@yandex.ru

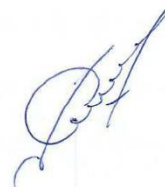
№ 251 от 24.07.2023
На _____ от _____

Генеральному директору

Б.Б. Куропаткину

Выполняемые вами инженерно-экологические изыскания по объекту «Газоснабжения поселка Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ.» не проходят маршруты касланий оленеводов на данном участке.

Председатель кооператива



А.А.Рожков

Исполнитель
Синогина Мария Викторовна
8 (34940) 2-19-91

**Письмо Департамента агропромышленного комплекса об отсутствии
сельскохозяйственных угодий**



**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-86-09. Факс: (34922) 9-86-48. E-mail: dapk@yanao.ru. Сайт: https://dapk.yanao.ru
ОКПО 54099006, ОГРН 1058900022059, ИНН 8901017237, КПП 890101001

Л.С. Ов. 2023 г. № *89-22/0108/2661*

На № 675 от 21.06.2023

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

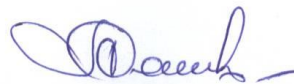
Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

В соответствии с запросом о предоставлении информации в рамках выполнения инженерных изысканий по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» сообщаем, что согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям», представляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу (далее – автономный округ), мелиорированные земли, мелиоративные системы, а также особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья из категории земель сельскохозяйственного назначения на территории автономного округа отсутствуют.

Учитывая тот факт, что вопросы использования земельных участков субъектами землепользования относятся к компетенции распорядителей (собственников) земель, для получения прочей информации предлагаем обратиться в администрацию муниципального образования Тазовского района автономного округа.

Заместитель
директора департамента



Л.Н. Охман

Бабин Алексей Николаевич, аналитик 1 категории управления развития сельского хозяйства и рыбохозяйственного комплекса, (34922) 9-87-39, ANBabin@yanao.ru

Письмо Департамента здравоохранения ЯНАО об отсутствии лечебно-оздоровительных местностей и курортов



**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 72, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 4-04-21; 4-04-62. Тел./Факс: (34922) 4-04-22; 4-18-23. E-mail: okrzdrav@yanao.ru
Сайт: <http://depzdrav.yanao.ru>
ОКПО: 55451652 ОГРН: 1058900019771 ИНН: 8901016995 КПП: 890101001

26.06.2023 № 89-18/01-08/9116

На № 672 от 21.06.2023

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

В рамках полномочий департамента здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), предусмотренных пунктом 2.81 Положения о департаменте здравоохранения автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 13.06.2012 № 431, сообщаем, что на территории проектируемого объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ», расположенной в Тазовском районе, Тазовского месторождения, отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения.

Директор
департамента



С.Н. Новиков

Швец Людмила Михайловна, инженер отдела организационного обеспечения деятельности учреждений здравоохранения, дирекции по финансированию и материально-техническому обеспечению учреждений в сфере здравоохранения, 8 (34922) 4-42-84, shvec-lm@df.yamalmed.ru

Письма об информации о приаэродромных территориях



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)

ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62
e-mail: tmtvt@tum.favt.ru

ООО «Тюменьпромизыскания»
Генеральный директор

Куропаткин Б.Б.

uzhakinaa@tpigeo.ru

18.05.2023 № Исх-3112/05/ТМТУ

На № _____ от _____

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации (далее Управление) информирует, в Тазовском районе ЯНАО зарегистрированы аэродромы Сабетта и Утренний.

В соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны»

- приказом Росавиации от 09.10.2018 № 826-П установлена приаэродромная территория аэродрома Сабетта В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

- приказом Управления 09.12.2019 № 420/05-П установлена приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Утренний. В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромной территории с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Управления раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории».

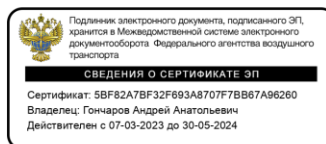
Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

Переписка по объектам в Тазовском районе ЯНАО прекращается.

Памятка об установленных приаэродромных территориях при размещении объектов вблизи аэродромов ГА размещена на официальном сайте Росавиации раздел «пресс-служба» подраздел «новости».

Врио руководителя

Мадьярова Ольга Викторовна, (3452) 444048



А.А. Гончаров



**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>

26.06.2023 № 66061/18

На № _____ от _____

ООО «ТПИ»

625027, г. Тюмень, а/я 6675

uzhakinaa@tpigeo.ru

office@tpigeo.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел обращение ООО «ТПИ» от 21.06.2023 № 682 по вопросу наличия в районе проектируемого объекта: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» (далее – проектируемый объект), расположенного по адресу: Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Тазовский район, Тазовское месторождение, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

На участке размещения проектируемого объекта и в радиусе 1 км от его границ приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

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: 00BE0C2A2B1933F403C638C974F05AACBВ
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович
Действителен: с 17.04.2023 до 10.07.2024

И.И. Евстратов
(495) 870-29-21 (284-59)

Письмо Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора об информации



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

26.06.2023 № 06-15585
на № 676 от 21.06.2023

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675, г. Тюмень, 625027

office@tpigeo.ru
uzhakinaa@tpigoe.ru

О предоставлении информации

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее - Управление) рассмотрело Ваш запрос по объекту: «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 и УКПГ», расположенного на территории Тазовского месторождения, Тазовского района, Ямало-Ненецкого автономного округа от 21.06.2023 (вх. № 19917 от 21.06.2023) сообщает следующее.

Сведения о наличии (отсутствии) объектов размещения отходов, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Управления в сети Интернет в разделе Государственные услуги / Утверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение применительно к хозяйственной и (или) иной деятельности индивидуальных предпринимателей, юридических лиц на объектах I категории по адресу: <https://rpn.gov.ru/regions/72/gov-services/placement-cat-one//>.

Руководитель



А.О. Гурбеев

Рочева Юлия Олеговна
8 (3452) 390-604

Письмо Росрыболовства об отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

ООО «ТПИ»

office@tpigeo.ru

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
 Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
 E-mail: harbour@fishcom.ru
 http://fish.gov.ru

21.06.2023 № У02-2807
 На № 677 от 21.06.2023

Управление контроля, надзора и рыбоохраны Росрыболовства рассмотрело вопрос о наличии (отсутствии) рыбоохранных зон в районе работ по объекту «Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ» и в части своей компетенции сообщает следующее.

В связи с изданием Федерального закона от 30 декабря 2021 г. № 445-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» статья 48 Федерального закона от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» о рыбоохранных зонах утратила силу.

Минюстом России 18 мая 2022 г. № 68510 зарегистрирован приказ Росрыболовства от 25 февраля 2022 г. № 104 «О признании утратившими силу отдельных приказов Федерального агентства по рыболовству об установлении рыбоохранных зон водных объектов Российской Федерации рыбохозяйственного значения».

Таким образом, все рыбоохранные зоны, установленные в Российской Федерации, упразднены (за исключением рыбоохранной зоны озера Байкал шириной 500 метров, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 05.03.2015 № 368-р «Об утверждении границ водоохранной и рыбоохранной зон озера Байкал»).

Заместитель начальника
Управления контроля,
надзора и рыбоохраны

Управление контроля,
надзора и рыбоохраны
8 (495) 987 05 13 (0490)



С.В. Максимов

Письмо Нижнеобского ТУ ФАР о рыбохозяйственных заповедных зонах

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02
E-mail: notur@tmn.fish.gov.ru
http://www.noturfish.ruГенеральному директору
ООО «ТПИ»Б.Б. Куропаткину
а/я 6675, г. Тюмень, 625027

24 июня 2023 г. исх. № 05-07/ 5759
На № исх. 649 от 16.06.2023

О направлении информации

Уважаемый Борис Борисович!

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление), рассмотрев запрос от ООО «ТПИ», направленный в Федеральное агентство по рыболовству, о предоставлении сведений в отношении озера Дыдвэнуйто, ручья без названия 1 (67°20'24" с.ш., 79°1'32,88" в.д.), протоки без названия (67°20'11,4" с.ш., 79°3'20,16" в.д.) на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщает следующее.

В настоящее время рыбоохранные и рыбохозяйственные заповедные зоны, предусмотренные Федеральным законом от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», в зоне ответственности Управления не установлены.

Для предоставления сведений о рыбопромысловых/рыбоводных участках, запрос ООО «ТПИ» направлен в Департамент агропромышленного комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (629007, г. Салехард, ул. Республики, 73).

Заместитель руководителя


С.А. МазаловВ.О. Погурская
(3452) 33-55-62
Отдел контроля за воспроизводством
водных биоресурсов и регулирования рыболовства

Письмо Нижне-Обского БВУ о предоставлении сведений

Федеральное агентство
водных ресурсов
(Росводресурсы)

НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(Нижне-Обское БВУ)

625023, г. Тюмень, ул. Одесская, д.27
тел/факс (3452) 41-46-83
E-mail: nobvu@yandex.ru

от 27.06.2023 № 02 - 23.22/04/23
на № 681 от 21.06.2023 г.

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

ул. Холодильная, 65/3
г. Тюмень, 625027
office@tpigeo.ru
uzhakinaa@tpigeo.ru

О порядке предоставления сведений

Уважаемый Борис Борисович!

Нижне-Обское бассейновое водное управление на Ваш запрос от 21.06.2023г. исх. № 681 сообщает следующее.

В соответствии с положением о Нижне-Обском БВУ, утверждённым приказом Росводресурсов от 11.03.2014 № 66, Управление осуществляет ведение территориальных разделов государственного водного реестра (далее - ГВР) и оказание государственной услуги по предоставлению сведений из ГВР и копий документов, содержащих сведения, включенные в ГВР.

Сведения о наличии поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, выпуске сточных вод в водные объекты предоставляются территориальными органами Росводресурсов при соблюдении требований «Административного регламента предоставления Федеральным агентством водных ресурсов государственной услуги по предоставлению сведений из государственного водного реестра и копий документов, содержащих сведения, включенные в государственный водный реестр», утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 26.09.2013 № 410, при предоставлении заявления установленного образца в отдел водных ресурсов Нижне-Обского БВУ по соответствующему субъекту Российской Федерации, на территории которого расположен водный объект.

В заявлении указываются интересующий водный объект (водные объекты) или водохозяйственный участок (участки), номера и названия форм, по которым запрашиваются сведения. Формы и структура форм по разделам государственного водного реестра утверждены приказом Министерства природных ресурсов

Российской Федерации от 29.05.2007 г. №138. В форме 2.5-гвр «Государственная регистрация», 2.6-гвр «Лицензии на водопользование» и 2.7-гвр «Договоры пользования водными объектами» содержится информация о зарегистрированных правах пользования водными объектами; в форме 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность» содержатся сведения о водных объектах.

Услугу возможно получить с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», переход на страницу которого осуществляется с сайта Нижне-Обского БВУ (www.pobwu.ru) нажатием на ссылку «Получить услугу «Предоставление сведений из государственного водного реестра».

Дополнительно сообщаем, что информация о предоставленных водных объектах в пользование в целях, установленных ст.11 Водного кодекса Российской Федерации на основании договоров водопользования и решений о предоставлении водных объектов в пользование, в том числе для забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов и сброса сточных вод с указанием места водопользования, размещена в открытом доступе в сети Интернет на официальном сайте Федерального агентства водных ресурсов (Главная – Деятельность – Государственный водный реестр), ссылка: <https://voda.gov.ru/activities/gosudarstvennyy-vodnyy-reestr/>.

Руководитель



И.В. Шангина

Исп. К.С. Тимкина,
т. 8 (3452) 41-48-77



Приложение В Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ

Ист. 5501 – выхлопная труба компрессора

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5501

Вариант: 1

Название: компрессор ПВ15/7

Источник выделений: [1] выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.2640000	0.270300	0.0	0.2640000	0.270300
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1510667	0.154972	0.0	0.1510667	0.154972
2732	Керосин	0.1320000	0.135150	0.0	0.1320000	0.135150
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0256667	0.027030	0.0	0.0256667	0.027030
0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый)	0.0403333	0.040545	0.0	0.0403333	0.040545
1325	Формальдегид	0.0055000	0.005406	0.0	0.0055000	0.005406
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000477	0.000000496	0.0	0.000000477	0.000000496
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1472900	0.151098	0.0	0.1472900	0.151098

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.4 * MNO_x$ и $MNO = 0.39 * MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_{э} / C_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_t / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i^* (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i^* (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 132$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_t = 9.01$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$CCO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; $C_{\text{Состальные}} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э} = 44$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ [К]

$Q_{ог} = 8.72 * 0.000001 * b_{э} * P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.141049$ [м³/с]

Ист. 5502 – выхлопная труба дополнительно-опрессовочного агрегата

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5502

Вариант: 1

Название: дополнительно опрессовочный агрегат АНО-161

Источник выделений: [1] дополнительно опрессовочный агрегат АНО-161

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.290400	0.0	0.0880000	0.290400
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0503556	0.166496	0.0	0.0503556	0.166496
2732	Керосин	0.0440000	0.145200	0.0	0.0440000	0.145200
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0085556	0.029040	0.0	0.0085556	0.029040
0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый)	0.0134444	0.043560	0.0	0.0134444	0.043560
1325	Формальдегид	0.0018333	0.005808	0.0	0.0018333	0.005808
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000159	0.000000532	0.0	0.000000159	0.000000532
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0490967	0.162334	0.0	0.0490967	0.162334

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.4 * MNO_x$ и $MNO = 0.39 * MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_{э} / C_i$ [г/с]Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_t / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 44$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 9.68$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$CSO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; $C_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э} = 190$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ [К]

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.203024$ [м³/с]

Ист. 5503 – выхлопная труба сварочного агрегата

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5503

Вариант: 1

Название: сварочный агрегат УСТ21

Источник выделений: [1] выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.1200000	0.198600	0.0	0.1200000	0.198600
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0686667	0.113864	0.0	0.0686667	0.113864
2732	Керосин	0.0600000	0.099300	0.0	0.0600000	0.099300
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0116667	0.019860	0.0	0.0116667	0.019860
0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый)	0.0183333	0.029790	0.0	0.0183333	0.029790
1325	Формальдегид	0.0025000	0.003972	0.0	0.0025000	0.003972
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000217	0.000000364	0.0	0.000000217	0.000000364
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0669500	0.111017	0.0	0.0669500	0.111017

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.4 * MNO_x$ и $MNO = 0.39 * MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_{э} / C_i$ [г/с]Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_t / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 60$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_t = 6.62$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$CSO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; $C_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э} = 56$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ [К]

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.081598$ [м³/с]

Ист. 5504 – выхлопная труба бурильно-крановой установки

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5504

Вариант: 1

Название: бурильно-крановая установка ЛБУ50

Источник выделений: [1] выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.3300000	0.348300	0.0	0.3300000	0.348300
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1888333	0.199692	0.0	0.1888333	0.199692
2732	Керосин	0.1650000	0.174150	0.0	0.1650000	0.174150
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0320833	0.034830	0.0	0.0320833	0.034830
0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый)	0.0504167	0.052245	0.0	0.0504167	0.052245
1325	Формальдегид	0.0068750	0.006966	0.0	0.0068750	0.006966
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000596	0.000000639	0.0	0.000000596	0.000000639
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1841125	0.194700	0.0	0.1841125	0.194700

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.4 * MNO_x$ и $MNO = 0.39 * MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_{э} / C_i$ [г/с]Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_t / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 165$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_t = 11.61$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$CSO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; $C_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э} = 36$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ [К]

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.144254$ [м³/с]

Ист. 5505 – выхлопная труба электростанции

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:

ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»

«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015

Организация: ООО "Газпром морские проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник выбросов:

Площадка: 1

Цех: 1

Источник: 5505

Вариант: 1

Название: электростанция ДЭС60

Источник выделений: [1] выхлопная труба

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		г/сек	т/год
0337	Углерод оксид	0.1200000	0.401700	0.0	0.1200000	0.401700
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0686667	0.230308	0.0	0.0686667	0.230308
2732	Керосин	0.0600000	0.200850	0.0	0.0600000	0.200850
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0116667	0.040170	0.0	0.0116667	0.040170
0330	Сера диоксид (Ан- гидрид сернистый)	0.0183333	0.060255	0.0	0.0183333	0.060255
1325	Формальдегид	0.0025000	0.008034	0.0	0.0025000	0.008034
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000217	0.000000736	0.0	0.000000217	0.000000736
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0669500	0.224550	0.0	0.0669500	0.224550

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $MNO_2 = 0.4 * MNO_x$ и $MNO = 0.39 * MNO_x$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_{э} / C_i$ [г/с]Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_t / C_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f / 100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э} = 60$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 13.39$ [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (C_i):

$CSO = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; $C_{остальные} = 1$.

Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/кВт*ч]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_{э} = 141$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 4$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ [К]

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.205453$ [м³/с]

Ист. 6501 – сварочные и газорезочные работы

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6501 сварочные и газорезательные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0102142	0.004173	0.0102142	0.004173
0143	Марганец и его соединения	0.0003042	0.000338	0.0003042	0.000338
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0128522	0.005963	0.0128522	0.005963
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0125309	0.005814	0.0125309	0.005814
0337	Углерод оксид	0.0203261	0.012569	0.0203261	0.012569
0342	Фториды газообразные	0.0003708	0.000681	0.0003708	0.000681
0344	Фториды плохо растворимые	0.0006527	0.001198	0.0006527	0.001198
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002769	0.000508	0.0002769	0.000508

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
ручная электродуговая сварка	+	0123	Железа оксид	0.0021142	0.003882	0.0021142	0.003882
		0143	Марганец и его соединения	0.0001820	0.000334	0.0001820	0.000334
		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0002967	0.000545	0.0002967	0.000545
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0002893	0.000531	0.0002893	0.000531
		0337	Углерод оксид	0.0065761	0.012074	0.0065761	0.012074
		0342	Фториды газообразные	0.0003708	0.000681	0.0003708	0.000681
		0344	Фториды плохо растворимые	0.0006527	0.001198	0.0006527	0.001198
		2908	Пыль неорганическая	0.0002769	0.000508	0.0002769	0.000508

			ская: 70-20% SiO ₂				
газовая сварка с применением пропанобутановой смеси	+	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0033333	0.005016	0.0033333	0.005016
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0032500	0.004891	0.0032500	0.004891
газовая сварка с применением ацетиленокислородного пламени	+	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0048889	0.000246	0.0048889	0.000246
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0047667	0.000240	0.0047667	0.000240
газовая резка	+	0123	Железа оксид	0.0081000	0.000292	0.0081000	0.000292
		0143	Марганец и его соединения	0.0001222	0.000004	0.0001222	0.000004
		0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0043333	0.000156	0.0043333	0.000156
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0042250	0.000152	0.0042250	0.000152
		0337	Углерод оксид	0.0137500	0.000495	0.0137500	0.000495

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 ручная электродуговая сварка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка	С учетом очистки	
		г/с	т/год	(h1) %	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0021142	0.003882	0.00	0.0021142	0.003882
0143	Марганец и его соединения	0.0001820	0.000334	0.00	0.0001820	0.000334
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0002967	0.000545	0.00	0.0002967	0.000545
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0002893	0.000531	0.00	0.0002893	0.000531
0337	Углерод оксид	0.0065761	0.012074	0.00	0.0065761	0.012074
0342	Фториды газообразные	0.0003708	0.000681	0.00	0.0003708	0.000681
0344	Фториды плохо растворимые	0.0006527	0.001198	0.00	0.0006527	0.001198
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0.0002769	0.000508	0.00	0.0002769	0.000508

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = V_{\text{э}} \cdot K \cdot K_{\text{гр}} \cdot (1 - h_1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (ti): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	10.6900000
0143	Марганец и его соединения	0.9200000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.6000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.5850000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.7500000
0344	Фториды плохо растворимые	3.3000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):

510 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (Вэ)

$Vэ = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.78$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 2

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 11

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Операция: №2 газовая сварка с применением пропано-бутановой смеси

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0033333	0.005016	0.00	0.0033333	0.005016
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0032500	0.004891	0.00	0.0032500	0.004891

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Vэ \cdot K \cdot Kгр \cdot (1 - h1) \cdot ti / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

Технологический процесс (операция): Газовая сварка сталей с использованием пропанбутановой смеси

Продолжительность производственного цикла (ti): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	6.0000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	5.8500000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):

418 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 2

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Операция: №3 газовая сварка с применением ацетилено-кислородного пламени

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h1) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0048889	0.000246	0.00	0.0048889	0.000246
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0047667	0.000240	0.00	0.0047667	0.000240

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = Vэ \cdot K \cdot Kгр \cdot (1 - h1) \cdot ti / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1a [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Газовая сварка сталей

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

Продолжительность производственного цикла (ti): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	8.8000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	8.5800000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):

14 час 0 мин

Масса расходуемого сварочного материала (Вэ), кг: 2

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (Кгр.): 0.4

Операция: №4 газовая резка

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0081000	0.000292	0.00	0.0081000	0.000292
0143	Марганец и его соединения	0.0001222	0.000004	0.00	0.0001222	0.000004
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0043333	0.000156	0.00	0.0043333	0.000156
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0042250	0.000152	0.00	0.0042250	0.000152
0337	Углерод оксид	0.0137500	0.000495	0.00	0.0137500	0.000495

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$MM = K \cdot K_{гр} \cdot (1 - h_1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.6, 2.6а [1])

$MгО = 3.6 \cdot MM \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/ч
0123	Железа оксид	72.9000000
0143	Марганец и его соединения	1.1000000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	15.6000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	15.2100000
0337	Углерод оксид	49.5000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):

10 час 0 мин

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

Программа основана на документах:

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

Ист. 6502 – лакокрасочные и грунтовочные работы

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №0

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6502 покрасочные и грунтовочные работы

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
2902	Взвешенные вещества	0.1320000	0.230472	0.1320000	0.230472
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2250000	2.477588	0.2250000	2.477588
2752	Уайт-спирит	0.3500000	2.183220	0.3500000	2.183220

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
грунтовочные работы		2902	Взвешенные вещества	0.1320000	0.224294	0.1320000	0.224294
		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2250000	1.529888	0.2250000	1.529888
лакокрасочные работы		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1125000	0.021060	0.1125000	0.021060
		2752	Уайт-спирит	0.1125000	0.021060	0.1125000	0.021060
использование растворителя		2902	Взвешенные вещества	0.1320000	0.006178	0.1320000	0.006178
		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1500000	0.926640	0.1500000	0.926640
		2752	Уайт-спирит	0.3500000	2.162160	0.3500000	2.162160

Исходные данные по операциям:**Операция: №1 грунтовочные работы****Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (□1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
2902	Взвешенные вещества	0.1320000	0.224294	0.00	0.1320000	0.224294
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.2250000	1.529888	0.00	0.2250000	1.529888

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square'_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \square''_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски ($M_o^Г$)

$$M_o^Г = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки ($M_o^Г$)

$$M_c^Г = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс ($M^Г$)

$$M^Г = M_o^Г + M_c^Г \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \square'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \square_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,Г}$)

$$M_o^{a,Г} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	fp%
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 60 мин. (3600 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 7.2

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.8

Способ окраски:

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

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 1889

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 472

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	100.000

Операция: №2 лакокрасочные работы

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1125000	0.021060	0.00	0.1125000	0.021060
2752	Уайт-спирит	0.1125000	0.021060	0.00	0.1125000	0.021060
2902	Взвешенные вещества	0.1320000	0.006178	0.00	0.1320000	0.006178

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \square_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \square_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \square_1) \cdot K_{гр} \cdot K_o / 10 / 3600 \quad (4.3, 4.4 [1])$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газоздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	fp%
Эмаль	ПФ-115	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 60 мин. (3600 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 7.2

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.8

Способ окраски:

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

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 52

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 13

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (\square_i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Операция: №3 использование растворителя

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (\square_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1500000	0.926640	0.00	0.1500000	0.926640
2752	Уайт-спирит	0.3500000	2.162160	0.00	0.3500000	2.162160

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \square'_p \cdot f_p \cdot (1 - \square_1) \cdot \square_i / 1000 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \alpha_p \cdot f_p \cdot (1 - \alpha_1) \cdot \alpha_i / 1000 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Растворители	РС-2	100.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 60 мин. (3600 с)

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 7.2

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 1.8

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (α_p), %	при сушке (α_r), %
Пневматический	25.000	75.000

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 1716

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 429

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (α_i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	30.000
2752	Уайт-спирит	70.000

Программа основана на методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Ист. 6503 – разгрузка строительных материалов

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012

Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Предприятие 1

Источник выбросов №6503, цех №1, площадка №1, вариант №1

разгрузка строительных материал

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0.4044444	0.599144

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO₂

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.1555556	0.599144
1.5	0.1555556	
2.0	0.1866667	
2.5	0.1866667	
3.0	0.1866667	
3.5	0.1866667	
4.0	0.1866667	
4.5	0.1866667	
5.0	0.2177778	
6.0	0.2177778	
7.0	0.2644444	
8.0	0.2644444	
9.0	0.2644444	

10.0	0.3111111	
11.0	0.3111111	
12.0	0.3577778	
13.0	0.3577778	
14.0	0.4044444	
15.0	0.4044444	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$П=K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot B \cdot GГ \text{ т/год (2)}$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K1=0.04000$ - весовая доля пылевой фракции в материале

$K2=0.02$ - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{\text{ср}}=0.50$ м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^*=15.00$ м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины $K3$ от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
0.5	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60

$K4=0.500$ - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 3 сторон)

$K5=0.70$ - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 5 %)

$K7=0.50$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 50 - 10 мм)

$K8=1$ - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K9=1.00$ - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

$B=0.40$ - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 0,5 м)

$G_{г}=10699.00$ т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=106/3600 \cdot K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot B \cdot G_{ч}$ г/с (1)

$G_{ч}=G_{г} \cdot 60 / t_{р}=10.00$ т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{г} \cdot 60 = 10.00$ т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{р} \geq 20 = 60$ мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Ист. 6504 – зачистка сварных швов

Расчет произведен программой «Металлообработка» версия 3.0.25 от 14.09.2018

Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6504 зачистка сварных стыков

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0380000	0.013680	0.0380000	0.013680
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0240000	0.008640	0.0240000	0.008640

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
зачистка сварных стыков		0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0380000	0.013680	0.0380000	0.013680
		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0240000	0.008640	0.0240000	0.008640

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 зачистка сварных стыков

Технологическая операция: Механическая обработка металлов

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (j) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.0380000	0.013680	0.00	0.0380000	0.013680
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0240000	0.008640	0.00	0.0240000	0.008640

Расчетные формулы

Расчет выброса пыли:

Максимальный выброс (Мвуог)

для п ИЗА, работающего менее 20-ти минут

$M_{в} = n \cdot K_{гр} \cdot q_i \cdot t_i / 1200$, г/с (3.5, 3.6 [1])

$M_{вуог} = M_{в} \cdot (1-j)$, г/с (3.15 [1])

Валовый выброс (Муог гв)

$M_{гв} = 3.6 \cdot n \cdot q_i \cdot K_{гр} \cdot T \cdot 10^{-3}$, т/год (3.13, 3.14 [1])

$M_{уог\ гв} = M_{гв} \cdot (1-j)$, т/год (3.16 [1])

Вид оборудования: Шлифмашины

Тип охлаждения: Охлаждение отсутствует

Количество станков (n): 10 шт.

