

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром морские проекты»



**Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек
Урегойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

**Часть 12. Оценка воздействия на окружающую среду
Книга 2. Приложения**

УРФ2-ПКС10-П-ОВОС.12.02

Том 10.12.2

Заместитель генерального директора
по проектированию



Г. С. Оганов

Главный инженер проекта

М.Э. Иржавский

Изм.	№ док.	Подпись	Дата
1	1141-23э		02.08.23

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

Обозначение	Наименование	Примечание
УРФ2-ПКС10-П-ОВОС.12.02-С-001	Содержание тома 10.12.2	2, Изм.1 (Зам.)
УРФ2-ПКС10-П-СП.00.00	Состав проектной документации	Выполнен отдельным томом
	<u>Текстовая часть</u>	
УРФ2-ПКС10-П-ОВОС.12.02-ТЧ-001	Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 12. Оценка воздействия на окружающую среду. Книга 2. Приложения	3, Изм.1 (Зам.)

Общее количество листов, включенных в том 340

Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	УРФ2-ПКС10-П-ОВОС.12.02-С-001	Стадия	Лист	Листов
								П	1	1
	1	-	Зам.	1141-23э	<i>[Подпись]</i>	02.08.23	Содержание тома 10.12.2			
	Разработал		Кудрявцева	<i>[Подпись]</i>	02.08.23					
	Н. контр.		Савенкова	<i>[Подпись]</i>	02.08.23					



Список исполнителей

Должность	Подпись	Дата	Фамилия
Главный инженер проекта		02.08.23	М.Э. Иржавский
Начальник отдела		02.08.23	А. С. Петровский
Руководитель группы		02.08.23	А. П. Савенкова
Заместитель руководителя группы		02.08.23	Н. П. Горюхина
Ведущий инженер		02.08.23	Н. Ю. Кудрявцева
Ведущий инженер		02.08.23	Т.В. Семенова

Оглавление

Приложение А Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические характеристики.....	5
Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о климатической характеристике.....	5
Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о фоновых концентрациях	7
Приложение Б Ответы от Уполномоченных государственных органов.....	9
Письмо Минприроды России об ООПТ федерального значения	9
Письмо Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа о предоставлении сведений.....	12
Письмо Администрации МО Пуровский район о предоставлении сведений	17
Письмо Федерального агентства по делам национальностей об отсутствии ТТП федерального значения.....	20
Письмо Департамента по делам коренных малочисленных народов Севера ЯНАО об отсутствии ТТП регионального значения.....	21
Письмо Росрыболовства об отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон	23
Письмо ГКУ Ресурсы Ямала об отсутствии путей миграции, КОТР, охраняемым видам растений и др.	25
Письмо Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО об отсутствии ИКН и Акт ГИКЭ	26
Письмо Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ГФГИ по уральскому федеральному округу» о геологической информации.....	29
Заключение Уралнедра об отсутствии полезных ископаемых в недрах.....	33
Письмо ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз» об отсутствии мелиорированных земель	36
Письмо Службы ветеринарии ЯНАО об отсутствии скотомогильников и биотермических ям.....	37
Письмо Департамента агропромышленного комплекса об отсутствии сельскохозяйственных угодий	38
Письмо Департамента здравоохранения ЯНАО об отсутствии лечебно-оздоровительных местностей и курортов.....	39
Письмо Тюменского МТУ Росавиации об информации о приаэродромных территориях	40
Письмо Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора об информации	41
Сведения государственного водного реестра	42
Приложение В Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ	48
Ист. 5501 – выхлопная труба компрессора	48
Ист. 5502 – выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата.....	50
Ист. 5503 – выхлопная труба сварочного агрегата.....	52

Ист. 5504 – выхлопная труба бурильно-крановой установки	54
Ист. 5505 – выхлопная труба электростанции	56
Ист. 6501 – сварочные и газорезочные работы.....	58
Ист. 6502 – лакокрасочные и грунтовочные работы.....	63
Ист. 6503 – разгрузка строительных материалов	68
Ист. 6504 – зачистка сварных швов	71
Ист. 6505 – термитная приварка выводов ЭХЗ.....	73
Ист. 6506 – заправка топливом строительной техники и автотранспорта.....	75
Ист. 6507 – асфальтирование и изоляционные работы.....	80
Ист. 6508 – выхлопные трубы автотранспорта.....	82
Ист. 6509 – выхлопные трубы строительной техники	97
Горение дизтоплива при аварийной ситуации.....	113
Приложение Г Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства	115
Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы	115
Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	121
Приложение Д Расчеты шумового воздействия на период строительства.....	167
Шумовые характеристики.....	167
Расчет шума.....	180
Приложение Е Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	183
Ист. 0001 – Свеча сброса газа.....	183
Ист. 0002 – Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости.....	184
Ист. 0003, 6001 – Утечки через неплотности ЗРА и фланцевых соединений	186
Приложение Ж Параметры источников выбросов и расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации	190
Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы	190
Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ и источников шума	192
Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	193
Вариант 1 Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	193
Вариант 2 Расчет долгопериодных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	207
Приложение И Расчеты шумового воздействия на период эксплуатации	222
Шумовые характеристики.....	222
Карта-схема источников шума	230
Расчет шума в дневное время	231
Расчет шума в ночное время.....	244

Приложение К Смета на ПЭМ в период строительства	256
Смета на ПЭМ и ПЭК в период строительства	256
Схема расположения пунктов мониторинга	273
Приложение Л Свидетельство о постановке на учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	274
Приложение М Письма о возможности отпуска воды и приема хозяйственно-бытовых стоков	275
Приложение Н Разрешение на снос зеленых насаждений	278
Приложение П Распоряжение об утверждении стоимости на снос зеленых насаждений	280
Приложение Р Обзорный план	284
Приложение С Материалы общественных обсуждений	285
Письмо в Администрацию Пуровского района о начале процедуры общественных обсуждений	285
Письмо Администрации Пуровского района о начале процедуры общественных обсуждений	287
Приложение Т Сертификаты соответствия на применяемое электротехническое оборудование	289
Приложение У Карта-схема экологических ограничений природопользования	296
Приложение Ф Договор ООО «Газпромнефть-Заполярье» с ООО «РАСТАМ-Экология» на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье»	297
Таблица регистрации изменений	338

Приложение А Фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические характеристики

Справка ФГБУ «Обь-Иртышского УГМС» о климатической характеристике

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	Генеральному директору ООО «ТПИ» Б.Б. Куропаткину г. Тюмень 625027, а/я 6675	
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (Росгидромет)		
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 Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025 факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51 http://www.omsk-meteo.ru e-mail: kanc@oimeteo.ru , kanc@oimeteo.pf ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318 ИНН/КПП 5504233490/550401001		
<u>15.07.2020 № 08-07-23/3058</u> На № 882 от 06.07.2020 г.		
Предоставление климатологических характеристик		
Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Уренгой (1948-2019) :		
<ol style="list-style-type: none">1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, июля: +20,7 °С2. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца, января: -31,4 °С3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 10 м/с4. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 2005. Коэффициент рельефа местности равен 1		
Начальник учреждения		Н.И. Криворучко
О.Н. Данилова (3812) 39-98-16 доб. 1130		

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

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

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

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

04.03.2021 № 08-07-23/1105

На № 63 от 27.01.2021

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

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемую Вами специализированную расчетную климатологическую характеристику ветра за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Уренгой (1948-2020):

1. Повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Месяц	Направление ветра								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
I	9,3	2,7	10,6	17,8	31,4	13,5	10,4	4,3	7,9
II	11,7	2,5	10,8	14,7	27,4	13,0	14,2	5,7	7,9
III	12,0	3,2	10,8	11,9	23,5	13,7	17,9	7,0	6,5
IV	18,3	5,0	9,8	8,9	15,5	10,5	21,8	10,2	5,0
V	27,4	6,6	9,1	7,3	12,1	7,0	17,4	13,1	3,0
VI	27,9	8,1	9,3	7,7	12,3	6,6	14,4	13,7	3,4
VII	31,2	10,2	11,7	7,4	11,9	5,7	10,2	11,7	5,7
VIII	26,2	7,5	9,3	9,1	15,3	7,7	12,7	12,2	6,8
IX	19,5	5,9	9,3	10,5	20,0	9,7	15,2	9,9	5,5
X	13,5	4,5	9,2	10,0	23,1	15,1	17,1	7,5	5,0
XI	12,3	3,3	10,9	12,9	24,2	14,0	15,6	6,8	8,2
XII	9,0	2,5	9,7	15,6	29,8	15,5	12,9	5,0	6,7
Год	18,2	5,2	10,0	11,2	20,5	11,0	15,0	8,9	6,0

Начальник учреждения



Данилова Ольга Николаевна
(3812) 39-98-16 доб. 1130



Н.И. Криворучко

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: priemnavyamal@oimeteo.ru, priemnavyamal@oimeteo.pf
<http://www.omsk-meteo.ru>

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

28.10.2022 № 310-03/13-24/920
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «ТПИ»
Куропаткину Б.Б.

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

г. Новый Уренгой ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением более 50 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 «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Пуровский район, Уренгойское 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.».

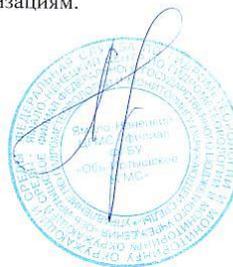
Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$C_{ф}$
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,263
Диоксид серы	мг/м ³	0,019
Диоксид азота	мг/м ³	0,079
Оксид азота	мг/м ³	0,052
Оксид углерода	мг/м ³	2,7
Формальдегид	мг/м ³	0,022
Сероводород	мг/м ³	0,003
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,9

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.

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Мукшменко Галина Ивановна
(34922) 4-17-15, klimsvyamal@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: priemnyyamal@oimeteo.ru, priemnyyamal@oimeteo.pdf

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

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

28.10.2022 № 310-03/13-24/904
 На № _____ от _____

Генеральному директору
 ООО «ТПИ»
 Куропаткину Б.Б.

**СПРАВКА
 О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

г. Новый Уренгой ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением более 50 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 «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Пуровский район, Уренгойское 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 без учета вклада предприятия.

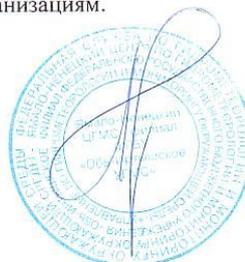
Значения долгопериодных средних концентраций (С_{фс}) загрязняющих веществ.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _{фс}
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,092
Диоксид серы	мг/м ³	0,007
Диоксид азота	мг/м ³	0,034
Оксид азота	мг/м ³	0,020
Оксид углерода	мг/м ³	1,3
Формальдегид	мг/м ³	0,009
Сероводород	мг/м ³	0,001
Бенз(а)пирен	нг/м ³	0,9

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.

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Мукшименко Галина Ивановна
 (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
Министрства 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) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@dprg.yanao.ru
Сайт: <https://dprg.yanao.ru/about/contacts/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

от 28.11.2022 № 89-27/01-08/48635

Сведения о наличии (отсутствии) животного мира

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б. Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации в целях разработки проектной документации и сбора исходных данных по объекту «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», расположенному на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - автономный округ), сообщаю следующее.

Сведения о составе численности и плотности охотничьих ресурсов размещены на официальном сайте департамента в разделе «Исходные данные для проектирования объектов» и доступны по ссылке: <https://dprg.yanao.ru/activity/35508/>.

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

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 библиотеке eLIBRARY.RU, по ссылке: <https://elibrary.ru/item.asp?id=49317597>.

Сведениями о путях и периодах массовой сезонной миграции животных, в том числе перелётных и кочующих птиц, периодах размножения департамент

2

не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

И.о. директора
департамента
природных
ресурсов и экологии
Ямало-Ненецкого
автономного округа



А.Д. Гаврилюк

Кобелева Екатерина Геннадьевна, Главный специалист отдела особо охраняемых природных территорий управления охраны животного мира департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, 9-93-82 доб. 618, EGKobeleva@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: dprg@yanao.ru Сайт: <https://dprg.yanao.ru/about/contacts/>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 30.03.2023 № 89-27/01-08/11933
На № 223 от 10.03.2023

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации по объекту «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017», сообщая следующее.

В настоящее время в месте размещения указанного объекта существующие, проектируемые и перспективные для создания особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны, а также водно-болотные угодья, имеющие международное значение в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Территория объекта расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда. Защитные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые и зеленые зоны, а также лесопарковые зеленые пояса на испрашиваемой территории отсутствуют. Сведениями о наличии особо ценных земель на участках департамент не располагает.

На сайте департамента по ссылке <https://dprg.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». Также на сайте департамента 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.

Данные об объектах размещения отходов на территории Ямало-Ненецкого

2

автономного округа, включая размеры их санитарно-защитных зон, доступны на сайте департамента по ссылке <https://dpr.r.yanao.ru/documents/other/59761/>.

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).

Органом, уполномоченным на ведение ГРОРО в соответствии с Порядком ведения государственного кадастра отходов, утвержденным приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792, является Росприроднадзор и его территориальные органы. Для получения данных об объектах размещения отходов, включённых в ГРОРО, можно 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.

В границах размещения объекта изысканий департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов, зоны санитарной охраны (далее - ЗСО) поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения не устанавливались.

Дополнительно сообщая, что в 160 м от объекта расположен 3 пояс ЗСО источника питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения - водозабор УКПГ-1А ООО «Газпром добыча Уренгой». Приказом департамента от 18.12.2012 № 1393 установлены границы:

1. Первого пояса ЗСО на расстоянии 30 м от каждой скважины.
2. Второго пояса ЗСО: - общая длина - 386 м; - ширина - 87 м; - длина вверх по потоку - 275 м; - длина вниз по потоку - 111 м.
3. Третьего пояса ЗСО: - общая длина - 6565 м; - ширина - 486 м; - длина вверх по потоку - 6433 м; - длина вниз по потоку - 132,1 м.

Для получения информации о наличии (отсутствии) в районе изысканий подземных источников водоснабжения предлагаю 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 по адресу: 629400, г. Лабытнанги, район Бризовский, дом 7, тел. (34992) 5-18-50.

Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в зоне проведения инженерных изысканий рекомендую запросить в департаменте по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, г. Салехард, ул. Гаврюшина, д. 17, тел. (34922) 4-00-72.

Для получения информации о наличии (отсутствии) лечебно-оздоровительных местностей, курортов, природно-лечебных ресурсов, округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения на территории объекта предлагаю обратиться в департамент здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики, д. 72, тел. (34922) 4-04-21.

3

Данными о наличии (отсутствии) санитарно-защитных зон и санитарных разрывов, о социально-экономической и медико-биологической ситуации в районе планируемого строительства департамент не располагает.

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

Ответ направлен на адреса электронной почты: uzhakinaa@tpigeo.ru, office@tpigeo.ru.

И.о. директора
департамента
природных
ресурсов и экологии
Ямало-Ненецкого
автономного округа



С.С. Зуев

Витязев Василий Ильич, Аналитик отдела особо охраняемых природных территорий управления охраны животного мира департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, 8 (34922) 9-93-82, вн.212, VIVityazev@yanao.ru

Письмо Администрации МО Пуровский район о предоставлении сведений

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА,
АРХИТЕКТУРЫ И ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
АДМИНИСТРАЦИИ ПУРОВСКОГО РАЙОНА
(«ДСА и жилищной политики»)

ул. Мира, д. 11, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629851
тел. (34997) 2-63-43, e-mail: dsa@pur.yanao.ru

27 апреля 2023 г. № 89-160/2801-10/562
На № 405 от 20 апреля 2023 г.

Генеральному директору
ООО «Тюменьпромыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

На Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Валапжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017» (далее – объект), расположенному на территории муниципального округа Пуровский район, Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района (далее – департамент) сообщает следующее.

В границах выполнения инженерных изысканий отсутствуют (не образованы):

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера;
- поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны, эксплуатируемые гарантирующей организацией в сфере водоснабжения – филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Пуровском районе «Тепло»;
- кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного комплекса и их санитарно-защитные зоны, используемые для нужд муниципального округа Пуровский район;
- леса, имеющий защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса;
- свалки, полигоны ТКО и их санитарно-защитные зоны, используемые для нужд муниципального округа Пуровский район.

Сведения о наличии (отсутствии) несанкционированных свалок, мест захоронения опасных отходов производства, информации о выпуске сточных вод в водные объекты, в границах выполнения проектно-изыскательских работ в департаменте отсутствуют.

2

Участок проектно-изыскательских работ по объекту, пересекает границы земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, с категорией земель – земли промышленности и иного специального назначения, государственная собственность на которые не разграничена, кроме того, пересекает земли запаса.

Часть земельных участков с категорией - земли промышленности и иного специального назначения находится в федеральной собственности. Управление и распоряжение земельными участками, находящимися в собственности Российской Федерации (федеральной собственностью) осуществляет Российская Федерация (п. 2 ст. 9 Земельного кодекса Российской Федерации).

Зоны, предусматривающие размещение лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения, отображаются и предусматриваются в составе функциональных и территориальных зон, подлежащих, соответственно, установлению на картах в составе документов территориального планирования и градостроительного зонирования.

Зоны с особыми условиями использования территории, виды которых определены ст. 105 Земельного кодекса Российской Федерации, являются сведениями, содержащимися в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» в Едином государственном реестре недвижимости, в связи с чем, за интересующей информацией рекомендуем Вам обратиться в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии, ее территориальные органы.

Сведения об установленных границах зон с особыми условиями использования территории описаны и отображены в генеральном плане (утвержден решением Думы Пуровского района от 01.07.2021 № 265), правилах землепользования и застройки. (утверждены постановлением Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА).

Данные документы являются общедоступными и размещены на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы территориального планирования (<https://fgistr.economy.gov.ru>), а также на официальном сайте Администрации Пуровского района в разделе «Градостроительная деятельность» (<https://puradm.ru/deyatelnost/gradostroitelnaia-deyatelnost/>), с которыми можете самостоятельно ознакомиться и соотнести с границами выполнения проектно-изыскательских работ по объекту.

В случае необходимости получения дополнительных сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (далее – ГИСОГД), и предоставление которых осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности», Вы можете непосредственно обратиться в адрес департамента в порядке, установленном Административным регламентом Администрации Пуровского района по предоставлению муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности», утвержденным постановлением Администрации Пуровского района от 15.04.2021 № 188-ПА.

За предоставление сведений, документов, материалов, содержащихся в ГИСОГД взимается плата, за исключением случаев, когда федеральными законами установлено, что указанные в запросе сведения, документы, материалы предоставляются без взимания платы.

Также доступ к установленному перечню сведений, документов, материалов, содержащихся в ГИСОГД, осуществляется без взимания платы с использованием официального сайта Единой картографической системы Ямало-Ненецкого автономного округа в разделе «Строительство, имущество и земельные отношения» подраздел «ГИСОГД ЯНАО» (https://karta.yanao.ru/eks/gkh_stroitelstvo).

Ознакомиться с обозначенным Административным регламентом можно на официальном сайте Администрации Пуровского района во вкладке: Органы власти »

3

Администрация Пуровского района › Административные регламенты › Муниципальные услуги › Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики › Управление архитектуры и градостроительства.

Дополнительно сообщаем:

– в районе размещения объекта произрастают лесные насаждения, использование которых осуществляется на основании «Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на землях и земельных участках, расположенных вне границ населённых пунктов на территории муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, а также государственная собственность, на которые не разграничена», утвержденного решением Думы Пуровского района от 01 июля 2021 года № 262;

– в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория Пуровского района является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации;

– для получения информации о земельных участках, находящихся в федеральной собственности, рекомендуем Вам обратиться в адрес МТУ Росимущества в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе, Ямало-Ненецком автономном округе (625000, г. Тюмень, ул. Володарского, д. 10, телефон: 8 (3452) 46-60-70, электронная почта: tu72@rosim.gov.ru).

И.о. начальника департамента



Н.М. Овчинникова

Мугаттаров Махмут Габдулгафурович
главный специалист отдела обеспечения
градостроительной деятельности
управления архитектуры и градостроительства
+7 (34997) 25918

**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

11.11.2022 № 37389-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ» от 17.10.2022 № 1114 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 «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», расположенного в Пуровском 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 Гомбожанович
Действителен с 28.04.2022 по 22.07.2023

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



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

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: kmns@dkmns.yanao.ru
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

**Департамент по делам коренных
малочисленных народов Севера
автономного округа**

**Дата: 07.11.2022
№: 89-10/01-08/7173**

На № [1109](#) от [17.10.2022](#)

Генеральному директору
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

адрес 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 автономного округа в районе выполнения работ по объекту: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017», сообщает следующее.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р, вся территория Пуровского 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. Уренгойский лицензионный участок расположен в границах ведения традиционной хозяйственной деятельности АО «Совхоз Пуровский» село Самбург.

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 района, на территории которого расположены исследуемые территории.

Также сообщая, что территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера 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

Эварт Юлия Юрьевна, аналитик отдела государственной поддержки традиционной хозяйственной деятельности департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. 8 (34922) 4-00-76, YuYuEwart@yanao.ru

Письмо Росрыболовства об отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон

МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**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>

12.04.2023 № У04-1376

На № _____ от _____

На № 229 от 14.03.2023 г.
№ 230 от 14.03.2023 г.

О рыбохозяйственных заповедных зонах

ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»

г. Тюмень, а/я 6675
625027E-mail: office@tpigeo.ru
uzhakinaa@tpigeo.ru

Управление науки и аквакультуры Федерального агентства по рыболовству рассмотрело запросы ООО «ТПИ» от 14 марта 2023 г. № 229 и от 14 марта 2023 г. № 230 о предоставлении информации о наличии рыбохозяйственных заповедных зон на участке инженерных изысканий по объектам: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №2095» и сообщает следующее.

В настоящее время в Российской Федерации отсутствуют установленные в соответствии с Правилами образования рыбохозяйственных заповедных зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 г. № 1005 (далее – Положение), рыбохозяйственные заповедные зоны.

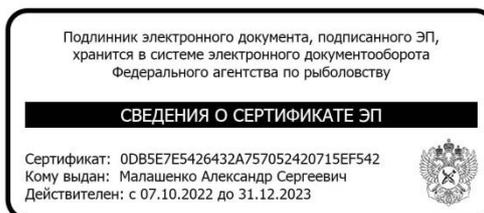
В соответствии с пунктом 13 Положения Министерство сельского хозяйства Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу решения об образовании рыбохозяйственной заповедной зоны размещает информацию об образовании рыбохозяйственной заповедной зоны, ее границах, видах хозяйственной и иной деятельности, которые

2

запрещены или ограничены в рыбохозяйственной заповедной зоне, на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и в установленном порядке в федеральной государственной информационной системе территориального планирования.

Начальник Управления
науки и аквакультуры

А.С. Малашенко



Исп. Фидимонцева А.В.
+7(495) 987-06-26

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 14.12.2022 № 89-0350/01-08/3452

о направлении информации

Директору
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

На Ваш запрос сообщаю, что на территории объекта «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017» отсутствуют основные пути осенней миграции птиц и ключевые территории животных (по данным НИР, загруженных в ИАС «Природопользование и охрана окружающей среды»), ключевые орнитологические территории (Союз охраны птиц России, НП «Прозрачный мир»).

Информация по охраняемым видам растений отсутствует.

Отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения. Объект попадает в 3 пояс проекта ЗСО водозабора УКПГ-1А ООО «Газпром добыча Уренгой».

Актуальность информации по водозаборам поверхностных источников водоснабжения по состоянию на 06.09.2022 г., по скважинным водозаборам по состоянию на 06.04.2022 г. По зонам санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения по состоянию на 01.04.2022 г.

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

Генеральный
директор



А. Ю. Сильянов

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

Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого
автономного округа

Кому: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ
625007, обл. Тюменская, г. Тюмень, ул.
Инженерная, д. 66, кв. 23
ИНН 7204100045
ОГРН 1067203314309
Уполномоченное лицо: Куропаткин Борис
Борисович

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

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

от 27.03.2023 № ОКН-20230327-12389674649-3

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 27.03.2023 №2608944289 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», описание местоположения земельного участка: РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Уренгойское месторождение, площадь: 480,8 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: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», площадью 531,9 га. (Пуровский район ЯНАО), выполненный 5 декабря 2022 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

27.03.2023

Первый заместитель
руководителя Гуляев
Владимир Николаевич



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»)

Генеральному директору
ОАО «ТюменьПромИзыскания»
Б.Б. Куропаткину

625027, а/я 6675, г. Тюмень, ул. Холодильная
д.65/3;
тел (3452) 50-00-29; факс (3452) 69-55-15; E-
mail: office@tpigeo.ru, qma@tpigeo.ru

Район Бризовский, д.7 а/я 108,
г.Лабытнанги, ЯНАО, 629400
Телефон: (34992) 5-66-66
Факс: (34992) 5-66-67
Сайт: <http://www.geolfond.info>
E-mail: priemnaya.tfgi@geolfond.info

« 08 » ноября 2022 г. № *2432/04*
на № 1117 от «10» октября 2022 г.

О предоставлении сведений о наличии
месторождений УВС, ТПИ, ОПИ, ППВ, ЗСО

По данным Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу», в недрах под участком работ по объекту «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017» расположено Уренгойское НГКМ, Уренгойский участок недр, лицензия СЛХ02080НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой».

Месторождения твёрдых полезных ископаемых, общераспространённых полезных ископаемых, пресных подземных вод, зоны санитарной охраны и площади водосборов в недрах под участком работ отсутствуют.

В 5-ти километровой зоне от объекта находятся: Уренгойское НГКМ, Уренгойский участок недр, лицензия СЛХ02080НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой»; участки недр ППВ, водосборные площади, I,II,III пояс ЗСО (информация представлена в «Таблице скважин ППВ, ЗСО»); участки недр и месторождения общераспространённых ПИ (информация представлена в «Таблице общераспространённых ПИ»).

Месторождения твёрдых полезных ископаемых, пресных подземных вод в недрах 5-ти км буферной зоны отсутствуют.

Приложения: 1.Схема расположения участка работ по объекту «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017» м-б 1:150000; 2. Таблица «Таблица скважин ППВ, ЗСО» (*.xlsx); 3. Таблица «Таблица общераспространённых ПИ» (*.xlsx).

Материалы направлены почтой РФ и на электронный адрес qma@tpigeo.ru, office@tpigeo.ru.

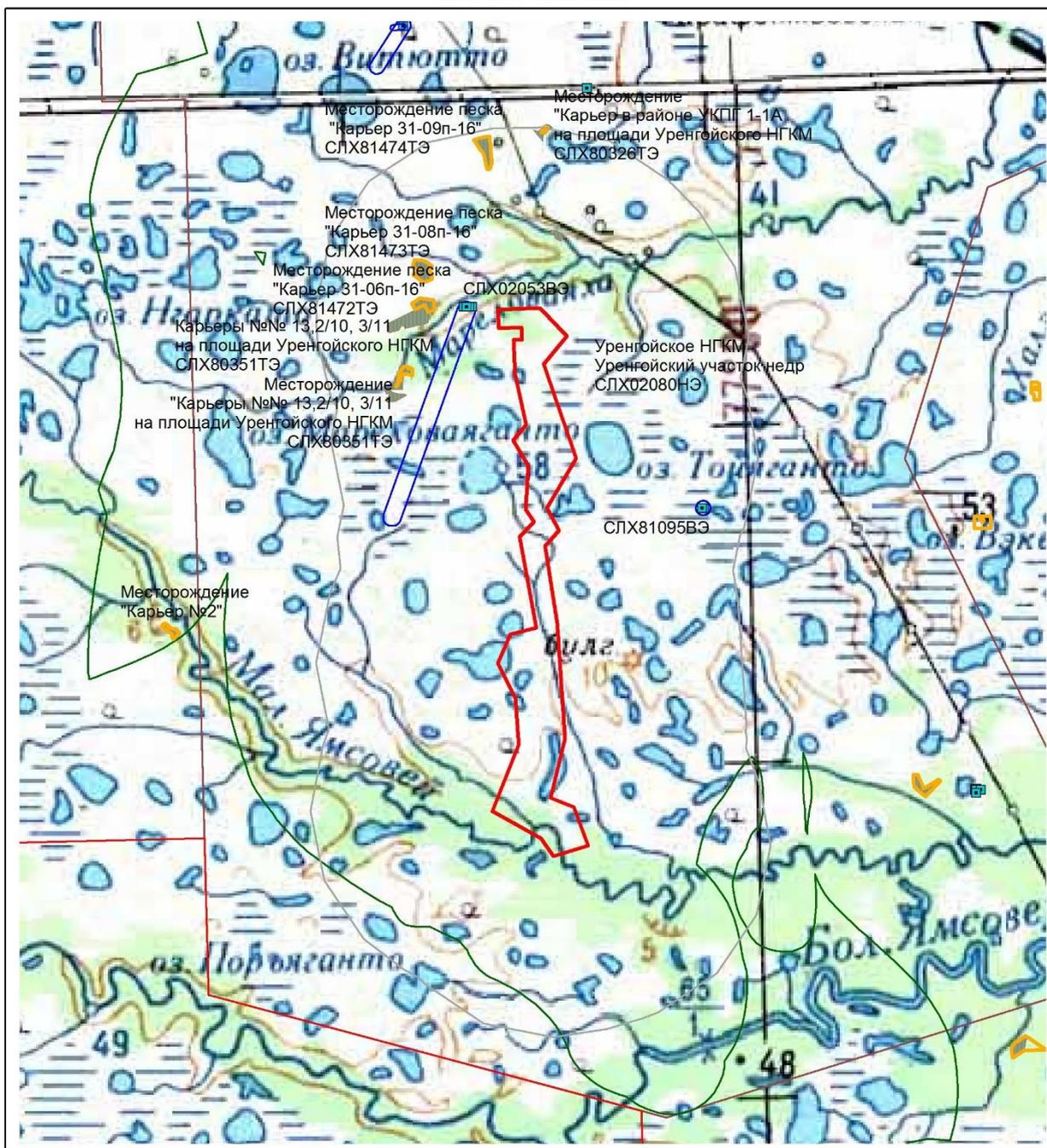
Руководитель филиала



Г.С. Рева

Калинина О.В. т.(34992) 5-66-55, сот. тел.+7 9088541322 Kalinina.ov@geolfond.info

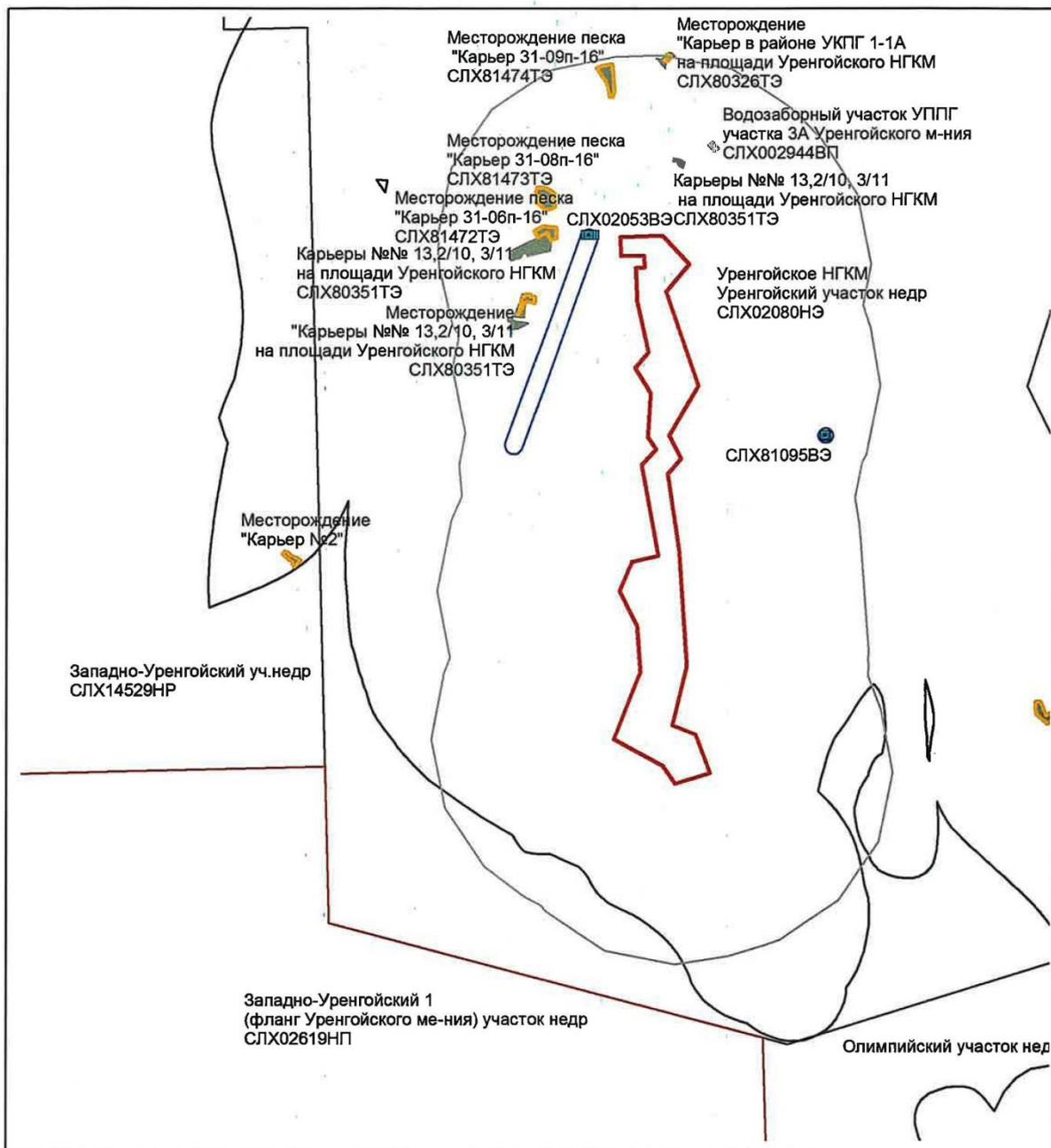
Схема расположения участка работ по объекту:
 "Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ.
 Куст нефтяных скважин №1017"
 Масштаб 1:150 000



Условные обозначения

- Испрашиваемый участок
- Месторождения углеводородов по стадии освоения
 - в разведке
 - в разработке
 - подготовлено к разработке
- Лицензионные участки УВС
 - НЭ - эксплуатационный
 - НР - разведочный
 - НП - поисковый
- Месторождения ОПИ
- Лицензии ОПИ
- Водозаборные скважины
- Водосборная площадь III ЗСО
- 5-ти км буферная зона

**Схема расположения участка работ по объекту:
"Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ.
Куст нефтяных скважин №1017"
Масштаб 1:150 000**



Условные обозначения

- | | |
|---|---|
|  Испрашиваемый участок |  Водозаборные скважины |
| Месторождения углеводородов по стадии освоения |  Водосборная площадь III ЗСО |
|  в разведке |  5-ти км буферная зона |
|  в разработке | |
|  подготовлено к разработке | |
| Лицензионные участки УВС | |
|  НЭ - эксплуатационный | |
|  НР - разведочный | |
|  НП - поисковый | |
|  Месторождения ОПИ | |
|  Лицензии ОПИ | |

Таблица общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ)

№ п/п	Название участка недр	№ лицензии	Недропользователь	Полезные ископаемые	Месторождение ОПИ	Статус месторождения
1	Карьер 31-06п-16	СЛХ81472ТЭ	ООО Газпромнефть-Заполярье	песок	Месторождение песка "Карьер 31-06п-16"	подготовлено для освоения
2	Карьер 31-08п-16	СЛХ81473ТЭ	ООО Газпромнефть-Заполярье	песок	Месторождение песка "Карьер 31-08п-16"	подготовлено для освоения
3	Карьер 31-09п-16	СЛХ81474ТЭ	ООО Газпромнефть-Заполярье	песок	Месторождение песка "Карьер 31-09п-16"	подготовлено для освоения
4	Карьер в районе УКПП 1-1А на площади Уренгойского НКМ	СЛХ80326ТЭ	ООО Газпром добыча Уренгой	торф	Месторождение торфа "Карьер торфа в районе УКПП 1/1А"	разрабатываемое
5	Карьеры №№ 13,2/10, 3/11 на площади Уренгойского НКМ	СЛХ80351ТЭ	ООО Газпром добыча Уренгой	песок	Месторождение песка "Карьер песка №2/10 на площади Уренгойского НКМ"	подготовлено для освоения

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@rosnedra.gov.ru

01.11.2022	№	01-06-14/2332
на № 1106	от	17.10.2022

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675, г. Тюмень, 625027

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 в Ямало-Ненецком автономном округе, Пуровский район, Уренгойское месторождение, по объекту: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», 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 расположено: Уренгойское НГКМ, Уренгойский участок недр, лицензия СЛХ 02080 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой».

Месторождения твердых полезных ископаемых 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, 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).

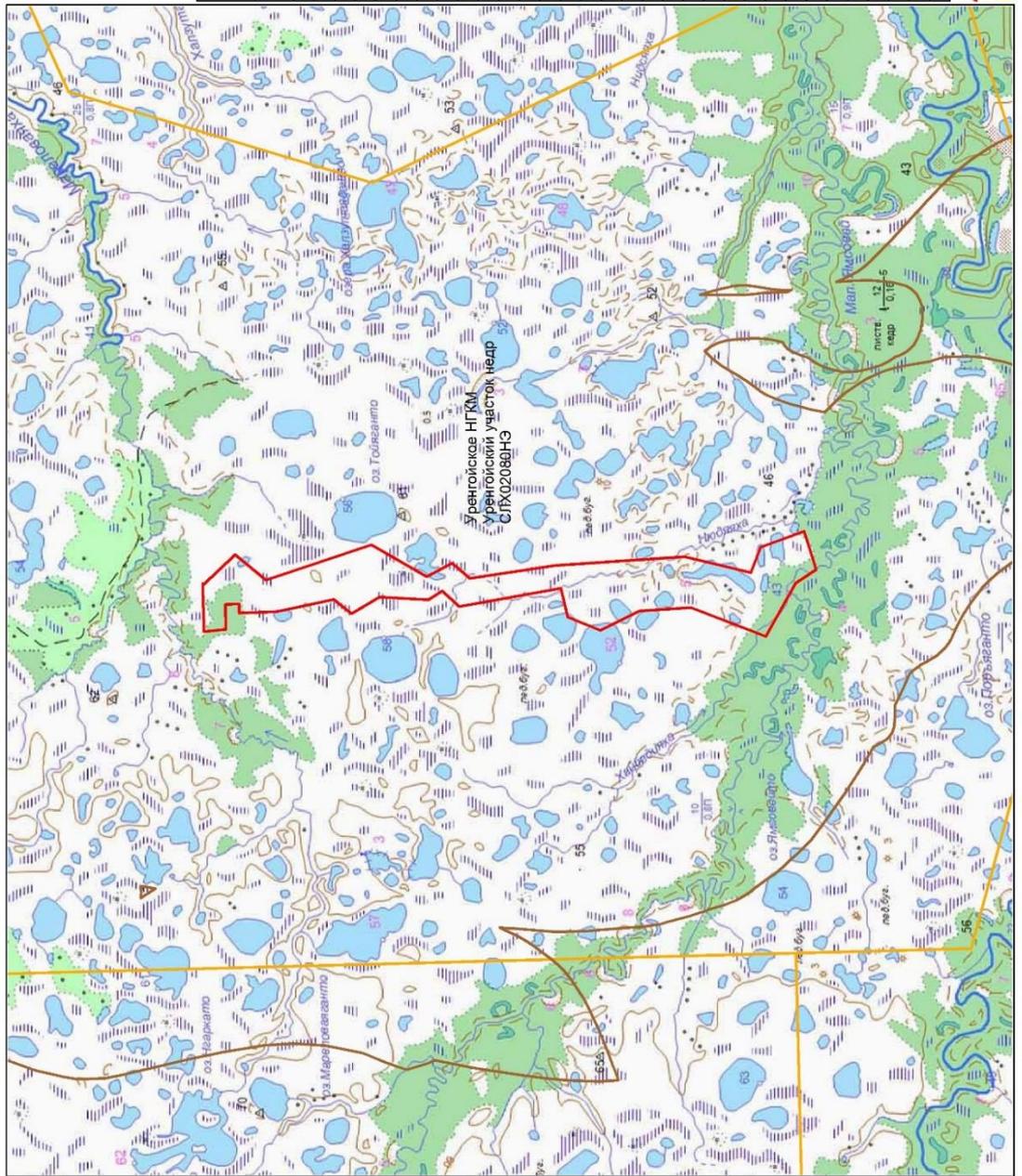
Заместитель начальника
Департамента - начальник отдела
геологии и лицензирования по ЯНАО



С.В. Малыгин

Исп. Ефремова Т.В.
8 (34922) 3-00-95
вх. № 2508 от 18.10.2022
1 экз. – в архив, 2 – заявителю

Схема расположения участка работ по объекту:
 "Обустройство Валанжинских оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017"
 Масштаб 1:100 000



Географические координаты						
Система координат ГСК-2011						
№ точки	Широта (гр.)	Широта (мин.)	Широта (сек.)	Долгота (гр.)	Долгота (мин.)	Долгота (сек.)
1	65	56	47.7617	76	51	2.8938
2	65	56	30.8417	76	51	4.3338
3	65	56	30.8417	76	51	53.2938
4	65	56	20.0417	76	51	54.0137
5	65	56	20.0417	76	51	35.6537
6	65	55	49.8017	76	51	36.3737
7	65	55	4.0817	76	51	56.8937
8	65	54	50.4017	76	51	27.7337
9	65	54	27.3617	76	51	59.0537
10	65	53	48.4817	76	51	50.7737
11	65	53	37.3217	76	52	7.6937
12	65	53	24.0017	76	51	35.6537
13	65	52	2.2817	76	52	5.8937
14	65	51	57.6017	76	51	9.0137
15	65	51	32.0417	76	50	40.5737
16	65	51	0.0017	76	51	16.5737
17	65	50	18.9617	76	51	20.5337
18	65	49	19.9217	76	50	19.3337
19	65	48	54.7217	76	52	1.9337
20	65	48	38.1617	76	52	27.8537
21	65	48	46.8017	76	53	43.8137
22	65	49	21.7217	76	53	15.0137
23	65	49	30.3617	76	52	25.6937
24	65	50	22.9217	76	53	0.6137
25	65	52	6.6017	76	52	50.8937
26	65	53	15.0017	76	52	30.7337
27	65	53	28.6817	76	53	1.3337
28	65	53	49.2017	76	52	36.4937
29	65	54	32.7617	76	53	42.7337
30	65	55	57.7217	76	52	39.3737
31	65	56	21.8417	76	53	30.8537
32	65	56	47.7617	76	52	34.3338

Запрашиваемый объект
 Месторождения УВС
 Лицензии УВС

Письмо ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз» об отсутствии мелиорированных земель

Федеральное государственное бюджетное учреждение
Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Тюменской области
ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз»

ООО «ТПИ»
(наименование организации)

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

СПРАВКА

31.10.2022г.

№_94_

В ответ на ваше обращение №1108 от 17.10.2022г. ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз» сообщает, что на территории размещения проектируемого объекта: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», расположенного на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, 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



Иваньшин Г.А.

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

**Письмо Службы ветеринарии ЯНАО об отсутствии скотомогильников
и биотермических ям**



**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: slugba@sv.yanao.ru
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

24.10. 2022 № 89-34-01-08/4944
На № 1110 от 17.10.2022

Генеральному директору
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675,
г. Тюмень, 625027

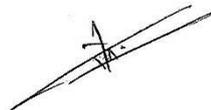
E-mail: office@tpigeo.ru
uzhakinaa@tpigeo.ru

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 «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «моровые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

По состоянию на 21.10.2022 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.

Руководитель службы



Е.П. Попов

Уашев Бауржан Тулегенович
главный специалист-эксперт отдела
регионального государственного контроля
и обращения с животными
+7(34922)30319, BUashev@yanao.ru



**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: info@daktr.yanao.ru. Сайт: https://dapk.yanao.ru
ОКПО 54099006, ОГРН 1058900022059, ИНН 8901017237, КПП 890101001

08.11 2022 г. № 89-22/01-08/5865

На № 1115 от 17.10.2022

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

В соответствии с запросом информации в рамках выполнения инженерных изысканий по объекту: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017» 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, что земли в районе объекта находятся в распоряжении муниципального образования Пуровский район автономного округа, для получения прочей информации предлагаем обратиться непосредственно в администрацию данного муниципального образования.

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: okrzdrazv@dz.yanao.ru
Сайт: <http://depzdrazv.yanao.ru>
ОКПО: 55451652 ОГРН: 1058900019771 ИНН: 8901016995 КПП: 890101001

от 07.11.2022 № 89-18/01-08/18722
на № 1112 от 17.10.2022

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б. Б. Куропаткину

о направлении информации

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 № 431 от 13.06.2012, сообщаем, что на территории проектируемого объекта: «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», расположенного в Тазовском районе, отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты местного, регионального и федерального значения.

Директор
департамента



С.В. Новиков

Швец Людмила Михайловна,
8 (34922) 4-42-84, shvec-lm@df.yamalmed.ru

Письмо Тюменского МТУ Росавиации 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: tmtuvt@tum.favt.ru

Генеральный директор
ООО «Тюменьпромизыкаания»

Куропаткин Б.Б.

malcevag@tpigeo.ru

06.07.2021 № Исх-2364/05/ТМТУ

На № 702 от 01.07.2021

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации (далее Управление) информирует, на территории Пуровского района ЯНАО зарегистрированы аэродромы Тарко – Сале и Уренгой.

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» приказами Управления от 12.07.2019 № 220/05-П и от 06.07.2020 № 172/05-П установлены приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации Тарко-Сале и Уренгой соответственно.

В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромных территориях 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 Пуровском районе прекращается.

Проверку достоверности письма, подписанного электронной подписью, можно осуществить на сайте «Портал государственных услуг» перейдя по ссылке: <https://www.gosuslugi.ru/pgu/eds/>, выбрав для проверки сервис «ЭП – отсоединенная, в формате PKCS#7».

Заместитель руководителя

Мадьярова Ольга Викторовна, (3452) 444048



А.А. Гончаров

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: grn72@grn.gov.ru

25.10.2022 № 06-23163

на № 1116 от 17.10.2022

Генеральному директору
ООО «ТПИ»

Б. Б. Куропаткину

а/я 6675, 625027

Электронная почта:
uzhakinaa@tpigeo.ru
office@tpigeo.ru

О предоставлении информации

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений по объекту «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017» № 1116 от 17.10.2022, 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://grn.gov.ru/regions/72/gov-services/placement-cat-one/>.