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_{гр}$). Для металлической и абразивной пыли 0.2, для других твердых компонентов (и компонентов СОЖ) 0.4

Код	Название вещества	Поправочный коэффициент
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0.20
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.20

Время работы станка за год (Т): 100 ч

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	q_i , г/с
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0120000
	Пыль металлическая	0.0190000

Состав металлической пыли

Код	Название вещества	Содержание компонента, %
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	100.0

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012
3. Расчетная инструкция (методика) «Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования предприятий радиоэлектронного комплекса», Санкт-Петербург, 2006
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016
5. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016

Ист. 6505 – термитная приварка выводов ЭХЗ

Расчет выбросов при термитной приварке выводов ЭХЗ определяется в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ «Атмосфера, С-Пб. 1997 г.

Термитная приварка стальных катодных выводов ЭХЗ Ø6-25 мм к стальным трубопроводам осуществляется при использовании медного термита согласно ТУ 179301-011-12719185-06.

Для приварки к трубопроводу выводов ЭХЗ применяется медный термит, состоящий из:

- медь (II) окись (порошок) – 66,7%;
- алюминиевая крупка первичная АКП – 8,4%;
- порошок медный электролитический ПМС – 11,6%;
- ферромарганец молотый пассивированный – 13,3%.

Масса израсходованного термита на одну приварку составляет 130 г.

Продолжительность процесса – 3 минуты.

Количество приварок – 140 шт.

Масса израсходованного материала за период строительства – 18.2 кг.

Удельные выбросы загрязняющих веществ при термитной приварке выводов ЭХЗ приведены в таблице 1.

Таблица 1 Удельные выбросы

Код	Название вещества	Уд. выброс (г/кг)
0143	Марганец и его соединения	2,9
0146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь)	16,21
0101	Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	1,87
0344	Плохо растворимые неорганические фториды	1,6

Расчет валового выброса производится по формуле:

$$G = q \cdot m \cdot 10^{-6},$$

где: q – удельный выброс, г/кг;

m – масса общего количества израсходованной термитной смеси, кг.

Максимально-разовый выброс с учетом 20-ти минутного осреднения определяется по формуле:

$$M = q \cdot m_i / 1200$$

где m_i – масса израсходованной термитной смеси на одну приварку, кг;

Результаты расчета приведены в таблице 2.

Таблица 2 Выбросы загрязняющих веществ при термитной приварке

Код	Название вещества	Выброс загрязняющих веществ	
		г/с	т/период
101	Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,000203	0,000034
143	Марганец и его соединения	0,000314	0,000029
146	Медь (II) оксид (в пересчете на медь)	0,001756	0,000160
344	Плохо растворимые неорганические фториды	0,000173	0,000016

Ист. 6506 – заправка топливом строительной техники и автотранспорта

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Объект: 1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6506 заправка топливом строительной техники

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,5110527	0,006084
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,1244620	0,001482
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0169290	0,000202
0602	Бензол	0,0135432	0,000161
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0098188	0,000117
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022491	0,059950
0627	Этилбензол	0,0003386	0,000004
0616	Ксилол	0,0010157	0,000012
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000063	0,000168

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] заправка баков автотранспорта		
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,5110527	0,006084
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,1244620	0,001482
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,0169290	0,000202
0602	Бензол	0,0135432	0,000161
0616	Ксилол	0,0010157	0,000012
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0098188	0,000117
0627	Этилбензол	0,0003386	0,000004
Автономный источник	[2] заправка баков строительной техники и автотранспорта		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000063	0,000168
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022491	0,059950

Источник выделения: №1 заправка баков автотранспорта

Наименование жидкости: А-76

Вид хранимой жидкости: Бензин автомобильный

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.6771600	0.008061

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	75.47	0.5110527	0.006084
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	18.38	0.1244620	0.001482
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	2.50	0.0169290	0.000202
0602	Бензол	2.00	0.0135432	0.000161
0616	Ксилол	0.15	0.0010157	0.000012
0621	Метилбензол (Толуол)	1.45	0.0098188	0.000117
0627	Этилбензол	0.05	0.0003386	0.000004

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_{\text{бmax}} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл а}/3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин:

$$G_{\text{зак}} = [(C_{\text{роз}} \cdot (1 - n_1/100) + C_{\text{боз}} \cdot (1 - n_2/100)) \cdot Q_{\text{оз}} + (C_{\text{рвл}} \cdot (1 - n_1/100) + C_{\text{бвл}} \cdot (1 - n_2/100)) \cdot Q_{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G_{\text{пр}} = J \cdot (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1,35; 1,36 [2])$$

Код	Название вещества	Общий валовый выброс нефтепродуктов, т/год	Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин, т/год	Общий валовый выброс нефтепродуктов при проливах, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.006084	0.004955	0.001128
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.001482	0.001207	0.000275
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0.000202	0.000164	0.000037

0602	Бензол	0.000161	0.000131	0.000030
0616	Ксилол	0.000012	0.000010	0.000002
0621	Метилбензол (Толуол)	0.000117	0.000095	0.000022
0627	Этилбензол	0.000004	0.000003	0.000001

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (Сбтах): 777.600

Нефтепродукт: бензин автомобильный

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч (Vч. факт): 3.300

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $a = T \text{ цикл} / 20 \text{ [мин]} = 0.9500$

Продолжительность производственного цикла (Т цикл а): 19.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето (Срвл): 248

Осень-зима (Сроз): 205

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето (Сбвл): 412

Осень-зима (Сбоз): 344

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето (Qвл): 0.000

Осень-зима (Qоз): 11.960

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 125

Источник выделения: №2 заправка баков строительной техники и автотранспорта

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0022555	0.060118

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000063	0.000168
2754	Углеводороды предельные C12-	99.72	0.0022491	0.059950

	С19		
--	-----	--	--

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_{\text{бтах}} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл а} / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Общий валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр}} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар и баки машин:

$$G_{\text{зак}} = [(C_{\text{роз}} \cdot (1 - n_1/100) + C_{\text{боз}} \cdot (1 - n_2/100)) \cdot Q_{\text{оз}} + (C_{\text{рвл}} \cdot (1 - n_1/100) + C_{\text{бвл}} \cdot (1 - n_2/100)) \cdot Q_{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G_{\text{пр}} = J \cdot (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1,35; 1,36 [2])$$

Код	Название вещества	Общий валовый выброс нефтепродуктов, т/год	Валовый выброс при закачке (хранении) в резервуар и баки машин, т/год	Общий валовый выброс нефтепродуктов при проливах, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.000168	0.000007	0.000162
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0.059950	0.002416	0.057533

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_{\text{бтах}}$): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.300

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл а = $T_{\text{цикл а}} / 20$ [мин] = 0.9500

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл а}}$): 19.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{\text{рвл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_{\text{роз}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_{\text{бвл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_{\text{боз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q_{\text{вл}}$): 0.000

Осень-зима (Qоз): 1153.900

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Результаты расчетов по предприятию

Код	Название вещества	Выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000168
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,006084
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,001482
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,000202
0602	Бензол	0,000161
0616	Ксилол	0,000012
0621	Метилбензол (Толуол)	0,000117
0627	Этилбензол	0,000004
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,059950

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. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. 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)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Ист. 6507 – асфальтирование и изоляционные работы

В соответствии с ведомостью потребности в основных строительных материалах, для устройства асфальтобетонных покрытий используется асфальтобетонная смесь в количестве 5,441 т.

В соответствии с ведомостью потребности в основных строительных материалах, при строительстве используются битумные материалы 47,338 т.

В процессе работ в атмосферный воздух выделяются пары нефтепродуктов, которые нормируются по углеводородам предельным C₁₂-C₁₉.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу проведен согласно рекомендациям «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух», С.Пб., 2012 г. по «Методике расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования» РМ-62-91-90. Количество выбросов в атмосферу P_i определяется по уравнению:

$$P_i = 0,001 \times (5,38 + 4,1W) \times F \times P_i \times \sqrt{M_i} \times X_i, \text{ кг/ч,}$$

где F – общая площадь разлившейся жидкости для определения валового выброса, м²;

F_1 – площадь разлившейся жидкости для определения максимально-разового выброса, м²;

W – среднегодовая скорость ветра в данном географическом пункте, м/с;

M_i – молекулярная масса i -го вещества производится по формуле:

$$M_i = 45 + 0,6 \times 40 = 69 \text{ кг/кмоль}$$

P_i – давление насыщенного пара i -го вещества, мм рт.ст. при температуре испарения жидкости $t_{ж}$;

X_i – мольная для i -го вещества в жидкости;

$t_{ж}$ – температура разлившейся жидкости, °С.

Исходные данные и результаты расчета в таблице 1.

Таблица 1 Выбросы загрязняющих веществ при асфальтировании и изоляционных работах

Параметр	Значение
Изоляция	
F – общая площадь разлившейся жидкости для определения валового выброса, м ²	5259,78
F_1 – площадь разлившейся жидкости для определения максимально-разового выброса, м ²	1
W – среднегодовая скорость ветра в данном географическом пункте, м/с	2,7
M_i – молекулярная масса i -го вещества, кг/кмоль	69
X_i – мольная для i -го вещества в жидкости	1
P_i – давление насыщенного пара i -го вещества, мм рт.ст. при температуре испаре-	6,45

Параметр	Значение
ния жидкости $t_{ж}$;	
$t_{ж}$ – температура разлившейся жидкости, °С	110
Π_i – выброс загрязняющих веществ, кг/час (для максимально-разового выброса) на 1 м^2	0,881354
Π_i – выброс загрязняющих веществ, кг/час (для максимально-разового выброса) на всю площадь, м^2	4635,726
M – максимально-разовый выброс углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, г/с	0,24482
G – валовый выброс углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, т/период	4,635726
Асфальтирование	
F – общая площадь разлившейся жидкости для определения валового выброса, м^2	54,41
F_1 – площадь разлившейся жидкости для определения максимально-разового выброса, м^2	1
W – среднегодовая скорость ветра в данном географическом пункте, м/с	2,7
M_i – молекулярная масса i –го вещества, кг/кмоль	69
X_i – мольная для i –го вещества в жидкости	1
P_i – давление насыщенного пара i –го вещества, мм рт.ст. при температуре испарения жидкости $t_{ж}$;	6,45
$t_{ж}$ – температура разлившейся жидкости, °С	110
Π_i – выброс загрязняющих веществ, кг/час (для максимально-разового выброса) на 1 м^2	0,881354
Π_{i1} – выброс загрязняющих веществ, кг/час (для валового выброса) на всю площадь, м^2	47,95445
M – максимально-разовый выброс углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, г/с	0,24482
G – валовый выброс углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, т/период	0,047954

Ист. 6508 – выхлопные трубы автотранспорта

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: ООО "Газпром морские проекты"
 Регистрационный номер: 02-20-0070

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:
 - 1 - до 1.2 л
 - 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
 - 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
 - 4 - свыше 3.5 л
2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:
 - 1 - до 2 т
 - 2 - свыше 2 до 5 т
 - 3 - свыше 5 до 8 т
 - 4 - свыше 8 до 16 т
 - 5 - свыше 16 т
3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:
 - 1 - Особо малый (до 5.5 м)
 - 2 - Малый (6.0-7.5 м)
 - 3 - Средний (8.0-10.0 м)
 - 4 - Большой (10.5-12.0 м)
 - 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

ЯНАО, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-	-	-	-	-	6.7	14.1	11.2	5.2	-	-	-

	24	24.1	18.1	11.2	3.2					4.3	16.2	21.1
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-	-	-	-	-	6.7	14.1	11.2	5.2	-	-	-
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X

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	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	126
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №6508; автотранспорт,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1, вариант №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.200

- среднее время выезда (мин.): 30.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
седельный тягач МА364229	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет
бортовой Ка-МА343118	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
автосамосвал Ка-МА365115	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
автоцистерна Урал4320	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет
рентгенлаборатория ЛДСК	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
мастерская Урал4320	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет
ассенизационная машина ВА-4,7	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет
трубовоз ПВ95	Грузовой	СНГ	4	Карб.	5	нет
автобус вахтовый Урал32551-41	Автобус	СНГ	1	Карб.	5	нет
топливозаправщик АТ311,5	Грузовой	СНГ	4	Карб.	6	нет

седельный тягач МА364229 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1

Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

бортовой Ка-мА343118 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

автосамосвал Ка-мА365115 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	8.00	1
Февраль	8.00	1
Март	8.00	1
Апрель	8.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	8.00	1
Октябрь	8.00	1
Ноябрь	8.00	1
Декабрь	8.00	1

автоцистерна Урал4320 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0

Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

рентгенлаборатория ЛДСК : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

мастерская Урал4320 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

ассенизационная машина ВА-4,7 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0

Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

трубовоз ПВ95 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

автобус вахтовый Урал32551-41 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

топливозаправщик АТЗ11,5 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1

Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NO _x)*	0.0034222	0.002547
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0013689	0.001019
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0013347	0.000993
0328	Углерод (Сажа)	0.0003056	0.000226
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0005967	0.000419
0337	Углерод оксид	0.0306111	0.015569
0401	Углеводороды**	0.0040333	0.002109
	В том числе:		
0415	**Углеводороды предельные C1-C5	0.0013778	0.000402
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0017667	0.001031
2732	**Керосин	0.0008889	0.000676

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 0.40

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)
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000032
	бортовой Ка-МА343118	0.000051
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000205
	автоцистерна Урал4320	0.000021
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000051
	мастерская Урал4320	0.000051
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000029
	трубовоз ПВ95	0.000664
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000191
	топливозаправщик АТ311,5	0.000332

	ВСЕГО:	0.001627	
Переходный	седельный тягач МА364229	0.000035	
	бортовой Ка-МА343118	0.000056	
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000224	
	автоцистерна Урал4320	0.000023	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000056	
	мастерская Урал4320	0.000056	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000033	
	трубовоз ПВ95	0.000747	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000215	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000373	
	ВСЕГО:	0.001819	
	Холодный	седельный тягач МА364229	0.000234
		бортовой Ка-МА343118	0.000373
		автосамосвал Ка-МА365115	0.001492
автоцистерна Урал4320		0.000156	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000373	
мастерская Урал4320		0.000373	
ассенизационная машина ВА-4,7		0.000217	
трубовоз ПВ95		0.004980	
автобус вахтовый Урал32551-41		0.001436	
топливозаправщик АТ311,5		0.002490	
ВСЕГО:		0.012124	
Всего за год			0.015569

Максимальный выброс составляет: 0.0306111 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = \square (M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N_{\text{кр}} \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$N_{\text{кр}}$ - количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = M_1 \cdot L_p \cdot K_{\text{нтр}} \cdot N^* / T_{\text{ср}} \text{ г/с (*),}$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \square (G_i)$, где

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_p = 0.200$ км - протяженность внутреннего проезда;

$K_{\text{нтр}}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

N^* - наибольшее количество автомобилей, проезжающих по проезду в течение времени $T_{\text{ср}}$, характеризующегося максимальной интенсивностью движения;

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{\text{ср}} = 1800$ сек. - среднее время наиболее интенсивного движения по проезду;

Наименование	M_1	$K_{\text{нтр}}$	$S_{\text{хр}}$	Выброс (г/с)
седельный тягач МА364229 (д)	9.300	1.0	да	0.0010333
бортовой Ка-МА343118 (д)	7.400	1.0	да	0.0008222
автосамосвал Ка-МА365115 (д)	7.400	1.0	да	0.0008222
автоцистерна Урал4320 (д)	6.200	1.0	да	0.0006889
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	7.400	1.0	да	0.0008222

мастерская Урал4320 (д)	7.400	1.0	да	0.0008222
ассенизационная машина ВА-4,7 (д)	4.300	1.0	да	0.0004778
трубовоз ПВ95 (б)	98.800	1.0	да	0.0109778
автобус вахтовый Урал32551-41 (б)	28.500	1.0	да	0.0031667
топливозаправщик АТ311,5 (сг)	98.800	1.0	да	0.0109778

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000005	
	бортовой Ка-МА343118	0.000008	
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000034	
	автоцистерна Урал4320	0.000004	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000008	
	мастерская Урал4320	0.000008	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000006	
	трубовоз ПВ95	0.000086	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000024	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000043	
	ВСЕГО:	0.000225	
	Переходный	седельный тягач МА364229	0.000005
		бортовой Ка-МА343118	0.000009
автосамосвал Ка-МА365115		0.000036	
автоцистерна Урал4320		0.000004	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000009	
мастерская Урал4320		0.000009	
ассенизационная машина ВА-4,7		0.000006	
трубовоз ПВ95		0.000094	
автобус вахтовый Урал32551-41		0.000026	
топливозаправщик АТ311,5		0.000047	
ВСЕГО:		0.000246	
Холодный		седельный тягач МА364229	0.000033
		бортовой Ка-МА343118	0.000060
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000242	
	автоцистерна Урал4320	0.000028	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000060	
	мастерская Урал4320	0.000060	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000040	
	трубовоз ПВ95	0.000625	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000176	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000312	
	ВСЕГО:	0.001638	
	Всего за год		0.002109

Максимальный выброс составляет: 0.0040333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
седельный тягач МА364229 (д)	1.300	1.0	да	0.0001444
бортовой Ка-МА343118 (д)	1.200	1.0	да	0.0001333

автосамосвал Ка-мА365115 (д)	1.200	1.0	да	0.0001333
автоцистерна Урал4320 (д)	1.100	1.0	да	0.0001222
рентгенлаборато-рия ЛДСК (д)	1.200	1.0	да	0.0001333
мастерская Урал4320 (д)	1.200	1.0	да	0.0001333
ассенизационная машина ВА-4,7 (д)	0.800	1.0	да	0.0000889
трубовоз ПВ95 (б)	12.400	1.0	да	0.0013778
автобус вахтовый Урал32551-41 (б)	3.500	1.0	да	0.0003889
топливозаправщик АТ311,5 (сг)	12.400	1.0	да	0.0013778

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000019
	бортовой Ка-мА343118	0.000034
	автосамосвал Ка-мА365115	0.000134
	автоцистерна Урал4320	0.000015
	рентгенлаборато-рия ЛДСК	0.000034
	мастерская Урал4320	0.000034
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000022
	трубовоз ПВ95	0.000015
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000005
	топливозаправщик АТ311,5	0.000008
	ВСЕГО:	0.000318
Переходный	седельный тягач МА364229	0.000019
	бортовой Ка-мА343118	0.000034
	автосамосвал Ка-мА365115	0.000134
	автоцистерна Урал4320	0.000015
	рентгенлаборато-рия ЛДСК	0.000034
	мастерская Урал4320	0.000034
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000022
	трубовоз ПВ95	0.000015
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000005
	топливозаправщик АТ311,5	0.000008
	ВСЕГО:	0.000318
Холодный	седельный тягач МА364229	0.000113
	бортовой Ка-мА343118	0.000202
	автосамосвал Ка-мА365115	0.000806
	автоцистерна Урал4320	0.000088
	рентгенлаборато-рия ЛДСК	0.000202
	мастерская Урал4320	0.000202
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000131
	трубовоз ПВ95	0.000091
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000030
	топливозаправщик АТ311,5	0.000045
	ВСЕГО:	0.001910
Всего за год		0.002547

Максимальный выброс составляет: 0.0034222 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
седельный тягач МА364229 (д)	4.500	1.0	да	0.0005000
бортовой Ка-МА343118 (д)	4.000	1.0	да	0.0004444
автосамосвал Ка-МА365115 (д)	4.000	1.0	да	0.0004444
автоцистерна Урал4320 (д)	3.500	1.0	да	0.0003889
рентгенлаборато-рия ЛДСК (д)	4.000	1.0	да	0.0004444
мастерская Урал4320 (д)	4.000	1.0	да	0.0004444
ассенизационная машина ВА-4,7 (д)	2.600	1.0	да	0.0002889
трубовоз ПВ95 (б)	1.800	1.0	да	0.0002000
автобус вахтовый Урал32551-41 (б)	0.600	1.0	да	0.0000667
топливозаправщик АТ311,5 (сг)	1.800	1.0	да	0.0002000

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000002
	бортовой Ка-МА343118	0.000003
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000010
	автоцистерна Урал4320	0.000001
	рентгенлаборато-рия ЛДСК	0.000003
	мастерская Урал4320	0.000003
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000002
	ВСЕГО:	0.000022
	Переходный	седельный тягач МА364229
бортовой Ка-МА343118		0.000003
автосамосвал Ка-МА365115		0.000012
автоцистерна Урал4320		0.000001
рентгенлаборато-рия ЛДСК		0.000003
мастерская Урал4320		0.000003
ассенизационная машина ВА-4,7		0.000002
ВСЕГО:		0.000027
Холодный		седельный тягач МА364229
	бортовой Ка-МА343118	0.000020
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000081
	автоцистерна Урал4320	0.000009
	рентгенлаборато-рия ЛДСК	0.000020
	мастерская Урал4320	0.000020
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000015
	ВСЕГО:	0.000178
	Всего за год	0.000226

Максимальный выброс составляет: 0.0003056 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
седельный тягач МА364229 (д)	0.500	1.0	да	0.0000556
бортовой Ка-МА343118 (д)	0.400	1.0	да	0.0000444
автосамосвал Ка-МА365115 (д)	0.400	1.0	да	0.0000444

автоцистерна Урал4320 (д)	0.350	1.0	да	0.0000389
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	0.400	1.0	да	0.0000444
мастерская Урал4320 (д)	0.400	1.0	да	0.0000444
ассенизационная машина ВА-4,7 (д)	0.300	1.0	да	0.0000333

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000003	
	бортовой Ка-МА343118	0.000005	
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000018	
	автоцистерна Урал4320	0.000002	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000005	
	мастерская Урал4320	0.000005	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000003	
	трубовоз ПВ95	0.000002	
	автобус вахтовый Урал32551-41	7.6E-7	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000001	
	ВСЕГО:	0.000044	
	Переходный	седельный тягач МА364229	0.000004
		бортовой Ка-МА343118	0.000005
автосамосвал Ка-МА365115		0.000020	
автоцистерна Урал4320		0.000002	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000005	
мастерская Урал4320		0.000005	
ассенизационная машина ВА-4,7		0.000004	
трубовоз ПВ95		0.000002	
автобус вахтовый Урал32551-41		8.3E-7	
топливозаправщик АТ311,5		0.000001	
ВСЕГО:		0.000049	
Холодный		седельный тягач МА364229	0.000024
		бортовой Ка-МА343118	0.000034
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000135	
	автоцистерна Урал4320	0.000014	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000034	
	мастерская Урал4320	0.000034	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000025	
	трубовоз ПВ95	0.000014	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000006	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000007	
	ВСЕГО:	0.000326	
	Всего за год		0.000419

Максимальный выброс составляет: 0.0005967 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
седельный тягач МА364229 (д)	0.970	1.0	да	0.0001078

бортовой Ка-мА343118 (д)	0.670	1.0	да	0.0000744
автосамосвал Ка-мА365115 (д)	0.670	1.0	да	0.0000744
автоцистерна Урал4320 (д)	0.560	1.0	да	0.0000622
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	0.670	1.0	да	0.0000744
мастерская Урал4320 (д)	0.670	1.0	да	0.0000744
ассенизационная машина ВА-4,7 (д)	0.490	1.0	да	0.0000544
трубовоз ПВ95 (б)	0.280	1.0	да	0.0000311
автобус вахтовый Урал32551-41 (б)	0.110	1.0	да	0.0000122
топливозаправщик АТ311,5 (сг)	0.280	1.0	да	0.0000311

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.4
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000008	
	бортовой Ка-мА343118	0.000013	
	автосамосвал Ка-мА365115	0.000054	
	автоцистерна Урал4320	0.000006	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000013	
	мастерская Урал4320	0.000013	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000009	
	трубовоз ПВ95	0.000006	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000002	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000003	
	ВСЕГО:	0.000127	
	Переходный	седельный тягач МА364229	0.000008
		бортовой Ка-мА343118	0.000013
автосамосвал Ка-мА365115		0.000054	
автоцистерна Урал4320		0.000006	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000013	
мастерская Урал4320		0.000013	
ассенизационная машина ВА-4,7		0.000009	
трубовоз ПВ95		0.000006	
автобус вахтовый Урал32551-41		0.000002	
топливозаправщик АТ311,5		0.000003	
ВСЕГО:		0.000127	
Холодный		седельный тягач МА364229	0.000045
		бортовой Ка-мА343118	0.000081
	автосамосвал Ка-мА365115	0.000323	
	автоцистерна Урал4320	0.000035	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000081	
	мастерская Урал4320	0.000081	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000052	
	трубовоз ПВ95	0.000036	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000012	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000018	

	ВСЕГО:	0.000764
Всего за год		0.001019

Максимальный выброс составляет: 0.0013689 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.39

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)	
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000007	
	бортовой Ка-МА343118	0.000013	
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000052	
	автоцистерна Урал4320	0.000006	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000013	
	мастерская Урал4320	0.000013	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000009	
	трубовоз ПВ95	0.000006	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000002	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000003	
	ВСЕГО:	0.000124	
	Переходный	седельный тягач МА364229	0.000007
		бортовой Ка-МА343118	0.000013
		автосамосвал Ка-МА365115	0.000052
автоцистерна Урал4320		0.000006	
рентгенлаборатория ЛДСК		0.000013	
мастерская Урал4320		0.000013	
ассенизационная машина ВА-4,7		0.000009	
трубовоз ПВ95		0.000006	
автобус вахтовый Урал32551-41		0.000002	
топливозаправщик АТ311,5		0.000003	
ВСЕГО:		0.000124	
Холодный		седельный тягач МА364229	0.000044
		бортовой Ка-МА343118	0.000079
		автосамосвал Ка-МА365115	0.000314
	автоцистерна Урал4320	0.000034	
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000079	
	мастерская Урал4320	0.000079	
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000051	
	трубовоз ПВ95	0.000035	
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000012	
	топливозаправщик АТ311,5	0.000018	
	ВСЕГО:	0.000745	
	Всего за год		0.000993

Максимальный выброс составляет: 0.0013347 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 0415 - Углеводороды предельные С1-С5

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	топливозаправщик АТ311,5	0.000043
	ВСЕГО:	0.000043
Переходный	топливозаправщик АТ311,5	0.000047
	ВСЕГО:	0.000047
Холодный	топливозаправщик АТ311,5	0.000312
	ВСЕГО:	0.000312
Всего за год		0.000402

Максимальный выброс составляет: 0.0013778 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	МП	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
топливозаправщик АТ311,5 (сг)	12.400	1.0	100.0	да	0.0013778

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	трубовоз ПВ95	0.000086
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000024
	ВСЕГО:	0.000109
Переходный	трубовоз ПВ95	0.000094
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000026
	ВСЕГО:	0.000120
Холодный	трубовоз ПВ95	0.000625
	автобус вахтовый Урал32551-41	0.000176
	ВСЕГО:	0.000801
Всего за год		0.001031

Максимальный выброс составляет: 0.0017667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	МП	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
трубовоз ПВ95 (б)	12.400	1.0	100.0	да	0.0013778
автобус вахтовый Урал32551-41 (б)	3.500	1.0	100.0	да	0.0003889

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин**Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	седельный тягач МА364229	0.000005
	бортовой Ка-МА343118	0.000008
	автосамосвал Ка-МА365115	0.000034
	автоцистерна Урал4320	0.000004
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000008
	мастерская Урал4320	0.000008
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000006

	ВСЕГО:	0.000073
Переходный	седельный тягач МАЗ64229	0.000005
	бортовой Ка-мАЗ343118	0.000009
	автосамосвал Ка-мАЗ365115	0.000036
	автоцистерна Урал4320	0.000004
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000009
	мастерская Урал4320	0.000009
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000006
	ВСЕГО:	0.000079
Холодный	седельный тягач МАЗ64229	0.000033
	бортовой Ка-мАЗ343118	0.000060
	автосамосвал Ка-мАЗ365115	0.000242
	автоцистерна Урал4320	0.000028
	рентгенлаборатория ЛДСК	0.000060
	мастерская Урал4320	0.000060
	ассенизационная машина ВА-4,7	0.000040
	ВСЕГО:	0.000524
Всего за год		0.000676

Максимальный выброс составляет: 0.0008889 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мп	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
седельный тягач МАЗ64229 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0001444
бортовой Ка-мАЗ343118 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001333
автосамосвал Ка-мАЗ365115 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001333
автоцистерна Урал4320 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001222
рентгенлаборатория ЛДСК (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001333
мастерская Урал4320 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001333
ассенизационная машина ВА-4,7 (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000889

Ист. 6509 – выхлопные трубы строительной техники

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: ООО "Газпром морские проекты"
 Регистрационный номер: 02-20-0070

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

- 1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
- 2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
- 3 - Дизельное топливо;
- 4 - Сжатый газ;
- 5 - Неэтилированный бензин;
- 6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

- 1 - до 1.2 л
- 2 - свыше 1.2 до 1.8 л
- 3 - свыше 1.8 до 3.5 л
- 4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

- 1 - до 2 т
- 2 - свыше 2 до 5 т
- 3 - свыше 5 до 8 т
- 4 - свыше 8 до 16 т
- 5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

- 1 - Особо малый (до 5.5 м)
- 2 - Малый (6.0-7.5 м)
- 3 - Средний (8.0-10.0 м)
- 4 - Большой (10.5-12.0 м)
- 5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

ЯНАО, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-	-	-	-	-	6.7	14.1	11.2	5.2	-	-	-
	24	24.1	18.1	11.2	3.2				4.3	16.2	21.1	

Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X
Средняя минимальная температура, °С	- 24	- 24.1	- 18.1	- 11.2	- 3.2	6.7	14.1	11.2	5.2	- 4.3	- 16.2	- 21.1
Расчетные периоды года	X	X	X	X	П	Т	Т	Т	Т	П	X	X

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	Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	84
Переходный	Май; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	126
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №6509; строительная техника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1, вариант №1**

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
автогрейдер ДЗ122	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
трактор ДТ75	Гусеничная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет
трубоукладчик ТГ1224	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
экскаватор ЭО3223	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
бульдозер ДЗ171	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
автокран КС3577А	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
автовышка АПТ22	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
каток ДУ16Г	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
автокран МКАТ-40	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет

автогрейдер ДЗ122 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	tnagr	txx
Январь	1.00	1	0	101	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	101	12	13	5
Март	1.00	1	0	101	12	13	5
Апрель	1.00	1	0	101	12	13	5

Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	1.00	1	0	101	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	0	101	12	13	5
Декабрь	1.00	1	0	101	12	13	5

трактор ДТ75 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	2.00	1	0	730	12	13	5
Февраль	2.00	1	0	730	12	13	5
Март	2.00	1	0	730	12	13	5
Апрель	2.00	1	0	730	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	2.00	1	0	730	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	0	730	12	13	5
Декабрь	2.00	1	0	730	12	13	5

трубоукладчик ТГ1224 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	4.00	1	0	446	12	13	5
Февраль	4.00	1	0	446	12	13	5
Март	4.00	1	0	446	12	13	5
Апрель	4.00	1	0	446	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	4.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	4.00	1	0	446	12	13	5
Ноябрь	4.00	1	0	446	12	13	5
Декабрь	4.00	1	0	446	12	13	5

экскаватор ЭО3223 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	2.00	1	0	1271	12	13	5
Февраль	2.00	1	0	1271	12	13	5
Март	2.00	1	0	1271	12	13	5
Апрель	2.00	1	0	1271	12	13	5

Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	2.00	1	0	1271	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	0	1271	12	13	5
Декабрь	2.00	1	0	1271	12	13	5

бульдозер Д3171 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	2.00	1	0	1701	12	13	5
Февраль	2.00	1	0	1701	12	13	5
Март	2.00	1	0	1701	12	13	5
Апрель	2.00	1	0	1701	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	2.00	1	0	1701	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	0	1701	12	13	5
Декабрь	2.00	1	0	1701	12	13	5

автокран КС3577А : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	2.00	1	0	470	12	13	5
Февраль	2.00	1	0	470	12	13	5
Март	2.00	1	0	470	12	13	5
Апрель	2.00	1	0	470	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	2.00	1	0	470	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	0	470	12	13	5
Декабрь	2.00	1	0	470	12	13	5

автовышка АПТ22 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	1.00	1	0	17	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	17	12	13	5
Март	1.00	1	0	17	12	13	5

Апрель	1.00	1	0	17	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	1.00	1	0	17	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	0	17	12	13	5
Декабрь	1.00	1	0	17	12	13	5

каток ДУ16Г : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	2.00	1	0	1043	12	13	5
Февраль	2.00	1	0	1043	12	13	5
Март	2.00	1	0	1043	12	13	5
Апрель	2.00	1	0	1043	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	2.00	1	0	1043	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	0	1043	12	13	5
Декабрь	2.00	1	0	1043	12	13	5

автокран МКАТ-40 : количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	txx
Январь	1.00	1	0	235	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	235	12	13	5
Март	1.00	1	0	235	12	13	5
Апрель	1.00	1	0	235	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	0	12	13	5
Июль	0.00	0	0	0	12	13	5
Август	0.00	0	0	0	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	0	0	12	13	5
Октябрь	1.00	1	0	235	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	0	235	12	13	5
Декабрь	1.00	1	0	235	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.2959431	7.165902
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1183772	2.866361

0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1154178	2.794702
0328	Углерод (Сажа)	0.1153667	1.191764
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0391306	0.704610
0337	Углерод оксид	2.1980403	6.290712
0401	Углеводороды**	0.3076681	1.676963
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0711111	0.033170
2732	**Керосин	0.2365569	1.643793

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO₂ - 0.40

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)
Теплый	автогрейдер ДЗ122	0.001129
	трактор ДТ75	0.001314
	трубоукладчик ТГ1224	0.003231
	экскаватор ЭО3223	0.001616
	бульдозер ДЗ171	0.002389
	автокран КС3577А	0.003666
	автовышка АПТ22	0.000767
	каток ДУ16Г	0.003666
	автокран МКАТ-40	0.001833
	ВСЕГО:	0.019611
Переходный	автогрейдер ДЗ122	0.008659
	трактор ДТ75	0.035161
	трубоукладчик ТГ1224	0.073102
	экскаватор ЭО3223	0.097576
	бульдозер ДЗ171	0.209818
	автокран КС3577А	0.099499
	автовышка АПТ22	0.002366
	каток ДУ16Г	0.210565
	автокран МКАТ-40	0.026974
	ВСЕГО:	0.763721
Холодный	автогрейдер ДЗ122	0.088758
	трактор ДТ75	0.257229
	трубоукладчик ТГ1224	0.559055
	экскаватор ЭО3223	0.677122
	бульдозер ДЗ171	1.431605

	автокран КС3577А	0.752922
	автовышка АПТ22	0.036119
	каток ДУ16Г	1.476485
	автокран МКАТ-40	0.228086
	ВСЕГО:	5.507380
Всего за год		6.290712

Максимальный выброс составляет: 2.1980403 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\square(M' + M'') + \square(M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$$M' = M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

N_v - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = \text{Max}((M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / T_{ср}, (M_1 \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800) \text{ г/с,}$$

С учетом синхронности работы: $G_{\text{max}} = \square(G_i)$;

M_p - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

T_p - время работы пускового двигателя (мин.);

$M_{пр}$ - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ - время прогрева двигателя (мин.);

$M_{дв} = M_1$ - пробеговый удельный выброс (г/км);

$M_{дв.теп.}$ - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 0.750$ мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 0.750$ мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.125$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.125$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

$M_{хх}$ - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{хх} = 1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$ - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$ - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$ - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$ - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

N' - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

N'' - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 1800$ сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, ос-

новыаясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Удв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер ДЗ122	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.2370125
трактор ДТ75	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	да	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	да	0.1093611
трубоукладчик ТГ1224	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.1541972
экскаватор ЭО3223	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	да	0.1541972
бульдозер ДЗ171	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	да	0.2380750
автокран КС3577А	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3838847
автовышка АПТ22	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.1535431
каток ДУ16Г	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3838847
автокран МКАТ-40	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.3838847

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер ДЗ122	0.000124
	трактор ДТ75	0.000307
	трубоукладчик ТГ1224	0.000386
	экскаватор ЭО3223	0.000193
	бульдозер ДЗ171	0.000294
	автокран КС3577А	0.000402
	автовышка АПТ22	0.000083
	каток ДУ16Г	0.000402
	автокран МКАТ-40	0.000201
		ВСЕГО:
Переходный	автогрейдер ДЗ122	0.002046
	трактор ДТ75	0.009803
	трубоукладчик ТГ1224	0.019308
	экскаватор ЭО3223	0.026708
	бульдозер ДЗ171	0.059149
	автокран КС3577А	0.027047
	автовышка АПТ22	0.000379
	каток ДУ16Г	0.058801
	ВСЕГО:	0.210252
Холодный	автогрейдер ДЗ122	0.018100
	трактор ДТ75	0.070240
	трубоукладчик ТГ1224	0.138978

	экскаватор ЭО3223	0.182025
	бульдозер Д3171	0.399576
	автокран КС3577А	0.193360
	автовышка АПТ22	0.005396
	каток ДУ16Г	0.402941
	автокран МКАТ-40	0.053703
	ВСЕГО:	1.464320
Всего за год		1.676963

Максимальный выброс составляет: 0.3076681 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)
автогрейдер Д3122	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0324708
трактор ДТ75	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	да	
	5.800	4.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	да	0.0226472
трубоукладчик ТГ1224	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0208583
экскаватор ЭО3223	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	да	0.0208583
бульдозер Д3171	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	да	0.0328250
автокран КС3577А	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0524542
автовышка АПТ22	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0206458
каток ДУ16Г	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0524542
автокран МКАТ-40	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0524542

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер Д3122	0.000263
	трактор ДТ75	0.000287
	трубоукладчик ТГ1224	0.000927
	экскаватор ЭО3223	0.000463
	бульдозер Д3171	0.000779
	автокран КС3577А	0.000810
	автовышка АПТ22	0.000154
	каток ДУ16Г	0.000810
	автокран МКАТ-40	0.000405
	ВСЕГО:	0.004898
Переходный	автогрейдер Д3122	0.009061

	трактор ДТ75	0.046015
	трубоукладчик ТГ1224	0.093777
	экскаватор ЭО3223	0.132108
	бульдозер ДЗ171	0.286702
	автокран КС3577А	0.128965
	автовышка АПТ22	0.001210
	каток ДУ16Г	0.284056
	автокран МКАТ-40	0.032679
	ВСЕГО:	1.014574
Холодный	автогрейдер ДЗ122	0.058003
	трактор ДТ75	0.278824
	трубоукладчик ТГ1224	0.571615
	экскаватор ЭО3223	0.797124
	бульдозер ДЗ171	1.727487
	автокран КС3577А	0.785661
	автовышка АПТ22	0.009495
	каток ДУ16Г	1.716211
	автокран МКАТ-40	0.202011
	ВСЕГО:	6.146431
Всего за год		7.165902

Максимальный выброс составляет: 0.2959431 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.	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер ДЗ122	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0330597
трактор ДТ75	1.200	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	5	0.290	да	
	1.200	4.0	0.440	36.0	1.490	1.490	5	0.290	да	0.0128694
трубоукладчик ТГ1224	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0205028
экскаватор ЭО3223	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	5	0.480	да	0.0205028
бульдозер ДЗ171	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	36.0	4.010	4.010	5	0.780	да	0.0347306
автокран КС3577А	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0516014
автовышка АПТ22	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0194736
каток ДУ16Г	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0516014
автокран МКАТ-40	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0516014

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер ДЗ122	0.000023
	трактор ДТ75	0.000028
	трубоукладчик ТГ1224	0.000088
	экскаватор ЭО3223	0.000044
	бульдозер ДЗ171	0.000073
	автокран КС3577А	0.000074
	автовышка АПТ22	0.000014
	каток ДУ16Г	0.000074
	автокран МКАТ-40	0.000037
	ВСЕГО:	0.000455
Переходный	автогрейдер ДЗ122	0.001356
	трактор ДТ75	0.006933
	трубоукладчик ТГ1224	0.013946
	экскаватор ЭО3223	0.019636
	бульдозер ДЗ171	0.042901
	автокран КС3577А	0.019342
	автовышка АПТ22	0.000184
	каток ДУ16Г	0.042558
	автокран МКАТ-40	0.004910
	ВСЕГО:	0.151767
Холодный	автогрейдер ДЗ122	0.010875
	трактор ДТ75	0.047564
	трубоукладчик ТГ1224	0.097169
	экскаватор ЭО3223	0.132777
	бульдозер ДЗ171	0.288921
	автокран КС3577А	0.134889
	автовышка АПТ22	0.002338
	каток ДУ16Г	0.289210
	автокран МКАТ-40	0.035799
	ВСЕГО:	1.039542
Всего за год		1.191764

Максимальный выброс составляет: 0.1153667 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.	Вдв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер ДЗ122	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0123347
трактор ДТ75	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	да	0.0050306
трубоукладчик ТГ1224	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0075750
экскаватор ЭО3223	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	да	0.0075750
бульдозер ДЗ171	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	

	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	да	0.0126139
автокран КС3577А	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0209444
автовышка АПТ22	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0074042
каток ДУ16Г	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0209444
автокран МКАТ-40	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0209444

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер Д3122	0.000024
	трактор ДТ75	0.000026
	трубоукладчик ТГ1224	0.000084
	экскаватор ЭО3223	0.000042
	бульдозер Д3171	0.000068
	автокран КС3577А	0.000078
	автовышка АПТ22	0.000015
	каток ДУ16Г	0.000078
	автокран МКАТ-40	0.000039
	ВСЕГО:	0.000455
Переходный	автогрейдер Д3122	0.000797
	трактор ДТ75	0.004323
	трубоукладчик ТГ1224	0.008204
	экскаватор ЭО3223	0.011572
	бульдозер Д3171	0.025547
	автокран КС3577А	0.011738
	автовышка АПТ22	0.000103
	каток ДУ16Г	0.025886
	автокран МКАТ-40	0.002968
	ВСЕГО:	0.091138
Холодный	автогрейдер Д3122	0.005905
	трактор ДТ75	0.029077
	трубоукладчик ТГ1224	0.055793
	экскаватор ЭО3223	0.077321
	бульдозер Д3171	0.170291
	автокран КС3577А	0.079649
	автовышка АПТ22	0.001058
	каток ДУ16Г	0.173300
	автокран МКАТ-40	0.020621
	ВСЕГО:	0.613017
Всего за год		0.704610

Максимальный выброс составляет: 0.0391306 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, ос-

новываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Мп	Тп	Мпр	Тпр	Мдв	Мдв.теп.	Удв	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер ДЗ122	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0043761
трактор ДТ75	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	5	0.058	да	
	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	5	0.058	да	0.0016617
трубоукладчик ТГ1224	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0027389
экскаватор ЭО3223	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	да	0.0027389
бульдозер ДЗ171	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	да	0.0045344
автокран КС3577А	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0068125
автовышка АПТ22	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0026431
каток ДУ16Г	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0068125
автокран МКАТ-40	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0068125

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.4
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер ДЗ122	0.000105
	трактор ДТ75	0.000115
	трубоукладчик ТГ1224	0.000371
	экскаватор ЭО3223	0.000185
	бульдозер ДЗ171	0.000312
	автокран КС3577А	0.000324
	автовышка АПТ22	0.000062
	каток ДУ16Г	0.000324
	автокран МКАТ-40	0.000162
	ВСЕГО:	0.001959
Переходный	автогрейдер ДЗ122	0.003624
	трактор ДТ75	0.018406
	трубоукладчик ТГ1224	0.037511
	экскаватор ЭО3223	0.052843
	бульдозер ДЗ171	0.114681
	автокран КС3577А	0.051586
	автовышка АПТ22	0.000484
	каток ДУ16Г	0.113623
автокран МКАТ-40	0.013072	
ВСЕГО:	0.405829	
Холодный	автогрейдер ДЗ122	0.023201
	трактор ДТ75	0.111530

	трубоукладчик ТГ1224	0.228646
	экскаватор ЭО3223	0.318850
	бульдозер ДЗ171	0.690995
	автокран КС3577А	0.314264
	автовышка АПТ22	0.003798
	каток ДУ16Г	0.686485
	автокран МКАТ-40	0.080804
	ВСЕГО:	2.458572
Всего за год		2.866361

Максимальный выброс составляет: 0.1183772 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.39

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер ДЗ122	0.000103
	трактор ДТ75	0.000112
	трубоукладчик ТГ1224	0.000361
	экскаватор ЭО3223	0.000181
	бульдозер ДЗ171	0.000304
	автокран КС3577А	0.000316
	автовышка АПТ22	0.000060
	каток ДУ16Г	0.000316
	автокран МКАТ-40	0.000158
	ВСЕГО:	0.001910
Переходный	автогрейдер ДЗ122	0.003534
	трактор ДТ75	0.017946
	трубоукладчик ТГ1224	0.036573
	экскаватор ЭО3223	0.051522
	бульдозер ДЗ171	0.111814
	автокран КС3577А	0.050296
	автовышка АПТ22	0.000472
	каток ДУ16Г	0.110782
	автокран МКАТ-40	0.012745
	ВСЕГО:	0.395684
Холодный	автогрейдер ДЗ122	0.022621
	трактор ДТ75	0.108741
	трубоукладчик ТГ1224	0.222930
	экскаватор ЭО3223	0.310878
	бульдозер ДЗ171	0.673720
	автокран КС3577А	0.306408
	автовышка АПТ22	0.003703
	каток ДУ16Г	0.669322
	автокран МКАТ-40	0.078784
	ВСЕГО:	2.397108
Всего за год		2.794702

Максимальный выброс составляет: 0.1154178 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)	
Теплый	автогрейдер Д3122	0.000061	
	трактор ДТ75	0.000244	
	трубоукладчик ТГ1224	0.000176	
	экскаватор ЭО3223	0.000088	
	бульдозер Д3171	0.000122	
	автокран КС3577А	0.000197	
	автовышка АПТ22	0.000044	
	каток ДУ16Г	0.000197	
	автокран МКАТ-40	0.000099	
	ВСЕГО:	0.001228	
	Переходный	автогрейдер Д3122	0.000122
		трактор ДТ75	0.000487
трубоукладчик ТГ1224		0.000353	
экскаватор ЭО3223		0.000176	
бульдозер Д3171		0.000244	
автокран КС3577А		0.000395	
автовышка АПТ22		0.000088	
каток ДУ16Г		0.000395	
автокран МКАТ-40		0.000197	
ВСЕГО:		0.002457	
Холодный		автогрейдер Д3122	0.001462
		трактор ДТ75	0.005846
	трубоукладчик ТГ1224	0.004234	
	экскаватор ЭО3223	0.002117	
	бульдозер Д3171	0.002923	
	автокран КС3577А	0.004738	
	автовышка АПТ22	0.001058	
	каток ДУ16Г	0.004738	
	автокран МКАТ-40	0.002369	
	ВСЕГО:	0.029484	
	Всего за год		0.033170

Максимальный выброс составляет: 0.0711111 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.теп.	Вдв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер Д3122	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0064444
трактор ДТ75	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	да	

	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	да	0.0128889
трубоукладчик ТГ1224	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	0.0046667
экскаватор ЭО3223	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	да	0.0046667
бульдозер Д3171	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	да	0.0064444
автокран КС3577А	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
автовышка АПТ22	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0046667
каток ДУ16Г	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
автокран МКАТ- 40	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	автогрейдер Д3122	0.000064
	трактор ДТ75	0.000063
	трубоукладчик ТГ1224	0.000209
	экскаватор ЭО3223	0.000105
	бульдозер Д3171	0.000172
	автокран КС3577А	0.000205
	автовышка АПТ22	0.000039
	каток ДУ16Г	0.000205
	автокран МКАТ-40	0.000102
	ВСЕГО:	0.001162
Переходный	автогрейдер Д3122	0.001924
	трактор ДТ75	0.009316
	трубоукладчик ТГ1224	0.018955
	экскаватор ЭО3223	0.026531
	бульдозер Д3171	0.058906
	автокран КС3577А	0.026652
	автовышка АПТ22	0.000291
	каток ДУ16Г	0.058406
	автокран МКАТ-40	0.006815
	ВСЕГО:	0.207795
Холодный	автогрейдер Д3122	0.016638
	трактор ДТ75	0.064394
	трубоукладчик ТГ1224	0.134744
	экскаватор ЭО3223	0.179908

	бульдозер ДЗ171	0.396652
	автокран КС3577А	0.188623
	автовышка АПТ22	0.004338
	каток ДУ16Г	0.398204
	автокран МКАТ-40	0.051334
	ВСЕГО:	1.434836
Всего за год		1.643793

Максимальный выброс составляет: 0.2365569 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.теп.	Удв	Мхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автогрейдер ДЗ122	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0260264
трактор ДТ75	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	
	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	0.0097583
трубоукладчик ТГ1224	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0161917
экскаватор ЭО3223	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	да	0.0161917
бульдозер ДЗ171	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	да	0.0263806
автокран КС3577А	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0420097
автовышка АПТ22	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0159792
каток ДУ16Г	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0420097
автокран МКАТ-40	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0420097

Горение дизтоплива при аварийной ситуации

**Расчет произведен программой «Горение нефти», версия 1.10.6 от 05.04.2021
 © 2003-2021 Фирма «Интеграл»**

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов»: Самара, 1996.

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02-20-0070

Предприятие №255, стройка

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1 заправка

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	29.0446151	0.002919
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	28.3184997	0.002846
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	2.7820512	0.000280
0328	Углерод (Сажа)	35.8884611	0.003607
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	13.0756409	0.001314
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2.7820512	0.000280
0337	Углерод оксид	19.7525639	0.001985
0380	Углерод диоксид	2782.0512500	0.279592
1325	Формальдегид	3.0602564	0.000308
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	10.0153845	0.001007

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (Kj) кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.39

NO2 - 0.40

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости с разрушением резервуара при аварии

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot T_z / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 198.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$ - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{cp} = 4.63 \cdot V_{ж} = 50.583 \text{ м}^2$ - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_z = 16.67 \cdot H_{cp} / L = 0.028 \text{ час.}$ (1 мин., 40 сек.) - время существования зеркала горения над грунтом

$H_{cp} = 0.007 \text{ м}$ - средняя величина толщины слоя нефтепродукта над грунтом

$L = 4.18 \text{ мм/мин}$ - линейная скорость выгорания нефтепродукта

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} / 3.6 \text{ г/с}$$

Приложение Г Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима 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)	Примечание	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в 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			
1					компрессор ПВ15/7	1	5501	1	4,00	0,10	17,96	0,141050	450,0	7317974,80	4452533,20	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1510667	2836,425	0,154972	0,154972		
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1472900	2765,514	0,151098	0,151098		
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0256667	481,917	0,027030	0,027030		
																			0330	Сера диоксид	0,0403333	757,297	0,040545	0,040545		
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2640000	4956,858	0,270300	0,270300		
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,009	4,96e-07	4,96e-07		
																			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,0055000	103,268	0,005406	0,005406		
																			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-ванный)	0,1320000	2478,429	0,135150	0,135150		
1					наполнительно опрессовочный агрегат АНО-161	1	5502	1	4,00	0,10	25,85	0,203020	450,0	7317930,70	4452576,50	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0503556	656,878	0,166496	0,166496		
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0490967	640,456	0,162334	0,162334		
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	111,606	0,029040	0,029040		
																			0330	Сера диоксид	0,0134444	175,379	0,043560	0,043560		
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	1147,941	0,290400	0,290400		
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,002	0,000001	0,000001		
																			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,0018333	23,915	0,005808	0,005808		
																			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодориро-ванный)	0,0440000	573,970	0,145200	0,145200		
1					сварочный агрегат УСТ21	1	5503	1	4,00	0,10	10,39	0,081600	450,0	7317937,10	4452530,60	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686667	2228,598	0,113864	0,113864		
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0669500	2172,882	0,111017	0,111017		

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой 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)	Примечание	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в 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			
																	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	378,646	0,019860	0,019860				
																	0330	Сера диоксид	0,0183333	595,013	0,029790	0,029790				
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1200000	3894,635	0,198600	0,198600				
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,007	3,64e-07	3,64e-07				
																	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,0025000	81,138	0,003972	0,003972				
																	2732	Керосин (Керосин прямой пе-регонки; керосин дезодориро-ванный)	0,0600000	1947,317	0,099300	0,099300				
1					бурильно-крановая уста-новка ЛБУ50	1	5504	1	4,00	0,10	18,37	0,144250	450,0	7317835,60	4452392,60	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1888333	3466,877	0,199692	0,199692		
																		0304	Азот (II) оксид (Азот моноок-сид)	0,1841125	3380,205	0,194700	0,194700			
																		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0320833	589,032	0,034830	0,034830			
																		0330	Сера диоксид	0,0504167	925,623	0,052245	0,052245			
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3300000	6058,621	0,348300	0,348300			
																		0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,011	0,000001	0,000001			
																		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,0068750	126,221	0,006966	0,006966			
																		2732	Керосин (Керосин прямой пе-регонки; керосин дезодориро-ванный)	0,1650000	3029,310	0,174150	0,174150			
1					электростанция ДЭС60	1	5505	1	4,00	0,10	26,16	0,205450	450,0	7317956,70	4452510,60	0,00	0,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686667	885,148	0,230308	0,230308		
																			0304	Азот (II) оксид (Азот моноок-сид)	0,0669500	863,018	0,224550	0,224550		
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	150,390	0,040170	0,040170		
																			0330	Сера диоксид	0,0183333	236,325	0,060255	0,060255		
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1200000	1546,859	0,401700	0,401700		
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,003	0,000001	0,000001		

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой 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)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в 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		
																	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,0025000	32,226	0,008034	0,008034			
																	2732	Керосин (Керосин прямой пе-регонки; керосин дезодориро-ванный)	0,0600000	773,430	0,200850	0,200850			
1																	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0102142	0,000	0,004173	0,004173			
																	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) ок-сид)	0,0003042	0,000	0,000338	0,000338			
																	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0128522	0,000	0,005963	0,005963			
																	0304	Азот (II) оксид (Азот моноок-сид)	0,0125309	0,000	0,005814	0,005814			
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0203261	0,000	0,012569	0,012569			
																	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0003708	0,000	0,000681	0,000681			
																	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0006527	0,000	0,001198	0,001198			
																	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002769	0,000	0,000508	0,000508			
1																	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,2250000	0,000	2,477588	2,477588			
																	2752	Уайт-спирит	0,3500000	0,000	2,183220	2,183220			
																	2902	Взвешенные вещества	0,1320000	0,000	0,230472	0,230472			
1																	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,4044444	0,000	0,599144	0,599144			
1																	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0380000	0,000	0,013680	0,013680			
																	2930	Пыль абразивная	0,0240000	0,000	0,008640	0,008640			
1																	0101	диАлюминий триоксид (в пере-счете на алюминий)	0,0002030	0,000	0,000034	0,000034			
																	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) ок-сид)	0,0003140	0,000	0,000029	0,000029			
																	0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	0,0017560	0,000	0,000160	0,000160			
																	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001730	0,000	0,000016	0,000016			

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой 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)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в 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		
1					заправка топливом строительной техники	1	6506	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7317811,70	4452492,00	7317824,50	4452505,30	10,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000063	0,000	0,000168	0,000168	
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5110527	0,000	0,006084	0,006084	
																			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,1244620	0,000	0,001482	0,001482	
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0169290	0,000	0,000202	0,000202	
																			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0135432	0,000	0,000161	0,000161	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0010157	0,000	0,000012	0,000012	
																			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0098188	0,000	0,000117	0,000117	
																			0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0003386	0,000	0,000004	0,000004	
																			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0022491	0,000	0,059950	0,059950	
1					асфальтирование и изоляционные работы	1	6507	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7317754,50	4452380,30	7317948,10	4452568,20	50,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,4896400	0,000	4,683680	4,683680	
1					автотранспорт	1	6508	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7317756,80	4452378,40	7317949,60	4452570,80	100,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013689	0,000	0,001019	0,001019	
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013347	0,000	0,000993	0,000993	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003056	0,000	0,000226	0,000226	
																			0330	Сера диоксид	0,0005967	0,000	0,000419	0,000419	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0306111	0,000	0,015569	0,015569	
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0013778	0,000	0,000402	0,000402	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0017667	0,000	0,001031	0,001031	
																			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0008889	0,000	0,000676	0,000676	
1					строительная техника	1	6509	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	7317756,80	4452378,40	7317949,60	4452570,80	100,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1183772	0,000	2,866361	2,866361	
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1154178	0,000	2,794702	2,794702	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1153667	0,000	1,191764	1,191764	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой 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)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в 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		
																	0330	Сера диоксид	0,0391306	0,000	0,704610	0,704610			
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,1980403	0,000	6,290712	6,290712			
																	2704	Бензин (нефтяной, малосерни- стый) (в пересчете на углерод)	0,0711111	0,000	0,033170	0,033170			
																	2732	Керосин (Керосин прямой пе- регонки; керосин дезодориро- ванный)	0,2365569	0,000	1,643793	1,643793			

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.70

Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром морские проекты"

Регистрационный номер: 02200070

Предприятие: ЛУПИНГ, строительство

Город: 18, Тазовский

Район: 1, Тазовский

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Существующее положение

ВР: 1, в1_ПДКмр

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	20,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	500

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.