Заместитель руководителя



А. В. Зайцева

Лаврова Виктория Дмитриевна
тел. 8 (3452) 390-695



Сведения государственного водного реестра

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
Отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу
Россия, 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская 12;
телефон (34922) 3-62-69, тел/факс 4-10-69;
e-mail: ovryanaof@vandex.ru

«23» марта 2022 г. № 15-С08/23
на № 2577732053 от «17» марта 2022 г.

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра по водному объекту: р. Нюди-Яха по формам 1.9-гвр и 2.9-гвр в соответствии с Вашим заявлением от 17.03.2023 года.

В предоставлении сведений по остальным водным объектам и по формам 2.5-гвр, 2.6-гвр, 2.7-гвр, 2.10-гвр, 2.11-гвр, 2.12-гвр, 2.13-гвр, 2.14-гвр, 2.15-гвр, 3.2-гвр и 3.3-гвр из государственного водного реестра Вам отказано потому, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Начальник отдела водных ресурсов
по Ямало-Ненецкому автономному округу
Нижне-Обского БВУ



М.А. Антипина

Исп. Пудархасова Виктория Львовна
(34922) 4 10 69

4.3.1 Ветные объекты. Изученность. (форма 1.9-Тар)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур
 Регион: 89 - Ямало-Ненецкий автономный округ

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Юди-Яха	21 - Река	15040000112115300060008	15.04.00 - Пур					25 км по лв. берегу р. Мал. Ямсовей

Справочная информация. Водотоки

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Код ГВК	Местоположение	Длина, км	Площадь водосбора, км ²	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон водосборной площади	Средний уклон реки	Средневзвешенный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Юди-Яха	21 - Река	15040000112115300060008		25 км по лв. берегу р. Мал. Ямсовей	10					

2.2.5 Права собственности на водные объекты. (Форма 2.9-тип)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур

Водный объект: 15040000112115300060008 - Чистый Яха

№ п/п	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (код)	Форма собственности	Сведения о земельном участке, в границах которого находится водный объект		Особые отметки
						Кадастровый номер земельного участка	Собственник земельного участка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Чистый Яха	15040000112115300060008	35 км по лев. берегу р. Мад. Ямсов	15.04.00.001	Федеральная			Пункт 4 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
Отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу
Россия, 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская 12;
телефон (34922) 3-62-69, тел/факс 4-10-69;
e-mail: ovryanao@vandex.ru

«15» апреля 2023 г. № 15-868/23
на № 2683269162 от «21» апреля 2023 г.

Генеральному директору
ООО «ТюменьПромИзыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Сообщаем, что Вам предоставляются запрошенные сведения из государственного водного реестра по водному объекту: р. Мал. Ямсовей по формам 1.9-гвр, 2.9-гвр, 2.12-гвр в соответствии с Вашим заявлением от 21.04.2023 года.

В предоставлении сведений по формам 2.5-гвр, 2.6-гвр, 2.7-гвр, 2.10-гвр, 2.11-гвр, 2.13-гвр, 2.14-гвр, 2.15-гвр, 3.2-гвр, 3.3-гвр из государственного водного реестра Вам отказано потому, что запрошенные сведения отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Начальник отдела водных ресурсов
по Ямало-Ненецкому автономному округу
Нижне-Обского БВУ



М.А. Антипина

Исп. Пэдархасова Виктория Львовна
(34922) 4 10 69

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур

Регион: 89 - Ямало-Ненецкий автономный округ

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Мал. Ямсовей	21 - Река	15040000112115300059958	15.04.00 - Пур		+			93 км по лв. берегу р. Ямсовей

Справочная информация. Водотоки

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Код ГВК	Местоположение	Длина, км	Площадь водосбора, км ²	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон водосборной площади	Средний уклон реки	Средневзвешенный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Мал. Ямсовей	21 - Река	15040000112115300059958		93 км по лв. берегу р. Ямсовей	121	750				

2.2.5 Права собственности на водные объекты. (форма 2.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур

Водный объект: 15040000112115300059958 - Мал. Ямсовей;

№ п/п	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (код)	Форма собственности	Сведения о земельном участке, в границах которого находится водный объект		Особые отметки
						Кадастровый номер земельного участка	Собетник земельного участка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Мал. Ямсовей	15040000112115300059958	93 км по лв. берегу р. Ямсовей	15.04.00.001	Федеральная			Пункт 1 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации

2.3.3 Использование водных объектов без изъятия вод. (форма 2.12-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.04.00.001 - Пур

Водный объект: 15040000112115300059958 - Мал. Ямсовей;

Год: 2023

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Фактические параметры водопользования			Особые отметки
		площадь акватории, кв.км.	выработка э/э, млн.кВт.час	протяженность, км	
1	2	3	4	5	6
Мал. Ямсовей	15040000112115300059958	0.01144			

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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект" 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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект" 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):

$CSO_2 = 1$; $CNO_x = 1$; $CSO_2 = 1$; Составные = 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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект" 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
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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект" 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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект" 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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

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 (h1) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

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^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 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 ЛКМ

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	С учетом очистки	
		г/с	т/год	(\square_1) %	г/с	т/год
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	fr%
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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

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 $a = T \text{ цикл} / 20$ [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 Π_i определяется по уравнению:

$$\Pi_i = 0,001 \times (5,38 + 4,1W) \times F \times P_i \times \sqrt{M_i} \times X_i, \text{ кг/ч,}$$

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, $^{\circ}\text{C}$	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 $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$, г/с	0,24482
G – валовый выброс углеводороды предельные $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$, 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, $^{\circ}\text{C}$	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 $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$, г/с	0,24482
G – валовый выброс углеводороды предельные $\text{C}_{12}\text{-C}_{19}$, 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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"
 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
седелный 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

седелный 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	0.000002
	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	0.000013
	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
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
	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-МАЗ43118	0.000009
	автосамосвал Ка-МАЗ65115	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-МАЗ43118	0.000060
	автосамосвал Ка-МАЗ65115	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-МАЗ43118 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001333
автосамосвал Ка-МАЗ65115 (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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"
 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	тдв	тнагр	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:

$$M_i = (\square(M' + M'') + \square(M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_v \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

M' - выброс вещества в сутки при выезде (г);

M'' - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$$M' = M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{xx} \cdot T_{xx};$$

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:

$$G_i = \text{Max}((M_p \cdot T_p + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{xx} \cdot T_{xx}) \cdot N' / T_{ср}, (M_1 \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_1 \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx}) \cdot N'' / 1800) \text{ г/с,}$$

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_{xx} - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);

$T_{xx} = 1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;

$t_{дв}$ - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$ - движение техники с нагрузкой (мин.);

t_{xx} - 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.);

$t'_{xx} = (t_{xx} \cdot T_{сут}) / 30$ - 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:	0.002391
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
	автокран МКАТ-40	0.007012
	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:
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:
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:
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 (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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экслл. /макс степень очистки (%)	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	4,0 0	0,1 0	17,96	0,141050	450,0	7317974,80	4452533,20	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1510667	2836,425	0,154972	0,154972	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1472900	2765,514	0,151098	0,151098	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0256667	481,917	0,027030	0,027030	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0403333	757,297	0,040545	0,040545	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2640000	4956,858	0,270300	0,270300	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,009	4,96e-07	4,96e-07	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиле-ноксид)	0,0055000	103,268	0,005406	0,005406	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой пере-гонки; керосин дезодорирован-ный)	0,1320000	2478,429	0,135150	0,135150	
1					наполни-тельно опрессо-вочный агрегат АНО-161	1	5502	1	4,0 0	0,1 0	25,85	0,203020	450,0	7317930,70	4452576,50	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0503556	656,878	0,166496	0,166496	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0490967	640,456	0,162334	0,162334	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	111,606	0,029040	0,029040	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0134444	175,379	0,043560	0,043560	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	1147,941	0,290400	0,290400	

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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эксл. / макс степень очистки (%)	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		
																			0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,002	0,000001	0,000001			
																			0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиле-ноксид)	0,0018333	23,915	0,005808	0,005808			
																			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой пере-гонки; керосин дезодорирован-ный)	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	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686667	2228,598	0,113864	0,113864			
																			0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот моноок-сид)	0,0669500	2172,882	0,111017	0,111017			
																			0,00/0,00	0328	Углерод (Пиг-мент черный)	0,0116667	378,646	0,019860	0,019860			
																			0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0183333	595,013	0,029790	0,029790			
																			0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ)	0,1200000	3894,635	0,198600	0,198600			
																			0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,007	3,64e-07	3,64e-07			
																			0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиле-ноксид)	0,0025000	81,138	0,003972	0,003972			
																			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой пере-гонки; керосин дезодорирован-ный)	0,0600000	1947,317	0,099300	0,099300			
1					бурильно-крановая установка ЛБУ50	1	5504	1	4,00	0,10	18,37	0,144250	450,0	7317835,60	4452392,60	0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1888333	3466,877	0,199692	0,199692			
																			0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот моноок-сид)	0,1841125	3380,205	0,194700	0,194700			
																			0,00/0,00	0328	Углерод (Пиг-мент черный)	0,0320833	589,032	0,034830	0,034830			
																			0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0504167	925,623	0,052245	0,052245			

Цех (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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экслл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
	Участок (номер и наименование)	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		
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ)	0,3300000	6058,621	0,348300	0,348300			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,011	0,000001	0,000001			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиле-ноксид)	0,0068750	126,221	0,006966	0,006966			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой пере-гонки; керосин дезодорирован-ный)	0,1650000	3029,310	0,174150	0,174150			
1				электростанция ДЭС60	1	5505	1	4,00	0,10	26,16	0,205450	450,0	731795,70	4452510,60	0,00	0,00	0,00	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686667	885,148	0,230308	0,230308			
																		0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0669500	863,018	0,224550	0,224550			
																		0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	150,390	0,040170	0,040170			
																		0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0183333	236,325	0,060255	0,060255			
																		0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ)	0,1200000	1546,859	0,401700	0,401700			
																		0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,003	0,000001	0,000001			
																		0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксо-метан, метиле-ноксид)	0,0025000	32,226	0,008034	0,008034			
																		0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой пере-гонки; керосин дезодорирован-ный)	0,0600000	773,430	0,200850	0,200850			
1				сварочные и газорезательные работы	1	6501	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	731775,30	4452378,60	731794,60	4452567,40	50,00	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0102142	0,000	0,004173	0,004173			
																		0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на	0,0003042	0,000	0,000338	0,000338			

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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экслл./макс степень очистки (%)	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			
																			0,00/0,00	0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	0,0017560	0,000	0,000160	0,000160				
																			0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001730	0,000	0,000016	0,000016				
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			0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000063	0,000	0,000168	0,000168		
																			0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5110527	0,000	0,006084	0,006084				
																			0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,1244620	0,000	0,001482	0,001482				
																			0,00/0,00	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0169290	0,000	0,000202	0,000202				
																			0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0135432	0,000	0,000161	0,000161				
																			0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0010157	0,000	0,000012	0,000012				
																			0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0098188	0,000	0,000117	0,000117				
																			0,00/0,00	0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0003386	0,000	0,000004	0,000004				
																			0,00/0,00	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			0,00/0,00	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			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013689	0,000	0,001019	0,001019		
																			0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0013347	0,000	0,000993	0,000993				
																			0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003056	0,000	0,000226	0,000226				
																			0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0005967	0,000	0,000419	0,000419				

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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экслл./макс степень очистки (%)	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			
																			0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ)	0,0306111	0,000	0,015569	0,015569				
																			0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0013778	0,000	0,000402	0,000402				
																			0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0017667	0,000	0,001031	0,001031				
																			0,00/0,00	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			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1183772	0,000	2,866361	2,866361		
																			0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1154178	0,000	2,794702	2,794702				
																			0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,1153667	0,000	1,191764	1,191764				
																			0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,0391306	0,000	0,704610	0,704610				
																			0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ)	2,1980403	0,000	6,290712	6,290712				
																			0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0711111	0,000	0,033170	0,033170				
																			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	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 "Красноярскгазпром нефтегазпроект"

Регистрационный номер: 02200070

Предприятие: КНС 1017, строительство

Город: 18, Пуровский

Район: 1, Пуровский

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.

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 (зонтик или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ 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)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (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	

Код ва	Наименование вещества	Выброс		Лето					Зима	
		г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Дву-окись азота); пероксид	0,0686 667	0,1138 64	1	1,36	35,16	1,34	1,29	36,20	1,39

				азота)									
03				Азот (II) оксид (Азот	0,0669	0,1110	1	0,66	35,16	1,34	0,63	36,20	1,39
04				монооксид)	500	17							
03				Углерод (Пигмент чер-	0,0116	0,0198	1	0,31	35,16	1,34	0,29	36,20	1,39
28				ный)	667	60							
03				Сера диоксид	0,0183	0,0297	1	0,14	35,16	1,34	0,14	36,20	1,39
30					333	90							
03				Углерода оксид (Угле-	0,1200	0,1986	1	0,09	35,16	1,34	0,09	36,20	1,39
37				род окись; углерод мо-	000	00							
07				ноокись; угарный газ)									
03				Бенз/а/пирен	0,0000	3,6400	1	0,00	35,16	1,34	0,00	36,20	1,39
					002	00E-07							
13				Формальдегид (Мура-	0,0025	0,0039	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39
25				вьинный альдегид, ок-	000	72							
				сометан, метиленоксид)									
27				Керосин (Керосин пря-	0,0600	0,0993	1	0,20	35,16	1,34	0,19	36,20	1,39
32				мой перегонки; керосин	000	00							
				дезодорированный)									

55				электро- станция ДЭС60	4	0,10	0,21	26,16	450, 00	1	7317956	0,00	0,00
05	+	1	1								4452510	0,00	

Ко д в- ва	Наименование веще- ства	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
03	Азота диоксид (Дву- окись азота; пероксид азота)	0,0686	0,2303	1	0,57	57,83	1,82	0,56	59,24	1,89
01		667	08							
03	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0669	0,2245	1	0,28	57,83	1,82	0,27	59,24	1,89
04		500	50							
03	Углерод (Пигмент чер- ный)	0,0116	0,0401	1	0,13	57,83	1,82	0,13	59,24	1,89
28		667	70							
03	Сера диоксид	0,0183	0,0602	1	0,06	57,83	1,82	0,06	59,24	1,89
30		333	55							
03	Углерода оксид (Угле- род окись; углерод мо- ноокись; угарный газ)	0,1200	0,4017	1	0,04	57,83	1,82	0,04	59,24	1,89
37		000	00							
07	Бенз/а/пирен	0,0000	7,3600	1	0,00	57,83	1,82	0,00	59,24	1,89
03		002	00E-07							
13	Формальдегид (Мура- вьинный альдегид, ок- сометан, метиленоксид)	0,0025	0,0080	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89
25		000	34							
27	Керосин (Керосин пря- мой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600	0,2008	1	0,08	57,83	1,82	0,08	59,24	1,89
32		000	50							

65				сварочные и газореза- тельные работы	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754	731794	50,0
01	+	1	3								4452378	445256	

Ко д в- ва	Наименование веще- ства	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
01	диЖелезо триоксид	0,0102	0,0041	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
23	(железа оксид) (в пере-	142	73							

29	Пыль абразивная				0,0240	0,0086	3	64,29	5,70	0,50	64,29	5,70	0,50
30					000	40							
65	+	1	3	термитная приварка выводов ЭХЗ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754	731794	50,0
05											,50	8,10	
											4452380	445256	0
											,30	8,20	
Ко					Выброс		Лето			Зима			
д	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
в-													
ва													
01	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)				0,0002	0,0000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
01					030	34							
01	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)				0,0003	0,0000	1	1,12	11,40	0,50	1,12	11,40	0,50
43					140	29							
01	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)				0,0017	0,0001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
46					560	60							
03	Фториды неорганические плохо растворимые				0,0001	0,0000	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
44					730	16							
65	+	1	3	заправка топливом строительной техники	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317811	731782	10,0
06											,70	4,50	
											4452492	445250	0
											,00	5,30	
Ко					Выброс		Лето			Зима			
д	Наименование вещества				г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um
в-													
ва													
03	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)				0,0000	0,0001	1	0,03	11,40	0,50	0,03	11,40	0,50
33					063	68							
04	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12				0,5110	0,0060	1	0,09	11,40	0,50	0,09	11,40	0,50
15					527	84							
04	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22				0,1244	0,0014	1	0,09	11,40	0,50	0,09	11,40	0,50
16					620	82							
05	Пентилены (амилены - смесь изомеров)				0,0169	0,0002	1	0,40	11,40	0,50	0,40	11,40	0,50
01					290	02							
06	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)				0,0135	0,0001	1	1,61	11,40	0,50	1,61	11,40	0,50
02					432	61							
06	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)				0,0010	0,0000	1	0,18	11,40	0,50	0,18	11,40	0,50
16					157	12							
06	Метилбензол (Фенилметан)				0,0098	0,0001	1	0,58	11,40	0,50	0,58	11,40	0,50
21					188	17							
06	Этилбензол (Фенилэтан)				0,0003	0,0000	1	0,60	11,40	0,50	0,60	11,40	0,50
27					386	04							
27	Алканы C12-19 (в пересчете на C)				0,0022	0,0599	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
54					491	50							
65	+	1	3	асфальтирование и	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317754	731794	50,0
07											,50	8,10	

				изоляция- онные ра- боты							4452380 ,30	445256 8,20	
Ко				Выброс	Лето					Зима			
д	Наименование веще- ства			г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um	
в- ва													
27	Алканы C12-19 (в пере- счете на С)			0,4896 400	4,6836 80	1	17,49	11,40	0,50	17,49	11,40	0,50	
54													
65	+	1	3	автотранс- порт	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317756 ,80	731794 9,60	100, 00
08											4452378 ,40	445257 0,80	

Ко				Выброс	Лето					Зима			
д	Наименование веще- ства			г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um	
в- ва													
03	Азота диоксид (Дву- окись азота; пероксид азота)			0,0013 689	0,0010 19	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50	
03	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,0013 347	0,0009 93	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
03	Углерод (Пигмент чер- ный)			0,0003 056	0,0002 26	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
03	Сера диоксид			0,0005 967	0,0004 19	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50	
03	Углерода оксид (Угле- род окись; углерод мо- ноокись; угарный газ)			0,0306 111	0,0155 69	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50	
04	Смесь предельных угле- водородов C1H4- C5H12			0,0013 778	0,0004 02	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
27	Бензин (нефтяной, ма- лосернистый) (в пере- счете на углерод)			0,0017 667	0,0010 31	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
27	Керосин (Керосин пря- мой перегонки; керосин дезодорированный)			0,0008 889	0,0006 76	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50	
65	+	1	3	строитель- ная техни- ка	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	7317756 ,80	731794 9,60	100, 00
09											4452378 ,40	445257 0,80	

Ко				Выброс	Лето					Зима			
д	Наименование веще- ства			г/с	т/г	F	См/П ДК	Xm	Um	См/П ДК	Xm	Um	
в- ва													
03	Азота диоксид (Дву- окись азота; пероксид азота)			0,1183 772	2,8663 61	1	2,49	28,50	0,50	2,49	28,50	0,50	
03	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0,1154 178	2,7947 02	1	1,21	28,50	0,50	1,21	28,50	0,50	
03	Углерод (Пигмент чер- ный)			0,1153 667	1,1917 64	1	3,24	28,50	0,50	3,24	28,50	0,50	
03	Сера диоксид			0,0391 306	0,7046 10	1	0,33	28,50	0,50	0,33	28,50	0,50	
03	Углерода оксид (Угле-			2,1980	6,2907	1	1,85	28,50	0,50	1,85	28,50	0,50	

37	род окись; углерод моноокись; угарный газ)	403	12								
27	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0711	0,0331	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50	
04		111	70								
27	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2365	1,6437	1	0,83	28,50	0,50	0,83	28,50	0,50	
32		569	93								

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)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						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)

№ пл.	№ 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)

№ пл.	№ 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)**

№ пл.	№ 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)**

№ пл.	№ 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**

№ пл.	№ 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)**

№ пл.	№ 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)**

№ пл.	№ 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)

№ пл.	№ 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

№ пл.	№ 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

№ пл.	№ 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

№ пл.	№ 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)

№ пл.	№ 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 (Циклогексатриен; 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)

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето			Зима		
---	---	---	-----	--------	---	------	--	--	------	--	--

п.п.	цех.	ист.		(г/с)		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)

№ п.п.	№ 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

№ п.п.	№ 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)

№ п.п.	№ 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)

№ п.п.	№ 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)

№ п.п.	№ 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

№ п.п.	№ 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 Ст/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
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	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
0416	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	1,000Е-06	ПДК с/с	1,000Е-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 С12-19 (в пересчете на С)	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% SiO ₂	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
290 9	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	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 коэф-	Группа сумма-	-	Группа сумма-	-	Группа сумма-	-	Нет	Нет

	фициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водо- род	ции		ции		ции			
--	--	-----	--	-----	--	-----	--	--	--

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	Тип точки	Комментарий
-----	----------------	--------	-----------	-------------

	X	Y	(м)		
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)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	-	1,370E-04	342	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6505	0,00		1,370E-04	100,0			
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	-	1,190E-04	314	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1		1		6505	0,00		1,190E-04	100,0			
3	7320373,5 0	4445117,0 0	2,00	-	1,792E-06	109	-	-	-	-	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)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	-	0,020	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-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	0,03	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-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	-	0,001	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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	

							ПД К		ПД К		
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	26,0
1		1	5505	0,18	18,9
1		1	6509	0,11	11,4
1		1	6501	0,01	1,2
1		1	6508	1,23E-03	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	23,1
1		1	5503	0,16	17,4
1		1	5505	0,12	13,0
1		1	6501	0,02	2,5
1		1	6508	2,40E-03	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	0,4
1		1	5503	1,39E-03	0,3
1		1	5505	1,12E-03	0,3
1		1	6501	1,90E-04	0,0
1		1	6508	2,02E-05	0,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет- 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	0,39	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	30,2
1		1	5505	0,09	21,9
1		1	6509	0,05	13,2
1		1	6501	5,62E-03	1,4
1		1	6508	6,00E-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	26,9
1		1	5503	0,08	20,2
1		1	5505	0,06	15,1
1		1	6501	0,01	2,9
1		1	6508	1,17E-03	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	0,6
1		1	5503	6,79E-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-вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
1	7317643,00	4452513,00	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	7317709,50	4452622,50	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	7320373,50	4445117,00	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-вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,50	4452622,50	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	7317643,00	4452513,00	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

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	2,34E-04	1,169E-04
1		1	5503	1,47E-04	7,372E-05
1		1	5505	1,18E-04	5,908E-05
1		1	6508	3,57E-06	1,783E-06

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	1,347E-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	1,275E-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	5,569E-08	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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

1		1	5505	5,97E-03	0,030						
1		1	5503	5,66E-03	0,028						
1		1	6508	2,46E-03	0,012						
1		1	6501	1,64E-03	0,008						
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

1		1	5503	9,52E-03	0,048						
1		1	5505	6,28E-03	0,031						
1		1	6508	2,14E-03	0,011						
1		1	6501	1,40E-03	0,007						
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	0,007	0,3