№ ис т.	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		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 1													
5503	+	1	1	сварочный агрегат УСТ21	4	0,10	0,08	10,39	450,00	1	7317937,10	0,00	0,00
											4452530,60	0,00	

Ко	Д	в	ва	Наименование вещества	Выброс		Лето				Зима		
					г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
03				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686	0,11386	1	1,36	35,16	1,34	1,29	36,20	1,39
03				Азот (II) оксид (Азот моноксид)	0,0669	0,11101	1	0,66	35,16	1,34	0,63	36,20	1,39

03 28	Углерод (Пигмент чер- ный)	0,0116 667	0,01986 0	1	0,31	35,16	1,34	0,29	36,20	1,39
03 30	Сера диоксид	0,0183 333	0,02979 0	1	0,14	35,16	1,34	0,14	36,20	1,39
03 37	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно- окись; угарный газ)	0,1200 000	0,19860 0	1	0,09	35,16	1,34	0,09	36,20	1,39
07 03	Бенз/а/пирен	0,0000 002	3,64000 0E-07	1	0,00	35,16	1,34	0,00	36,20	1,39
13 25	Формальдегид (Муравьи- ный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0025 000	0,00397 2	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39
27 32	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дез- одорированный)	0,0600 000	0,09930 0	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39

55 05	+	1	1	электро- станция ДЭС60	4	0,10	0,21	26,16	450, 00	1	7317956, 70	0,00	0,00
											4452510, 60	0,00	

Ко д в- ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
03 01	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686 667	0,23030 8	1	0,57	57,83	1,82	0,56	59,24	1,89
03 04	Азот (II) оксид (Азот мо- нооксид)	0,0669 500	0,22455 0	1	0,28	57,83	1,82	0,27	59,24	1,89
03 28	Углерод (Пигмент чер- ный)	0,0116 667	0,04017 0	1	0,13	57,83	1,82	0,13	59,24	1,89
03 30	Сера диоксид	0,0183 333	0,06025 5	1	0,06	57,83	1,82	0,06	59,24	1,89
03 37	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно- окись; угарный газ)	0,1200 000	0,40170 0	1	0,04	57,83	1,82	0,04	59,24	1,89
07 03	Бенз/а/пирен	0,0000 002	7,36000 0E-07	1	0,00	57,83	1,82	0,00	59,24	1,89
13 25	Формальдегид (Муравьи- ный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0025 000	0,00803 4	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89
27 32	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дез- одорированный)	0,0600 000	0,20085 0	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89

65 01	+	1	3	сварочные и газореза- тельные работы	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754, 30	7317949 ,60	50,0 0
											4452378, 60	4452567 ,40	

Ко д в- ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
01 23	диЖелезо триоксид (же- леза оксид) (в пересчете на железо)	0,0102 142	0,00417 3	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
01 43	Марганец и его соедине- ния (в пересчете на мар- ганец (IV) оксид)	0,0003 042	0,00033 8	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50
03 01	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0128 522	0,00596 3	1	0,27	28,50	0,50	0,27	28,50	0,50
03 04	Азот (II) оксид (Азот мо- нооксид)	0,0125 309	0,00581 4	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50
03 37	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-	0,0203 261	0,01256 9	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50

03	окись; угарный газ)				0,0003	0,00068	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
42	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)				708	1	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
03	Фториды неорганические				0,0006	0,00119	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
44	плохо растворимые				527	8	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
29	Пыль неорганическая: 70-				0,0002	0,00050	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
08	20% SiO ₂				769	8	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
65	+	1	3	покрасочные и грунтовочные работы	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754,	7317948	50,0
02											50	,10	
											4452380,	4452568	0
											30	,20	
Ко					Выброс		Лето				Зима		
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
06	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,2250	2,47758	1	40,18	11,40	0,50	40,18	11,40	0,50
16					000	8							
27	Уайт-спирит				0,3500	2,18322	1	12,50	11,40	0,50	12,50	11,40	0,50
52					000	0							
29	Взвешенные вещества				0,1320	0,23047	1	9,43	11,40	0,50	9,43	11,40	0,50
02					000	2							
65	+	1	5	разгрузка строительных материалов	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317831,	7317847	10,0
03											00	,60	
											4452303,	4452318	0
											10	,90	
Ко					Выброс		Лето				Зима		
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
29	Пыль неорганическая: до				0,4044	0,59914	3	86,67	5,70	0,50	86,67	5,70	0,50
09	20% SiO ₂				444	4							
65	+	1	3	зачистка сварных стыков	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754,	7317948	50,0
04											50	,10	
											4452380,	4452568	0
											30	,20	
Ко					Выброс		Лето				Зима		
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
01	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)				0,0380	0,01368	3	0,00	5,70	0,50	0,00	5,70	0,50
23					000	0							
29	Пыль абразивная				0,0240	0,00864	3	64,29	5,70	0,50	64,29	5,70	0,50
30					000	0							
65	+	1	3	термитная приварка выводов ЭХЗ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754,	7317948	50,0
05											50	,10	
											4452380,	4452568	0
											30	,20	
Ко					Выброс		Лето				Зима		
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
01	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)				0,0002	0,00003	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
01					030	4							
01	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)				0,0003	0,00002	1	1,12	11,40	0,50	1,12	11,40	0,50
43					140	9							
01	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)				0,0017	0,00016	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
46					560	0							
03	Фториды неорганические				0,0001	0,00001	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50

44				плохо растворимые	730	6						7317811,	7317824	10,0 0
65 06	+	1	3	заправка топливом строительной техники	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	70	,50		
											4452492,	4452505		
											00	,30		
Ко					Выброс		Лето			Зима				
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um	
03 33	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000 063	0,00016 8	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50	
04 15	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,5110 527	0,00608 4	1	0,09	11,40	0,50	0,09	11,40	0,50	
04 16	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,1244 620	0,00148 2	1	0,09	11,40	0,50	0,09	11,40	0,50	
05 01	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				0,0169 290	0,00020 2	1	0,40	11,40	0,50	0,40	11,40	0,50	
06 02	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)				0,0135 432	0,00016 1	1	1,61	11,40	0,50	1,61	11,40	0,50	
06 16	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0010 157	0,00001 2	1	0,18	11,40	0,50	0,18	11,40	0,50	
06 21	Метилбензол (Фенилметан)				0,0098 188	0,00011 7	1	0,58	11,40	0,50	0,58	11,40	0,50	
06 27	Этилбензол (Фенилэтан)				0,0003 386	0,00000 4	1	0,60	11,40	0,50	0,60	11,40	0,50	
27 54	Алканы C12-19 (в пересчете на C)				0,0022 491	0,05995 0	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50	
65 07	+	1	3	асфальтирование и изоляционные работы	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754,	7317948	50,0 0	
											50	,10		
											4452380,	4452568		
											30	,20		
Ко					Выброс		Лето			Зима				
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um	
27 54	Алканы C12-19 (в пересчете на C)				0,4896 400	4,68368 0	1	17,49	11,40	0,50	17,49	11,40	0,50	
65 08	+	1	3	автотранспорт	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317756,	7317949	100, 00	
											80	,60		
											4452378,	4452570		
											40	,80		
Ко					Выброс		Лето			Зима				
д-ва	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um	
03 01	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0013 689	0,00101 9	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50	
03 04	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0013 347	0,00099 3	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
03 28	Углерод (Пигмент черный)				0,0003 056	0,00022 6	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
03 30	Сера диоксид				0,0005 967	0,00041 9	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
03 37	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0306 111	0,01556 9	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50	
04 15	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,0013 778	0,00040 2	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
27 04	Бензин (нефтяной, мало-сернистый) (в пересчете				0,0017 667	0,00103 1	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	

на углерод)													
27	Керосин (Керосин прямой				0,0008	0,00067	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
32	перегонки; керосин дез- одорированный)				889	6							
65	+	1	3	строитель- ная техника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317756, 80	7317949 ,60	100, 00
09											4452378, 40	4452570 ,80	
Ко	Выброс					Лето				Зима			
д	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
в-	Азота диоксид (Двуокись				0,1183	2,86636	1	2,49	28,50	0,50	2,49	28,50	0,50
ва	азота; пероксид азота)				772	1							
03	Азот (II) оксид (Азот мо- нооксид)				0,1154	2,79470	1	1,21	28,50	0,50	1,21	28,50	0,50
04	Углерод (Пигмент чер- ный)				0,1153	1,19176	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50
03	Сера диоксид				0,0391	0,70461	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
28	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно- окись; угарный газ)				2,1980	6,29071	1	1,85	28,50	0,50	1,85	28,50	0,50
03	Бензин (нефтяной, мало- сернистый) (в пересчете на углерод)				0,0711	0,03317	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
37	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дез- одорированный)				0,2365	1,64379	1	0,83	28,50	0,50	0,83	28,50	0,50
27					569	3							
32													

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.

Вещество: 0101

диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6505	3	0,0002030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0002030		0,00			0,00		

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0102142	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1	1	6504	3	0,0380000	3	0,00	5,70	0,50	0,00	5,70	0,50
Итого:				0,0482142		0,00			0,00		

Вещество: 0143

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

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима
---	---	---	-----	--------	---	------	------

п.п.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0003042	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50
1	1	6505	3	0,0003140	1	1,12	11,40	0,50	1,12	11,40	0,50
Итого:				0,0006182		1,25			1,25		

Вещество: 0146**Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)**

№ п.п.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6505	3	0,0017560	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0017560		0,00			0,00		

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

№ п.п.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1510667	1	1,78	46,76	1,61	1,72	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0503556	1	0,42	57,43	1,82	0,41	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,0686667	1	1,36	35,16	1,34	1,29	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,1888333	1	2,18	47,34	1,62	2,10	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0686667	1	0,57	57,83	1,82	0,56	59,24	1,89
1	1	6501	3	0,0128522	1	0,27	28,50	0,50	0,27	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,0013689	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,1183772	1	2,49	28,50	0,50	2,49	28,50	0,50
Итого:				0,6601873		9,11			8,88		

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

№ п.п.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1472900	1	0,87	46,76	1,61	0,84	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0490967	1	0,21	57,43	1,82	0,20	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,0669500	1	0,66	35,16	1,34	0,63	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,1841125	1	1,06	47,34	1,62	1,03	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0669500	1	0,28	57,83	1,82	0,27	59,24	1,89
1	1	6501	3	0,0125309	1	0,13	28,50	0,50	0,13	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,0013347	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,1154178	1	1,21	28,50	0,50	1,21	28,50	0,50
Итого:				0,6436826		4,44			4,33		

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№ п.п.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0256667	1	0,40	46,76	1,61	0,39	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0085556	1	0,10	57,43	1,82	0,09	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,0116667	1	0,31	35,16	1,34	0,29	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,0320833	1	0,49	47,34	1,62	0,48	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0116667	1	0,13	57,83	1,82	0,13	59,24	1,89
1	1	6508	3	0,0003056	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,1153667	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50
Итого:				0,2053113		4,68			4,63		

Вещество: 0330**Сера диоксид**

№ п.п.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0403333	1	0,19	46,76	1,61	0,18	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0134444	1	0,05	57,43	1,82	0,04	58,83	1,89

1	1	5503	1	0,0183333	1	0,14	35,16	1,34	0,14	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,0504167	1	0,23	47,34	1,62	0,22	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0183333	1	0,06	57,83	1,82	0,06	59,24	1,89
1	1	6508	3	0,0005967	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0391306	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
Итого:				0,1805883		1,01			0,98		

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,0000063	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
Итого:				0,0000063		0,03			0,03		

Вещество: 0337

Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,2640000	1	0,12	46,76	1,61	0,12	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0880000	1	0,03	57,43	1,82	0,03	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,1200000	1	0,09	35,16	1,34	0,09	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,3300000	1	0,15	47,34	1,62	0,15	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,1200000	1	0,04	57,83	1,82	0,04	59,24	1,89
1	1	6501	3	0,0203261	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
1	1	6508	3	0,0306111	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
1	1	6509	3	2,1980403	1	1,85	28,50	0,50	1,85	28,50	0,50
Итого:				3,1709775		2,34			2,32		

Вещество: 0342

Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0003708	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
Итого:				0,0003708		0,08			0,08		

Вещество: 0344

Фториды неорганические плохо растворимые

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0006527	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6505	3	0,0001730	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
Итого:				0,0008257		0,04			0,04		

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,5110527	1	0,09	11,40	0,50	0,09	11,40	0,50
1	1	6508	3	0,0013778	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,5124305		0,09			0,09		

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,1244620	1	0,09	11,40	0,50	0,09	11,40	0,50
Итого:				0,1244620		0,09			0,09		

Вещество: 0501

Пентилены (амилены - смесь изомеров)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

1	1	6506	3	0,0169290	1	0,40	11,40	0,50	0,40	11,40	0,50
Итого:				0,0169290		0,40			0,40		

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,0135432	1	1,61	11,40	0,50	1,61	11,40	0,50
Итого:				0,0135432		1,61			1,61		

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,2250000	1	40,18	11,40	0,50	40,18	11,40	0,50
1	1	6506	3	0,0010157	1	0,18	11,40	0,50	0,18	11,40	0,50
Итого:				0,2260157		40,36			40,36		

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,0098188	1	0,58	11,40	0,50	0,58	11,40	0,50
Итого:				0,0098188		0,58			0,58		

Вещество: 0627

Этилбензол (Фенилэтан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,0003386	1	0,60	11,40	0,50	0,60	11,40	0,50
Итого:				0,0003386		0,60			0,60		

Вещество: 0703

Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0000005	1	0,00	46,76	1,61	0,00	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0000002	1	0,00	57,43	1,82	0,00	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,0000002	1	0,00	35,16	1,34	0,00	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,0000006	1	0,00	47,34	1,62	0,00	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0000002	1	0,00	57,83	1,82	0,00	59,24	1,89
Итого:				0,0000017		0,00			0,00		

Вещество: 1325

Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0055000	1	0,26	46,76	1,61	0,25	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0018333	1	0,06	57,43	1,82	0,06	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,0025000	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,0068750	1	0,32	47,34	1,62	0,31	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0025000	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89
Итого:				0,0192083		0,92			0,89		

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6508	3	0,0017667	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,0711111	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0728778		0,06			0,06		

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1320000	1	0,26	46,76	1,61	0,25	48,00	1,67
1	1	5502	1	0,0440000	1	0,06	57,43	1,82	0,06	58,83	1,89
1	1	5503	1	0,0600000	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39
1	1	5504	1	0,1650000	1	0,32	47,34	1,62	0,31	48,59	1,68
1	1	5505	1	0,0600000	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89
1	1	6508	3	0,0008889	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
1	1	6509	3	0,2365569	1	0,83	28,50	0,50	0,83	28,50	0,50
Итого:				0,6984458		1,75			1,72		

Вещество: 2752

Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,3500000	1	12,50	11,40	0,50	12,50	11,40	0,50
Итого:				0,3500000		12,50			12,50		

Вещество: 2754

Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0,0022491	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
1	1	6507	3	0,4896400	1	17,49	11,40	0,50	17,49	11,40	0,50
Итого:				0,4918891		17,57			17,57		

Вещество: 2902

Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,1320000	1	9,43	11,40	0,50	9,43	11,40	0,50
Итого:				0,1320000		9,43			9,43		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0002769	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002769		0,00			0,00		

Вещество: 2909

Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	5	0,4044444	3	86,67	5,70	0,50	86,67	5,70	0,50
Итого:				0,4044444		86,67			86,67		

Вещество: 2930

Пыль абразивная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6504	3	0,0240000	3	64,29	5,70	0,50	64,29	5,70	0,50
Итого:				0,0240000		64,29			64,29		

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.

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6506	3	0333	0,0000063	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
1	1	5501	1	1325	0,0055000	1	0,26	46,76	1,61	0,25	48,00	1,67
1	1	5502	1	1325	0,0018333	1	0,06	57,43	1,82	0,06	58,83	1,89
1	1	5503	1	1325	0,0025000	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39
1	1	5504	1	1325	0,0068750	1	0,32	47,34	1,62	0,31	48,59	1,68
1	1	5505	1	1325	0,0025000	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89
Итого:					0,0192146		0,95			0,91		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0403333	1	0,19	46,76	1,61	0,18	48,00	1,67
1	1	5502	1	0330	0,0134444	1	0,05	57,43	1,82	0,04	58,83	1,89
1	1	5503	1	0330	0,0183333	1	0,14	35,16	1,34	0,14	36,20	1,39
1	1	5504	1	0330	0,0504167	1	0,23	47,34	1,62	0,22	48,59	1,68
1	1	5505	1	0330	0,0183333	1	0,06	57,83	1,82	0,06	59,24	1,89
1	1	6508	3	0330	0,0005967	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6509	3	0330	0,0391306	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
1	1	6506	3	0333	0,0000063	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
Итого:					0,1805946		1,04			1,01		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0342	0,0003708	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
1	1	6501	3	0344	0,0006527	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6505	3	0344	0,0001730	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
Итого:					0,0011965		0,12			0,12		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1510667	1	1,78	46,76	1,61	1,72	48,00	1,67
1	1	5502	1	0301	0,0503556	1	0,42	57,43	1,82	0,41	58,83	1,89
1	1	5503	1	0301	0,0686667	1	1,36	35,16	1,34	1,29	36,20	1,39
1	1	5504	1	0301	0,1888333	1	2,18	47,34	1,62	2,10	48,59	1,68
1	1	5505	1	0301	0,0686667	1	0,57	57,83	1,82	0,56	59,24	1,89
1	1	6501	3	0301	0,0128522	1	0,27	28,50	0,50	0,27	28,50	0,50
1	1	6508	3	0301	0,0013689	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
1	1	6509	3	0301	0,1183772	1	2,49	28,50	0,50	2,49	28,50	0,50
1	1	5501	1	0330	0,0403333	1	0,19	46,76	1,61	0,18	48,00	1,67
1	1	5502	1	0330	0,0134444	1	0,05	57,43	1,82	0,04	58,83	1,89
1	1	5503	1	0330	0,0183333	1	0,14	35,16	1,34	0,14	36,20	1,39
1	1	5504	1	0330	0,0504167	1	0,23	47,34	1,62	0,22	48,59	1,68
1	1	5505	1	0330	0,0183333	1	0,06	57,83	1,82	0,06	59,24	1,89
1	1	6508	3	0330	0,0005967	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50

1	1	6509	3	0330	0,0391306	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
Итого:					0,8407756		6,32			6,16		

Суммарное значение См/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		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0403333	1	0,19	46,76	1,61	0,18	48,00	1,67
1	1	5502	1	0330	0,0134444	1	0,05	57,43	1,82	0,04	58,83	1,89
1	1	5503	1	0330	0,0183333	1	0,14	35,16	1,34	0,14	36,20	1,39
1	1	5504	1	0330	0,0504167	1	0,23	47,34	1,62	0,22	48,59	1,68
1	1	5505	1	0330	0,0183333	1	0,06	57,83	1,82	0,06	59,24	1,89
1	1	6508	3	0330	0,0005967	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
1	1	6509	3	0330	0,0391306	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50
1	1	6501	3	0342	0,0003708	1	0,08	28,50	0,50	0,08	28,50	0,50
Итого:					0,1809591		0,60			0,59		

Суммарное значение См/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 концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	-	-	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	-	-	ПДК с/г	2,000E-05	ПДК с/с	0,002	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК с/г	0,060	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет

033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
034 2	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
034 4	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
041 5	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
041 6	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
050 1	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,500	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
060 2	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
062 1	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет
062 7	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,040	ПДК с/с	-	Нет	Нет
070 3	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет
132 5	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
270 4	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет
273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
275 2	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
275 4	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
290 2	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
290 8	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
290 9	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,150	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
293 0	Пыль абразивная	ОБУВ	0,040	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

603 5	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
604 3	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
605 3	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
620 4	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
620 5	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	пост	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,000
0330	Сера диоксид	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	1,900E-06	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)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	7328300,00	4453400,00	7306800,00	4453400,00	30000,00	0,00	500,00	500,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	7317643,00	4452513,00	2,00	точка пользователя	РТ на границе ВЖГС
2	7317709,50	4452622,50	2,00	точка пользователя	РТ на границе ВЖГС
3	7320373,50	4445117,00	2,00	точка пользователя	г. Новый Уренгой (граница н.п.)

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0101

диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,00	4452513,00	2,00	-	1,370E-04	342	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6505	0,00	1,370E-04	100,0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6505	0,00	1,190E-04	100,0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6505	0,00	1,792E-06	100,0

Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Фон	Фон до исключения	Тип точки
1	7317643,00	4452513,00	2,00	-	1,792E-06	109	-	-	0

	X(м)	Y(м)		центр. (д. ПДК)	(мг/куб.м)	вет- ра	Фон		ключения		
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	-	0,020	358	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6501	0,00		9,610E-04	4,8				
1		1	6504	0,00		0,019	95,2				
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	-	0,016	294	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6501	0,00		6,924E-04	4,2				
1		1	6504	0,00		0,016	95,8				
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	-	8,607E-05	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6501	0,00		3,131E-05	36,4				
1		1	6504	0,00		5,476E-05	63,6				

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,03	3,354E-04	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6505	0,02		2,120E-04	63,2				
1		1	6501	0,01		1,234E-04	36,8				
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,03	2,924E-04	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6505	0,02		1,841E-04	63,0				
1		1	6501	0,01		1,083E-04	37,0				
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	3,71E-04	3,708E-06	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6505	2,78E-04		2,776E-06	74,9				
1		1	6501	9,32E-05		9,324E-07	25,1				

Вещество: 0146**Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	-	0,001	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				

	1	1	6505		0,00	0,001	100,0				
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	-	0,001	314	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6505		0,00	0,001	100,0				
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	-	1,551E-05	109	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6505		0,00	1,551E-05	100,0				

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,93	0,187	337	0,39	0,079	0,39	0,079	0

	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	5503		0,24		0,049		26,0		
	1	1	5505		0,18		0,035		18,9		
	1	1	6509		0,11		0,021		11,4		
	1	1	6501		0,01		0,002		1,2		
	1	1	6508		1,23E-03		2,462E-04		0,1		
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,90	0,180	356	0,39	0,079	0,39	0,079	0

	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6509		0,21		0,042		23,1		
	1	1	5503		0,16		0,031		17,4		
	1	1	5505		0,12		0,023		13,0		
	1	1	6501		0,02		0,004		2,5		
	1	1	6508		2,40E-03		4,803E-04		0,3		
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	0,40	0,080	108	0,39	0,079	0,39	0,079	0

	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6509		1,75E-03		3,493E-04		0,4		
	1	1	5503		1,39E-03		2,787E-04		0,3		
	1	1	5505		1,12E-03		2,239E-04		0,3		
	1	1	6501		1,90E-04		3,792E-05		0,0		
	1	1	6508		2,02E-05		4,039E-06		0,0		

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,39	0,157	337	0,13	0,052	0,13	0,052	0

	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	5503		0,12		0,047		30,2		
	1	1	5505		0,09		0,034		21,9		
	1	1	6509		0,05		0,021		13,2		

	1	1	6501	5,62E-03	0,002	1,4					
	1	1	6508	6,00E-04	2,401E-04	0,2					
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,38	0,151	356	0,13	0,052	0,13	0,052	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,10	0,040	26,9
1	1	5503	0,08	0,030	20,2
1	1	5505	0,06	0,023	15,1
1	1	6501	0,01	0,004	2,9
1	1	6508	1,17E-03	4,683E-04	0,3

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	0,13	0,053	108	0,13	0,052	0,13	0,052	0
---	----------------	----------------	------	------	-------	-----	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	8,51E-04	3,406E-04	0,6
1	1	5503	6,79E-04	2,717E-04	0,5
1	1	5505	5,46E-04	2,183E-04	0,4
1	1	6501	9,24E-05	3,697E-05	0,1
1	1	6508	9,85E-06	3,938E-06	0,0

Вещество: 0328**Углерод (Пигмент черный)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПД К	мг/куб. м	до-ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,35	0,052	348	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,30	0,046	87,1
1	1	5505	0,02	0,003	6,4
1	1	5503	0,02	0,003	6,3
1	1	6508	8,06E-04	1,209E-04	0,2

2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,32	0,048	324	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,26	0,039	80,7
1	1	5503	0,04	0,006	11,6
1	1	5505	0,02	0,004	7,5
1	1	6508	6,90E-04	1,035E-04	0,2

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	2,98E-03	4,477E-04	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-----------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	2,48E-03	3,720E-04	83,1
1	1	5505	2,72E-04	4,076E-05	9,1
1	1	5503	2,27E-04	3,398E-05	7,6
1	1	6508	6,57E-06	9,854E-07	0,2

Вещество: 0330**Сера диоксид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПД К	мг/куб. м	до-ли ПД К	мг/куб. м	
2	7317709,5	4452622,5	2,00	0,10	0,049	333	0,04	0,019	0,04	0,019	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		1	6509	0,02	0,012	23,8					
1		1	5503	0,02	0,011	22,9					
1		1	5505	0,01	0,007	14,1					
1		1	6508	3,56E-04	1,778E-04	0,4					
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,10	0,048	356	0,04	0,019	0,04	0,019	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		1	6509	0,03	0,014	28,9					
1		1	5503	0,02	0,008	17,6					
1		1	5505	0,01	0,006	13,1					
1		1	6508	4,19E-04	2,093E-04	0,4					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	0,04	0,019	109	0,04	0,019	0,04	0,019	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	2,34E-04	1,169E-04	0,6
1		1	5503	1,47E-04	7,372E-05	0,4
1		1	5505	1,18E-04	5,908E-05	0,3
1		1	6508	3,57E-06	1,783E-06	0,0

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПД К	мг/куб. м	до-ли ПД К	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	1,68E-03	1,347E-05	311	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		1	6506	1,68E-03	1,347E-05	100,0					
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	1,59E-03	1,275E-05	355	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		1	6506	1,59E-03	1,275E-05	100,0					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	6,96E-06	5,569E-08	109	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	6,96E-06	5,569E-08	100,0

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПД К	мг/куб. м	до-ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,73	3,662	345	0,54	2,700	0,54	2,700	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,18	0,884	24,1
1		1	5505	5,97E-03	0,030	0,8
1		1	5503	5,66E-03	0,028	0,8

	1		1	6508		2,46E-03		0,012		0,3		
	1		1	6501		1,64E-03		0,008		0,2		
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,71		3,563	320	0,54	2,700	0,54	2,700	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6509		0,15		0,767		21,5		
	1		1	5503		9,52E-03		0,048		1,3		
	1		1	5505		6,28E-03		0,031		0,9		
	1		1	6508		2,14E-03		0,011		0,3		
	1		1	6501		1,40E-03		0,007		0,2		
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	0,54		2,708	109	0,54	2,700	0,54	2,700	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6509		1,42E-03		0,007		0,3		
	1		1	5505		8,38E-05		4,192E-04		0,0		
	1		1	5503		6,99E-05		3,496E-04		0,0		
	1		1	6508		1,97E-05		9,870E-05		0,0		
	1		1	6501		1,31E-05		6,556E-05		0,0		

Вещество: 0342**Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
							до-ли ПД К	мг/куб. м	до-ли ПД К	мг/куб. м		
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	7,52E-03	1,505E-04	341	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		7,52E-03		1,505E-04		100,0		
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	6,60E-03	1,320E-04	314	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		6,60E-03		1,320E-04		100,0		
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	5,98E-05	1,196E-06	109	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		5,98E-05		1,196E-06		100,0		

Вещество: 0344**Фториды неорганические плохо растворимые**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки	
							до-ли ПД К	мг/куб. м	до-ли ПД К	мг/куб. м		
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	1,91E-03	3,816E-04	342	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6501		1,32E-03		2,648E-04		69,4		
	1		1	6505		5,84E-04		1,168E-04		30,6		
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	1,67E-03	3,338E-04	314	-	-	-	-	0	
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

	1	1	6501	1,16E-03	2,323E-04	69,6					
	1	1	6505	5,07E-04	1,014E-04	30,4					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	1,76E-05	3,530E-06	109	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	1,00E-05	2,001E-06	56,7
1	1	6505	7,65E-06	1,529E-06	43,3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	5,46E-03	1,093	311	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	5,46E-03	1,093	100,0

1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	5,17E-03	1,034	355	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	5,17E-03	1,034	100,0

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	2,26E-05	0,005	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	2,26E-05	0,005	99,9

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	5,32E-03	0,266	311	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	5,32E-03	0,266	100,0

1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	5,04E-03	0,252	355	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	5,04E-03	0,252	100,0

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	2,20E-05	0,001	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	2,20E-05	0,001	100,0

Вещество: 0501**Пентилены (амилены - смесь изомеров)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	

2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,02	0,036	311	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	0,02		0,036	100,0				
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,02	0,034	355	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	0,02		0,034	100,0				
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	9,98E-05	1,496E-04	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	9,98E-05		1,496E-04	100,0				

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,10	0,029	311	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	0,10		0,029	100,0				
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,09	0,027	355	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	0,09		0,027	100,0				
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	3,99E-04	1,197E-04	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	3,99E-04		1,197E-04	100,0				

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,76	0,153	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6502	0,76		0,152	99,3				
1		1	6506	5,42E-03		0,001	0,7				
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,67	0,134	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6502	0,66		0,132	98,8				
1		1	6506	7,95E-03		0,002	1,2				
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	9,98E-03	0,002	109	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	9,93E-03	99,6
1		1	6506	4,47E-05	0,4

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,03	0,021	311	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	0,03	100,0

1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,03	0,020	355	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	0,03	100,0

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	1,45E-04	8,679E-05	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-----------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	1,45E-04	100,0

Вещество: 0627**Этилбензол (Фенилэтан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,04	7,241E-04	311	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	0,04	100,0

1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,03	6,853E-04	355	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	-----------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	0,03	100,0

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	1,50E-04	2,993E-06	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-----------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	1,50E-04	100,0

Вещество: 0703**Бенз/а/пирен**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	-	2,060E-07	2	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад	Вклад
----------	-----	----------	----------------	-------	-------

											(мг/куб.м)	%	
	1	1	5503	0,00	1,150E-07	55,8							
	1	1	5505	0,00	9,104E-08	44,2							
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	-	2,709E-07	337	-	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	5503	0,00		1,554E-07		57,4					
	1	1	5505	0,00		1,155E-07		42,6					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	-	1,588E-09	108	-	-	-	-	-	0	
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
	1	1	5503	0,00		8,807E-10		55,4					
	1	1	5505	0,00		7,077E-10		44,6					

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,06	0,003	337	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5503	0,04		0,002		57,4			
	1	1	5505	0,03		0,001		42,6			
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,05	0,002	2	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5503	0,03		0,001		55,8			
	1	1	5505	0,02		0,001		44,2			
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	3,66E-04	1,830E-05	108	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	5503	2,03E-04		1,015E-05		55,4			
	1	1	5505	1,63E-04		8,153E-06		44,6			

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	5,89E-03	0,029	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6509	5,74E-03		0,029		97,6			
	1	1	6508	1,43E-04		7,136E-04		2,4			
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	5,20E-03	0,026	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6509	5,07E-03		0,025		97,6			
	1	1	6508	1,26E-04		6,303E-04		2,4			

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	4,70E-05	2,350E-04	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-----------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	4,59E-05	2,293E-04
1		1	6508	1,14E-06	5,697E-06

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,11	0,132	352	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,07	0,088
1		1	5503	0,02	0,025
1		1	5505	0,02	0,019
1		1	6508	2,76E-04	3,317E-04

2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,11	0,131	330	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,06	0,074
1		1	5503	0,03	0,035
1		1	5505	0,02	0,022
1		1	6508	2,33E-04	2,794E-04

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	9,61E-04	0,001	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	6,17E-04	7,408E-04
1		1	5505	1,86E-04	2,233E-04
1		1	5503	1,56E-04	1,868E-04
1		1	6508	2,32E-06	2,784E-06

Вещество: 2752**Уайт-спирит**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,24	0,236	342	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	0,24	0,236

2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,21	0,205	314	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	0,21	0,205

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	3,09E-03	0,003	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	-------	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	3,09E-03	0,003

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,33	0,333	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6507	0,33		0,331	99,3			
1		1		6506	2,40E-03		0,002	0,7			
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,29	0,291	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6507	0,29		0,287	98,8			
1		1		6506	3,52E-03		0,004	1,2			
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	4,34E-03	0,004	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6507	4,32E-03		0,004	99,5			
1		1		6506	1,98E-05		1,978E-05	0,5			

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,18	0,089	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6502	0,18		0,089	100,0			
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,15	0,077	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6502	0,15		0,077	100,0			
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	2,33E-03	0,001	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6502	2,33E-03		0,001	100,0			

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	3,75E-04	1,124E-04	341	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			

	1	1	6501	3,75E-04	1,124E-04	100,0					
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	3,29E-04	9,855E-05	314	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6501	3,29E-04	9,855E-05	100,0					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	2,98E-06	8,931E-07	109	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6501	2,98E-06	8,931E-07	100,0					
--	---	---	------	----------	-----------	-------	--	--	--	--	--

Вещество: 2909**Пыль неорганическая: до 20% SiO2**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,77	0,383	314	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6503	0,77	0,383	100,0					
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,52	0,258	293	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6503	0,52	0,258	100,0					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	9,40E-04	4,700E-04	109	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6503	9,40E-04	4,700E-04	100,0					
--	---	---	------	----------	-----------	-------	--	--	--	--	--

Вещество: 2930**Пыль абразивная**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,30	0,012	357	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6504	0,30	0,012	100,0					
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,25	0,010	294	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6504	0,25	0,010	100,0					
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	8,65E-04	3,459E-05	109	-	-	-	-	0

Площадка Цех Источник Вклад (д. ПДК) Вклад (мг/куб.м) Вклад %

	1	1	6504	8,65E-04	3,459E-05	100,0					
--	---	---	------	----------	-----------	-------	--	--	--	--	--

Вещество: 6035**Сероводород, формальдегид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Вы-сота (м)	Кон-центр.	Концентр. (мг/куб.м)	Напр .	Фон	Фон до исключения	Тип точ-ки
---	------------	------------	-------------	------------	----------------------	--------	-----	-------------------	------------

				(д. ПДК)		вет- ра	до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,06	-	337	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5503	0,04	0,000	57,4
1	1	5505	0,03	0,000	42,6
1	1	6506	5,38E-06	0,000	0,0

1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,05	-	2	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5503	0,03	0,000	54,7
1	1	5505	0,02	0,000	43,3
1	1	6506	1,00E-03	0,000	2,1

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	3,70E-04	-	108	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	---	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5503	2,03E-04	0,000	54,8
1	1	5505	1,63E-04	0,000	44,0
1	1	6506	4,48E-06	0,000	1,2

Вещество: 6043**Серы диоксид и сероводород**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,06	-	332	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,02	0,000	39,3
1	1	5503	0,02	0,000	36,5
1	1	5505	0,01	0,000	22,6
1	1	6506	6,31E-04	0,000	1,0
1	1	6508	3,62E-04	0,000	0,6

1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,06	-	356	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	------	---	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,03	0,000	47,3
1	1	5503	0,02	0,000	28,7
1	1	5505	0,01	0,000	21,5
1	1	6506	1,02E-03	0,000	1,8
1	1	6508	4,19E-04	0,000	0,7

3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	5,08E-04	-	109	-	-	-	-	0
---	----------------	----------------	------	----------	---	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	2,34E-04	0,000	46,1
1	1	5503	1,47E-04	0,000	29,1
1	1	5505	1,18E-04	0,000	23,3
1	1	6506	4,56E-06	0,000	0,9
1	1	6508	3,57E-06	0,000	0,7

Вещество: 6053

Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	9,43E-03	-	341	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6501	8,85E-03		0,000		93,8		
1			1	6505	5,83E-04		0,000		6,2		
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	8,27E-03	-	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6501	7,76E-03		0,000		93,9		
1			1	6505	5,07E-04		0,000		6,1		
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	7,45E-05	-	109	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6501	6,68E-05		0,000		89,7		
1			1	6505	7,65E-06		0,000		10,3		

Вещество: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Фон		Фон до ис- ключения		Тип точки
							до- ли ПД К	мг/куб. м	до- ли ПД К	мг/куб. м	
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,64	-	337	0,27	-	0,27	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	5503	0,17		0,000		26,1		
1			1	5505	0,12		0,000		19,0		
1			1	6509	0,08		0,000		11,7		
1			1	6501	7,21E-03		0,000		1,1		
1			1	6508	9,04E-04		0,000		0,1		
1	7317643,0 0	4452513,0 0	2,00	0,62	-	356	0,27	-	0,27	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6509	0,15		0,000		23,6		
1			1	5503	0,11		0,000		17,4		
1			1	5505	0,08		0,000		13,0		
1			1	6501	0,01		0,000		2,2		
1			1	6508	1,76E-03		0,000		0,3		
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	0,27	-	108	0,27	-	0,27	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1			1	6509	1,24E-03		0,000		0,5		
1			1	5503	9,64E-04		0,000		0,4		
1			1	5505	7,75E-04		0,000		0,3		
1			1	6501	1,18E-04		0,000		0,0		
1			1	6508	1,48E-05		0,000		0,0		

Вещество: 6205

Серый диоксид и фтористый водород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,50	4452622,50	2,00	0,04	-	332	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,01	0,000
1		1	5503	0,01	0,000
1		1	5505	7,58E-03	0,000
1		1	6501	3,04E-03	0,000
1		1	6508	2,01E-04	0,000

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,02	0,000
1		1	5503	8,86E-03	0,000
1		1	5505	6,75E-03	0,000
1		1	6501	3,68E-03	0,000
1		1	6508	2,41E-04	0,000

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	1,30E-04	0,000
1		1	5503	8,19E-05	0,000
1		1	5505	6,56E-05	0,000
1		1	6501	3,08E-05	0,000
1		1	6508	1,98E-06	0,000

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

Вещество: 0101

диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-ра	Скор . вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	-	6,374E-04	57	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,00	6,374E-04

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,00	7,258E-05

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,00	6,818E-05

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	-	0,126	58	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6501	0,00	0,011
1		1	6504	0,00	0,115

7317800,00	4452900,0 0	-	0,009	281	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	---	-------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6501	0,00	0,001
1		1	6504	0,00	0,008

7318300,00	4452900,0 0	-	0,009	224	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	---	-------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6501	0,00	0,002
1		1	6504	0,00	0,007

Вещество: 0143

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

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,13	0,001	56	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,10	9,850E-04
1		1	6501	0,03	3,244E-04

7318300,00	4452900,0 0	0,02	1,610E-04	224	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	------	-----------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,01	1,122E-04
1		1	6501	4,88E-03	4,882E-05

7317800,00	4452900,0 0	0,02	1,551E-04	279	0,70	-	-	-	-
------------	----------------	------	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,01	1,055E-04
1		1	6501	4,96E-03	4,960E-05

Вещество: 0146

Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	-	0,006	57	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6505	0,00	0,006	100,0

7318300,00	4452900,0 0	-	6,278E-04	223	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	---	-----------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6505	0,00	6,278E-04	100,0

7317800,00	4452900,0 0	-	5,898E-04	279	0,70	-	-	-	-
------------	----------------	---	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6505	0,00	5,898E-04	100,0

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	1,33	0,267	45	0,50	0,39	0,079	0,39	0,079

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,44	0,089	33,3
1	1	5503	0,29	0,059	22,1
1	1	5505	0,13	0,026	9,9
1	1	6501	0,06	0,013	4,7
1	1	6508	5,13E-03	0,001	0,4

7318300,00	4452400,0 0	0,71	0,142	162	3,10	0,39	0,079	0,39	0,079
------------	----------------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5505	0,12	0,025	17,4
1	1	5503	0,11	0,023	16,0
1	1	6509	0,07	0,014	9,8
1	1	6501	7,58E-03	0,002	1,1
1	1	6508	8,06E-04	1,613E-04	0,1

7317800,00	4452900,0 0	0,68	0,137	288	0,50	0,39	0,079	0,39	0,079
------------	----------------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5503	0,11	0,021	15,5
1	1	5505	0,09	0,018	13,4
1	1	6509	0,08	0,016	11,9
1	1	6501	8,68E-03	0,002	1,3
1	1	6508	9,36E-04	1,872E-04	0,1

Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,59	0,235	45	0,50	0,13	0,052	0,13	0,052

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,22	0,087	36,9
1	1	5503	0,14	0,057	24,5
1	1	5505	0,06	0,026	10,9
1	1	6501	0,03	0,012	5,2
1	1	6508	2,50E-03	0,001	0,4

7318300,00	4452400,0 0	0,28	0,113	162	3,10	0,13	0,052	0,13	0,052
------------	----------------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5505	0,06	0,024	21,2
1	1	5503	0,06	0,022	19,5
1	1	6509	0,03	0,014	12,0
1	1	6501	3,69E-03	0,001	1,3
1	1	6508	3,93E-04	1,572E-04	0,1

7317800,00	4452900,0 0	0,27	0,108	288	0,50	0,13	0,052	0,13	0,052
------------	----------------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5503	0,05	0,021	19,1
1	1	5505	0,04	0,018	16,5
1	1	6509	0,04	0,016	14,6
1	1	6501	4,23E-03	0,002	1,6
1	1	6508	4,56E-04	1,825E-04	0,2

Вещество: 0328

Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,68	0,102	49	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,59	0,089	86,6
1	1	5503	0,06	0,010	9,4
1	1	5505	0,03	0,004	3,8
1	1	6508	1,57E-03	2,349E-04	0,2

7317800,00	4452900,0 0	0,16	0,024	283	0,60	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,12	0,018	76,6
1	1	5503	0,02	0,003	11,7
1	1	5505	0,02	0,003	11,5
1	1	6508	3,19E-04	4,783E-05	0,2

7318300,00	4452400,0 0	0,15	0,023	166	0,70	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,11	73,8
1		1	5505	0,02	14,8
1		1	5503	0,02	11,2
1		1	6508	3,01E-04	0,2

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. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	0,14	0,072	45	0,50	0,04	0,019	0,04	0,019

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,06	41,0
1		1	5503	0,03	22,0
1		1	5505	0,01	9,8
1		1	6508	8,95E-04	0,6

7318300,00	4452400,00	0,07	0,036	162	3,00	0,04	0,019	0,04	0,019
------------	------------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	5505	0,01	18,1
1		1	5503	0,01	16,7
1		1	6509	9,28E-03	12,8
1		1	6508	1,41E-04	0,2

7317800,00	4452900,00	0,07	0,035	287	0,50	0,04	0,019	0,04	0,019
------------	------------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	5503	0,01	16,0
1		1	6509	0,01	15,6
1		1	5505	9,65E-03	13,8
1		1	6508	1,66E-04	0,2

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. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	3,52E-03	2,820E-05	80	1,30	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	3,52E-03	100,0

7317800,00	4452900,00	5,74E-04	4,590E-06	273	10,00	-	-	-	-
------------	------------	----------	-----------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	5,74E-04	100,0

7318300,00	4452400,00	4,16E-04	3,325E-06	168	10,00	-	-	-	-
------------	------------	----------	-----------	-----	-------	---	---	---	---

	0								
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	4,16E-04	3,325E-06	100,0				

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Скор вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	0,91	4,575	50	0,50	0,54	2,700	0,54	2,700

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6509	0,34	1,695	37,0				
1	1	5503	0,02	0,098	2,1				
1	1	5505	7,56E-03	0,038	0,8				
1	1	6508	4,72E-03	0,024	0,5				
1	1	6501	4,24E-03	0,021	0,5				
7317800,00	4452900,00	0,62	3,116	281	0,80	0,54	2,700	0,54	2,700

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6509	0,07	0,366	11,7				
1	1	5503	4,26E-03	0,021	0,7				
1	1	5505	4,13E-03	0,021	0,7				
1	1	6508	1,02E-03	0,005	0,2				
1	1	6501	6,70E-04	0,003	0,1				

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6509	0,07	0,332	10,7				
1	1	5505	6,42E-03	0,032	1,0				
1	1	5503	4,87E-03	0,024	0,8				
1	1	6508	9,24E-04	0,005	0,1				
1	1	6501	6,15E-04	0,003	0,1				
7318300,00	4452400,00	0,62	3,096	167	0,80	0,54	2,700	0,54	2,700

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6509	0,07	0,332	10,7				
1	1	5505	6,42E-03	0,032	1,0				
1	1	5503	4,87E-03	0,024	0,8				
1	1	6508	9,24E-04	0,005	0,1				
1	1	6501	6,15E-04	0,003	0,1				

Вещество: 0342**Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Скор вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	0,02	3,968E-04	54	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6501	0,02	3,968E-04	100,0				
7317800,00	4452900,00	3,08E-03	6,167E-05	279	0,90	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6501	3,08E-03	6,167E-05	100,0				

7318300,00	4452900,0 0	2,98E-03	5,959E-05	224	9,40	-	-	-	-
------------	----------------	----------	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	2,98E-03	5,959E-05	100,0

Вещество: 0344**Фториды неорганические плохо растворимые****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	6,20E-03	0,001	55	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	3,49E-03	6,979E-04	56,3
1	1	6505	2,71E-03	5,414E-04	43,7

7318300,00	4452900,0 0	8,33E-04	1,666E-04	224	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	----------	-----------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	5,24E-04	1,048E-04	62,9
1	1	6505	3,09E-04	6,181E-05	37,1

7317800,00	4452900,0 0	8,27E-04	1,655E-04	279	0,80	-	-	-	-
------------	----------------	----------	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	5,40E-04	1,080E-04	65,3
1	1	6505	2,87E-04	5,742E-05	34,7

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,01	2,288	80	1,30	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	0,01	2,287	100,0
1	1	6508	1,78E-06	3,564E-04	0,0

7317800,00	4452900,0 0	1,86E-03	0,372	273	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	----------	-------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	1,86E-03	0,372	100,0

7318300,00	4452400,0 0	1,35E-03	0,270	168	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	----------	-------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6506	1,35E-03	0,270	99,9

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

Площадка: 1
 Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,01	0,557	80	1,30	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	0,01	0,557	100,0				
7317800,00	4452900,0 0	1,81E-03	0,091	273	10,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	1,81E-03	0,091	100,0				
7318300,00	4452400,0 0	1,31E-03	0,066	168	10,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	1,31E-03	0,066	100,0				

Вещество: 0501

Пентилены (амилены - смесь изомеров)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,05	0,076	80	1,30	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	0,05	0,076	100,0				
7317800,00	4452900,0 0	8,22E-03	0,012	273	10,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	8,22E-03	0,012	100,0				
7318300,00	4452400,0 0	5,96E-03	0,009	168	10,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6506	5,96E-03	0,009	100,0				

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,20	0,061	80	1,30	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад	Вклад				

						(мг/куб.м)		%			
1		1		6506		0,20		0,061		100,0	
7317800,00	4452900,0 0	0,03	0,010	273	10,00	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1		6506		0,03		0,010		100,0	
7318300,00	4452400,0 0	0,02	0,007	168	10,00	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1		6506		0,02		0,007		100,0	

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения			
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м		
7317800,00	4452400,0 0	3,54	0,708	57	0,60	-	-	-	-		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	6502	3,53		0,706		99,8			
1	1	1	6506	8,32E-03		0,002		0,2			
7318300,00	4452900,0 0	0,40	0,081	223	10,00	-	-	-	-		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	6502	0,40		0,080		99,6			
1	1	1	6506	1,52E-03		3,043E-04		0,4			
7317800,00	4452900,0 0	0,38	0,076	279	0,70	-	-	-	-		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	6502	0,38		0,076		99,5			
1	1	1	6506	1,95E-03		3,901E-04		0,5			

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения			
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м		
7317800,00	4452400,0 0	0,07	0,044	80	1,30	-	-	-	-		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	6506	0,07		0,044		100,0			
7317800,00	4452900,0 0	0,01	0,007	273	10,00	-	-	-	-		
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	1	6506	0,01		0,007		100,0			
7318300,00	4452400,0	8,64E-03	0,005	168	10,00	-	-	-	-		

	0								
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6506	8,64E-03		0,005	100,0			

Вещество: 0627**Этилбензол (Фенилэтан)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	0,08	0,002	80	1,30	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6506	0,08		0,002	100,0			

7317800,00	4452900,00	0,01	2,467E-04	273	10,00	-	-	-	-
------------	------------	------	-----------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6506	0,01		2,467E-04	100,0			

7318300,00	4452400,00	8,93E-03	1,787E-04	168	10,00	-	-	-	-
------------	------------	----------	-----------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6506	8,93E-03		1,787E-04	100,0			

Вещество: 0703**Бенз/а/пирен****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	-	3,637E-07	40	2,10	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,00		2,124E-07	58,4			
1	1	5505	0,00		1,513E-07	41,6			

7318300,00	4452400,00	-	1,514E-07	161	3,60	-	-	-	-
------------	------------	---	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,00		7,425E-08	49,0			
1	1	5505	0,00		7,717E-08	51,0			

7317800,00	4452900,00	-	1,336E-07	291	4,10	-	-	-	-
------------	------------	---	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,00		7,228E-08	54,1			
1	1	5505	0,00		6,127E-08	45,9			

Вещество: 1325**Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,08	0,004	40	2,10	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,05		0,002	58,4			
1	1	5505	0,03		0,002	41,6			
7318300,00	4452400,0 0	0,03	0,002	161	3,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5505	0,02		8,891E-04	51,0			
1	1	5503	0,02		8,554E-04	49,0			
7317800,00	4452900,0 0	0,03	0,002	291	4,10	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,02		8,327E-04	54,1			
1	1	5505	0,01		7,059E-04	45,9			

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,01	0,056	52	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6509	0,01		0,055	97,6			
1	1	6508	2,73E-04		0,001	2,4			
7317800,00	4452900,0 0	2,45E-03	0,012	280	0,90	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6509	2,39E-03		0,012	97,6			
1	1	6508	5,93E-05		2,965E-04	2,4			
7318300,00	4452400,0 0	2,22E-03	0,011	168	0,90	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6509	2,16E-03		0,011	97,6			
1	1	6508	5,38E-05		2,688E-04	2,4			

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м

7317800,00	4452400,0 0	0,21	0,253	47	0,50	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,15	0,180	71,2
1		1	5503	0,04	0,051	20,1
1		1	5505	0,02	0,021	8,5
1		1	6508	5,64E-04	6,767E-04	0,3

7318300,00	4452400,0 0	0,06	0,070	163	2,70	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,02	0,030	42,4
1		1	5505	0,02	0,021	30,2
1		1	5503	0,02	0,019	27,2
1		1	6508	9,26E-05	1,112E-04	0,2

7317800,00	4452900,0 0	0,06	0,067	286	0,50	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,03	0,034	49,8
1		1	5503	0,02	0,018	26,9
1		1	5505	0,01	0,016	23,1
1		1	6508	1,05E-04	1,259E-04	0,2

Вещество: 2752**Уайт-спирит****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	1,10	1,099	57	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	1,10	1,099	100,0

7318300,00	4452900,0 0	0,13	0,125	223	10,00	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	-----	-------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	0,13	0,125	100,0