1		1	5505	8,38E-05	4,192E-04
---	--	---	------	----------	-----------

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-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	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-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	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-вет-ра	Фон		Фон до ис-ключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	
2	7317709,5	4452622,5	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-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-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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет- 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	0,10	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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет- 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	0,76	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		0,002	99,6				
1		1	6506	4,47E-05		8,934E-06	0,4				

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет- 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	0,03	0,021	311	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1		1	6506	0,03		0,021	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	0,020	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	8,679E-05	100,0

Вещество: 0627**Этилбензол (Фенилэтан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	7,241E-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	6,853E-04	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	2,993E-06	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-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 (мг/куб.м)	Вклад %
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, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	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-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	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		97,6		
1		1	6508		1,14E-06		5,697E-06		2,4		

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-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	0,11	0,132	352	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад		Вклад		

						(мг/куб.м)		%		
1	1	6509	0,07	0,088	66,7					
1	1	5503	0,02	0,025	18,6					
1	1	5505	0,02	0,019	14,5					
1	1	6508	2,76E-04	3,317E-04	0,3					
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	56,7					
1	1	5503	0,03	0,035	26,5					
1	1	5505	0,02	0,022	16,6					
1	1	6508	2,33E-04	2,794E-04	0,2					
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	64,2
1	1	5505	1,86E-04	2,233E-04	19,4
1	1	5503	1,56E-04	1,868E-04	16,2
1	1	6508	2,32E-06	2,784E-06	0,2

Вещество: 2752**Уайт-спирит**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	0,24	0,236	342	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1	1	6502	0,24	0,236	100,0					
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	100,0					
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	100,0

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	0,33	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

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад	Вклад					
2	7317709,5 0	4452622,5 0	2,00	0,29	0,291	314	-	-	-	0

											(мг/куб.м)	%
		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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	0,18	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 X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	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-вет-ра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
							до-ли ПДК	мг/куб. м	до-ли ПДК	мг/куб. м	

							ПД К		ПД К		
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

							ПД К		ПД К		
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

							ПД К		ПД К		
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 Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет- 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	0,30	0,012	357	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6504	0,30	0,012	100,0

							ПД К		ПД К		
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

							ПД К		ПД К		
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 Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Кон- центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет- 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	-	337	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5503	0,04	0,000	57,4
	1	5505	0,03	0,000	42,6
	1	6506	5,38E-06	0,000	0,0

							ПД К		ПД К		
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	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**Серый диоксид и сероводород**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	-	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-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	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-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**Серы диоксид и фтористый водород**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр . вет-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	0,04	-	332	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6509	0,01	0,000	36,4
1	1	5503	0,01	0,000	33,8
1	1	5505	7,58E-03	0,000	20,9
1	1	6501	3,04E-03	0,000	8,4
1	1	6508	2,01E-04	0,000	0,6

1	7317643,0	4452513,0	2,00	0,04	-	354	-	-	-	-	0
---	-----------	-----------	------	------	---	-----	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %					
1		1	6509	0,02	44,7					
1		1	5503	8,86E-03	25,1					
1		1	5505	6,75E-03	19,1					
1		1	6501	3,68E-03	10,4					
1		1	6508	2,41E-04	0,7					
3	7320373,50	4445117,00	2,00	3,10E-04	-	109	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	1,30E-04	41,9
1		1	5503	8,19E-05	26,4
1		1	5505	6,56E-05	21,2
1		1	6501	3,08E-05	9,9
1		1	6508	1,98E-06	0,6

**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)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-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
7318300,00	4452900,00	-	7,258E-05	223	10,00

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6505	0,00	7,258E-05
7317800,00	4452900,00	-	6,818E-05	279	0,70

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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	-	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	4452900,00	-	0,009	281	10,00

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,00		0,001	11,8
1	1	6504	0,00		0,008	88,2
7318300,00	4452900,00	-	0,009	224	10,00	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,00		0,002	18,4
1	1	6504	0,00		0,007	81,6

Вещество: 0143**Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	75,2
1	1	6501	0,03		3,244E-04	24,8

7318300,00	4452900,00	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	69,7
1	1	6501	4,88E-03		4,882E-05	30,3

7317800,00	4452900,00	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	68,0
1	1	6501	4,96E-03		4,960E-05	32,0

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-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	-	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	4452900,00	-	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	4452900,00	-	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 Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452400,00	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	4452900,00	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 Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452400,00	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	4452900,00	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-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452900,00	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	4452400,00	0,15	0,023	166	0,70	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6509	0,11	0,017	73,8
1		1	5505	0,02	0,003	14,8
1		1	5503	0,02	0,003	11,2
1		1	6508	3,01E-04	4,522E-05	0,2

Вещество: 0330**Сера диоксид****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-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	0,029	41,0			
1		1	5503	0,03	0,016	22,0			
1		1	5505	0,01	0,007	9,8			
1		1	6508	8,95E-04	4,476E-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	0,007	18,1			
1		1	5503	0,01	0,006	16,7			
1		1	6509	9,28E-03	0,005	12,8			
1		1	6508	1,41E-04	7,075E-05	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	0,006	16,0
1		1	6509	0,01	0,005	15,6
1		1	5505	9,65E-03	0,005	13,8
1		1	6508	1,66E-04	8,314E-05	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)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли 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	2,820E-05	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	4,590E-06	100,0			
7318300,00	4452400,00	4,16E-04	3,325E-06	168	10,00	-	-	-	-

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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-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	Вклад
----------	-----	----------	----------------	--	-------	-------

							(мг/куб.м)	%	
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	4452900,0 0	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				
7318300,00	4452400,0 0	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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	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	4452900,0 0	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-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	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	4452900,00	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	4452900,00	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-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452900,00	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	4452400,00	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-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452900,00	1,81E-03	0,091	273	10,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	6506	1,35E-03	0,270	99,9

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- вет- ра	Скор . вет- 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- вет- ра	Скор . вет- 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 (мг/куб.м)	Вклад %				
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- вет- ра	Скор . вет- 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	6502	3,53		0,706	99,8			
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	6502	0,40		0,080	99,6			
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	6502	0,38		0,076	99,5			
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- вет- ра	Скор . вет- 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	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	6506	0,01		0,007	100,0			
7318300,00	4452400,0 0	8,64E-03	0,005	168	10,00	-	-	-	-
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 Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр . вет- вет- ра	Скор . вет- 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	0,002	80	1,30	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад	Вклад			

						(мг/куб.м)	%		
1	1	6506	0,08		0,002	100,0			
7317800,00	4452900,0 0	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	4452400,0 0	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- вет- ра	Скор . вет- вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	-	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	4452400,0 0	-	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	4452900,0 0	-	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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр . вет- вет- ра	Скор . вет- 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	4452900,00	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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452900,00	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	4452400,00	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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452400,00	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 Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	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 C12-19 (в пересчете на С)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр . вет-вет-ра	Скор . вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	1,54	1,541	57	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6507	1,54	1,537	99,8
1	1	6506	3,68E-03	0,004	0,2

7318300,00	4452900,0 0	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	99,6
1	1	6506	6,74E-04	6,738E-04	0,4

7317800,00	4452900,0 0	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	99,5
1	1	6506	8,64E-04	8,639E-04	0,5

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- вет- ра	Скор . вет- вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	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	100,0			
7318300,00	4452900,0 0	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	100,0			
7317800,00	4452900,0 0	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	100,0			

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- вет- ра	Скор . вет- вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	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	100,0			
7317800,00	4452900,0 0	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	4452900,0 0	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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон- центр. (мг/куб.м)	Напр . вет- вет- ра	Скор . вет- вет- ра	Фон		Фон до исключения	
						до- ли ПД К	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0	2,73	1,363	294	10,00	-	-	-	-

	0								
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)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли 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 Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452400,00	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	4452900,00	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 X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	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	4452400,00	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	4452900,00	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 плохо растворимые соли фтора

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,00	0,03	-	54	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,02	0,000	89,6
1	1	6505	2,70E-03	0,000	10,4

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	0,000	92,8
1		1	6505	2,81E-04	0,000	7,2

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	0,000	91,9
1		1	6505	3,09E-04	0,000	8,1

Вещество: 6204

Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	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	0,000	34,1
1		1	5503	0,20	0,000	22,1
1		1	5505	0,09	0,000	9,8
1		1	6501	0,04	0,000	4,2
1		1	6508	3,77E-03	0,000	0,4

7318300,00	4452400,0 0	0,49	-	162	3,10	0,27	-	0,27	-
------------	----------------	------	---	-----	------	------	---	------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1		1	5505	0,09	0,000	17,5
1		1	5503	0,08	0,000	16,1
1		1	6509	0,05	0,000	10,1
1		1	6501	4,74E-03	0,000	1,0
1		1	6508	5,92E-04	0,000	0,1

7317800,00	4452900,0 0	0,47	-	288	0,50	0,27	-	0,27	-
------------	----------------	------	---	-----	------	------	---	------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
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

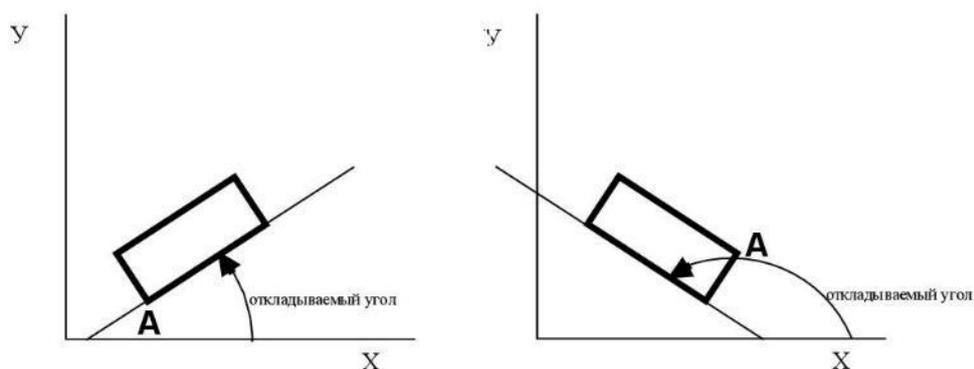
Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Кон-центр. (мг/куб.м)	Напр. вет-вет-ра	Скор. вет-вет-ра	Фон		Фон до исключения	
						до-ли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
7317800,00	4452400,0 0	0,07	-	46	0,50	-	-	-	-

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	4452400,00	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	4452900,00	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

ДООАО 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.

УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор

 Н.И. Иванов
 «ЭКОЛОГИЯ» 2008 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
 уровней шума
 № 01-ш от 07.10.2008 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2008 г. - 12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о 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

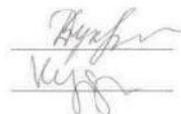
2

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
 индивидуальный директор



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 octave-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/м, точные измерения, координаты)	Характеристики шума	Характер работы оборудования (технические)	Характеристики оборудования (кВт/б/а/м/вал/длина, м)	Расстояние до УГ, 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	Колеблющийся	Перевозка грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78
	Погрузчик Амкардор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75
	Погрузчик ГО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80

Страница 4 из 6

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 НП600	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	Топливазправщик 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	Топливазправщик 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 Урал 3255141	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 Урал 3255141	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 Камаз 58147А	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 Камаз 58147А	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 ДЗ 122	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 ДЗ 122	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 Урал 4320	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

Ист. 0001 – Свеча сброса газа

Расчет выбросов природного газа при проверке работоспособности предохранительных клапанов (ист. 0001)

Расчет выбросов природного газа при проверке работоспособности предохранительных клапанов выполнен согласно п.8.9.2 СТО Газпром 11-2005.

Расчет объема газа, сбрасываемого при проверке работоспособности предохранительных клапанов выполнен по формуле:

$$V_{нк} = 37,3 \times F \times K_k \times P_p \times \sqrt{\frac{Z}{T_p}} \times \tau,$$

где F – площадь сечения клапана, м² (технические характеристики клапанов);

K_к – коэффициент расхода газа клапаном (технические характеристики клапанов);

P_р, T_р – рабочее давление и температура, МПа, К соответственно;

Z – коэффициент сжимаемости газа;

τ – время проверки работоспособности предохранительного клапана, с;

37,3 – эмпирический коэффициент, м³·К^{0,5}/МПа·с.

Компонентный состав газа представлен согласно таблице 2.1.1 Тома 4.6.1 УРФ2-ПКС10-П-ИЛО.06.01 и в таблице 1.

Расчет выбросов газа при проверке работоспособности ПК представлен в таблице 2.

Таблица 1 Компонентный состав газа

Компоненты	Содержание (об.%)	Содержание (масс.%)
N ₂	0,53	0,70
CO ₂	0,26	0,54
CH ₄	84,78	64,06
C ₂ H ₆	6,00	8,50
C ₃ H ₈	2,86	5,94
iC ₄ H ₁₀	0,61	1,67
nC ₄ H ₁₀	0,67	1,83
C ₅ H ₁₂ +	4,93	16,75

Таблица 2 Исходные данные и результаты расчетов выбросов газа при проверке работоспособности ПК на АГЗУ

Источник	Параметр	Значение
Ист. №0001	Параметр	
Свеча	F – площадь сечения клапана, м ²	0,005024
DN80 H=5м	K _к – коэффициент расхода газа клапаном	0,8
	τ - время срабатывания ПК, сек	3
	диаметр свечи, м	0,08
	площадь сечения, м ²	0,005024
	P _{ст} - давление при стандартных условиях, кгс/см ²	1,033

Источник	Параметр	Значение
	Tст - температура при стандартных условиях, град К	293,15
	плотность газа, кг/м ³	0,8
	Pp - давление газа, МПа	10
	Tr - температура газа, град.К	285,15
	Pкр - критической давление, кгс/см ²	47,32
	Tкр - критическая температура, град К	190,66
	приведенное давление, кгс/см ²	0,211327134
	приведенная температура, К	1,495594252
	параметр t	0,267902575
	коэффициент сжимаемости	0,980989418
	Vг - объем газа выбрасываемый при проверке ПК м ³	0,263794161
	газовая постоянная природного газа, Дж/кг К	432,0855
	Показатель адиабаты природного газа	1,31
	Скорость газа на срезе выходного отверстия, м/с	373,8231476
	Фактический объемный расход, м ³ /с	0,087931387
	осредненный расход природного газа за 30 мин, м/с	0,000146552
	N - количество клапанов, шт	1
	n - количество проверок одного ПК в год	30
	M газ - максимально-разовый выброс газа, г/с	0,117241849
0410	Метан	0,075108141
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,021038402
0416	Углеводороды предельные C6-C10	0,019643202
	Gгаз- валовый выброс газа, т/год	0,00633106
0410	Метан	0,00405584
0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,001136074
0416	Углеводороды предельные C6-C10	0,001060733

Ист. 0002 – Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости

Расчеты выбросов от емкости дренажной ДЕ1 объемом 8м³ выполнен по программе «АЗС-ЭКОЛОГ», реализующей Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.

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: №50522 КНС №1017

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Нефтеперерабатывающие заводы

Название источника выбросов: №2 Свеча ДЕ

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Нефть КНС 1017

Вид хранимой жидкости: Нефть, ловушечный продукт

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2.5326288	0.007393

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0410	Метан	8.39	0.2125635	0.000620
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	9.85	0.2494386	0.000728
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	80.72	2.0442620	0.005967
0602	Бензол	0.35	0.0088642	0.000026
0616	Ксилол	0.11	0.0027859	0.000008
0621	Метилбензол (Толуол)	0.22	0.0055718	0.000016

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = P_{38} \cdot m \cdot K_{t_{\max}} \cdot K_{p_{\max}} \cdot K_B \cdot V_{\text{ч}}^{\max} \cdot 0.163 \cdot 10^{-4} \quad (5.2.1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = P_{38} \cdot m \cdot (K_{t_{\max}} \cdot K_B + K_{t_{\min}}) \cdot K_{p_{\text{ср}}} \cdot K_{\text{об}} \cdot B \cdot 0.294 / 10^7 \cdot \rho_{\text{ж}} \quad (5.2.2 [1])$$

Исходные данные

Давление насыщенных паров при 38 град. (P_{38}), мм рт.ст.: 500

Молекулярная масса паров жидкости (m): 78

Температура начала кипения жидкости ($t_{\text{нк}}$): 55 °С

Опытный коэффициент K_B : 1

Давление паров жидкости (P_1): 467

Опытный коэффициент $K_{t_{\max}}$: 0.83

Максимальная температура жидкости ($t_{\text{ж}}^{\max}$): 35 °С

Опытный коэффициент $K_{t_{\min}}$: 0.09

Минимальная температура жидкости ($t_{\text{ж}}^{\min}$): -56 °С

Опытный коэффициент $K_{p_{\text{ср}}}$: 0.560

Опытный коэффициент $K_{p_{\max}}$: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

Объем резервуаров, куб. м ($V_{\text{рссв}}$): 8

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов K_p : А

ССВ: Отсутствует

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($V_{\text{ч}}^{\max}$): 6

Опытный коэффициент $K_{\text{об}}$: 2.5

Годовая обрачиваемость резервуаров (n): $n = B / (\rho_{\text{ж}} \cdot V_{\text{р}} \cdot N_{\text{р}}) = 0.626 \quad (5.1.8 [1])$

Плотность жидкости, т/куб. м ($\rho_{\text{ж}}$): 0.839

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (B): 4.2

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. 0003, 6001 – Утечки через неплотности ЗРА и фланцевых соединений

Расчет неорганизованных выбросов проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00.

Расчет величины неорганизованных выбросов проводился по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HУj} \times n_i \times x_{HУi} \times c_{ji}$$

где $Y_{HУj}$ – суммарная утечка j -го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

l – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

m – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;

$g_{HУj}$ – величина утечки потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с (см. приложение 1 РД 39.142-00);

n_i – число неподвижных уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

$x_{HУi}$ – доля уплотнений на потоке i -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. приложение 1 РД 39.142-00);

c_{ji} – массовая концентрация вредного компонента j -го типа в i -м потоке в долях единицы.

Компонентный состав нефти (таблица 3) принят по данным таблицы 2.1.1 тома 4.6.1 с учетом Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (утверждены приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 № 199):

- Метан – 8,393% масс.;
- Углеводороды предельные C1-C5 – 9,849% масс.;
- Углеводороды предельные C6-C10 – 80,717% масс.;
- Бензол – 0,35% масс.;

- Тoluол – 0,22% масс.;
- Ксилол – 0,11% масс.

Таблица 3 Компонентный состав добываемой смеси (нефть)

Определяемый показатель	Значение (% об.)	Значение (% масс.)
нефть		
N ₂	0,78	0,292
CO ₂	0,11	0,065
CH ₄	39,15	8,393
C ₂ H ₆	6,25	2,512
C ₃ H ₈	4,51	2,658
iC ₄ H ₁₀	1,57	1,219
nC ₄ H ₁₀	2,22	1,724
iC ₅ H ₁₂	0,96	0,926
nC ₅ H ₁₂	0,84	0,810
C ₆ H ₁₄₊ высшие	43,32	50,236

Результаты расчетов представлены в таблице 4.

Таблица 4 Расчет выбросов при нарушении герметичности ЗРА и фланцевых соединений

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
Ист. 0003						
ЗРА						
Метан	0,08393	1,83	28	0,07	0,00030104	0,0094936
Углеводороды предельные С1-С5	0,09849	1,83	28	0,07	0,00035326	0,01114053
Углеводороды предельные С6-С10	0,80717	1,83	28	0,07	0,00289516	0,09130168
Бензол	0,0035	1,83	28	0,07	1,2554E-05	0,0003959
Толуол	0,0022	1,83	28	0,07	7,891E-06	0,00024885
Ксилол	0,0011	1,83	28	0,07	3,9455E-06	0,00012442
Фланцевые соединения						
Метан						
Углеводороды предельные С1-С5	0,08393	0,08	60	0,02	8,0573E-06	0,00025409
Углеводороды предельные С6-С10	0,09849	0,08	60	0,02	9,455E-06	0,00029817
Бензол	0,80717	0,08	60	0,02	7,7488E-05	0,00244367

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
Толуол	0,0035	0,08	60	0,02	3,36E-07	1,0596E-05
Ксилол	0,0022	0,08	60	0,02	2,112E-07	6,6604E-06
Всего						
Метан					0,0003091	0,0097477
Углеводороды предельные С1-С5					0,00036272	0,01143871
Углеводороды предельные С6-С10					0,00297265	0,09374535
Бензол					1,289E-05	0,00040649
Ксилол					4,051E-06	0,0001278
Толуол					8,102E-06	0,0002555
Ист. 6001						
ЗРА						
Метан	0,08393	1,83	54	0,07	0,00058058	0,01830909
Углеводороды предельные С1-С5	0,09849	1,83	54	0,07	0,00068129	0,02148531
Углеводороды предельные С6-С10	0,80717	1,83	54	0,07	0,00558352	0,17608182
Бензол	0,0035	1,83	54	0,07	2,4211E-05	0,00076351
Толуол	0,0022	1,83	54	0,07	1,5218E-05	0,00047992
Ксилол	0,0011	1,83	54	0,07	7,6091E-06	0,00023996
Фланцевые соединения						
Метан	0,08393	0,08	111	0,02	1,4906E-05	0,00047007
Углеводороды предельные С1-С5	0,09849	0,08	111	0,02	1,7492E-05	0,00055162
Углеводороды предельные С6-С10	0,80717	0,08	111	0,02	0,00014335	0,00452079
Бензол	0,0035	0,08	111	0,02	6,216E-07	1,9603E-05
Толуол	0,0022	0,08	111	0,02	3,9072E-07	1,2322E-05
Ксилол	0,0011	0,08	111	0,02	1,9536E-07	6,1609E-06
Всего						
Метан					0,00059548	0,01877916

Вещество	Массовая концентрация, С, доли единицы	Расчетная величина утечки, А, мг/с	Общее количество единиц, шт.	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, а	Объемы выбросов (утечек), г/с	Объемы выбросов (утечек), т/год
Углеводороды предельные С1-С5					0,00069879	0,02203693
Углеводороды предельные С6-С10					0,00572687	0,18060261
Бензол					2,4833Е-05	0,00078312
Ксилол					7,8045Е-06	0,00024612
Толуол					1,5609Е-05	0,00049225

Вытяжная вентиляция (В1, DN100 Н=не менее 3 м от земли УРФ2-ПКС10-П-ИЛО.07.00.ГЧ-001) помещения АГЗУ рассчитана на удаление 8-ми кратного объема воздуха в 1 ч по полному объему помещения из нижней зоны в блок-контейнере «Замерная установка АГЗУ». Включение периодической вентиляции предусмотрено автоматическое от датчика контроля загазованности, при достижении 10 % НКПР паровоздушной смеси в воздухе рабочей зоны. Расчетный воздухообмен в помещении при 8-ми кратном объеме – 642 м³/час.

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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс степень очистки (%)	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Площадка: 1 КНС 1017																											
1 КНС 1017					Свеча сброса газа с СППК АГЗУ	1	0001	1	5,00	0,08	373,82	1,879024	20,0	1492940,94	4445553,13	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0410	Метан	0,0751081	42,90023	0,004056	0,004056
																					0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0210384	12,01670	0,001136	0,001136
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0196432	11,21979	0,001061	0,001061
1 КНС 1017					Свеча ДЕ	1	0002	1	7,40	0,10	0,22	0,001700	20,0	1492950,42	4445543,95	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0410	Метан	0,2125635	0,00000	0,000620	0,000620
																					0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2494386	0,00000	0,000728	0,000728
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,0442620	0,00000	0,005967	0,005967
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0088642	0,00000	0,000026	0,000026
																					0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0027859	0,00000	0,000008	0,000008
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0055718	0,00000	0,000016	0,000016
1 КНС 1017					Вент. труба АГЗУ	1	0003	1	5,50	0,10	22,66	0,178000	20,0	1492937,60	4445553,70	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0410	Метан	0,0003091	1,86373	0,009748	0,009748
																					0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0003627	2,18704	0,011439	0,011439
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0029726	17,92374	0,093745	0,093745

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)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс. степень очистки (%)	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 (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м ³	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогекса триен; фенилгидрид)	0,0000129	0,07772	0,000406	0,000406
																					0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000041	0,02443	0,000128	0,000128
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000081	0,04885	0,000255	0,000255
1 КНС 1017					Неплотности КНС 1017	1	6001	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,00	1492805,30	4445459,70	1492972,40	4445563,10	50,00			0,00/0,00	0410	Метан	0,0005955	0,00000	0,018779	0,018779
																					0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006988	0,00000	0,022037	0,022037
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0057269	0,00000	0,180603	0,180603
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогекса триен; фенилгидрид)	0,0000248	0,00000	0,000783	0,000783
																					0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000078	0,00000	0,000246	0,000246
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000156	0,00000	0,000492	0,000492

Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ и источников шума



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: 50522, КНС №1017

Город: 2, ЯНАО

Район: 2, Пуровский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 1, ПДК м.р.

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:	-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:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - КНС 1017
1 - КНС 1017

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 при расчетах	№ ист.	Наименование источника	В.р.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб. м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб. м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. ре л.	Координаты			
												Угол	Направ л.		X1(м)	Y1(м)	X2(м)	Y2(м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	1	Свеча сброса газа с СППК АГЗУ	1	1	5,00	0,08	1,88	373,82	1,29	20,00	0,00	-	-	1	1492940,94	4445553,13	0,00	0,00

Код в-

Наименование вещества

Вы-

Выброс,

F

Лето

Зима

ва							брос	(т/г)										
							(г/с)		См/ПД	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан						0,07 5108	0,004056	1	0,00	223,08	17,11	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,02 1038	0,001136	1	0,00	223,08	17,11	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,01 9643	0,001061	1	0,00	223,08	17,11	0,00	0,00	0,00			
+	2	Свеча ДЕ	1	1	7,40	0,10	0,00	0,22	1,29	20,00	0,00	-	-	1	1492950,42	4445543,95	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс (г/с)	Выброс (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПД К	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан						0,21 2563	0,000620	1	0,01	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,24 9438	0,000728	1	0,00	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						2,04 4262	0,005967	1	0,07	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,00 8864	0,000026	1	0,05	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)						0,00 2785	0,000008	1	0,02	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,00 5571	0,000016	1	0,02	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	3	Вент. труба АГЗУ	1	1	5,50	0,10	0,18	22,66	1,29	20,00	0,00	-	-	1	1492937,60	4445553,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс (г/с)	Выброс (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПД К	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан						0,00 0309	0,009748	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,00 0362	0,011439	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,00 2972	0,093745	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						0,00 0012	0,000406	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)						0,00 0004	0,000128	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)						0,00 0008	0,000255	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00			
+	6001	Неплотности КНС 1017	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1	1492805,30	4445459,70	1492972,40	4445563,10
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс (г/с)	Выброс (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПД К	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um				
0410	Метан						0,00 0595	0,018779	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,00 0698	0,022037	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,00 5726	0,180603	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			

			9							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00 0024	0,000783	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
		8								
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00 0007	0,000246	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
		8								
		0,00								
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0015	0,000492	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
		6								

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: 0410

Метан

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	1	1	0,0751081	1	0,00	223,08	17,11	0,00	0,00	0,00
1	1	2	1	0,2125635	1	0,01	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	3	1	0,0003091	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00
1	1	6001	3	0,0005955	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2885762		0,01			0,00		

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	1	1	0,0210384	1	0,00	223,08	17,11	0,00	0,00	0,00
1	1	2	1	0,2494386	1	0,00	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	3	1	0,0003627	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00
1	1	6001	3	0,0006988	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2715385		0,00			0,00		

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	1	1	0,0196432	1	0,00	223,08	17,11	0,00	0,00	0,00
1	1	2	1	2,0442620	1	0,07	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	3	1	0,0029727	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00
1	1	6001	3	0,0057269	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				2,0726047		0,07			0,00		

Вещество: 0602

Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0,0088642	1	0,05	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	3	1	0,0000129	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00
1	1	6001	3	0,0000248	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0089019		0,05			0,00		

Вещество: 0616

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ п.л.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0,0027859	1	0,02	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	3	1	0,0000041	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00
1	1	6001	3	0,0000078	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0027978		0,02			0,00		

Вещество: 0621

Метилбензол (Фенилметан)

№ п.л.	№ пех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0,0055718	1	0,02	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	3	1	0,0000081	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00
1	1	6001	3	0,0000156	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0055955		0,02			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
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
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)					
		X			Y		
1	Фон	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
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	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				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	1498250,00	4445050,00	1489850,00	4445050,00	9900,00	0,00	300,00	300,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1492442,74	4445153,55	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017
2	1492751,73	4446112,93	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017
3	1493451,57	4446133,35	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017
4	1493299,83	4445290,82	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017
5	1493268,81	4445878,05	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017
6	1492987,25	4445433,11	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017
7	1492655,09	4445392,93	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017
8	1492722,43	4445743,68	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0410

Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	4,24E-03	0,212	108	0,70	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	1,26E-03	0,063	319	1,00	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	1,10E-03	0,055	27	1,10	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	7,37E-04	0,037	144	3,40	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	6,83E-04	0,034	226	4,50	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	5,25E-04	0,026	289	6,30	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	4,94E-04	0,025	38	6,80	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	4,02E-04	0,020	229	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0415

Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	1,24E-03	0,249	108	0,70	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	3,69E-04	0,074	319	1,00	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	3,22E-04	0,064	27	1,10	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	2,11E-04	0,042	144	2,50	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	1,93E-04	0,039	226	3,40	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	1,39E-04	0,028	289	5,60	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	1,30E-04	0,026	38	6,10	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	1,04E-04	0,021	230	7,80	-	-	-	-	3

Вещество: 0416

Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	0,04	2,039	108	0,70	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	0,01	0,606	319	1,00	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	0,01	0,528	27	1,10	-	-	-	-	2

4	1493299,83	4445290,82	2,00	6,91E-03	0,346	144	2,40	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	6,28E-03	0,314	226	3,10	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	4,45E-03	0,222	289	5,30	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	4,14E-03	0,207	38	5,90	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	3,30E-03	0,165	230	7,70	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	0,03	0,009	108	0,70	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	8,75E-03	0,003	319	1,00	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	7,63E-03	0,002	27	1,10	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	5,00E-03	0,001	144	2,40	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	4,54E-03	0,001	226	3,00	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	3,20E-03	9,605E-04	289	5,30	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	2,98E-03	8,936E-04	38	5,80	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	2,37E-03	7,123E-04	230	7,70	-	-	-	-	3

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	0,01	0,003	108	0,70	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	4,13E-03	8,252E-04	319	1,00	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	3,60E-03	7,193E-04	27	1,10	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	2,36E-03	4,711E-04	144	2,40	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	2,14E-03	4,279E-04	226	3,00	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	1,51E-03	3,019E-04	289	5,30	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	1,40E-03	2,809E-04	38	5,80	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	1,12E-03	2,239E-04	230	7,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	9,26E-03	0,006	108	0,70	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	2,75E-03	0,002	319	1,00	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	2,40E-03	0,001	27	1,10	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	1,57E-03	9,421E-04	144	2,40	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	1,43E-03	8,559E-04	226	3,00	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	1,01E-03	6,038E-04	289	5,30	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	9,36E-04	5,617E-04	38	5,80	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	7,46E-04	4,477E-04	230	7,70	-	-	-	-	3

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)**Вещество: 0410****Метан****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	4,52E-03	0,226	24	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	4,46E-03	0,223	98,8
1	1	6001	4,51E-05	0,002	1,0
1	1	3	9,17E-06	4,584E-04	0,2

1493150,00	4445500,00	2,25E-03	0,112	168	0,80	-	-	-	-
------------	------------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	2,24E-03	0,112	99,5
1	1	6001	8,17E-06	4,083E-04	0,4
1	1	3	3,77E-06	1,884E-04	0,2

1492850,00	4445800,00	1,46E-03	0,073	291	1,00	-	-	-	-
------------	------------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	1,46E-03	0,073	99,5

1	1	6001	4,87E-06	2,434E-04	0,3
1	1	3	2,91E-06	1,456E-04	0,2

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	1,33E-03	0,265	24	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	1,31E-03		0,262		98,8		
1	1	6001	1,32E-05		0,003		1,0		
1	1	3	2,69E-06		5,379E-04		0,2		
1493150,00	4445500,00	6,60E-04	0,132	168	0,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	6,56E-04		0,131		99,5		
1	1	6001	2,40E-06		4,792E-04		0,4		
1	1	3	1,11E-06		2,211E-04		0,2		
1492850,00	4445800,00	4,29E-04	0,086	291	1,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	4,27E-04		0,085		99,5		
1	1	6001	1,43E-06		2,857E-04		0,3		

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	0,04	2,172	24	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	0,04		2,146		98,8		
1	1	6001	4,34E-04		0,022		1,0		
1	1	3	8,82E-05		0,004		0,2		
1493150,00	4445500,00	0,02	1,082	168	0,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	0,02		1,076		99,5		
1	1	6001	7,85E-05		0,004		0,4		
1	1	3	3,62E-05		0,002		0,2		
1492850,00	4445800,00	0,01	0,704	291	1,00	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	0,01		0,700		99,5		
1	1	6001	4,68E-05		0,002		0,3		
1	1	3	2,80E-05		0,001		0,2		

Вещество: 0602**Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	0,03	0,009	24	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	0,03		0,009		98,8		
1	1	6001	3,14E-04		9,406E-05		1,0		
1	1	3	6,37E-05		1,911E-05		0,2		
1493150,00	4445500,00	0,02	0,005	168	0,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	2	0,02		0,005		99,5		
1	1	6001	5,68E-05		1,703E-05		0,4		
1	1	3	2,62E-05		7,859E-06		0,2		
1492850,00	4445800,00	0,01	0,003	291	1,00	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	0,01	0,003	99,5
1	1	6001	3,38E-05	1,015E-05	0,3
1	1	3	2,02E-05	6,073E-06	0,2

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	0,01	0,003	24	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	0,01	0,003	98,8
1	1	6001	1,48E-04	2,956E-05	1,0
1	1	3	3,00E-05	6,007E-06	0,2

1493150,00	4445500,00	7,37E-03	0,001	168	0,80	-	-	-	-
------------	------------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	7,33E-03	0,001	99,5
1	1	6001	2,68E-05	5,352E-06	0,4
1	1	3	1,23E-05	2,470E-06	0,2

1492850,00	4445800,00	4,80E-03	9,592E-04	291	1,00	-	-	-	-
------------	------------	----------	-----------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	4,77E-03	9,541E-04	99,5
1	1	6001	1,60E-05	3,190E-06	0,3
1	1	3	9,54E-06	1,908E-06	0,2

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	9,87E-03	0,006	24	0,60	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	9,75E-03	0,006	98,8
1	1	6001	9,85E-05	5,912E-05	1,0
1	1	3	2,00E-05	1,201E-05	0,2

1493150,00	4445500,00	4,91E-03	0,003	168	0,80	-	-	-	-
------------	------------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---

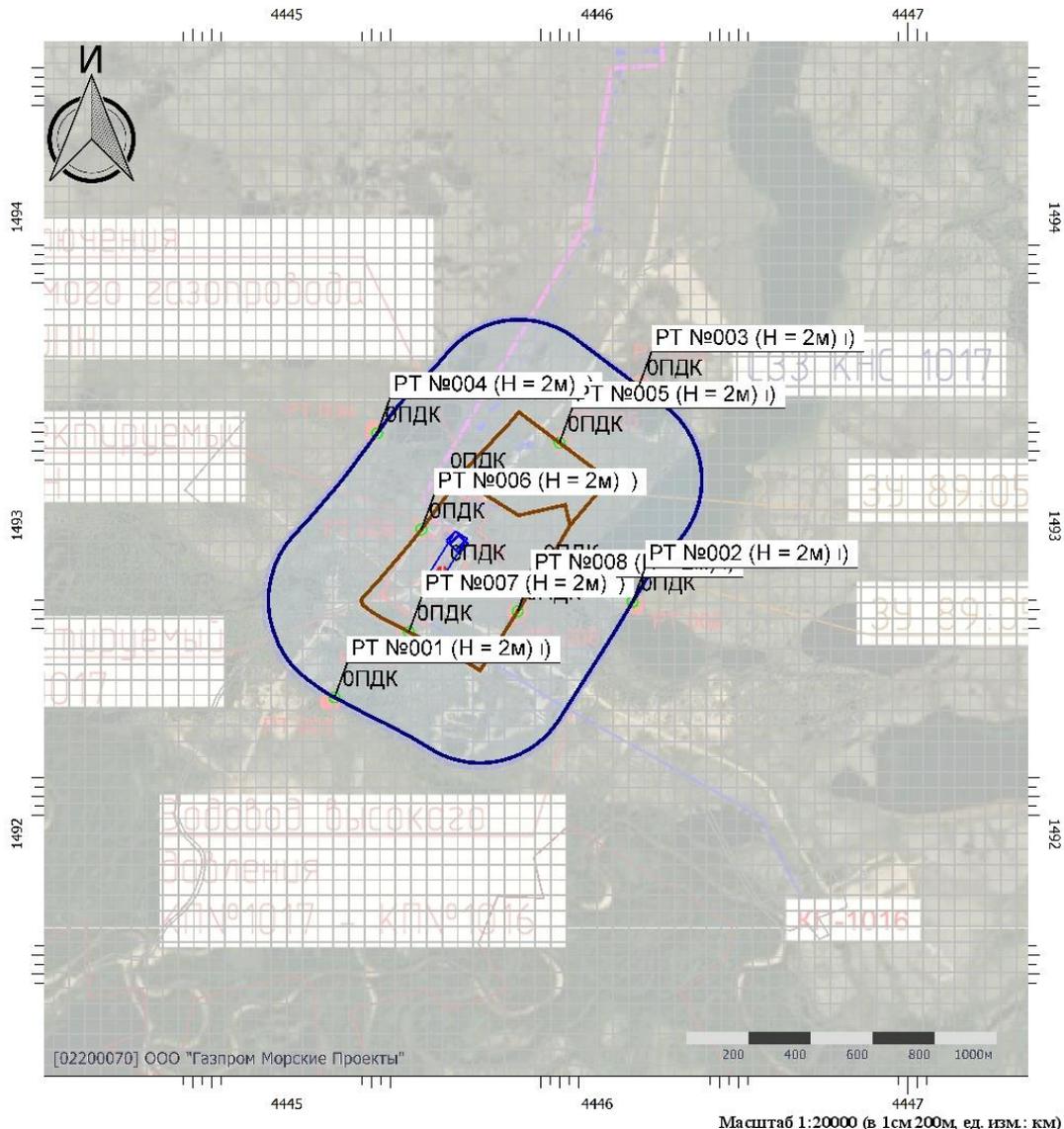
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	4,89E-03	0,003	99,5
1	1	6001	1,78E-05	1,070E-05	0,4
1	1	3	8,23E-06	4,940E-06	0,2

1492850,00	4445800,00	3,20E-03	0,002	291	1,00	-	-	-	-
------------	------------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	3,18E-03	0,002	99,5
1	1	6001	1,06E-05	6,381E-06	0,3
1	1	3	6,36E-06	3,817E-06	0,2

Отчет

Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017 [19.07.2023 08:15 - 19.07.2023 08:15], ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0410 (Метан)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

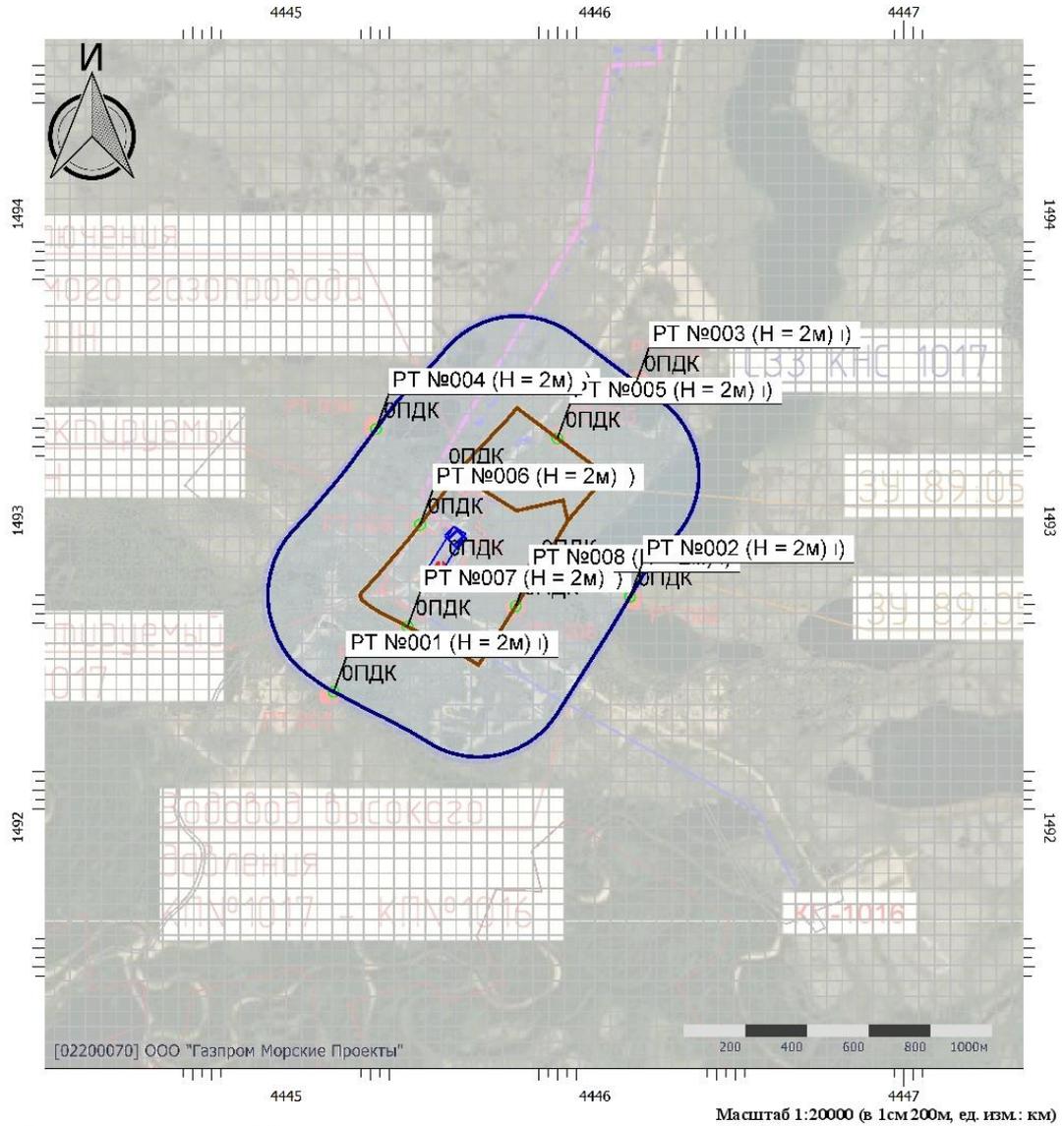
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017 [19.07.2023 08:15 - 19.07.2023 08:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

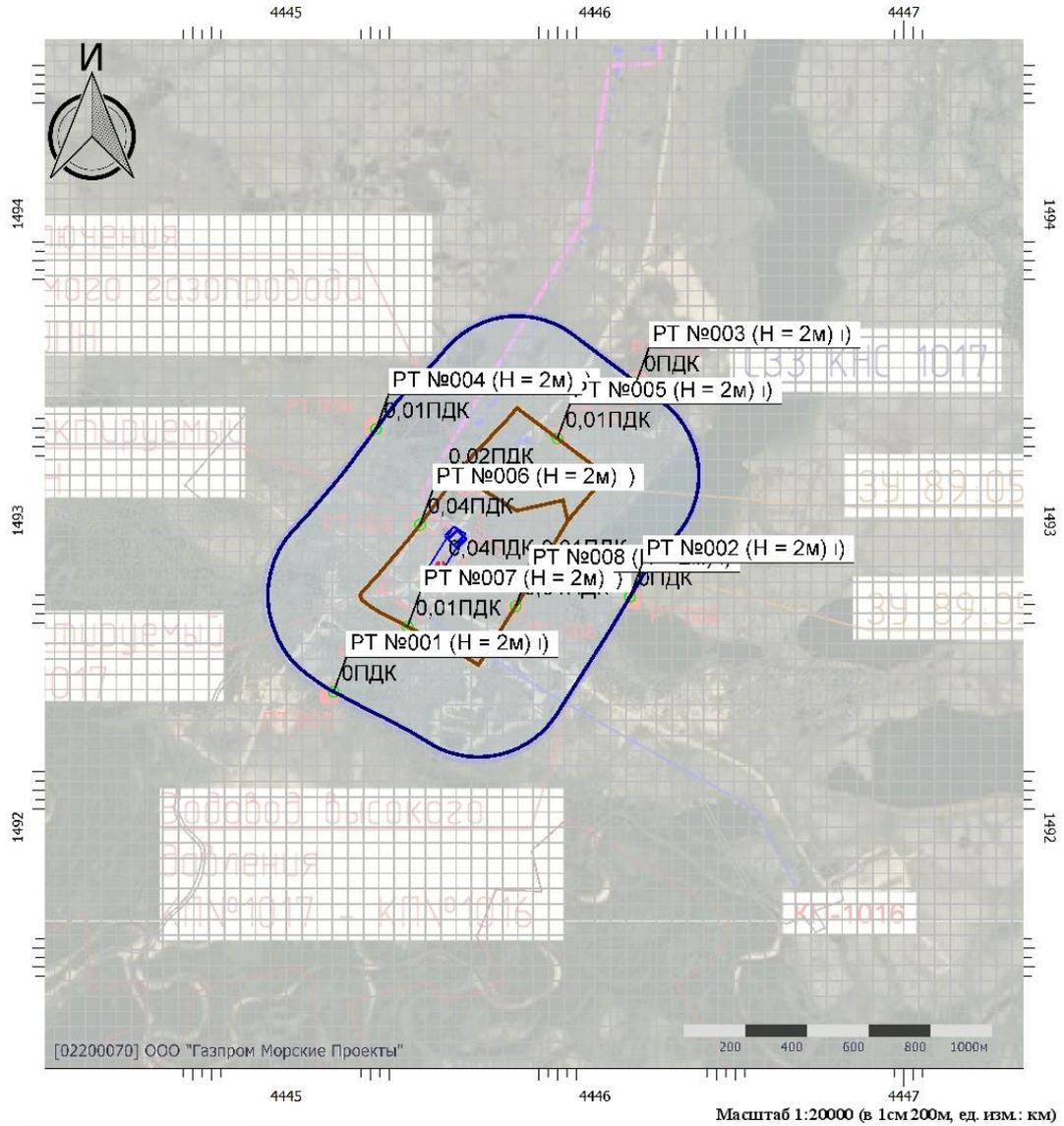
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017 [19.07.2023 08:15 - 19.07.2023 08:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