7317800,00	4452900,0 0	0,12	0,118	279	0,70	-	-	-	-
------------	----------------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6502	0,12	0,118	100,0

Вещество: 2754**Алканы С12-19 (в пересчете на С)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0	1,54	1,541	57	0,60	-	-	-	-

	0								
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6507		1,54		1,537		
1		1	6506		3,68E-03		0,004		
7318300,00	4452900,00	0,18	0,176	223	10,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6507		0,18		0,175		
1		1	6506		6,74E-04		6,738E-04		
7317800,00	4452900,00	0,17	0,165	279	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6507		0,16		0,164		
1		1	6506		8,64E-04		8,639E-04		

Вещество: 2902**Взвешенные вещества****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Скор вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	0,83	0,414	57	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,83		0,414		
7318300,00	4452900,00	0,09	0,047	223	10,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,09		0,047		
7317800,00	4452900,00	0,09	0,044	279	0,70	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6502		0,09		0,044		

Вещество: 2908**Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр вет-ра	Скор вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	9,88E-04	2,963E-04	54	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1	6501		9,88E-04		2,963E-04		
7317800,00	4452900,00	1,54E-04	4,606E-05	279	0,90	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

1	1	6501	1,54E-04	4,606E-05	100,0				
7318300,00	4452900,00	1,48E-04	4,450E-05	224	9,40	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6501	1,48E-04	4,450E-05	100,0				

Вещество: 2909**Пыль неорганическая: до 20% SiO₂****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	2,73	1,363	294	10,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
----------	-----	----------	----------------	--	------------------	---------	--	--	--

1	1	6503	2,73	1,363	100,0				
7317800,00	4451900,00	0,29	0,143	85	10,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
----------	-----	----------	----------------	--	------------------	---------	--	--	--

1	1	6503	0,29	0,143	100,0				
7318300,00	4452400,00	0,21	0,105	191	10,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
----------	-----	----------	----------------	--	------------------	---------	--	--	--

1	1	6503	0,21	0,105	100,0				
---	---	------	------	-------	-------	--	--	--	--

Вещество: 2930**Пыль абразивная****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	1,82	0,073	59	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
----------	-----	----------	----------------	--	------------------	---------	--	--	--

1	1	6504	1,82	0,073	100,0				
7317800,00	4452900,00	0,13	0,005	282	10,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
----------	-----	----------	----------------	--	------------------	---------	--	--	--

1	1	6504	0,13	0,005	100,0				
7318300,00	4452400,00	0,12	0,005	167	10,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
----------	-----	----------	----------------	--	------------------	---------	--	--	--

1	1	6504	0,12	0,005	100,0				
---	---	------	------	-------	-------	--	--	--	--

Вещество: 6035**Сероводород, формальдегид****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,08	-	40	2,10	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,05		0,000	58,4			
1	1	5505	0,03		0,000	41,6			
7318300,00	4452400,0 0	0,04	-	161	3,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5505	0,02		0,000	50,8			
1	1	5503	0,02		0,000	48,8			
1	1	6506	1,39E-04		0,000	0,4			
7317800,00	4452900,0 0	0,03	-	291	4,10	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,02		0,000	54,1			
1	1	5505	0,01		0,000	45,9			
1	1	6506	4,97E-06		0,000	0,0			

Вещество: 6043**Серы диоксид и сероводород****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,11	-	45	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	6509	0,06		0,000	55,7			
1	1	5503	0,03		0,000	29,8			
1	1	5505	0,01		0,000	13,3			
1	1	6508	8,95E-04		0,000	0,8			
1	1	6506	3,85E-04		0,000	0,4			
7318300,00	4452400,0 0	0,03	-	162	3,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5505	0,01		0,000	37,7			
1	1	5503	0,01		0,000	34,7			
1	1	6509	9,28E-03		0,000	26,6			
1	1	6506	1,66E-04		0,000	0,5			
1	1	6508	1,41E-04		0,000	0,4			
7317800,00	4452900,0 0	0,03	-	287	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	5503	0,01		0,000	34,8			
1	1	6509	0,01		0,000	33,9			
1	1	5505	9,65E-03		0,000	30,0			
1	1	6506	2,25E-04		0,000	0,7			

1 1 6508 1,66E-04 0,000 0,5

Вещество: 6053**Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,03	-	54	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6501	0,02	89,6
1		1	6505	2,70E-03	10,4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
7317800,00	4452900,0 0	3,91E-03	-	279	0,90

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6501	3,63E-03	92,8
1		1	6505	2,81E-04	7,2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
7318300,00	4452900,0 0	3,81E-03	-	224	10,00

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6501	3,50E-03	91,9
1		1	6505	3,09E-04	8,1

Вещество: 6204**Азота диоксид, серы диоксид****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,92	-	45	0,50	0,27	-	0,27	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,31	34,1
1		1	5503	0,20	22,1
1		1	5505	0,09	9,8
1		1	6501	0,04	4,2
1		1	6508	3,77E-03	0,4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
7318300,00	4452400,0 0	0,49	-	162	3,10

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	5505	0,09	17,5
1		1	5503	0,08	16,1
1		1	6509	0,05	10,1
1		1	6501	4,74E-03	1,0
1		1	6508	5,92E-04	0,1

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
7317800,00	4452900,0 0	0,47	-	288	0,50

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	5505	0,09	17,5
1		1	5503	0,08	16,1
1		1	6509	0,05	10,1
1		1	6501	4,74E-03	1,0
1		1	6508	5,92E-04	0,1

1	1	5503	0,07	0,000	15,5
1	1	5505	0,06	0,000	13,5
1	1	6509	0,06	0,000	12,2
1	1	6501	5,43E-03	0,000	1,2
1	1	6508	6,87E-04	0,000	0,1

Вещество: 6205**Серы диоксид и фтористый водород****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,07	-	46	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1	6509	0,03	0,000	48,0			
1		1	5503	0,02	0,000	25,4			
1		1	6501	0,01	0,000	14,9			
1		1	5505	7,55E-03	0,000	11,0			
1		1	6508	5,01E-04	0,000	0,7			
7318300,00	4452400,0 0	0,02	-	162	2,80	-	-	-	-

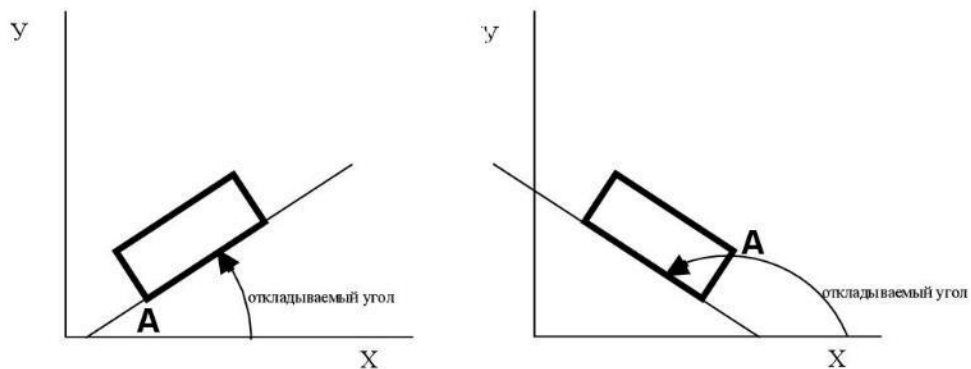
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1	5505	7,25E-03	0,000	35,4			
1		1	5503	6,71E-03	0,000	32,7			
1		1	6509	5,22E-03	0,000	25,5			
1		1	6501	1,24E-03	0,000	6,0			
1		1	6508	7,96E-05	0,000	0,4			
7317800,00	4452900,0 0	0,02	-	287	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	5503	6,22E-03	0,000	32,5
1		1	6509	6,06E-03	0,000	31,6
1		1	5505	5,36E-03	0,000	28,0
1		1	6501	1,42E-03	0,000	7,4
1		1	6508	9,24E-05	0,000	0,5

Приложение Д Расчеты шумового воздействия на период строительства
Шумовые характеристики

КАТАЛОГ

ИСТОЧНИКОВ ШУМА И СРЕДСТВ ЗАЩИТЫ



Воронеж 2004

ДОАО Газпроектинжиниринг
15.01.04

Таблица С1 лист 1

ИСТОЧНИКИ ШУМА

Автотранспорт (коды 010000-010000)

Код ВКТ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.										
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА	
	КАМАЗ 5320 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	89	89	86	86	95	92	84	78	71	90	
	КАМАЗ 5320 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	76	76	77	78	79	76	71	67	60	77	
	МАЗ-500 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	105	105	102	92	91	92	85	77	67	89	
	МАЗ-500 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	86	86	82	78	78	77	73	67	57	75	
	МАЗ-543 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	106	106	104	105	103	102	101	91	84	101	
	МАЗ-543 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	93	93	90	89	87	85	81	73	67	84	
	КОЛХИДА-608 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	103	103	99	99	97	90	85	75	72	91	
	КОЛХИДА_608 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	98	98	92	89	74	71	69	66	60	78	
	КРАЗ 257 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	101	101	95	91	88	88	83	75	69	87	
	КРАЗ 257 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	92	92	84	82	81	78	74	72	66	78	
	БЕЛАЗ 540 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000х1000х1000	104	104	106	106	103	101	95	87	78	99	
	БЕЛАЗ 540 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000х1000х1000	93	93	90	89	87	85	81	73	67	84	

Автотранспорт (коды 010000-010000)

Таблица С1 лист 2

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.	Ур. звуков. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.										
				31, 5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА	
	УАЗ 451В (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	100	100	80	76	75	74	74	74	74	73	80
	УАЗ 451В (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	83	83	70	66	67	64	66	66	66	60	69
	УРАЛ 337 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	104	104	104	96	91	92	85	81	70	88	88
	УРАЛ 337 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	93	93	80	75	74	70	68	67	64	72	72
	ЛИАЗ-677 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	87	87	86	86	84	85	81	76	73	87	87
	ЛИАЗ-677 (Х)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	81	81	79	79	74	72	69	66	62	73	73
	ЛАЗ-695 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	91	91	87	80	75	71	65	60	52	73	73
	ЛАЗ-695 (Х)	Автобус при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	98	98	93	93	90	88	83	80	68	87	87
	ПАЗ 672 (М)	Автобус при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	86	86	80	77	74	73	69	63	56	74	74
	ПАЗ 672 (Х)	Автобус при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	83	83	74	66	65	60	56	52	46	61	61
	ГАЗ-24 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	79	79	80	75	71	68	66	61	51	76	76
	ГАЗ-24 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	76	76	71	72	65	64	59	54	47	65	65
	ГАЗ 53А (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	100	100	98	93	88	84	81	75	69	87	87
	ГАЗ 53А (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	85	85	74	71	68	65	62	56	50	64	64

Автогнспорт (коды 010000-010000)

Таблица С1 лист 3

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл. шир. выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш.									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
	УАЗ 469 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	88	88	86	84	73	72	71	68	56	74
	УАЗ 469 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	82	82	74	72	66	65	62	51	47	63
	ГАЗ 69 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	93	93	84	90	83	81	77	68	61	81
	ГАЗ 69 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	85	85	74	71	68	65	62	56	50	64
	ЗИЛ 130 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	98	98	97	96	93	91	87	82	72	95
	ЗИЛ 130 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	92	92	88	80	73	72	69	63	57	75
	РАФ 977 (М)	Легковой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000x1000x1000	80	80	81	77	75	70	68	60	54	74
	РАФ 977 (Х)	Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000x1000x1000	79	79	80	75	73	71	63	54	50	69

Автотранспорт (коды 010000-010000)

ПРИЛОЖЕНИЕ К РАСЧЕТАМ И КАРТАМ УРОВНЕЙ ЗВУКА НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.



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 поверке № 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

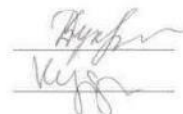
2

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Бетономеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Гайковерт	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	-
Рама планировочная	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Автоцистерна	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	91	-
Установка холодного 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

Инженер



Куклин Д.А.

Кудасев А.В.

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
 197110 Санкт-Петербург
 Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
 пом.53Н
 Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ ГСЭН.RU.10A.011.639 от 25.12.2008

Е.
 зарегистрирован в Госреестре

№ РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

исполнительный директор

А.Ю.Ломтев



А.Ю.Ломтев

9 » 04.04.2009 г.

ПРОТОКОЛ N 9

измерений шума на строительной площадке от работающей территории
 от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. Санкт-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	НД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Страница 1 из 6

9.	Условия измерений.	см. п. 15 протокола
10.	Точки измерений	Точки измерений см. п. 17. Расположение точек измерения указано на схеме
11.	Основные источники шума	Шум строительных машин и оборудования
12.	Характер спектра и временная характеристика шума и	В зависимости от точек измерения и вида техники и оборудования (см. протокол измерений)
13.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава 110 АВ № АВ 081362 Метсометр МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
14.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г. (шумомер «Октава») от 04.07.2008г. (МЭС-200) Свидетельство № 3/340-1657-08 до 25.12.2009 (Калибратор CAL 200)

15. Условия проведения испытаний

Показатели	Дата 3.04.09.	Дата 8.04.09.
Температура воздуха, °С	+1,0	+5,0
Относительная влажность воздуха, %	78	79
Атмосферное давление, кПа	766 мм рт.ст	769 мм рт.ст
Скорость движения воздуха, м/с	2,1; северо-западный	1 м/с; юго-восточный
Атмосферные осадки	нет	нет

16. Результаты измерений:

№ п/п	Наименование оборудования (техника) (марка-тип, или тип, или точки измерения, координаты)	Характеристики шума	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики оборудования (мощность, кВт)/базовая длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжающей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц						Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА		
						31,5	63	125	250	500	1000			2000	4000
	Ул. Мебельная (фон), угол Геккелевская/ Мебельная ул., напротив д. №1	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.										

№ п/п	Наименование оборудования (технические характеристики, марка, тип, в/м/в/точка измерения, координаты)	Характеристики шума	Характеристики оборудования (технические характеристики)	Характеристики оборудования (кВт/б/а/в/длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в дБ								Уровень звукового давления в дБ	Эквивалентный уровень звукового давления
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		
	Ул. Мебельная (фон), 300 м от перекрестка с ул. Еккелевской, напротив д. № 1/2	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	69	73	63	55	54	53	48	41	33	55
	Ул. Мебельная (фон), перекресток Стародеревенской и Мебельной ул.	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	67	72	61	53	47	49	45	40	32	53
	Ул. Мебельная (фон), середина между Мебельным проездом и ул. Стародеревенской	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	65	73	65	60	51	51	45	40	32	54
	Ул. Мебельная (фон), перекресток с Мебельным проездом	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	68	73	61	51	47	49	45	40	32	53
	Ул. Мебельная (фон), перекресток с ул. Планерная	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	64	71	62	51	47	47	43	32	27	51

№№ п/п	Наименование оборудования (техник) (марка, тип, модель, год выпуска, измерения, координаты)	Характеристик и шума	Характер оборудования (технические)	Характеристики оборудования (кВт/бл/авт/длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц							Уровень звукового давления в дБ	Эквивалентный уровень звукового давления	
						315	63	125	250	500	1000	2000			4000
	Ул. Мебельная (фон), 350 м от ул. Планерная	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26	52
	Ул. Мебельная (фон), в конце улицы, 720 м от перекрестка с ул. Планерной	Широкополосный, постоянный			7,5 м от проезжей части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24	52
н	Бульдозер САТ Д6М	Колесный	Перевозка грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колесный	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колесный	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79
	КАМАЗ 651150	Колесный	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78
	КАМАЗ 65115С	Колесный	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78
	КАМАЗ 65115	Колесный	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78
	Погрузчик Амкардор 324 Б	Колесный	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75
	Погрузчик ГО-18Б	Колесный	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колесный	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80

Страница 4 из 6

№ п/п	Наименование оборудования (тектиса) (марка, тип, в/в, год выпуска, измерения, комплектация)	Характеристики и шума	Характер работ/оборудования (техника)	Характер работы/оборудования (технические параметры)	Расстояние от источника шума до границы территории (м)	Уровни звукового давления в дБА в октавных полосах частот в дБ							Уровень звука, максимум дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА			
						31,5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000	
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	грунтов	78/4	7,5 м										80	74	
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										80	75	
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57		74	
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74	
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										80	74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57			
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43			
В65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64		77	
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м												
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											79	74

17. Дополнительные сведения
Характер работ - дорожные строительные работы по ул. Мебельной, г. С.-Петербург. Точки измерения от строительной техники и оборудования
определялись в зависимости от характеристик техники (конкретные измерения см. протокол измерений); измерения осуществлялись сбоку от
оборудования.

Точки для проведения измерений фона определялись как наиболее представительные, на перекрестках и напротив селитебной зоны, на расстоянии 7,5 м
от проезжей части дороги.

Микрофон прибора располагался в 1,2 м от земли или рабочей площадки на удалении 0,5 м от оператора.

18. Особые условия действия протокола.

Перепечатка настоящего протокола сторонними организациями или его частичное воспроизведение допускается только по письменному разрешению

генерального директора ООО «ИПЭиГ».

Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанным в пп. 3, 10 настоящего протокола.

ФИО, должность ответственных за измерения и оформление протокола:

Руководитель ИЛ инженер – эколог



Широков А.Б.

Расчет шума

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]

Серийный номер 02200070, ООО "Газпром Морские Проекты"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Компрессор ПВ15/7	1519536.79	4448688.95	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Нет
002	Компрессор СД9/101	1519496.51	4448549.46	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Нет
003	Наполнительно опрессовочный агрегат АНО-161	1519850.54	4448543.48	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Нет
004	Агрегат опрессовочный ИП600	1519829.54	4448566.88	1.20	5.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Нет
005	Сварочный агрегат FORPOST4100 ARS	1519896.32	4448576.38	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
006	Сварочный агрегат FORPOST4100 ARS	1519448.15	4448640.86	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Нет
007	Сварочный агрегат FORPOST4100 ARS	1519365.10	4448628.86	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Нет
008	Сварочный агрегат FORPOST4100 ARS	1519511.12	4448650.31	1.20	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Нет
010	Электростанция ДЭС30	1520027.14	4448619.51	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
011	Электростанция ДЭС30	1519567.52	4448538.79	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Нет
012	Электростанция ДЭС30	1519448.24	4448578.42	1.20	5.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Нет
013	Электростанция ДЭС100	1519520.17	4448769.03	1.20	5.0	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La,экв	La,макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
009	Бурильно-крановая установка ЛБУ50	1519564.42	4448629.56	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	20.0	1440.0	79.0	84.0	Нет
004	Буровая установка мобильная МБУ125	1519482.62	4448613.16	1.50	5.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	20.0	1440.0	82.0	88.0	Нет
005	Трубоукладчик D85C	1520085.28	4448598.46	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	99.0	1440.0	79.0	81.0	Да
006	Трубоукладчик D85C	1519977.71	4448575.52	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	99.0	1440.0	79.0	81.0	Да
007	Трубоукладчик D85C	1519869.28	4448567.79	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	99.0	1440.0	79.0	81.0	Да
008	Трубоукладчик D85C	1519778.88	4448555.59	1.50	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	99.0	1440.0	79.0	81.0	Нет
009	Экскаватор Komatsu PC220	1519927.66	4448577.51	1.50	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	226.0	1440.0	70.0	75.0	Да

02 0	Экскаватор Komatsu PC220	1519533. 50	4448579. 23	1.50	7.5	64. 0	67. 0	72. 0	69. 0	66. 0	66. 0	63. 0	57. 0	56. 0	226. 0	1440. 0	70.0	75.0	Нет
02 1	Экскаватор Komatsu PC220	1519550. 41	4448662. 00	1.50	7.5	64. 0	67. 0	72. 0	69. 0	66. 0	66. 0	63. 0	57. 0	56. 0	226. 0	1440. 0	70.0	75.0	Нет
02 2	Бульдозер D-355A	1520007. 42	4448583. 82	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Да
02 3	Бульдозер D-355A	1519814. 41	4448537. 23	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Да
02 4	Бульдозер D-355A	1519436. 69	4448617. 00	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Нет
02 5	Бульдозер D-355A	1519527. 18	4448733. 23	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Нет
02 6	Бульдозер Д3171	1519960. 72	4448548. 82	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Да
02 7	Бульдозер Д3171	1519884. 82	4448537. 12	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Да
02 8	Бульдозер Д3171	1519452. 72	4448735. 72	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Нет
02 9	Бульдозер Д3171	1519487. 72	4448677. 32	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	303. 0	1440. 0	78.0	85.0	Нет
03 0	Автокран МКАТ-40	1519582. 77	4448592. 77	1.50	7.5	71. 0	74. 0	79. 0	76. 0	73. 0	73. 0	70. 0	64. 0	63. 0	125. 0	1440. 0	77.0	80.0	Да
03 1	Автокран КС-3577-А	1519976. 39	4448621. 98	1.50	7.5	71. 0	74. 0	79. 0	76. 0	73. 0	73. 0	70. 0	64. 0	63. 0	125. 0	1440. 0	77.0	80.0	Да
03 2	Автокран КС-3577-А	1519526. 54	4448623. 23	1.50	7.5	71. 0	74. 0	79. 0	76. 0	73. 0	73. 0	70. 0	64. 0	63. 0	125. 0	1440. 0	77.0	80.0	Нет
03 3	Тягач МАЗ-64229	1519938. 44	4448615. 91	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	81.0	Да
03 4	Бортовой КамАЗ 43118	1519604. 43	4448634. 32	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	81.0	Да
03 5	Бортовой КамАЗ 43118	1519298. 85	4448627. 94	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	81.0	Нет
03 6	Автосамосвал КАМАЗ-6540	1519895. 99	4448605. 81	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	84.0	Да
03 7	Автосамосвал КАМАЗ-6540	1519577. 56	4448707. 36	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	84.0	Да
03 8	Автосамосвал КАМАЗ-6540	1519854. 65	4448599. 68	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	84.0	Да
03 9	Автосамосвал КАМАЗ-6540	1519816. 45	4448591. 59	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	84.0	Да
04 0	Автосамосвал КАМАЗ-6540	1519355. 71	4448678. 60	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	84.0	Нет
04 1	Автосамосвал КАМАЗ-6540	1519405. 41	4448676. 41	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	84.0	Нет
04 2	Автовышка АПТ-22	1519593. 52	4448662. 72	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	15.0	1440. 0	76.0	81.0	Да
04 3	Трактор ДТ-75	1519769. 71	4448577. 46	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	260. 0	1440. 0	78.0	83.0	Да
04 4	Трактор ДТ-75	1519495. 37	4448584. 89	1.50	7.5	72. 0	75. 0	80. 0	77. 0	74. 0	74. 0	71. 0	65. 0	64. 0	260. 0	1440. 0	78.0	83.0	Нет
04 5	Пневмокаток ДУ93	1519356. 29	4448524. 54	1.50	7.5	90. 0	90. 0	82. 0	73. 0	72. 0	70. 0	65. 0	59. 0	54. 0	232. 0	1440. 0	75.0	80.0	Нет
04 6	Пневмокаток ДУ93	1519345. 32	4448595. 49	1.50	7.5	90. 0	90. 0	82. 0	73. 0	72. 0	70. 0	65. 0	59. 0	54. 0	232. 0	1440. 0	75.0	80.0	Нет
04 7	Каток ДУ39А	1519413. 39	4448548. 75	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	232. 0	1440. 0	79.0	87.0	Нет
04 8	Каток ДУ39А	1519367. 04	4448565. 37	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	232. 0	1440. 0	79.0	87.0	Нет
04 8	Каток ДУ99А	1519318. 84	4448574. 17	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	232. 0	1440. 0	79.0	87.0	Нет
05 0	Каток ДУ99А	1519329. 74	4448545. 67	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	232. 0	1440. 0	79.0	87.0	Нет
05 1	Топливозаправщик АТЗ-11,5 КАМАЗ-43118	1519411. 21	4448496. 30	1.50	0.0	71. 0	74. 0	79. 0	76. 0	73. 0	73. 0	70. 0	64. 0	63. 0	20.0	1440. 0	77.0	90.0	Да
05 2	Топливозаправщик АТЗ-11,5 КАМАЗ-43118	1519437. 63	4448501. 36	1.50	0.0	71. 0	74. 0	79. 0	76. 0	73. 0	73. 0	70. 0	64. 0	63. 0	20.0	1440. 0	77.0	90.0	Нет
05 3	Автобус Урал 3255141	1519485. 02	4448509. 38	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	88.0	Да
05 4	Автобус Урал 3255141	1519489. 13	4448497. 71	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	88.0	Да
05 5	Автобус Урал 3255141	1519456. 33	4448534. 71	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	88.0	Да
05 6	Автобус Урал 3255141	1519460. 19	4448523. 70	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	88.0	Нет

05 7	Автобус 3255141	Урал	1519463. 24	4448515. 78	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	88.0	Нет
05 8	Автобус 3255141	Урал	1519465. 58	4448503. 80	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	88.0	Нет
05 9	Автоцистерна АЦТП-10		1519459. 64	4448491. 66	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	91.0	Да
06 0	Автоцистерна АЦТП-10		1519428. 32	4448471. 66	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	91.0	Нет
06 1	Автоцистерна АЦТП-10		1519414. 41	4448467. 44	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	91.0	Нет
06 2	Автобетоносмеситель 58147А	Камаз	1519628. 22	4448596. 96	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	78.0	Да
06 3	Автобетоносмеситель 58147А	Камаз	1519623. 62	4448613. 36	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	78.0	Нет
06 4	Автогрейдер 122	ДЗ	1519714. 39	4448568. 41	1.50	7.5	68. 0	71. 0	76. 0	73. 0	70. 0	70. 0	67. 0	61. 0	60. 0	90.0	1440. 0	74.0	79.0	Да
06 5	Автогрейдер 122	ДЗ	1519679. 29	4448587. 51	1.50	7.5	68. 0	71. 0	76. 0	73. 0	70. 0	70. 0	67. 0	61. 0	60. 0	90.0	1440. 0	74.0	79.0	Нет
06 6	Передвижная мастерская 4320	Урал	1519524. 78	4448527. 48	1.50	0.0	66. 0	69. 0	74. 0	71. 0	68. 0	68. 0	65. 0	59. 0	58. 0	20.0	1440. 0	72.0	78.0	Да
06 7	Ассенизационная машина ВА4,7		1519362. 00	4448495. 45	1.50	7.5	70. 0	73. 0	78. 0	75. 0	72. 0	72. 0	69. 0	63. 0	62. 0	20.0	1440. 0	76.0	91.0	Нет
06 8	Трубовоз ПВ95		1502919. 60	4403706. 40	1.50	7.5	73. 0	76. 0	81. 0	78. 0	75. 0	75. 0	72. 0	66. 0	65. 0	20.0	1440. 0	79.0	81.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	ВЖГС	1519238.20	4448681.60	1.50	Расчетная точка пользователя	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	1524800.00	4448400.00	1502700.00	4448400.00	20000.00	1.50	500.00	500.00	Да

Вариант расчета: "Расчет шума"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс	
	N	Название													X (м)
001	ВЖГС	1519238.20	4448681.60	1.50	43.4	46.4	51.2	47.9	44.5	43.6	37.8	22.9	0	47.50	66.30

Приложение Е Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Источником выбросов на проектируемом объекте является свеча сброса газа с участка газопровода на КУ – ист. 0001. Так как краны на площадке КУ предусмотрены в подземном исполнении, расчет выбросов от утечек через неплотности ЗРА и фланцевых соединений не приводится.