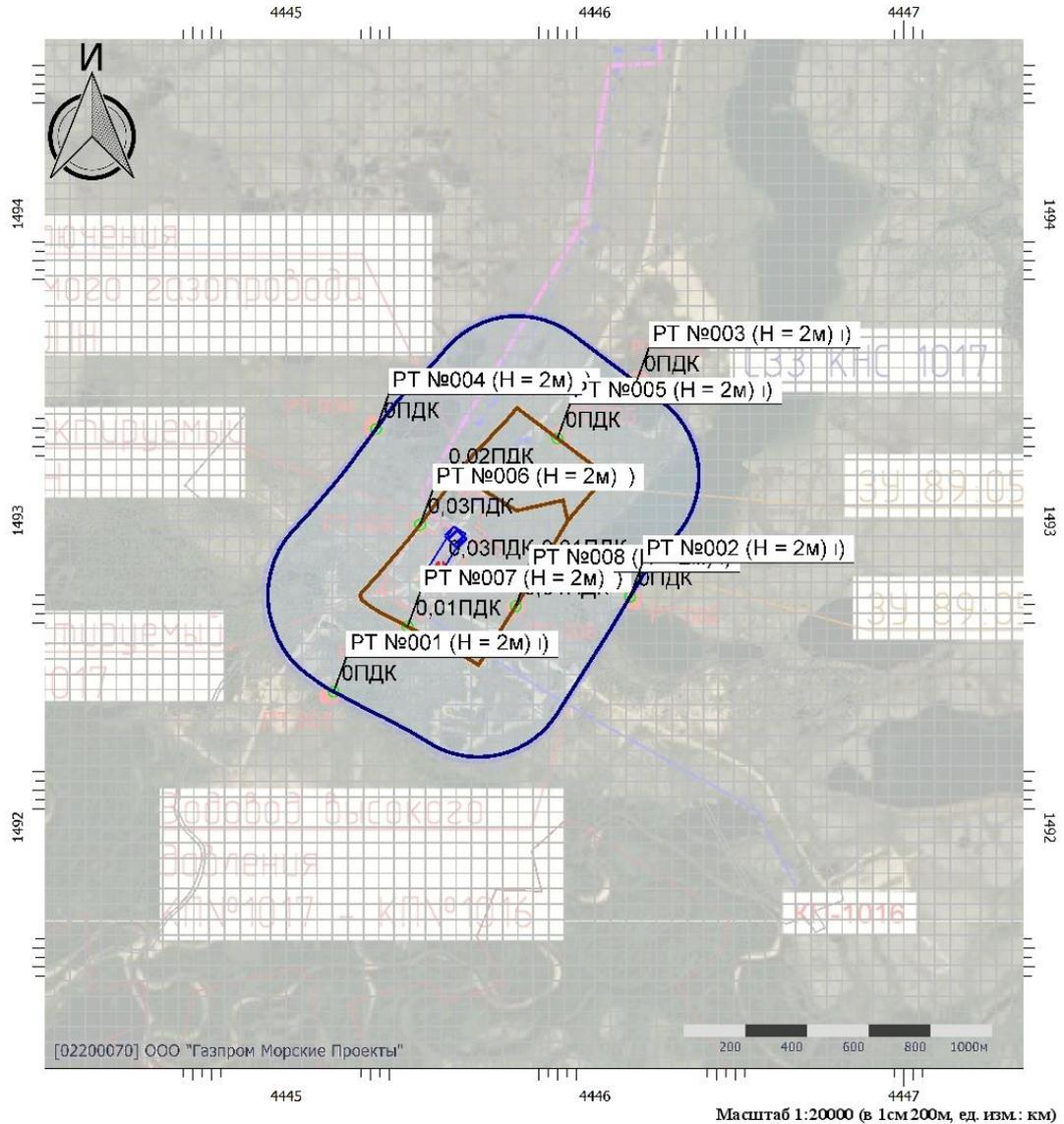
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017 [19.07.2023 08:15 - 19.07.2023 08:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

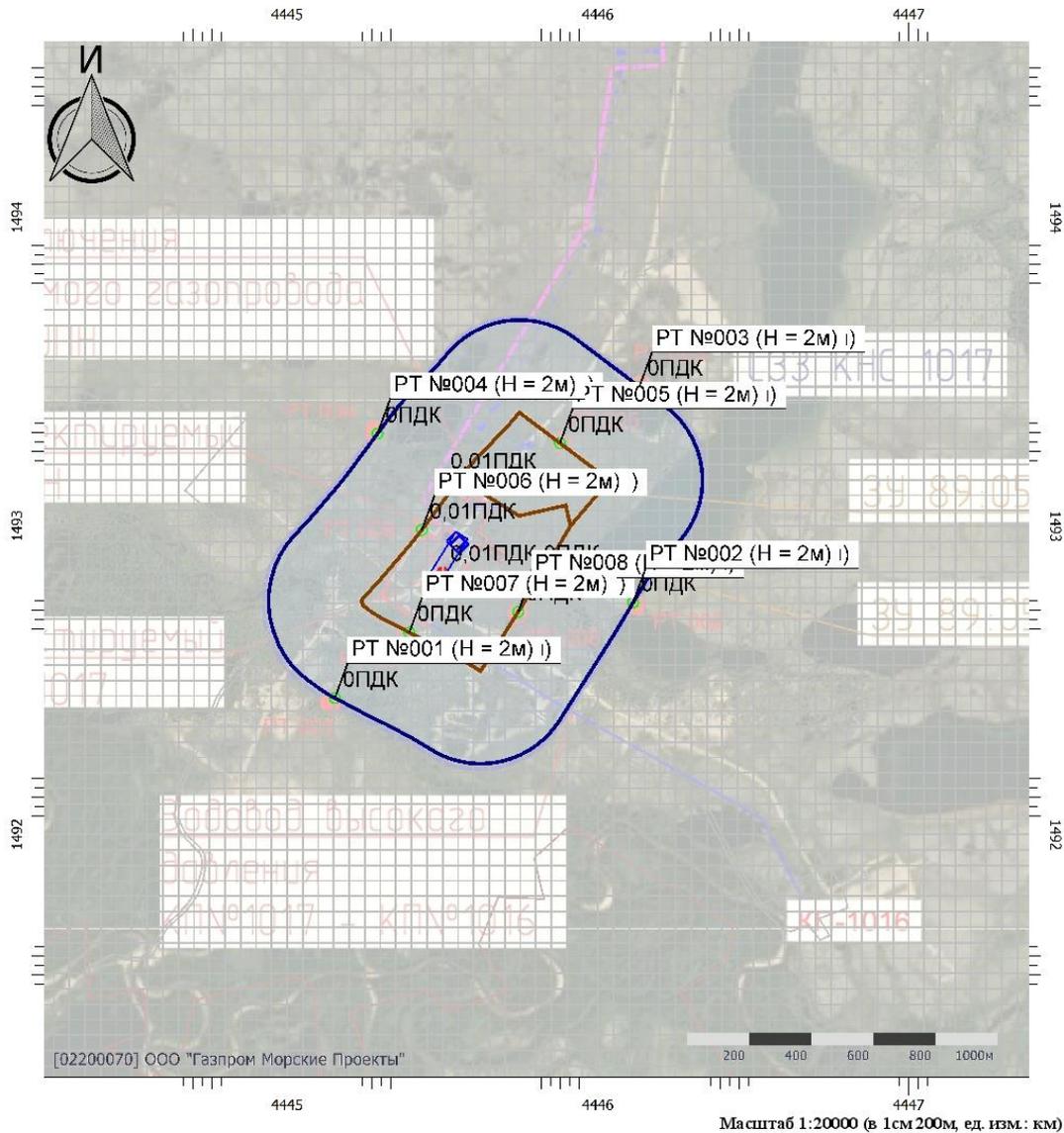
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017 [19.07.2023 08:15 - 19.07.2023 08:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

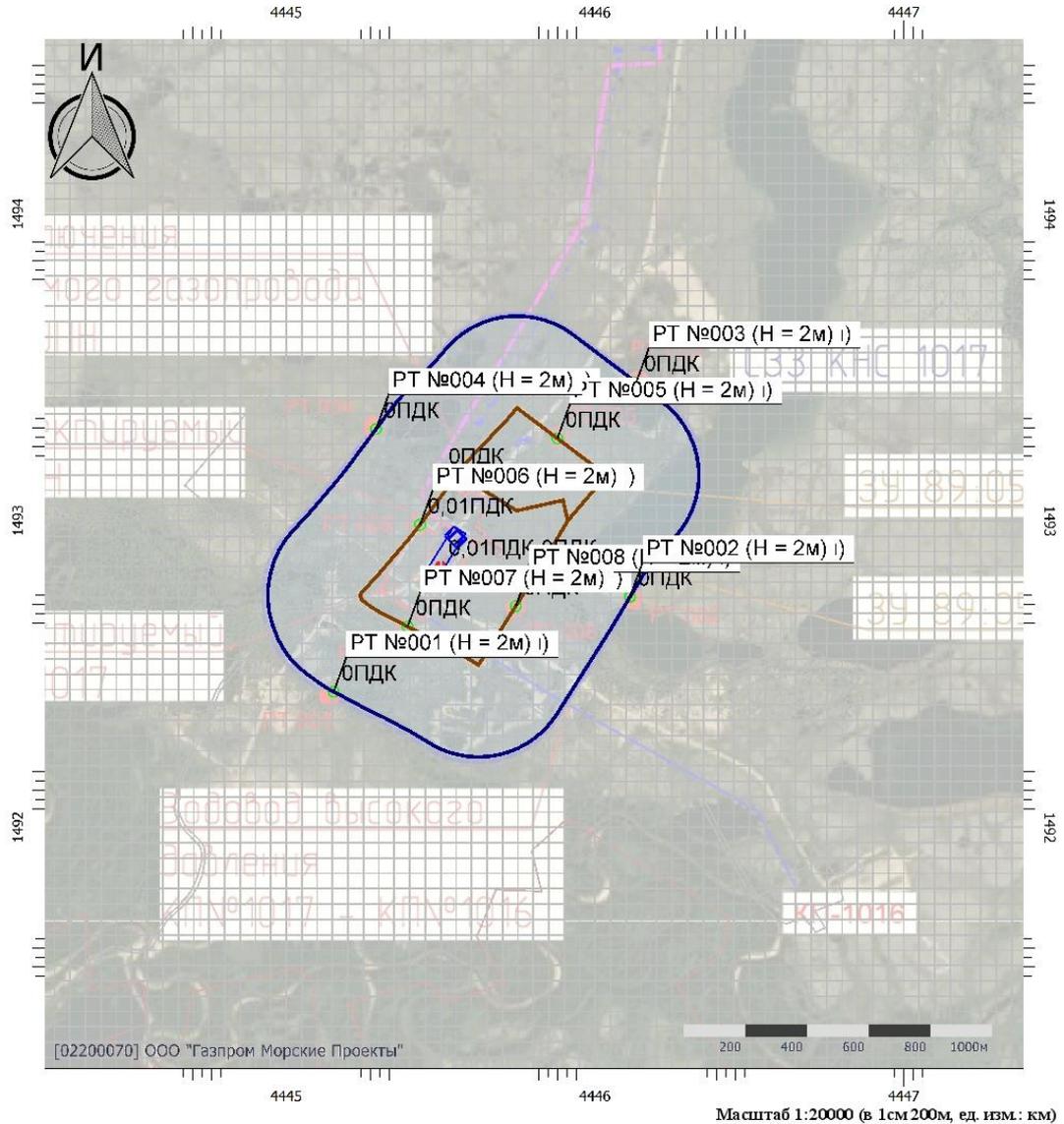
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017 [19.07.2023 08:15 - 19.07.2023 08:15], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

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: 50522, КНС №1017

Город: 2, ЯНАО

Район: 2, Пуровский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, Эксплуатация

ВР: 3, ПДК с.г./ПДС с.с.

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»

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:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
18,20	5,20	10,00	11,20	20,50	11,00	15,00	8,90

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - КНС 1017
1 - КНС 1017

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 при расч.	№ ис-т.	Наименование источника	В.ар.	Т.ип.	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. ре-л.	Координаты			
											Угол	Направление		X1(м)	Y1(м)	X2(м)	Y2(м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																	
+	1	Свеча сброса газа с СППК АГЗУ	1	1	5,00	0,08	373,82	1,29	20,00	0,00	-	-	1	1492940,94	4445553,13	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Вы-брос, (г/с)	Вы-брос, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

0410	Метан	0,075 1081	0,004 056	1	0,00	223,0 8	17,11	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,021 0384	0,001 136	1	0,00	223,0 8	17,11	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,019 6432	0,001 061	1	0,00	223,0 8	17,11	0,00	0,00	0,00							
+	2	Свеча ДЕ	1	1	7,40	0,10	0,22	1,29	20,00	0,00	-	-	1	14929 50,42	444554 3,95	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Вы-брос, (г/с)	Вы-брос, (т/г)	F	Лето			Зима									
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан	0,212 5635	0,000 620	1	0,01	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,249 4386	0,000 728	1	0,00	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,044 2620	0,005 967	1	0,07	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,008 8642	0,000 026	1	0,05	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,002 7859	0,000 008	1	0,02	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,005 5718	0,000 016	1	0,02	42,18	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	3	Вент. труба АГЗУ	1	1	5,50	0,10	22,66	1,29	20,00	0,00	-	-	1	14929 37,60	444555 3,70	0,00	0,00
Код в-ва	Наименование вещества	Вы-брос, (г/с)	Вы-брос, (т/г)	F	Лето			Зима									
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан	0,000 3091	0,009 748	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000 3627	0,011 439	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,002 9727	0,093 745	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000 0129	0,000 406	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000 0041	0,000 128	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000 0081	0,000 255	1	0,00	33,59	0,54	0,00	0,00	0,00							
+	60 01	Неплотности КНС 1017	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1	14928 05,30	444545 9,70	149297 2,40	44455 63,10
Код в-ва	Наименование вещества	Вы-брос, (г/с)	Вы-брос, (т/г)	F	Лето			Зима									
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан	0,000 5955	0,018 779	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,000 6988	0,022 037	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,005 7269	0,180 603	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000 0248	0,000 783	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,000 0078	0,000 246	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000 0156	0,000 492	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

12 - Передвижной.

Вещество: 0410**Метан**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	1	1	1	0,0751081	0,004056	0,0000000
1	1	2	1	1	0,2125635	0,000620	0,0000000
1	1	3	1	1	0,0003091	0,009748	0,0000000
1	1	6001	3	1	0,0005955	0,018779	0,0000000
Итого:					0,288576221	0,0332027	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	1	1	1	0,0210384	0,001136	0,0000000
1	1	2	1	1	0,2494386	0,000728	0,0000000
1	1	3	1	1	0,0003627	0,011439	0,0000000
1	1	6001	3	1	0,0006988	0,022037	0,0000000
Итого:					0,271538512	0,035339714	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	1	1	1	0,0196432	0,001061	0,0000000
1	1	2	1	1	2,0442620	0,005967	0,0000000
1	1	3	1	1	0,0029727	0,093745	0,0000000
1	1	6001	3	1	0,0057269	0,180603	0,0000000
Итого:					2,072604722	0,281375693	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	2	1	1	0,0088642	0,000026	0,0000000
1	1	3	1	1	0,0000129	0,000406	0,0000000
1	1	6001	3	1	0,0000248	0,000783	0,0000000
Итого:					0,008901923	0,00121561	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	2	1	1	0,0027859	0,000008	0,0000000
1	1	3	1	1	0,0000041	0,000128	0,0000000
1	1	6001	3	1	0,0000078	0,000246	0,0000000
Итого:					0,0027977555	0,00038192	0

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
1	1	2	1	1	0,0055718	0,000016	0,0000000
1	1	3	1	1	0,0000081	0,000255	0,0000000
1	1	6001	3	1	0,0000156	0,000492	0,0000000
Итого:					0,005595511	0,00076375	0

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет

Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами. Часть 12. Оценка воздействия на окружающую среду. Книга 2. Приложения

	дов C1H4-C5H12								
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК с/г	0,100	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК с/г	0,400	ПДК с/с	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *				Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
0330	Сера диоксид	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
0703	Бенз/а/пирен	9,000E-07	9,000E-07	9,000E-07	9,000E-07	9,000E-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
2902	Взвешенные вещества	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

* 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	1498250,00	4445050,00	1489850,00	4445050,00	9900,00	0,00	300,00	300,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1492442,74	4445153,55	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 КНС №1017
2	1492751,73	4446112,93	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 КНС №1017
3	1493451,57	4446133,35	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 КНС №1017
4	1493299,83	4445290,82	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 КНС №1017
5	1493268,81	4445878,05	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017
6	1492987,25	4445433,11	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017
7	1492655,09	4445392,93	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017
8	1492722,43	4445743,68	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0410**Метан**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	1492442,7 4	4445153,5 5	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	3
7	1492655,0 9	4445392,9 3	2,00	-	0,006	-	-	-	-	-	-	2
8	1492722,4 3	4445743,6 8	2,00	-	0,007	-	-	-	-	-	-	2
2	1492751,7 3	4446112,9 3	2,00	-	0,003	-	-	-	-	-	-	3
6	1492987,2 5	4445433,1 1	2,00	-	0,021	-	-	-	-	-	-	2
5	1493268,8 1	4445878,0 5	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	2
4	1493299,8 3	4445290,8 2	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	3
3	1493451,5 7	4446133,3 5	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,2 5	4445433,1 1	2,00	5,01E-04	0,025	-	-	-	-	-	-	2
8	1492722,4 3	4445743,6 8	2,00	1,48E-04	0,007	-	-	-	-	-	-	2
7	1492655,0 9	4445392,9 3	2,00	1,29E-04	0,006	-	-	-	-	-	-	2
4	1493299,8 3	4445290,8 2	2,00	8,79E-05	0,004	-	-	-	-	-	-	3
5	1493268,8 1	4445878,0 5	2,00	7,99E-05	0,004	-	-	-	-	-	-	2
2	1492751,7 3	4446112,9 3	2,00	5,69E-05	0,003	-	-	-	-	-	-	3
1	1492442,7 4	4445153,5 5	2,00	5,28E-05	0,003	-	-	-	-	-	-	3
3	1493451,5 7	4446133,3 5	2,00	4,20E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,2 5	4445433,1 1	2,00	0,04	0,205	-	-	-	-	-	-	2
8	1492722,4 3	4445743,6 8	2,00	0,01	0,061	-	-	-	-	-	-	2
7	1492655,0 9	4445392,9 3	2,00	0,01	0,053	-	-	-	-	-	-	2
4	1493299,8 3	4445290,8 2	2,00	7,00E-03	0,035	-	-	-	-	-	-	3
5	1493268,8 1	4445878,0 5	2,00	6,34E-03	0,032	-	-	-	-	-	-	2
2	1492751,7 3	4446112,9 3	2,00	4,49E-03	0,022	-	-	-	-	-	-	3
1	1492442,7 4	4445153,5 5	2,00	4,17E-03	0,021	-	-	-	-	-	-	3
3	1493451,5 7	4446133,3 5	2,00	3,31E-03	0,017	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	0,18	8,902E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	0,05	2,634E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	0,05	2,292E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	0,03	1,511E-04	-	-	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	0,03	1,369E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	0,02	9,687E-05	-	-	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	0,02	8,994E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	0,01	7,150E-05	-	-	-	-	-	-	3

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	2,80E-03	2,798E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	8,28E-04	8,279E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	7,20E-04	7,204E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	4,75E-04	4,748E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	4,30E-04	4,302E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	3,04E-04	3,045E-05	-	-	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	2,83E-04	2,827E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	2,25E-04	2,247E-05	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	1492987,25	4445433,11	2,00	1,40E-03	5,596E-04	-	-	-	-	-	-	2
8	1492722,43	4445743,68	2,00	4,14E-04	1,656E-04	-	-	-	-	-	-	2
7	1492655,09	4445392,93	2,00	3,60E-04	1,441E-04	-	-	-	-	-	-	2
4	1493299,83	4445290,82	2,00	2,37E-04	9,497E-05	-	-	-	-	-	-	3
5	1493268,81	4445878,05	2,00	2,15E-04	8,605E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	1492751,73	4446112,93	2,00	1,52E-04	6,089E-05	-	-	-	-	-	-	3
1	1492442,74	4445153,55	2,00	1,41E-04	5,653E-05	-	-	-	-	-	-	3
3	1493451,57	4446133,35	2,00	1,12E-04	4,494E-05	-	-	-	-	-	-	3

Максимальные концентрации и вклады по веществам
(расчетные площадки)

Вещество: 0410

Метан

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,0	-	0,023	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	0,00	8,158E-06	0,0
1	1	2	0,00	0,022	95,5
1	1	3	0,00	5,140E-05	0,2
1	1	6001	0,00	0,001	4,3
1493150,00	4445500,00	-	0,019	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	0,00	1,341E-05	0,1
1	1	2	0,00	0,019	99,3
1	1	3	0,00	3,181E-05	0,2
1	1	6001	0,00	9,458E-05	0,5
1492850,00	4445800,00	-	0,007	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	1	0,00	8,227E-06	0,1
1	1	2	0,00	0,007	99,0
1	1	3	0,00	1,474E-05	0,2
1	1	6001	0,00	4,894E-05	0,7

Вещество: 0415**Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	5,49E-04	0,027	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	5,24E-04	0,026	95,5
1	1	6001	2,35E-05	0,001	4,3
1	1	3	1,21E-06	6,032E-05	0,2
1493150,00	4445500,00	4,43E-04	0,022	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	4,40E-04	0,022	99,3
1	1	6001	2,22E-06	1,110E-04	0,5
1492850,00	4445800,00	1,72E-04	0,009	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	1,71E-04	0,009	99,1
1	1	6001	1,15E-06	5,743E-05	0,7

Вещество: 0416**Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	0,04	0,225	-	-	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	0,04	0,215	95,5
1	1	6001	1,93E-03	0,010	4,3
1	1	3	9,89E-05	4,944E-04	0,2
1493150,00	4445500,00	0,04	0,182	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	0,04	0,180	99,3
1	1	6001	1,82E-04	9,096E-04	0,5
1	1	3	6,12E-05	3,059E-04	0,2
1492850,00	4445800,00	0,01	0,071	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
----------	-----	----------	----------------	------------------	---------

1	1	2	0,01	0,070	99,1
1	1	6001	9,41E-05	4,707E-04	0,7
1	1	3	2,84E-05	1,418E-04	0,2

Вещество: 0602**Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	0,19	9,748E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			0,19	9,309E-04		95,5	
1	1	6001			8,35E-03	4,177E-05		4,3	
1	1	3			4,29E-04	2,144E-06		0,2	
1493150,00	4445500,00	0,16	7,875E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			0,16	7,823E-04		99,3	
1	1	6001			7,89E-04	3,944E-06		0,5	
1	1	3			2,65E-04	1,327E-06		0,2	
1492850,00	4445800,00	0,06	3,064E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			0,06	3,037E-04		99,1	
1	1	6001			4,08E-04	2,041E-06		0,7	
1	1	3			1,23E-04	6,148E-07		0,2	