Расчет концентраций одоранта в выбросах

Природный газ согласно СТО Газпром 089-2010 содержит до 0,036 г/м³ меркаптановой серы и до 0,020 г/м³ сероводорода.

Содержание одоранта СПМ в 1 м³ газа определяется по формуле п.7.1 «Инструкции по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП)» (СТО Газпром 2-1.19-058-2006) с учетом коэффициента пересчета выбрасываемой в составе природного газа «меркаптановой серы» на этилмеркаптан (п.1.6 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, (СПб, 2012 г.)»):

$$M = K \cdot b, \text{ г/м}^3, \text{ где}$$

K – коэффициент пересчета K=1,9375;

b – содержание меркаптановой серы в природном газе, b, г/м³.

Содержание одоранта СПМ в природном газе: $M = 1,9375 \cdot 0,036 = 0,06975 \text{ г/м}^3$.

Ист. 0001 Свеча сброса газа

Расчет выбросов газа из свечи выполнен согласно Р Газпром 3.3-3-032-2014 «Расчет и нормирование залповых выбросов природного газа в атмосферу при технологических операциях на линейной части магистральных трубопроводов»

Состав газа представлен в таблице 1 по данным Тома 3.1.1 «Технологические решения газопроводов» (таблица 6.2.2).

Таблица 1 Состав газа

Компонент	Доля, %	% мол	% масс
Methane	0,9912	99,1200	98,1366
Ethane	0,0035	0,3500	0,6496
Propane	0,0013	0,1300	0,3538
n-Butane	0,0003	0,0300	0,1076
i-Butane	0,0001	0,0100	0,0359
n-Pentane	0,0001	0,0100	0,0445
Methanol	0,0002	0,0200	0,0396
CO2	0,0006	0,0600	0,1630
Nitrogen	0,0027	0,2700	0,4669
Helium	0,0001	0,0100	0,0025

Потери природного газа на опорожняемом участке трубопровода в расчетный период $Q_{оп}$, м³, вычисляются по формуле:

$$Q_{оп} = 2893 \cdot V_{г} \cdot \left(\frac{P_{1cp}}{T_{1cp} \cdot Z_{1cp}} - \frac{P_{2cp}}{T_{2cp} \cdot Z_{2cp}} \right),$$

где 2893 – коэффициент приведения значения объема газа к стандартным условиям, равный отношению $T_{ст}$ к P_k ($T_c=293,15K$, $P_c=0,1013MPa$):

$$\left(\frac{293,15}{0,101325}\right) = 2893;$$

где $V_{г}$ – геометрический объем опорожняемого участка, м³;

$P1_{ср}$, $P2_{ср}$ – среднее абсолютное давление на участке перед стравливанием и после стравливания, МПа;

$T1_{ср}$, $T2_{ср}$ – средняя температура газа на участке перед стравливанием и после стравливания, К;

$Z1_{ср}$, $Z2_{ср}$ – коэффициенты сжимаемости газа при $P1_{ср}$, $T1_{ср}$ и $P2_{ср}$, $T2_{ср}$ соответственно (определяется в соответствии с ГОСТ 30319.2-2015 Газ природный. Методы расчета физических свойств).

Исходные данные для расчета выбросов природного газа из приняты по данным технологической части проекта.

Максимально разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ определяются согласно СТО Газпром 11-2005 Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу в ОАО «Газпром».

Массовый выброс природного газа, г/сек определяется по формуле:

$$M = V_{г} \rho_{г} 10^3 / 3600 \tau, \text{ г/с,}$$

где $V_{г}$ – количество газа при опорожнении технологического оборудования, м³,

$\rho_{г}$ – плотность газа, кг/м³.

τ - время сброса газа, час

Количество природного газа, выбрасываемого за год, т/год, определяется по формуле:

$$G = V_{г} \times \rho_{г} \times N \times n \times 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

N – количество опорожняемых трубопроводов, шт.;

n – количество опорожнений за расчетный период, раз/период.

Расчет газа при опорожнении трубопровода представлен в таблице 2 .

Таблица 2 Расчет газа при опорожнении трубопровода

Источник	Параметр	Значение
Свеча КУ№3	диаметр свечи, м	0,219
Ø219мм	площадь сечения, м ²	0,037649385
H=5м	плотность газа, кг/м ³	0,6706
	рабочее давление газа (начальное), МПа	6,3
	рабочая температура газа (начальная), К	273,15
	рабочее давление газа (конечное), МПа	0,1013
	рабочая температура газа (конечное), К	253,15
	коэффициент сжимаемости (начальный)	0,828
	коэффициент сжимаемости (конечный)	0,996

Источник	Параметр	Значение
	объем стравливаемого в атмосферу газа, м ³	118254
	газовая постоянная природного газа, Дж/кг К	503,68
	Показатель адиабаты природного газа	1,31
	Скорость газа на срезе выходного отверстия, м/с	395
	количество единиц оборудования, шт.	1
	количество опорожнений за расчетный период.	1
	Содержание одоранта-СПМ в газе, г/м ³	0,06975
	Содержание сероводорода в газе г/м ³	0,02
	<i>М газ - максимально-разовый выброс газа, г/с</i>	4405,618467
0410	метан	4323,673963
	этан	28,63652003
	пропан	15,41966463
	н-бутан	4,846180313
	и-бутан	1,762247387
	н-пентан	1,762247387
0415	всего углеводороды предельные C1-C5	52,42685975
1716	Одорант СПМ	0,76372375
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	2,19E-01
	<i>Газ- валовый выброс газа, т/год</i>	79,3011324
0410	метан	77,82613134
	этан	0,515457361
	пропан	0,277553963
	н-бутан	0,087231246
	и-бутан	0,031720453
	н-пентан	0,031720453
0415	всего углеводороды предельные C1-C5	0,943683476
1716	Одорант СПМ	0,008248217
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00236508

Приложение Ж Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в 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	
1 КУ№3		стравливание газа с участка газопровода			свеча КУ№3	1	0001	1	5,00	0,22	395,00	14,879050	0,0	1614816,24	4568861,68	0,00	0,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,2190000	14,71868	0,002365	0,002365
																			0410	Метан	4323,6739630	290588,03676	77,826131	77,826131
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	52,4268597	3523,53540	0,943683	0,943683
																			1716	Одорант СПМ	0,7637238	51,32880	0,002365	0,002365

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Вариант 1 Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70

Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02200070

Предприятие: 184, эксплуатация

Город: 38, Лупинг Тазовский

Район: 1, Тазовский

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Существующее положение**ВР: 1, Новый вариант расчета****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017» (лето)**

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-30,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	14
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - КУ
1 - КУ

Параметры источников выбросов

Учет:	Типы источников:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;	1 - Точечный;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;	2 - Линейный;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.	3 - Неорганизованный;
	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.

Учет	№	Наименование источника	В	Т	Высота (м)	Диаметр (м)	Объем ГВС (куб. м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Кэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направление		X1(м)	Y1(м)	X2(м)	Y2(м)

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет средне-годовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**
**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1615300,00	4568800,00	1614300,00	4568800,00	1500,00	0,00	100,00	100,00	2,00

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

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Скор вет- ра	Фон		Фон до исклю- чения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб. м
1614300,0 0	4569250,0 0	0,29	0,002	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вкла д %	
1	1	1		0,29		0,002		100,0	
1614400,0 0	4568350,0 0	0,29	0,002	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вкла д %	
1	1	1		0,29		0,002		100,0	
1615200,0 0	4568350,0 0	0,29	0,002	37	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вкла д %	
1	1	1		0,29		0,002		100,0	

Вещество: 0410

Метан

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Скор вет- ра	Фон		Фон до исклю- чения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб. м
1614300,0 0	4569250,0 0	0,93	46,484	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вкла д %	
1	1	1		0,93		46,484		100,0	
1614400,0 0	4568350,0 0	0,93	46,479	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вкла д %	
1	1	1		0,93		46,479		100,0	
1615200,0 0	4568350,0 0	0,93	46,468	37	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вкла д %	
1	1	1		0,93		46,468		100,0	

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Скор вет- ра	Фон		Фон до исклю- чения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб. м
1614300,0 0	4569250,0 0	2,82E-03	0,564	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вкла д %			
1	1	1	2,82E-03		0,564	100,0			
1614400,0 0	4568350,0 0	2,82E-03	0,564	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вкла д %			
1	1	1	2,82E-03		0,564	100,0			
1615200,0 0	4568350,0 0	2,82E-03	0,563	37	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вкла д %			
1	1	1	2,82E-03		0,563	100,0			

Вещество: 1716
Одорант СПМ
Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр вет- ра	Скор вет- ра	Фон		Фон до исклю- чения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб. м
1614300,0 0	4569250,0 0	0,68	0,008	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вкла д %			
1	1	1	0,68		0,008	100,0			
1614400,0 0	4568350,0 0	0,68	0,008	0	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вкла д %			
1	1	1	0,68		0,008	100,0			
1615200,0 0	4568350,0 0	0,68	0,008	37	14,00	-	-	-	-
Площад- ка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вкла д %			
1	1	1	0,68		0,008	100,0			

Вариант 2 Расчет долгопериодных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70

Copyright © 1990-2022 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Газпром Морские Проекты"

Регистрационный номер: 02200070

Предприятие: 184, эксплуатация

Город: 38, Лупинг Тазовский

Район: 1, Тазовский

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Существующее положение**ВР: 2, Новый вариант расчета****Расчетные константы: S=999999,99****Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»**

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-30,4
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	14
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
15,50	6,30	9,50	12,20	17,60	12,40	16,50	10,00

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - КУ
1 - КУ

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.

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.

Учет	№	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ис-т. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°)	Ширина ис-точ. (м)	Отклонение выброса, град		Кэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направление		X1(м)	Y1(м)	X2(м)	Y2(м)

№ пл.: 1, № цеха: 1																		
ч.																		
+	1	свеча КУ№3	1	1 0	5,0 0	0,22	14, 88	395, 00	1,29	0, 00	0,00	-	-	1	1614 816, 24	45688 61,68	0,0 0	0, 00
Код в- ва	Наименование вещества						Вы- брос, (г/с)	Вы- бро- с, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/П ДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)						0,2190 000	0,00 236 5	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0410	Метан						4323,6 739630	77,8 261 31	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						52,426 8598	0,94 368 3	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1716	Одорант СПМ						0,7637 238	0,00 236 5	1	0,00	0,00	0,00	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.

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. вы- брос (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний вы- брос (г/с)
1	1	1	10	1	0,2190000	0,002365	0,0000000
Итого:					0,219	0,00236508	0

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. вы- брос (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний вы- брос (г/с)
1	1	1	10	1	52,4268598	0,943683	0,0000000
Итого:					52,42685975	0,943683476	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация			Фоновая концентр.
		Расчет макси- мальных концентраций	Расчет средне- годовых концентраций	Расчет среднесу- точных концентраций	

		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Уточненный перебор**

**Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически
Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

**Расчетные области
Расчетные площадки**

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1615300,00	4568800,00	1614300,00	4568800,00	1500,00	0,00	100,00	100,00	2,00

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

Вещество: 0333

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

Площадка: 1

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-ра	Скор. вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1614500,00	4569450,00	0,12	2,355E-04	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (%)
1	1	1	0,12	2,355E-04	100,0

1614300,00	4568450,00	0,12	2,355E-04	-	-	-	-	-	-
------------	------------	------	-----------	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад (%)
----------	-----	----------	----------------	------------------	-----------

1	1	1	0,12	2,355E-04	100,0				
1614400,0 0	4568350,0 0	0,12	2,355E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад д %			
1	1	1	0,12	2,355E-04	100,0				

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12****Площадка: 1****Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр · вет- ра	Скор · вет- ра	Фон		Фон до исключе- ния	
						до- ли ПД К	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1614500,0 0	4569450,0 0	1,13E-03	0,056	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад д %			
1	1	1	1,13E-03	0,056	100,0				
1614300,0 0	4568450,0 0	1,13E-03	0,056	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад д %			
1	1	1	1,13E-03	0,056	100,0				
1614400,0 0	4568350,0 0	1,13E-03	0,056	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад д %			
1	1	1	1,13E-03	0,056	100,0				

Приложение И Расчеты шумового воздействия на период эксплуатации

Шумовые характеристики

СТО Газпром 2-3.5-041-2005 Каталог шумовых характеристик газотранспортного оборудования
(утв. распоряжением ПАО "Газпром" от 22.09.2005 N 239)
Применяется с 10.11.2005

Страница 1

СТО Газпром 2-3.5-041-2005

СТАНДАРТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗПРОМ"

КАТАЛОГ ШУМОВЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ОКС 17.140.20

Дата введения 2005-11-10

Предисловие

- 1 РАЗРАБОТАН Обществом с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - ВНИИГАЗ"
- 2 ВНЕСЕН Отделом энергосбережения и экологии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа
- 3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Распоряжением ОАО "Газпром" от 22 сентября 2005 г. N 239 с 10 ноября 2005 г.

ВВЕДЕНИЕ

Шумовые характеристики газотранспортного оборудования, приведенные в настоящем документе, получены на основании данных натурных измерений на действующих газотранспортных объектах отрасли и на стендах заводов - изготовителей нового оборудования.

В документе приведены шумовые характеристики новых типов ГПА в сборе и их отдельных элементов, а также уточненные данные по шумовым характеристикам действующих ГПА, вспомогательного оборудования компрессорных станций, технологического оборудования контрольно-распределительных пунктов, автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

Определение шумовых характеристик оборудования проводилось в соответствии с действующими государственными и отраслевыми нормативными документами.

1 Область применения

В настоящем "Каталоге шумовых характеристик газотранспортного оборудования" (далее - Каталог) приведены шумовые характеристики основного технологического оборудования, эксплуатируемого в организациях и дочерних обществах по транспортировке газа ОАО "Газпром", являющиеся исходными данными для проведения акустических расчетов при проектировании газотранспортных организаций, определения размеров санитарно-защитных зон предприятий, а также разработки методов и средств по защите от шумового воздействия, эксплуатируемого оборудования, работников организаций, населения и окружающей среды.

2 Нормативные ссылки

ИС «Техжурт: 6 поколение» Интранет
Текст официально изданного документа распечатан 16.07.2021 из Базы данных "Система нормативной документации ПАО "Газпром" в составе ПСС "Техжурт"

СТО Газпром 2-3.5-041-2005 Каталог шумовых характеристик газотранспортного оборудования
(утв. распоряжением ПАО «Газпром» от 22.09.2005 N 239)
Применяется с 10.11.2005

Страница 8

Технологические трубопроводы \varnothing 300 мм на 1 м длины	70	77	80	82	92	99	101	98	97	105
Технологические трубопроводы \varnothing 50 мм на 1 м длины	66	71	80	85	86	92	95	110	91	98
Технологические трубопроводы \varnothing 1000 мм на 1 м длины	73	70	81	89	100	107	108	107	103	112

Таблица 13 - Шумовая характеристика вспомогательного оборудования газотранспортных предприятий

Тип оборудования	Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах частот, Гц									Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Аппарат воздушного охлаждения	125	124	120	116	116	111	107	98	93	117
Блок топливной подготовки газа	120	118	114	109	108	112	111	105	100	117
Пылеуловитель	88	86	85	87	85	79	80	90	77	86
Фильтр-сепаратор	77	75	67	66	63	55	53	48	51	62
Контактор	74	71	73	69	61	52	51	45	49	57
Градирня	93	92	91	93	93	92	90	81	75	97
Свеча срабатывания газа газомоторных агрегатов	115	114	112	117	118	119	119	117	114	123
Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция										
Запорная арматура	95	90	91	90	104	106	95	91	80	111
Свеча срабатывания газа	89	85	87	96	115	119	115	100	87	124
Компрессор	95	92	94	3896	108	112	95	91	84	117
Насосная склада ГСМ (насос)	106	104	103	95	93	101	107	99	82	112
Водоочистные сооружения										
Насос	77	74	75	74	73	77	76	75	57	81
Дизельная (дизель)	75	73	82	69	63	64	62	60	48	69
ЗРУ (запорная распределительная установка)	76	83	87	76	74	69	66	63	60	74
Компрессорная сжатого воздуха (компрессор)	105	90	86	101	106	95	90	90	78	99
Аккумуляторная (аккумулятор)	80	74	79	67	66	60	59	57	57	65
Примечание - Определение шумовых характеристик, приведенных в сводных таблицах 1-13, проводилось в соответствии с ГОСТ Р 51402, ГОСТ 12.2.016.4, [2].										

ИС «Техжурнал: 6 поколение» Интранет
Текст официально изданного документа распечатан 16.07.2021 из Базы данных "Система нормативной документации ПАО "Газпром" в составе ПСС "Техжурнал"

Технические характеристики масляных трансформаторов серии ТМ, ТМГ, ТМСУ, ТМГСУ, ТМГМЦ, ТМГСИ мощностью 16 ... 1600 кВА
 частота — 50 Гц; напряжение НН — 0,4 (0,23) кВ; ВН — до 35 кВ

Тип	Мощность, кВА	Напряжение ВН, кВ	Схема и группа соединения	Напряжение к.з., %	Потери, Вт		Шумовые характеристики, дБ А		Габаритные размеры, мм			Полная масса, кг	
					х.х.	к.з.	L _A	L _{PA}	Г	В	Н		
ТМГ	16	6; 10	У/Ун-0	4,5	85	440	47	55	800	640	890	230	
ТМГСИ			У/Зн-11	5,0		500							
ТМГ	25	6; 10	У/Ун-0	4,5	115	600	47	55	1050	410	1060		260
ТМГ			У/Зн-11	4,7		690			800	640	930		240
ТМГСИ			У/Ун-0	4,5	85	700	40	48	1050	410	1060	260	
ТМГМЦ			У/Зн-11	4,7		700			810	560	940	240	
ТМСУ			10	У/Ун-0	4,5	115	600	47	55	1050	410	1060	260
ТМ			15	У/Ун-0	4,5		600			1120	410	1060	260
ТМГ		40	6; 10	У/Ун-0	4,5	155	880	47	55	1100	800	1150	590
ТМГ				У/Зн-11	4,7		1000			1070	420	1135	317
ТМГ				У/Зн-11	4,7	1025	840	680	1000	300			
ТМГСИ			10	У/Ун-0	4,5	105	880	40	48	850	585	1015	300
ТМГ										1140	420	1135	317
ТМГ										1140	420	1135	317
ТМГ	15	У/Зн-11	4,7	165	1000	47	55	840	680	1100	350		
ТМГ								1140	420	1135	317		
ТМГ	840	680	1100	350									
ТМГ	63	6; 10	У/Ун-0	4,5	220	1280	47	55	1000	680	1190	420	
ТМГ			У/Зн-11	4,7		1170			940	730	1020		
ТМГ			У/Зн-11	4,7	1510	1060	660	1190					
ТМГСИ			У/Зн-11	4,7	1510	940	730	1020					
ТМГМЦ		10	У/Ун-0	4,5	170	1280	40	48	960	725	1015		
ТМСУ									940	730	1020		
ТМ									1150	660	1190		
ТМГ									940	730	1100		
ТМГ	15	У/Зн-11	4,7	220	1470	47	55	1150	660	1190			
ТМГ								1150	660	1190			
ТМГ	940	730	1100										
ТМГ	940	730	1100										
ТМГ	100	6; 10	У/Ун-0	4,5	270	1970	50	59	1020	750	1180	540	
ТМГ			У/Зн-11	4,7		2270			935	745	1205		
ТМГСИ		6; 10	У/Ун-0	4,5	270	1970	43	52	1000	720	1180		
ТМГМЦ									10	2270	1020		750
ТМГСИ		15	У/Зн-11	4,7	270	1970	50	59	1020	750	1240		
ТМГ									35; 27,5	У/Ун-0	6,5		320
ТМГ	35; 27,5	У/Зн-11	6,8	320	2270								

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.

Пользователь: ООО "Газпром Морские Проекты" Регистрационный номер: 02-20-0070

Источник шума: БЭЛП

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
ТМГ 40кВа (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2; Пространственный угол: 6.28)	45.6	45.6	47.3	48.9	50.3	50.9	48.2	44.4	40.6	55
ТМГ 40кВа (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2; Пространственный угол: 6.28)	45.6	45.6	47.3	48.9	50.3	50.9	48.2	44.4	40.6	55

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
ТМГ 40кВа	45.6	45.6	47.3	48.9	50.3	50.9	48.2	44.4	40.6	
ТМГ 40кВа	45.6	45.6	47.3	48.9	50.3	50.9	48.2	44.4	40.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 4.2 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (128.2 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м² (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$$R=10 \cdot \lg \left(\frac{S}{\sum (S_i / 10^{0.1 \cdot R_i})} \right)$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=4.2 \text{ м}^2$$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м²

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$A=\sum (a_i \cdot S_i) + \sum (A_j \cdot n_j)$$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	1.282	1.282	1.282	1.282	1.282	2.564	2.564	2.564	2.564

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{cp} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{cp} = A / S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

$S_{огр}$ – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр} = 128.2 \text{ м}^2$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты к нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$k = 1.25 + 1.75 * (a_{cp} - 0.2), \text{ при } a_{cp} \text{ меньше либо равно } 0.4$$

$$k = 1.6 + 4 * (a_{cp} - 0.4), \text{ при } a_{cp} \text{ в промежутках м/у } 0.4 \text{ и } 0.5$$

$$k = 2 + 5 * (a_{cp} - 0.5), \text{ при } a_{cp} \text{ более } 0.5$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
 $V = A / (1 - a_{cp})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	2.62	2.62	2.62	2.62

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист} = 10 * \lg(\sum(10^{0.1 * (L_i + 10 * \lg(x/r/T + 4/V/k))})$$

L_i - мощность i-ого источника шума, дБ

V - акустическая постоянная помещения, м³ - акустическая постоянная помещения, м³

r - расстояние до окна, кожуха, м

T - пространственный угол, рад

x - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5 Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	54.28	54.28	55.98	57.58	58.98	56.83	54.13	50.33	46.53

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L = L_{ист} + 10 * \lg(S_{окна}) - R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м²

$$S_{окна} = 4.2 \text{ м}^2$$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	50.41	45.91	43.11	40.21	37.11	30.46	23.26	19.36	18.16	37.83

Расчет шума

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]

Серийный номер 02200070, ООО "Газпром Морские Проекты"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								La, экв	В расчете		
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000
002	БЭЛП	1614822.76	4568909.88	1614824.16	4568907.81	8.00	4.20	1.40	0.0	50.4	45.9	43.1	40.2	37.1	30.5	23.3	19.4	18.2	37.8	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								t	T	La, экв	La, макс	В расчете		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000						4000	8000
001	Свеча сброса газа КУ	1614816.24	4568861.68	0.00		89.0	85.0	87.0	96.0	115.0	119.0	115.0	100.0	87.0	1.0	1440.0	121.4	124.0	Да

2. Условия расчета

2.1. 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	1615300.00	4568800.00	1614300.00	4568800.00	1500.00	1.50	10.00	10.00	Да

Приложение К Смета на ПЭМ в период строительства

Смета на ПЭМ и ПЭЖ в период строительства

№ п/п	Номера сметных расчетов (смет)	Виды работ	Наименование нормативного документа	Сметная стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.1	Разработка программы производственного экологического мониторинга и контроля		46 409,68
2	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.2	Производственный экологический мониторинг физических факторов		12 625,05
3	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.3	Производственный экологический мониторинг состояния снежного покрова на этапе строительства		42 061,14
4	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.4	Производственный экологический мониторинг почв на этапе строительства		182 183,62
5	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.5	Производственный экологический мониторинг растительного и животного мира на этапе строительства		20 176,04
6	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.6	Производственный экологический мониторинг опасных экзогенных геологических процессов		22 243,99
7	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.7	Расходы на внутренний и внешний транспорт при выполнении производственного экологического мониторинга		264 560,00
8	№ ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ОС-С.1.8	Производственный экологический контроль		651 911,17
		Итого по объектной смете без НДС		1 242 170,70
		Кроме того НДС (20%)		248 434,14
		Итого по объектной смете с НДС		1 490 604,84

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.1

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.1

Разработка программы производственного экологического мониторинга и контроля

Категория сложности геол. строения - 2

Проходимость - удовлетворительная (2)

Кинф = 61,09 (Письмо Минстроя России от 30.01.2023 г. № 4125-ИФ/09). Уровень цен - 1 квартал 2023 года

В ценах 01.01.2023 г.

№	Вид работ	Обоснование	Единица измерения	Кол-во	Цена, руб.	К-т	Периодичность	Расчет стоимости	Стоимость, руб.	К-т инфл.	Стоимость с учетом инфляции, руб.
Предполевые камеральные работы											
1	Изучение и систематизация материалов изысканий прошлых лет, сбор материалов изысканий, в фондах, архивах и т.д.	ИГиИЭ из.,1999, т. 78, п.2	10 цифр. значен.	6,0	3,60	1,0 0	1	6*3,6*1*1	21,60	61,09	1 319,54
2	Разработка программы выполнения производственного экологического мониторинга и контроля (2-я кат.сложности)	ИГиИЭИ из. 1999, т.81 п.1, прим.1 K=1,25 S=2км2	1 программа	1,0	350,00	1,2 5	1	1*350*1,25* 1	437,50		0,00
Итого по разделу Предполевые камеральные работы:									459,10	61,09	1 319,54
Полевые работы											
3	Рекогносцировочное инженерно-экологическое обследование (удовлетворительная проходимость, 2 кат. сложности)	ИГиИЭ из.,1999, т. , п.9, п.2, прим.1 K=1,25, прим.3 K=1,2	1 км	6,0	27,00	1,5 0	1	6*27*1,5*1	243,00	61,09	14 844,87
4	Маршрутные наблюдения при составлении инженерно-экологических карт (по всему объему работ) в масштабе 1:25000 (удовлетворительная проходимость)	ИГиИЭ из.,1999, т. 10, п.3, (глава 2, п.2 K=0,8)	1 км	6,0	16,60	0,8 0	1	6*16,6*0,8* 1	79,68	61,09	4 867,65
5	Описание, привязка точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт (по всему объему работ)	ИГиИЭ из.,1999, т. 11, п.2, (глава 2, п.2 K=0,8) прим.2 K=1,5	1 точка	6,0	11,70	1,2 0	1	6*11,7*1,2* 1	84,24	61,09	5 146,22

Итого по разделу Полевые работы:									406,92	61,09	24 858,74
Камеральные работы											
6	Составление технического отчета	ИГиИЭ из.,1999, т.87, п.3, прим.3 К=1,25	% от стоимости камеральных работ (включая обработку материалов изысканий прошлых лет)	21%	459,10	1,25	1	459,1*1,25*1	120,51	61,09	7 362,18
7	Рекогносцировочное инженерно-экологическое обследование (удовлетворительная проходимость, 2 кат. сложности)	ИГиИЭ из.,1999, т. , п.9, п.2, прим.1 К=1,25, прим.3 К=1,2	1 км	6,0	18,50	1,50	1	18,5*1,5*1	166,50	61,09	10 171,49
8	Маршрутные наблюдения при составлении инженерно-экологических карт (по всему объему работ) в масштабе 1:25000 (удовлетворительная проходимость)	ИГиИЭ из.,1999, т. 10, п.3, (глава 2, п.2 К=0,8)	1 км	6,0	1,70	0,80	1	1,7*0,8*1	8,16	61,09	498,49
9	Описание, привязка точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт (по всему объему работ)	ИГиИЭ из.,1999, т. 11, п.2, (глава 2, п.2 К=0,8) прим.2 К=1,5	1 точка	6,0	7,50	0,80	1	7,5*0,8*1	36,00	61,09	2 199,24
Итого по разделу Камеральные работы:									331,17	61,09	20 231,40
Итого Предполевые камеральные работы, Полевые работы, Камеральные работы:									1 197,19	61,09	46 409,68
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:									1 197,19	61,09	46 409,68
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимости в районах, приравненных к районам Крайнего Севера									1 496,49	61,09	58 012,10
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8)									1 197,19	61,09	46 409,68
кроме того НДС (20%):										9 281,94	
Итого сметная стоимость изысканий НДС:										55 691,62	

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.2

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.2

Производственный экологический мониторинг физических факторов

Категория сложности геол. строения - 2

Проходимость - удовлетворительная (2)

В ценах 01.01.2022 г.