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	3,06E-03	3,064E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			2,93E-03	2,926E-04		95,5	
1	1	6001			1,31E-04	1,313E-05		4,3	
1	1	3			6,74E-06	6,737E-07		0,2	
1493150,00	4445500,00	2,48E-03	2,475E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			2,46E-03	2,459E-04		99,3	
1	1	6001			1,24E-05	1,240E-06		0,5	
1	1	3			4,17E-06	4,169E-07		0,2	
1492850,00	4445800,00	9,63E-04	9,629E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			9,55E-04	9,546E-05		99,1	
1	1	6001			6,41E-06	6,414E-07		0,7	
1	1	3			1,93E-06	1,932E-07		0,2	

Вещество: 0621**Метилбензол (Фенилметан)****Площадка: 1**

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб. м	доли ПДК	мг/куб.м
1492850,00	4445500,00	1,53E-03	6,127E-04	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник			Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	2			1,46E-03	5,851E-04		95,5	

1	1	6001	6,56E-05	2,626E-05	4,3			
1	1	3	3,37E-06	1,347E-06	0,2			
1493150,00	4445500,00	1,24E-03	4,950E-04	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	2	1,23E-03	4,917E-04	99,3			
1	1	6001	6,20E-06	2,479E-06	0,5			
1	1	3	2,08E-06	8,338E-07	0,2			
1492850,00	4445800,00	4,81E-04	1,926E-04	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
1	1	2	4,77E-04	1,909E-04	99,1			
1	1	6001	3,21E-06	1,283E-06	0,7			

Отчет

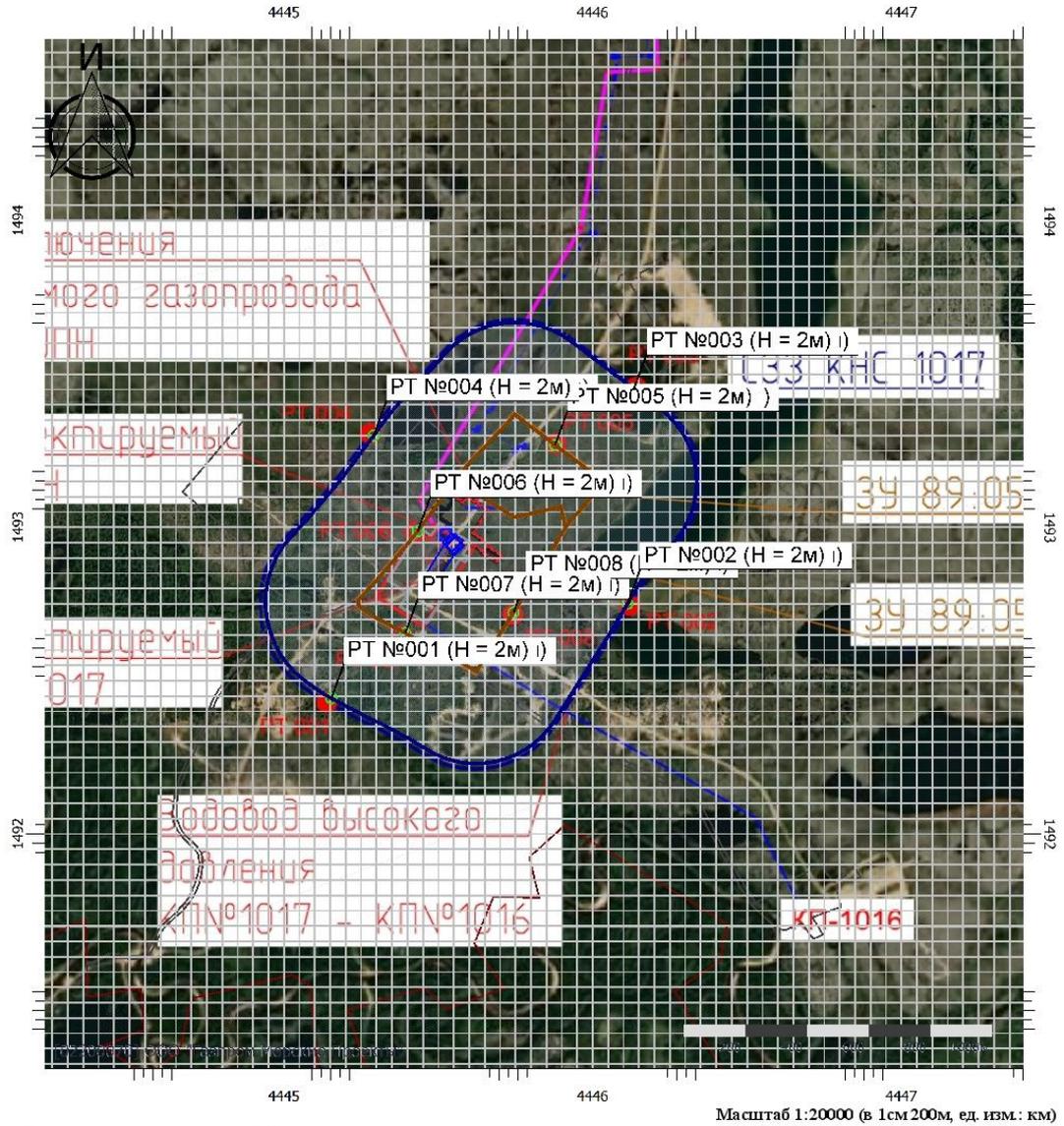
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [19.07.2023 08:16 - 19.07.2023 08:16]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2]	□ (2 - 3]	□ (3 - 4]	□ (4 - 5]
□ (5 - 7,5]	□ (7,5 - 10]	□ (10 - 25]	□ (25 - 50]
□ (50 - 100]	□ (100 - 250]	□ (250 - 500]	□ (500 - 1000]
□ (1000 - 5000]	□ (5000 - 10000]	□ (10000 - 100000]	□ выше 100000

Масштаб 1:20000 (в 1см200м, ед. изм.: км)

Отчет

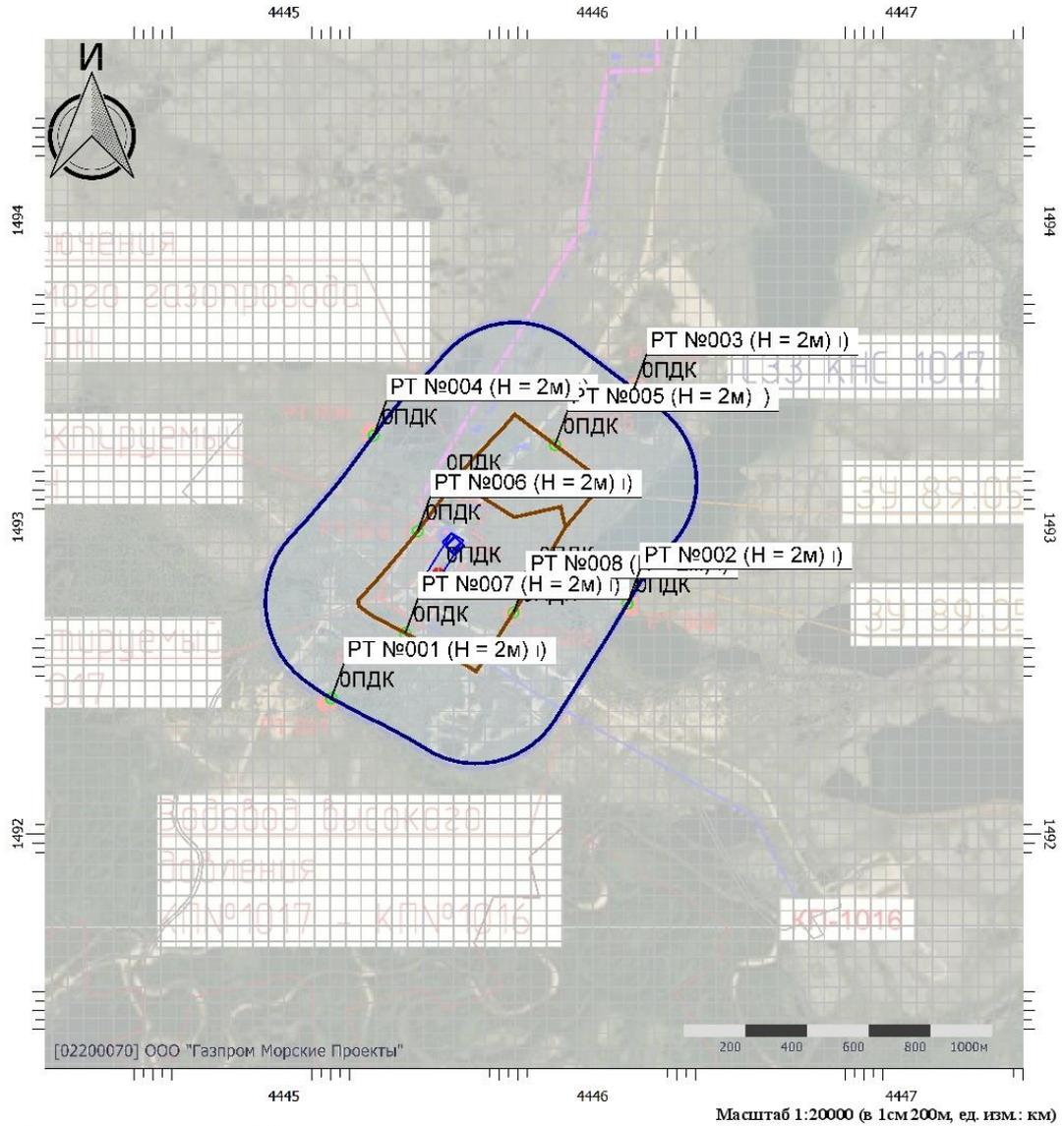
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [19.07.2023 08:16 - 19.07.2023 08:16]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

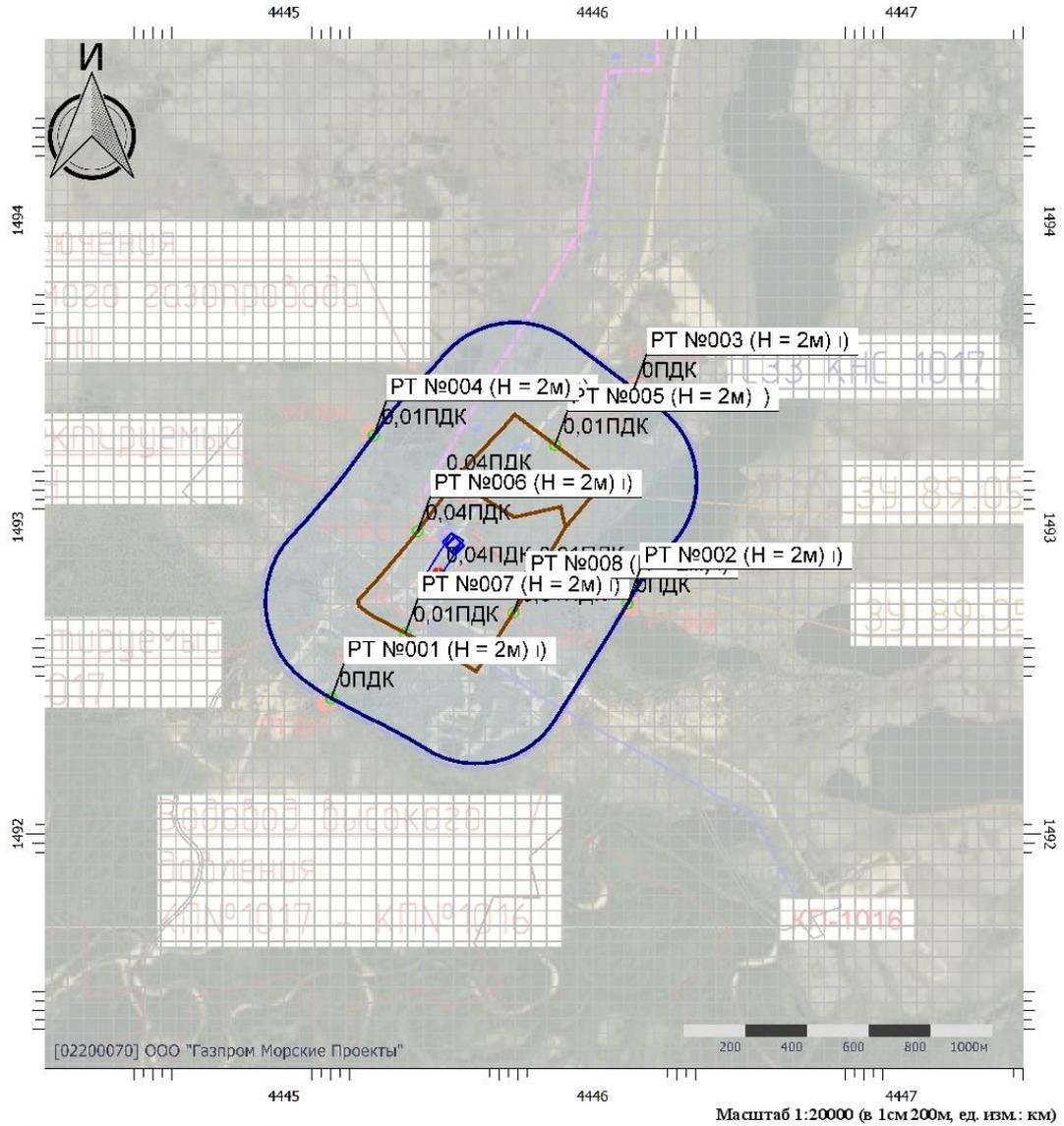
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [19.07.2023 08:16 - 19.07.2023 08:16]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2)	□ (2 - 3)	□ (3 - 4)	□ (4 - 5)
□ (5 - 7,5)	□ (7,5 - 10)	□ (10 - 25)	□ (25 - 50)
□ (50 - 100)	□ (100 - 250)	□ (250 - 500)	□ (500 - 1000)
□ (1000 - 5000)	□ (5000 - 10000)	□ (10000 - 100000)	□ выше 100000

Отчет

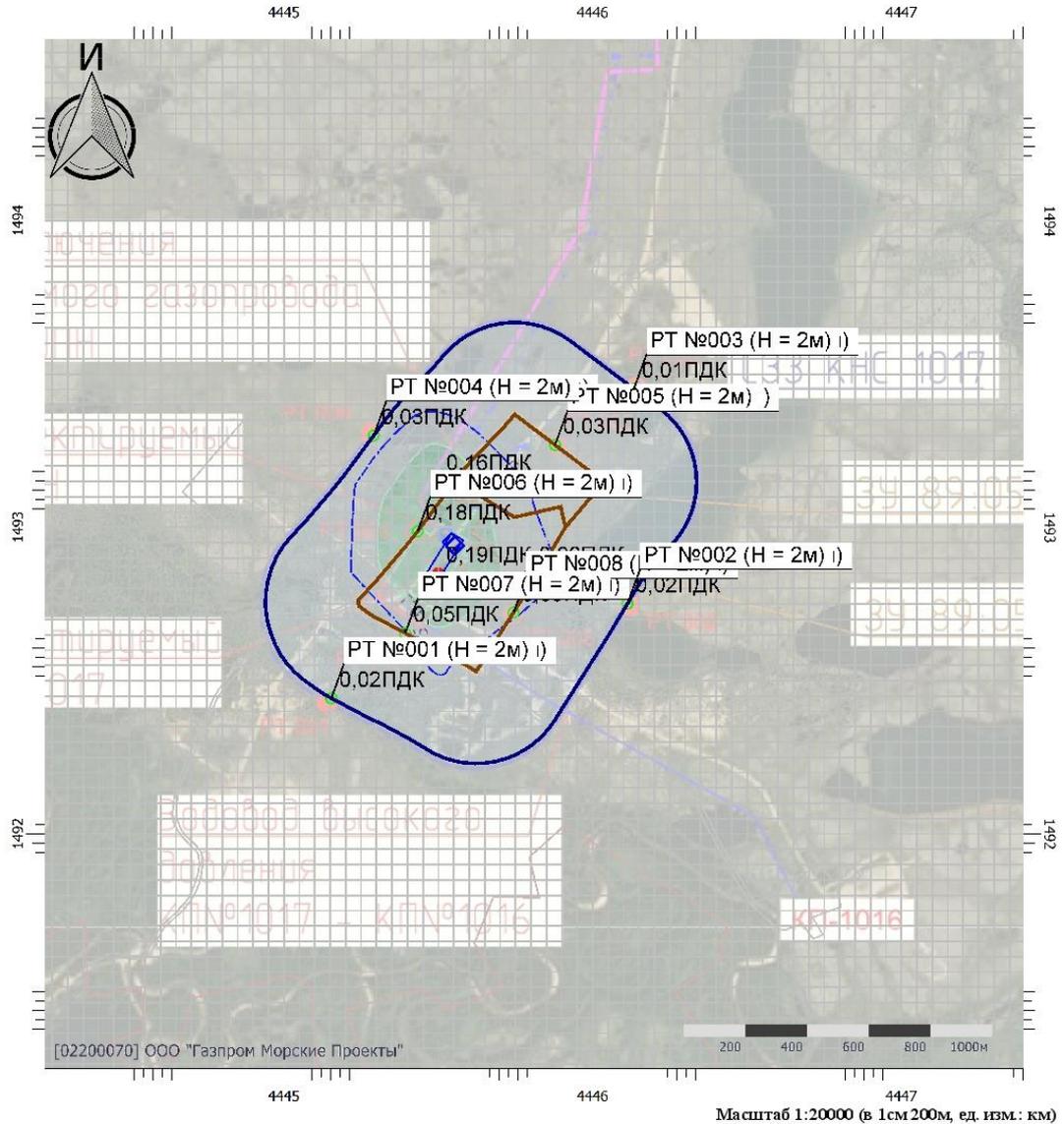
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [19.07.2023 08:16 - 19.07.2023 08:16]

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

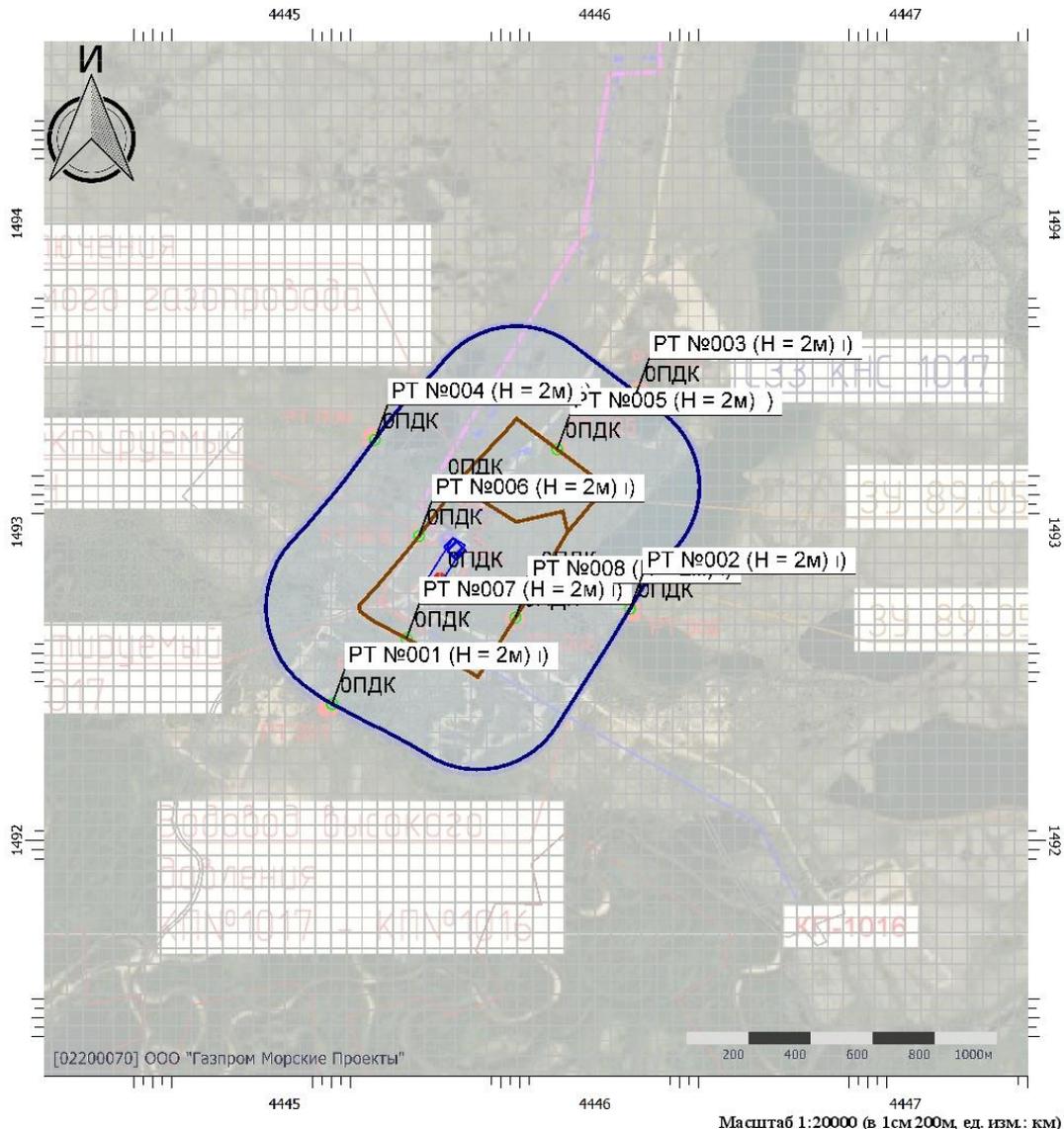
Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [19.07.2023 08:16 - 19.07.2023 08:16]