№	Вид работ	Обоснование	Единица измерения	Кол-во	Цена, руб.	К-т	Периодичность	Расчет стоимости	Стоимость, руб.
Полевые работы									
1	Измерение шума в атмосферном воздухе	Прейскурант работ (услуг) филиала "ЦЛАТИ по Енисейскому региону" ФГБУ "ЦЛАТИ по СФО - г. Красноярск" на 2022 г.	1 проба	3,0	1985,07	1,00	2	3*1985,07*1*2	11 910,42
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			11 910,42
Прочие расходы									
2	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	11 910,42	1		11910,42*6%	714,63
Итого по разделу прочие расходы									714,63
Итого сметная стоимость:									12 625,05
кроме того НДС (20%):									2525,01
Итого сметная стоимость изысканий НДС:									15 150,06

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.4

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета №ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.4

Производственный экологический мониторинг состояния снежного покрова на этапе строительства

Категория сложности геол. строения - 2

Проходимость - удовлетворительная (2)

Кинф = 61,09 (Письмо Минстроя России от 30.01.2023 г. № 4125-ИФ/09). Уровень цен - 1 квартал 2023 года

В ценах 01.01.2023 г.

№	Вид работ	Обоснование	Единица измерения	Кол-во	Цена, руб.	К-т	Периодичность	Расчет стоимости	Стоимость, руб.	К-т инфл.	Стоимость с учетом инфляции, руб.
Полевые работы											
1	Отбор проб снега для анализа на загрязненность по химическим показателям	ИГиИЭ из.,1999,т.60,п.4	1 проба	4,0	5,80	1,00	1	4*5,8*1*1	23,20	61,09	1 417,29
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			23,20	61,09	1 417,29
Аналитические работы											
Определение химического состава сточных вод после гидроиспытаний (ИГиИЭ из.,1999, т.72)											
2	Сухой остаток	т.72, §57	1 проба	4,0	8,9	1,00	1	4*8,9*1*1	35,60	61,09	2 174,80
3	Водородный показатель (рН)	т.72, §24	1 проба	4,0	2,9	1,00	1	4*2,9*1*1	11,60	61,09	708,64
4	Электропроводность	т.72, §24	1 проба	4,0	2,9	1,00	1	4*2,9*1*1	11,60	61,09	708,64
5	Взвешенные вещества	т.72, §90	1 проба	4,0	4,6	1,00	1	4*4,6*1*1	18,40	61,09	1 124,06
6	Ион аммония	т.72, §2	1 проба	4,0	8,8	1,00	1	4*8,8*1*1	35,20	61,09	2 150,37
7	Нитрат-ион	т.72, §41	1 проба	4,0	3,1	1,00	1	4*3,1*1*1	12,40	61,09	757,52
8	Нитрит-ион	т.72, §42	1 проба	4,0	2,7	1,00	1	4*2,7*1*1	10,80	61,09	659,77
9	Хлорид-ион	т.72, §73	1 проба	4,0	3,1	1,00	1	4*3,1*1*1	12,40	61,09	757,52
10	Сульфат-ион	т.72, §55	1 проба	4,0	7,4	1,00	1	4*7,4*1*1	29,60	61,09	1 808,26
11	Нефтепродукты	т.72, §38	1 проба	4,0	14	1,00	1	4*14*1*1	56,00	61,09	3 421,04
12	Фенолы	т.72, §66	1 проба	4,0	11,3	1,00	1	4*11,3*1*1	45,20	61,09	2 761,27
13	Железо общее	т.72, §8	1 проба	4,0	4,1	1,00	1	4*4,1*1*1	16,40	61,09	1 001,88
14	Марганец	т.72, §30	1 проба	4,0	4,5	1,00	1	4*4,5*1*1	18,00	61,09	1 099,62
15	Медь	т.72, §33	1 проба	4,0	4,8	1,00	1	4*4,8*1*1	19,20	61,09	1 172,93
16	Никель	т.72, §39	1 проба	4,0	10,8	1,00	1	4*10,8*1*1	43,20	61,09	2 639,09
17	Свинец	т.72, §49	1 проба	4,0	12,2	1,00	1	4*12,2*1*1	48,80	61,09	2 981,19

18	Хром подвижный	г.72, §74	1 проба	4,0	15,7	1,00	1	4*15,7*1*1	62,80	61,09	3 836,45
19	Цинк	г.72, §75	1 проба	4,0	8,1	1,00	1	4*8,1*1*1	32,40	61,09	1 979,32
Итого по разделу Аналитические работы:									519,60	61,09	31 742,37
Камеральные работы											
20	Камеральная обработка химических анализов на загрязненность почвогрунтов, воды, донных отложений (посчитанных по СБЦ)	ИГиИЭ из.,1999,т.86, п.6	% от стоимости лабораторных работ	20%	519,60	1,00	1	519,6*20%	103,92	61,09	6 348,47
Итого по разделу 4. Камеральные работы с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:		СБЦ ИГиИЭ К=1,1 - ОУ п.15			103,92	1,1		103,92*1,1	114,31	61,09	6 983,32
Итого по разделу Камеральные работы:									114,31	61,09	6 983,32
21	Составление технического отчета	ИГиИЭ из.,1999, т.87, п.3, прим.3 К=1,25	% от стоимости камеральных работ (включая обработку материалов изысканий прошлых лет)	21%	114,31	1,25		114,31*21%*1,25	30,01	61,09	1 833,12
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:									687,12	61,09	41 976,10
Прочие расходы											
22	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания обору.	6%	23,20	1,00		23,2*6%	1,39	61,09	85,04
Итого по разделу Прочие расходы:									1,39	61,09	85,04
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:									688,51	61,09	42 061,14
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера									860,64	61,09	52 576,43
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8)									688,51	61,09	42 061,14
кроме того НДС (20%):									8 412,23		
Итого сметная стоимость изысканий НДС:									50 473,37		

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.5

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.5

Производственный экологический мониторинг почв на этапе строительства

Категория сложности геол. строения - 2

Проходимость - удовлетворительная (2)

Кинф = 61,09 (Письмо Минстроя России от 30.01.2023 г. № 4125-ИФ/09). Уровень цен - 1 квартал 2023 года

В ценах 01.01.2023 г.

№	Вид работ	Обоснование	Единица измерения	Кол-во	Цена, руб.	К-т	Периодичность	Расчет стоимости	Стоимость, руб.	К-т инфл.	Стоимость с учетом инфляции, руб.
Полевые работы											
1	Рекогносцировочное почвенное обследование	ИГиИЭ из.,1999,т.9,п.5	1 км	6,5	4,33	1,00	1	6,5*4,33*1*1	28,15	61,09	1 719,38
2	Отбор проб почвенного покрова для анализа на загрязненность по химическим показателям	ИГиИЭ из.,1999,т.60,п.7, прим.1 К=0,9	1 проба	35,0	6,90	0,90	1	35*6,9*0,9*1	217,35	61,09	13 277,91
3	Визуальные наблюдения и описание точек наблюдений за состоянием почвенного покрова в ходе маршрутных наблюдений	ИГиИЭ из.,1999,т.10,п.3 (применит.)	1 км	6,5	18,20	1,00	1	6,5*18,2*1*1	118,30	61,09	7 226,95
4		ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 прим.2 К=1,5	1 точка	7,0	11,70	1,50	1	7*11,7*1,5*1	122,85	61,09	7 504,91
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			486,65	61,09	29 729,15
Аналитические работы											
Определение химического состава почво-грунтов (ИГиИЭ из.,1999, т.70)											
4	Пробоподготовка	п.85	1 проба	7,0	52,30	1,00	1	7*52,3*1*1	366,10	61,09	22 365,05
5	Приготовление водной вытяжки	п.83	1 проба	7,0	3,80	1,00	1	7*3,8*1*1	26,60	61,09	1 624,99
6	Приготовление соляной вытяжки	п.84	1 проба	7,0	8,50	1,00	1	7*8,5*1*1	59,50	61,09	3 634,86
5	водородный показатель	п.14	1 проба	7,0	2,00	1,00	1	7*2*1*1	14,00	61,09	855,26

	рН (солевой)											
6	водородный показатель рН (водный)	п.14	1 проба	7,0	2,00	1,00	1	7*2*1*1	14,00	61,09	855,26	
7	цинк	п.58	1 проба	7,0	19,70	1,00	1	7*19,7*1*1	137,90	61,09	8 424,31	
8	медь	п.58	1 проба	7,0	19,70	1,00	1	7*19,7*1*1	137,90	61,09	8 424,31	
9	кадмий	п.58	1 проба	7,0	19,70	1,00	1	7*19,7*1*1	137,90	61,09	8 424,31	
10	свинец	п.58	1 проба	7,0	19,70	1,00	1	7*19,7*1*1	137,90	61,09	8 424,31	
11	никель	п.58	1 проба	7,0	19,70	1,00	1	7*19,7*1*1	137,90	61,09	8 424,31	
12	мышьяк	п.59	1 проба	7,0	23,00	1,00	1	7*23*1*1	161,00	61,09	9 835,49	
13	ртуть	п.59	1 проба	7,0	23,00	1,00	1	7*23*1*1	161,00	61,09	9 835,49	
14	нефтепродукты	п.63	1 проба	7,0	19,70	1,00	1	7*19,7*1*1	137,90	61,09	8 424,31	
15	гумус по Тюрину	п.22	1 проба	7,0	7,60	1,00	1	7*7,6*1*1	53,20	61,09	3 249,99	
16	Определение гранулометрического состава	ИГиИЭ из.,1999, т.62, п.21	1 проба	7,0	19,60	1,00	1	7*19,6*1*1	137,20	61,09	8 381,55	
Итого по разделу Аналитические работы:									1 820,00	61,09	111 183,80	
Камеральные работы												
17	Рекогносцировочное почвенное обследование	ИГиИЭ из.,1999,т.9,п.5	1 км	6,5	1,69	1,00	1	6,5*1,69*1*1	10,99	61,09	671,07	
18	Визуальные наблюдения и описание точек наблюдений за состоянием почвенного покрова в ходе маршрутных наблюдений	ИГиИЭ из.,1999,т.10,п.3 (применит.)	1 км	6,5	1,80	1,00	1	6,5*1,8*1*1	11,70	61,09	714,75	
19	Камеральная обработка химических анализов на загрязненность почво-грунтов, воды, донных отложений (посчитанных по СБЦ)	ИГиИЭ из.,1999,т.86, п.6	1 точка	7,0	7,50	1,50	1	7*7,5*1,5*1	78,75	61,09	4 810,84	
19	Итого по разделу Камеральные работы с учетом выдачи Заказчику промежуточ-	СБЦ ИГиИЭИ К=1,1 - ОУ п.15	% от стоимости лабораторных работ	20%	1820,00	1,00	1	1820*20%	364,00	61,09	22 236,76	
					465,44	1,1		465,435*1,1	511,98	61,09	31 276,77	

Итого по разделу Камеральные работы:												511,98	61,09	31 276,77
20	Составление технического отчета	ИГиИЭ из.,1999, т.87, п.3, прим.3 К=1,25	% от стоимости камеральных работ (включая обработку материалов изысканий прошлых лет)	21%	511,98	1,25		$511,9785 * 21\% * 1,25$	134,39	61,09	8 210,15			
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:												2 953,02	61,09	180 399,87
Прочие расходы														
21	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	486,65	1,00		$486,645 * 6\%$	29,20	61,09	1 783,75			
Итого по разделу Прочие расходы:												29,20	61,09	1 783,75
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:												2 982,22	61,09	182 183,62
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера												3 727,77	61,09	227 729,53
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром " от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8)												2 982,22	61,09	182 183,62
											кроме того НДС (20%):	36 436,72		
											Итого сметная стоимость изысканий НДС:	218 620,34		

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.6

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.6

Производственный экологический мониторинг растительного и животного мира на этапе строительства

Категория сложности геол. строения - 2

Проходимость - удовлетворительная (2)

Кинф = 61,09 (Письмо Министра России от 30.01.2023 г. № 4125-ИФ/09). Уровень цен - 1 квартал 2023 года

В ценах 01.01.2023 г.

№	Вид работ	Обоснование	Единица измерения	Кол-во	Цена, руб.	К-т	Периодичность	Расчет стоимо-сти	Стоимость, руб.	К-т инфл.	Стоимость с учетом инфляции, руб.
Полевые работы											
1	Наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений при мониторинге растительного покрова и животного мира наземных экосистем в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.10,п.3 (применит.)	1 км	6,5	18,20	1,00	1	6,5*18,2*1*1	118,30	61,09	7 226,95
2	Наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений при мониторинге растительного покрова и животного мира наземных экосистем в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 (применит.) прим.2 К=1,5	1 точка	6,5	11,70	1,50	1	6,5*11,7*1,5*1	114,08	61,09	6 968,84
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			232,38	61,09	14 195,79
Камеральные работы											
3	Наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений при мониторинге растительного покрова и животного мира наземных экосистем в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.10,п.3 (применит.)	1 км	6,5	1,80	1,00	1	6,5*1,8*1*1	11,70	61,09	714,75
4	Наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений при мониторинге растительного покрова и животного мира наземных экосистем в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 (применит.) прим.2 К=1,5	1 точка	6,5	7,50	1,00	1	6,5*7,5*1*1	48,75	61,09	2 978,14
Итого по разделу Камеральные ра-		СБЦ ИГиИЭИ К=1,1 - ОУ п.15			60,45	1,1		60,45*1,1	66,50	61,09	4 062,18

боты с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:										
Итого по разделу Камеральные работы:							66,50	61,09	4 062,18	
5	Составление технического отчета	ИГиИЭ из.,1999, т.87, п.3, прим.3 К=1,25	% от стоимости камеральных работ (включая обработку материалов изысканий прошлых лет)	21%	66,50	1,25	66,495*21%*1,25	17,45	61,09	1 066,32
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:							316,32	61,09	19 324,29	
Прочие расходы										
6	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	232,38	1,00	232,375*6%	13,94	61,09	851,75
Итого по разделу Прочие расходы:							13,94	61,09	851,75	
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:							330,27	61,09	20 176,04	
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера							412,83	61,09	25 220,05	
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8)							330,27	61,09	20 176,04	
									кроме того НДС (20%):	4 035,21
Итого сметная стоимость изысканий НДС:									24 211,25	

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.7

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.7

Производственный экологический мониторинг опасных экзогенных геологических процессов

Категория сложности геол. строения - 2

Проходимость - удовлетворительная (2)

Кинф = 61,09 (Письмо Министра России от 30.01.2023 г. № 4125-ИФ/09). Уровень цен - 1 квартал 2023 года

В ценах 01.01.2023 г.

№	Вид работ	Обоснование	Единица измерения	Кол-во	Цена, руб.	К-т	Периодичность	Расчет стоимости	Стоимость, руб.	К-т инфл.	Стоимость с учетом инфляции, руб.
Полевые работы											
1	Визуальные наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений за развитием опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.10,п.3 (применит.)	1 км	6,5	18,20	1,00	1	6,5*18,2*1*1	118,30	61,09	7 226,95
2	Визуальные наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений за развитием опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 (применит.) прим.2 К=1.5	1 точка	6,5	11,70	1,50	1	6,5*11,7*1,5*1	114,08	61,09	6 968,84
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			232,38	61,09	14 195,79
Камеральные работы											
3	Визуальные наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений за развитием опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.10,п.3 (применит.)	1 км	6,5	1,80	1,00	1	6,5*1,8*1*1	11,70	61,09	714,75
4	Визуальные наблюдения при передвижении по маршруту и описание точек наблюдений за развитием опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений в масштабе 1:10 000 - 1:5000	ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 (применит.) прим.2 К=1.5	1 точка	6,5	7,50	1,50	1	6,5*7,5*1,5*1	73,13	61,09	4 467,21
Итого по разделу Камеральные работы:		СБЦ ИГиИЭИ К=1,1 - ОУ п.15			84,83	1,1		84,825*1,1	93,31	61,09	5 700,16

ты с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:											
Итого по разделу Камеральные работы:							93,31	61,09	5 700,16		
5	Составление технического отчета	ИГиИЭ из.,1999, т.87, п.3, прим.3 К=1,25	% от стоимости камеральных работ (включая обработку материалов изысканий прошлых лет)	21%	93,31	1,25	93,3075*21%*1,25	24,49	61,09	1 496,29	
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:							350,18	61,09	21 392,24		
Прочие расходы											
6	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	232,38	1,00	232,375*6%	13,94	61,09	851,75	
Итого по разделу Прочие расходы:							13,94	61,09	851,75		
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:							364,12	61,09	22 243,99		
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера							455,15	61,09	27 804,99		
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8)							364,12	61,09	22 243,99		
									кроме того НДС (20%):	4 448,80	
									Итого сметная стоимость изысканий НДС:	26 692,79	

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.8

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.8

Расходы на внутренний и внешний транспорт при выполнении производственного экологического мониторинга

Расходы по внутреннему транспорту

№ п/п	Место назначения	Кол-во дней в 1 выезд	Количество машин	Стоимость аренды авто, руб./сут	Итого за 1 выезд, руб. без НДС	Кол-во выездов	ИТОГО, руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газ-Сале (аренда спецавтомшины типа УАЗ)	5	1	15 000,00	75 000,00	1	75 000,00
2	Газ-Сале (аренда спецавтомшины типа УАЗ)	5	1	15 000,00	75 000,00	1	75 000,00
				Согласно договора аренды №НПП-204/20			
Итого:							150 000,00

Расходы по внешнему транспорту

№ п/п	Место назначения	Кол-во выездов	Кол-во человек	Стоимость проезда на 1 выезд, руб. без НДС	ИТОГО, руб. без НДС
1	2	3	4	5	6
1	Москва-Газ-Сале-Москва	1	2	28 640,00	57 280,00
2	Москва-Газ-Сале-Москва	1	2	28 640,00	57 280,00
Итого:					114 560,00

ВСЕГО расходы на внутренний и внешний транспорт	264 560,00
кроме того НДС (20%):	52 912,00
Итого сметная стоимость изысканий НДС:	317 472,00

Расчет № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.9

«Газоснабжение поселков Газ-Сале и Тазовский. Лупинг на участке газопровода с КГС-1 на УКПГ»

Объектная смета № ТЗ-ГВД.ЛП01-П-ООС-С.1.9

Производственный экологический контроль

Форма 3 П

Раздел 1 Определение трудоемкости (трудозатрат) выполняемых работ

№ п.п.	ВЫПОЛНЯЕМЫЕ РАБОТЫ	Исполнители		Кол-во дней проведения работ	Стоимость 1 чел./дн. (приказ №161 от 30.07.2020)	Заработная плата исполнителя
		кол-во	должность			
	ПРЕДПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ					
1	Подготовительные работы в офисе	1	Начальник отдела	1	11 225,65	11 225,65
2		1	Ведущий специалист	1	7 016,03	7 016,03
	Итого, руб.:					18 241,68
	ПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ					
3	Проведение производственного экологического контроля (ПЭК) при строительстве объекта	1	Ведущий специалист	5	7 016,03	35 080,15
	Итого, руб.:					35 080,15
	КАМЕРАЛЬНЫЕ РАБОТЫ					
4	Обработка результатов инспекционного выезда по проведению ПЭК, составление отчета и сдача его заказчику	1	Начальник отдела	1	11 225,65	11 225,65
5		1	Ведущий специалист	2	7 016,03	14 032,06
6		1	Эксперт-эколог	2	8 121,97	16 243,94
	Итого, руб.:					41 501,65
7	ВСЕГО ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА:					94 823,48
	Раздел 2 Определение стоимости работ					
№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Ед-ца измере-	Значение	Примечание		

		ния	показателей	
1	Затраты на оплату труда	руб.	94 823,48	
2	Коэффициент отношения затрат на оплату труда к себестоимости	ед.	0,48	
3	Себестоимость исходя из установленного коэффициента	руб.	197 548,92	стр.1 / стр.2
4	Уровень рентабельности (по отношению к себестоимости)	%	8,00	
5	Прибыль	руб.	15 803,91	стр.3 x стр.4 / 100
6	Стоимость работ за 1 выезд (без НДС)	руб.	325 955,59	стр.3 + стр.5 + стр.8
7	Количество выездов		2,00	
8	Командировочные расходы	руб.	128 406,67	Расчет 3.1.1
9	ВСЕГО Стоимость работ (без НДС)	руб.	651 911,17	стр.6*стр.7
10	Кроме того НДС (20%)	руб.	130 382,23	
11	ВСЕГО Стоимость работ (с НДС)	руб.	782 293,40	

Расчет 3.1.1. Расчет командировочных расходов и полевого довольствия при проведении производственного экологического контроля

Должность	Кол-во, чел.	Время пребывания в командировке, сутки	Время пребывания в гостинице, сутки	Расходы, руб./сутки		Затраты, руб.
				суточные	оплата гостиницы (всего)	
Ведущий специалист	1	5	4	700	5 316,67	24 766,67
				Согласно Приказа ОАО "Газпром" №379 от 21.12.2011 г.	Средняя стоимость по району, согласно официальным интернет-сайтам гостинниц	
Всего командировочные и полевое довольствие:						24 766,67

Расходы по внутреннему транспорту на 1 выезд

№ п/п	Место назначения	Кол-во дней в 1 выезд	Стоимость аренды авто, руб./сут	Итого за 1 выезд, руб. без НДС
1	2	3	4	5
1	Газ-Сале (аренда спецавтомашины типа УАЗ)	5	15 000,00	75 000,00
2			Согласно договора аренды №НГП-204/20	
3				
Итого:				75 000,00

Расходы по внешнему транспорту на 1 выезд

№ п/п	Место назначения	Кол-во выездов	Кол-во человек	Стоимость проезда на 1 выезд, руб. без НДС	ИТОГО, руб. без НДС
1	2	3	4	5	6
1	Москва-Газ-Сале-Москва	1,00	1	28 640,00	28 640,00
				Итого:	28 640,00
ИТОГО КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РАСХОДЫ И ПОЛЕВОЕ ДОВОЛЬСТВИЕ:					128 406,67

Приложение Л Карта-схема экологических ограничений природопользования

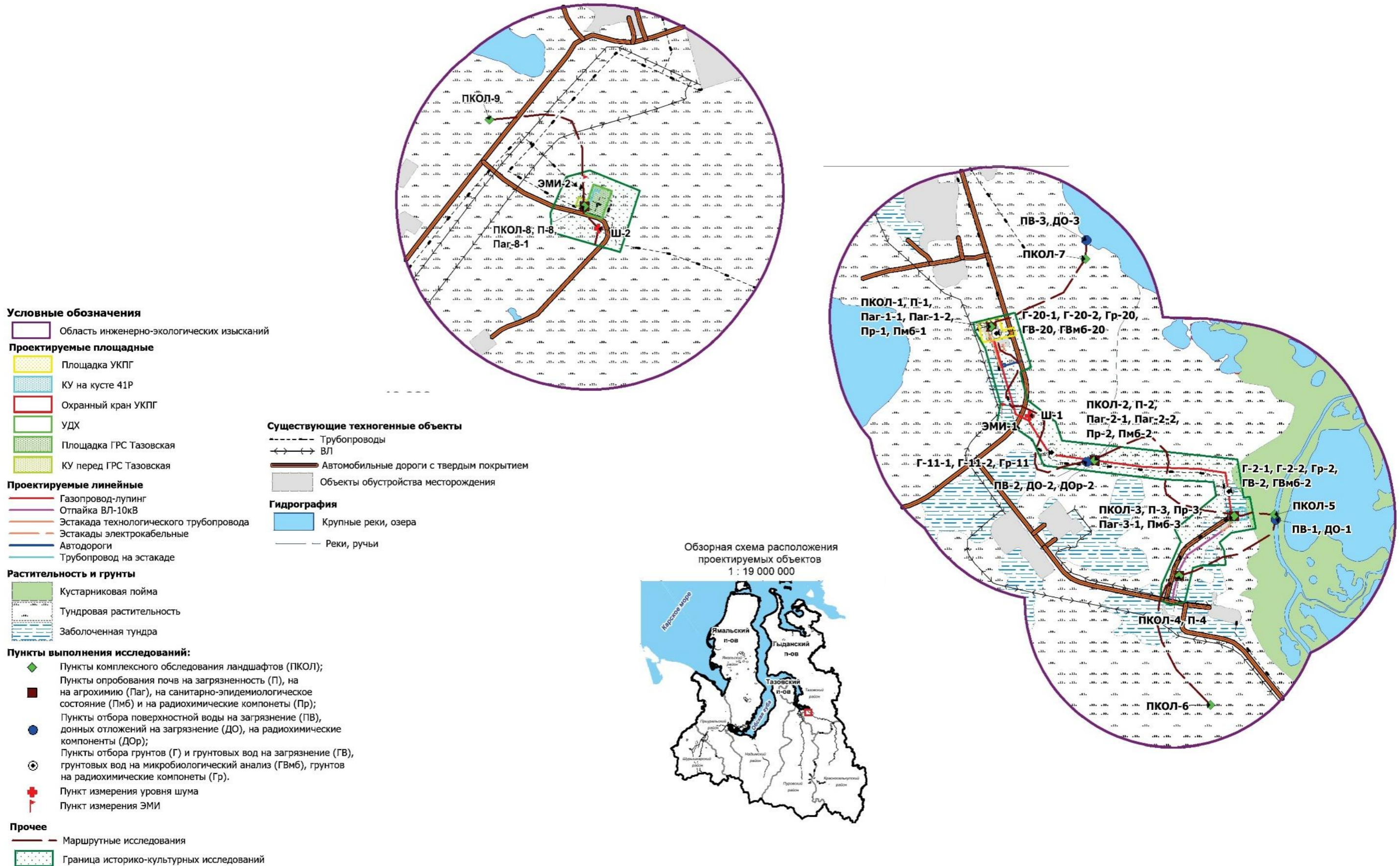


Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				