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

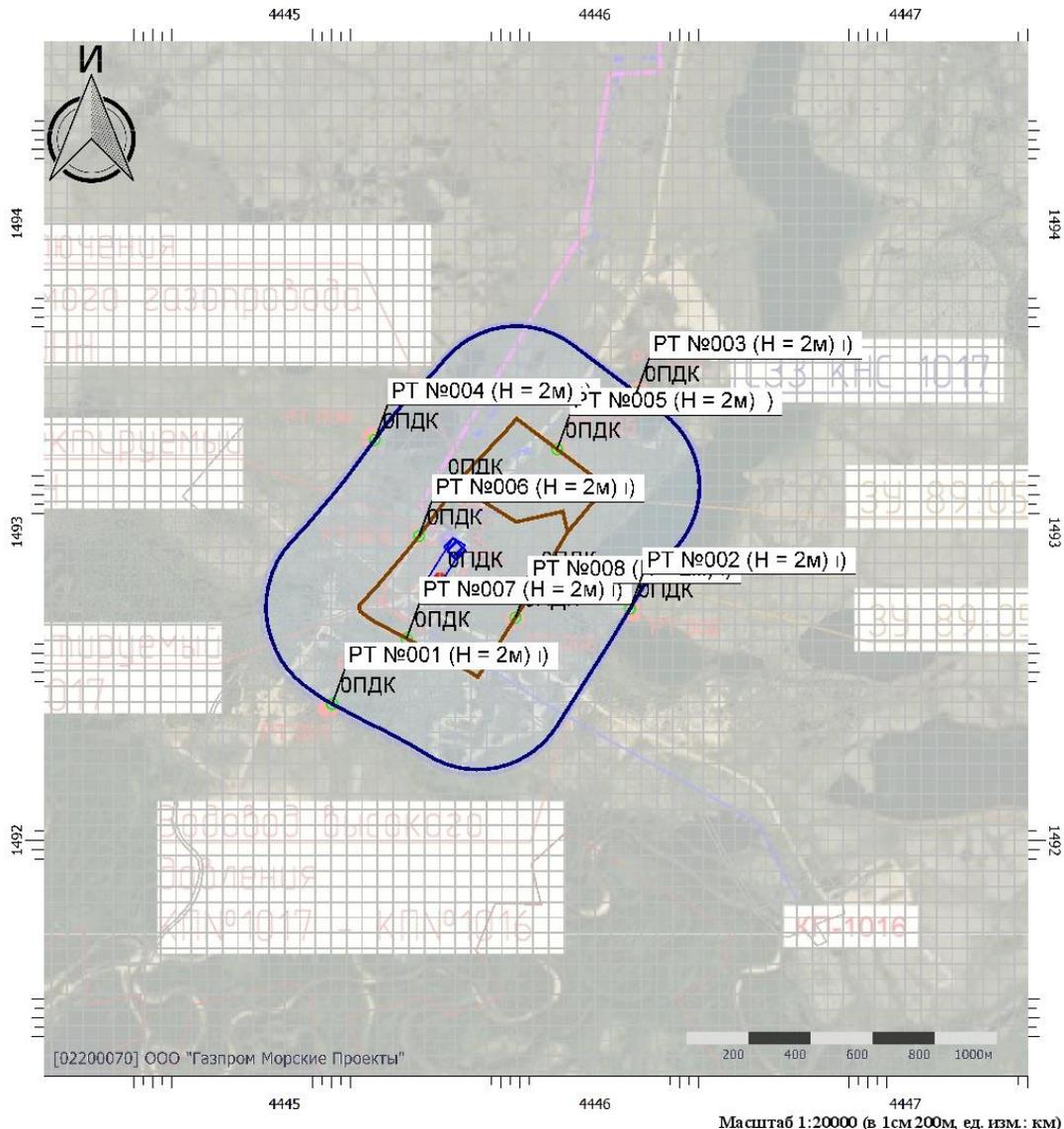


Цветовая схема (ПДК)

0 и ниже	(0,05 - 0,1)	(0,1 - 0,2)	(0,2 - 0,3)
(0,3 - 0,4)	(0,4 - 0,5)	(0,5 - 0,6)	(0,6 - 0,7)
(0,7 - 0,8)	(0,8 - 0,9)	(0,9 - 1)	(1 - 1,5)
(1,5 - 2)	(2 - 3)	(3 - 4)	(4 - 5)
(5 - 7,5)	(7,5 - 10)	(10 - 25)	(25 - 50)
(50 - 100)	(100 - 250)	(250 - 500)	(500 - 1000)
(1000 - 5000)	(5000 - 10000)	(10000 - 100000)	выше 100000

Отчет

Вариант расчета: КНС №1017 (50522) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [19.07.2023 08:16 - 19.07.2023 08:16]
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
 Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

□ 0 и ниже	□ (0,05 - 0,1)	□ (0,1 - 0,2)	□ (0,2 - 0,3)
□ (0,3 - 0,4)	□ (0,4 - 0,5)	□ (0,5 - 0,6)	□ (0,6 - 0,7)
□ (0,7 - 0,8)	□ (0,8 - 0,9)	□ (0,9 - 1)	□ (1 - 1,5)
□ (1,5 - 2)	□ (2 - 3)	□ (3 - 4)	□ (4 - 5)
□ (5 - 7,5)	□ (7,5 - 10)	□ (10 - 25)	□ (25 - 50)
□ (50 - 100)	□ (100 - 250)	□ (250 - 500)	□ (500 - 1000)
□ (1000 - 5000)	□ (5000 - 10000)	□ (10000 - 100000)	□ выше 100000

Приложение И Расчеты шумового воздействия на период эксплуатации

Шумовые характеристики

ГОСТ 12.2.024-87 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Шум. Трансформаторы силовые масляные. Нормы и методы контроля
 Применяется с 01.01.1989 взамен ГОСТ 12.2.024-76

Страница 1

ГОСТ 12.2.024-87

Группа Т58

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

Система стандартов безопасности труда

ШУМ

ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ

Нормы и методы контроля

Occupational safety standards system. Noise.
 Power oil-immersed transformers. Norms and control methods

ОКСТУ 0012

Дата введения 1989-01-01

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

1. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Министерством электротехнической промышленности
2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 23.10.87 N 4002
3. Стандарт соответствует всем требованиям СТ СЭВ 4445-83
- В стандарт введен международный стандарт МЭК 551
4. ВЗАМЕН ГОСТ 12.2.024-76
5. ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ:

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта, приложения
ГОСТ 8.513-84	2.2.2
ГОСТ 12.1.003-83	1.4; 2.6.4
ГОСТ 12.1.023-80	Вводная часть
ГОСТ 12.1.025-81	2.2.3
ГОСТ 12.1.026-80	2.4.1; 2.6.3
ГОСТ 12.1.028-80	2.4.1; 2.6.3
ГОСТ 3484.1-88	2.2.4; 2.3.1
ГОСТ 9680-77	1.2
ГОСТ 11677-85	Вводная часть, 1.2; 2.1.1
ГОСТ 11920-93	Вводная часть
ГОСТ 12965-93	Вводная часть
ГОСТ 16110-82	Вводная часть
ГОСТ 17168-82	2.2.1
ГОСТ 17187-81	2.2.1
ГОСТ 17544-93	Вводная часть
ГОСТ 21427.1-83	Вводная часть
ГОСТ 23941-79	Вводная часть; 1.1

Внимание! О порядке применения документа см. ярлык "Примечания"

ИС «Техэксперт: 6 поколение» Интранет

ГОСТ 12.2.024-87 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Шум. Трансформаторы силовые масляные. Нормы и методы контроля

Страница 2

Применяется с 01.01.1989 взамен ГОСТ 12.2.024-76

7. ПЕРЕИЗДАНИЕ. Апрель 2001 г.

Настоящий стандарт распространяется на силовые масляные трансформаторы общего назначения по ГОСТ 11677, ГОСТ 11920*, ГОСТ 12965**, ГОСТ 17544***, а также на трансформаторы мощностью от 100 до 630 кВ·А напряжением 6, 10 и 35 кВ, магнитные системы которых изготовлены из электротехнической стали группы 0 по ГОСТ 21427.1.

* На территории Российской Федерации действует ГОСТ 11920-85.

** На территории Российской Федерации действует ГОСТ 12965-85.

*** На территории Российской Федерации действует ГОСТ 17544-85.

Стандарт устанавливает технические нормы на допустимые значения скорректированных уровней звуковой мощности трансформаторов и метод определения шумовых характеристик. Метод определения шумовых характеристик трансформаторов может быть использован для трансформаторов, изготавливаемых по техническим условиям, и специальных трансформаторов.

Стандарт соответствует всем требованиям СТ СЭВ 4445-83. В стандарт дополнительно включен метод определения постоянной помещения K .

Термины, используемые в стандарте, и их определения - по ГОСТ 16110, ГОСТ 23941, ГОСТ 12.1.023 и приложению 1.

1. НОРМЫ ДОПУСТИМОГО ШУМА

1.1. В качестве нормируемой величины шумовой характеристики по ГОСТ 23941 принят скорректированный уровень звуковой мощности трансформатора, определяемый по методу, изложенному в разд.2 настоящего стандарта.

1.2. Скорректированные уровни звуковой мощности трансформаторов в зависимости от типовой мощности, класса напряжения и вида системы охлаждения по ГОСТ 11677 должны быть не более значений, указанных в табл.1-4.

Примечание. Для трансформаторов со значениями типовой мощности, которые отличаются от ряда мощностей по ГОСТ 9680, скорректированный уровень звуковой мощности определяют по ближайшей большей мощности.

1.3. По разовым требованиям заказчика, трансформаторы должны быть изготовлены с скорректированными уровнями звуковой мощности ниже норм, приведенных в табл.1-4.

Таблица 1

Скорректированные уровни звуковой мощности трансформаторов с естественной циркуляцией воздуха и масла (система охлаждения вида М)

Типовая мощность, кВ·А	Скорректированный уровень звуковой мощности L_{pA} , дБА, для классов напряжения, кВ		Типовая мощность, кВ·А	Скорректированный уровень звуковой мощности L_{pA} , дБА, для классов напряжения, кВ	
	6-35	110; 150		6-35	110; 150
100	59	-	1600	75	-
160	62	-	2500	76	78
250	65	-	4000	79	80
400	68	-	6300	81	82
630	70	-	10000	83	84
1000	73	-			

Таблица 2

Скорректированные уровни звуковой мощности трансформаторов

Внимание! О порядке применения документа см. ярлык "Примечания"

ИС «Техэксперт: 6 поколение» Интранет

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: КТП

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 2500кВа (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2; Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	76
ТМГ 2500кВа (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2; Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	76

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
ТМГ 2500кВа	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
ТМГ 2500кВа	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	

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 (242.48 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)	2.4248	2.4248	2.4248	2.4248	2.4248	4.8496	4.8496	4.8496	4.8496

Средние коэффициенты звукопоглощения a_{cp} в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$$a_{cp} = A/S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, m^2

$S_{огр}$ – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, m^2 . Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр} = 242.48 m^2$$

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 k 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 V (m^3) 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 (V)	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	4.95	4.95	4.95	4.95

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$$L_{ист} = 10 * \lg(\sum(10^{0.1 * (Li + 10 * \lg(x/r/r/T + 4/V/k))}))$$

Li - мощность i -ого источника шума, дБ

V - акустическая постоянная помещения, m^3

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	72.82	72.82	74.52	76.12	77.52	75.66	72.96	69.16	65.36

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, m^2

$$S_{окна} = 4.2 m^2$$

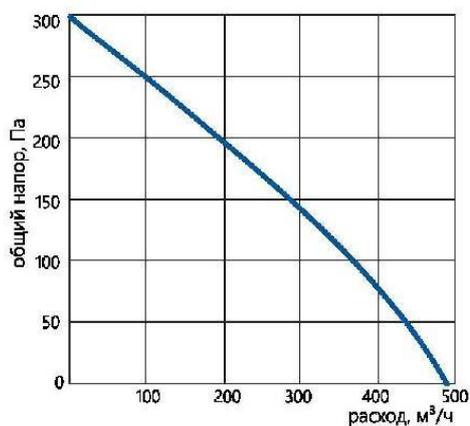
$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	68.95	64.45	61.65	58.75	55.65	49.29	42.09	38.19	36.99	56.45

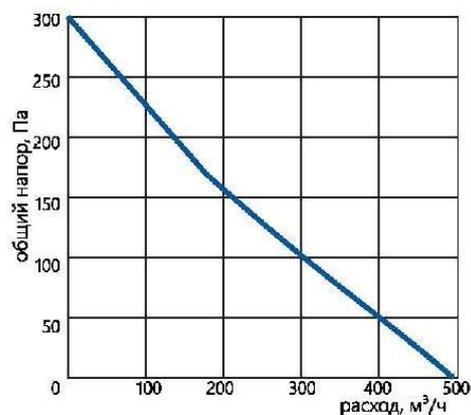
Канал-ВЕНТ

ТИПОРАЗМЕР	Воздухо-производительность, м ³ /ч	Частота вращения двигателя, мин ⁻¹	Потребляемая мощность двигателя, Вт	Уровень звукового давления LpA, дБ (A)	Потребляемый ток, А
Канал-ВЕНТ-100	560	2400	65	66	0,29
Канал-ВЕНТ-125	560	2400	65	66	0,29
Канал-ВЕНТ-160	860	2500	100	72	0,44
Канал-ВЕНТ-200	1200	2180	120	64	0,52
Канал-ВЕНТ-250	1700	2450	210	71	0,94
Канал-ВЕНТ-315	2000	2250	290	71	1,25

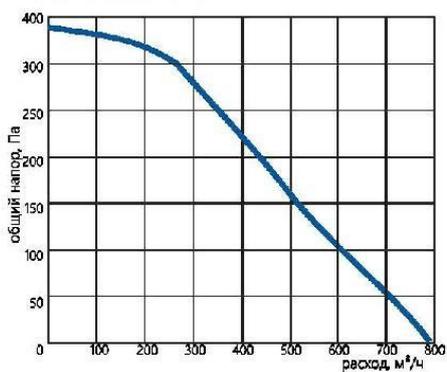
Канал-ВЕНТ-100



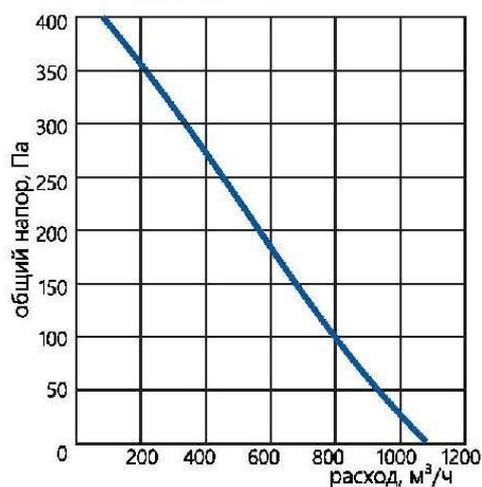
Канал-ВЕНТ-125



Канал-ВЕНТ-160



Канал-ВЕНТ-200



Расчет шума от свечей

Шум, создаваемый газовой струей на свече, определен расчетным путем по методике, приведенной в «Справочнике проектировщика. Защита от шума» под редакцией Е.Я.Юдина.

В соответствии с указанной методикой общая звуковая мощность возникающего шума определяется по формуле:

$$P_{\Sigma} = k * \rho_c * v_c^8 * d_c^2 * a_0^{-5}, \text{ Вт}$$

где: k – коэффициент пропорциональности, который изменяется $3,6-5 \cdot 10^{-6}$,

ρ_c – плотность газа, кг/м^3 ,

v_c – скорость течения в начальном сечении струи, м/с ,

d_c – диаметр струи, м ,

a_0 – скорость звука в окружающей среде, м/с .

Общий уровень звуковой мощности:

$$L_{P\Sigma} = 10 \lg P_{\Sigma} + 120, \text{ дБ}$$

Частотные характеристики уровня звуковой мощности струи могут быть представлены в виде единой типовой безразмерной характеристики ΔL_{pi} в зависимости от числа Струхаля:

$$S_h = f_i * d_c / v_c,$$

где: f_i – текущая частота.

Составляющая спектра уровня звуковой мощности:

$$L_p = L_{P\Sigma} + \Delta L_{pi}, \text{ дБ}$$

где: ΔL_{pi} – составляющие безразмерного спектра звуковой мощности струи, приведенные на рисунке.

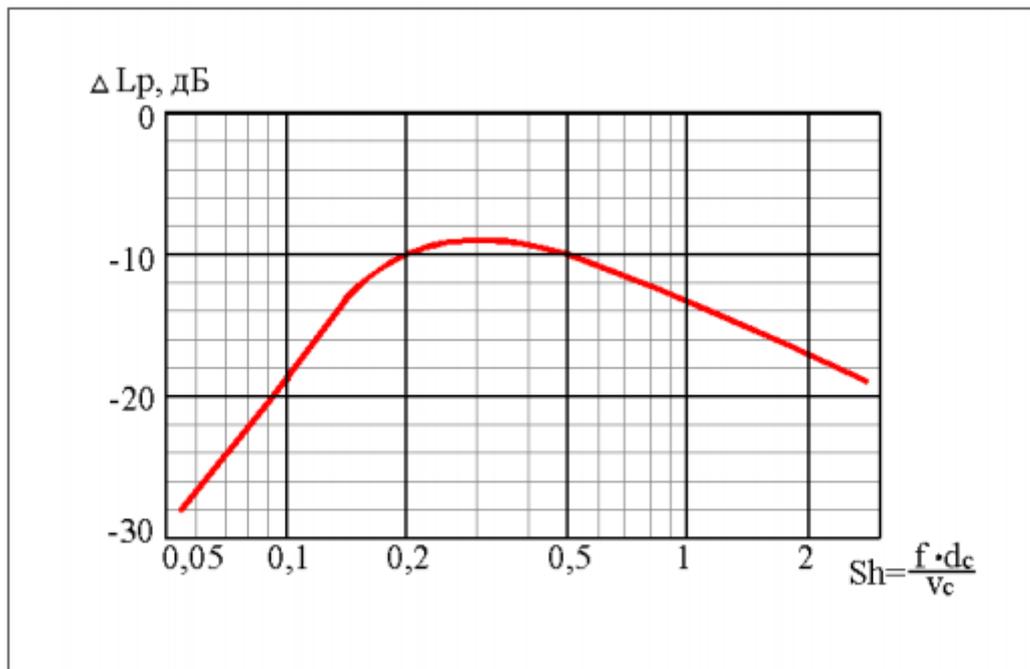


Рисунок 1 – Безразмерный спектр звуковой мощности струи

При расчете уровня звукового давления учитывается поправка на направленность $\Delta L_n = -11$ дБ («Справочник проектировщика. Защита от шума». Для распространения в полусферу 180°).

Таким образом, максимальный уровень звуковой мощности источника шума:

$$L_i = L_{P\Sigma} + \Delta L_{pi} + \Delta L_n, \text{ дБ}$$

Расчет эквивалентных уровней шума производился по методике СП 51.13330.2011 «Защита от шума» акт. редакция СНиП 23-03-2003. Раздел 7.7:

$$L_{\text{экв}} = 10 \lg \left(\frac{1}{T} \sum \tau_i 10^{0.1L_j} \right),$$

где: $L_{\text{экв}}$ – эквивалентный октавный уровень звука, дБ;
 T – общее время воздействия звука с 7.00 до 23.00, т.е. $T=960$ мин;
 τ_j – время воздействия уровня L_j , мин;
 L_j – октавный уровень за время τ_j , дБ.

Переход от уровней звуковой мощности в октавных полосах частот, в дБ, к уровню звука, в дБА, осуществляется по формуле:

$$L_A = 10 \lg \left(\sum 10^{0.1(L_i - \Delta L_i)} \right)$$

где: L_A – скорректированный уровень звуковой мощности источника, дБА;
 L_i – уровень звуковой мощности источника в i -той октавной полосе частот, дБ;
 ΔL_i – коррекция «А» в i -той октавной полосе частот, дБ, значение ΔL_i для среднегеометрических частот октавных полос приведено в Таблице 1.

Таблица 1. Стандартные значения коррекции «А» в октавных полосах

Октавная полоса со среднегеометрической частотой, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коррекция «А», дБ	39,4	26,3	16,1	8,6	3,2	0	-1,2	-1,0	1,1

Результаты расчета шума от свечей приведены в Таблице 2.

Таблица 2. Результаты расчета

Процесс, сопровождающийся выбросом газа	Диаметр ист. шума	Скорость газа в нач. сечении струи	Общая звуковая мощность, Вт	Общий уровень звуковой мощности, дБ	Число Струхала									Составляющая безразмерного спектра звуковой мощности, дБ									Поправка на направленность, дБ
					$Sh=f*d_c/v_c$									ΔL_p , дБ (рис. 1)									
	Октавная полоса со среднегеометрической частотой, f, Гц									Октавная полоса со среднегеометрической частотой, f, Гц													
	d_c , м	v_c , м/с			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Свеча сброса газа с СППК АГЗУ	0,114	402	82,40603	139	0,006	0,013	0,025	0,050	0,100	0,199	0,398	0,796	1,592	-28	-28	-28	-28	-26	-26	-9	-10	-8	-11

Продолжение таблицы 2

Процесс, сопровождающийся выбросом газа	Максимальный октавный уровень звуковой мощности ист. шума, дБА											Частота работы, раз/год	Время воздействия уровня L_j , мин	Эквивалентный октавный уровень звуковой мощности ист. шума, дБА										
	$L_i = \Delta L_{P\Sigma} + \Delta L_{Pi} + \Delta L_H$													$L_{экс} = 10 \lg \left(\frac{1}{T} \sum \tau_i 10^{0,1L_j} \right)$										
	Октавная полоса со среднегеометрической частотой, f, Гц													Октавная полоса со среднегеометрической частотой, f, Гц										
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L_a , макс	31,5			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L_a , экв		
Свеча сброса газа с СППК АГЗУ	97	97	97	97	99	99	116	115	117	121	1	1	67	67	67	67	69	69	86	85	87	91,5		

Карта-схема источников шума



Расчет шума в дневное время

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			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	В1 АГЗУ	1492937.60	4445553.70	5.50	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
003	В1 КТП	1492975.29	4445529.22	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
004	В2 КТП	1492970.69	4445526.23	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
005	В3 КТП	1492979.13	4445526.25	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
006	В4 КТП	1492978.43	4445527.32	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да

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	100	200	400	800		
002	КТП	1492972.94	4445527.34	1492976.87	4445521.54	8.20	4.20	1.40	0.0	69.0	64.4	61.6	58.8	55.6	49.3	42.1	38.2	37.0	56.4	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					
007	Свеча сброса газа с СППК АГЗУ	1492940.94	4445553.13	5.00	0.0	85.5	88.5	93.5	90.5	87.5	87.5	84.5	78.5	77.5	1.0	1440.0	91.5	121.0	Да

1.3. Снижение шума. Влияние земли

N	Объект	Координаты точек (X, Y)			Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент отражения от поверхности земли	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота (м)				
001	Область влияния земли	(1498271.5, 4440095.2), (1489841.4, 4440095.2), (1489819.5, 4449992.4), (1498249.6, 4450014.3)				0.10	Да	

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492442.74	4445153.55	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
002	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492751.73	4446112.93	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
003	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493451.57	4446133.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
004	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493299.83	4445290.82	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
005	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1493268.81	4445878.05	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Y (м)			
006	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492987.25	4445433.11		1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492655.09	4445392.93		1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492722.43	4445743.68		1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	1498250.00	4445050.00	1489850.00	4445050.00	9900.00	1.50	300.00	300.00	Да

Вариант расчета: "Расчет шума в дневное время"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	Давление звука (дБА)										La, экв	La, макс
		X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
005	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1493268.81	4445878.05	1.50	28	30.9	34.7	31.2	28.1	27.7	22.1	0	0	31.40	59.60	
006	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492987.25	4445433.11	1.50	39.6	42.6	46.9	43.5	40.6	40.8	37.3	29.1	20.2	44.80	69.80	
007	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492655.09	4445392.93	1.50	30	32.9	36.9	33.4	30.4	30.2	25.3	11.4	0	33.90	62.40	
008	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492722.43	4445743.68	1.50	30.4	33.4	37.4	33.9	30.9	30.7	25.9	12.6	0	34.50	63.30	

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	Давление звука (дБА)										La, экв	La, макс
		X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492442.74	4445153.55	1.50	25.4	28.3	31.8	28.4	25.1	24.4	17.6	0	0	28.10	56.80	
002	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492751.73	4446112.93	1.50	25.7	28.6	32.2	28.8	25.5	24.9	18.2	0	0	28.50	57.50	
003	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493451.57	4446133.35	1.50	24	26.9	30.4	26.9	23.5	22.6	15	0	0	26.30	55.00	
004	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493299.83	4445290.82	1.50	28.8	31.7	35.6	32.1	29	28.7	23.4	7.4	0	32.40	59.90	

Отчет

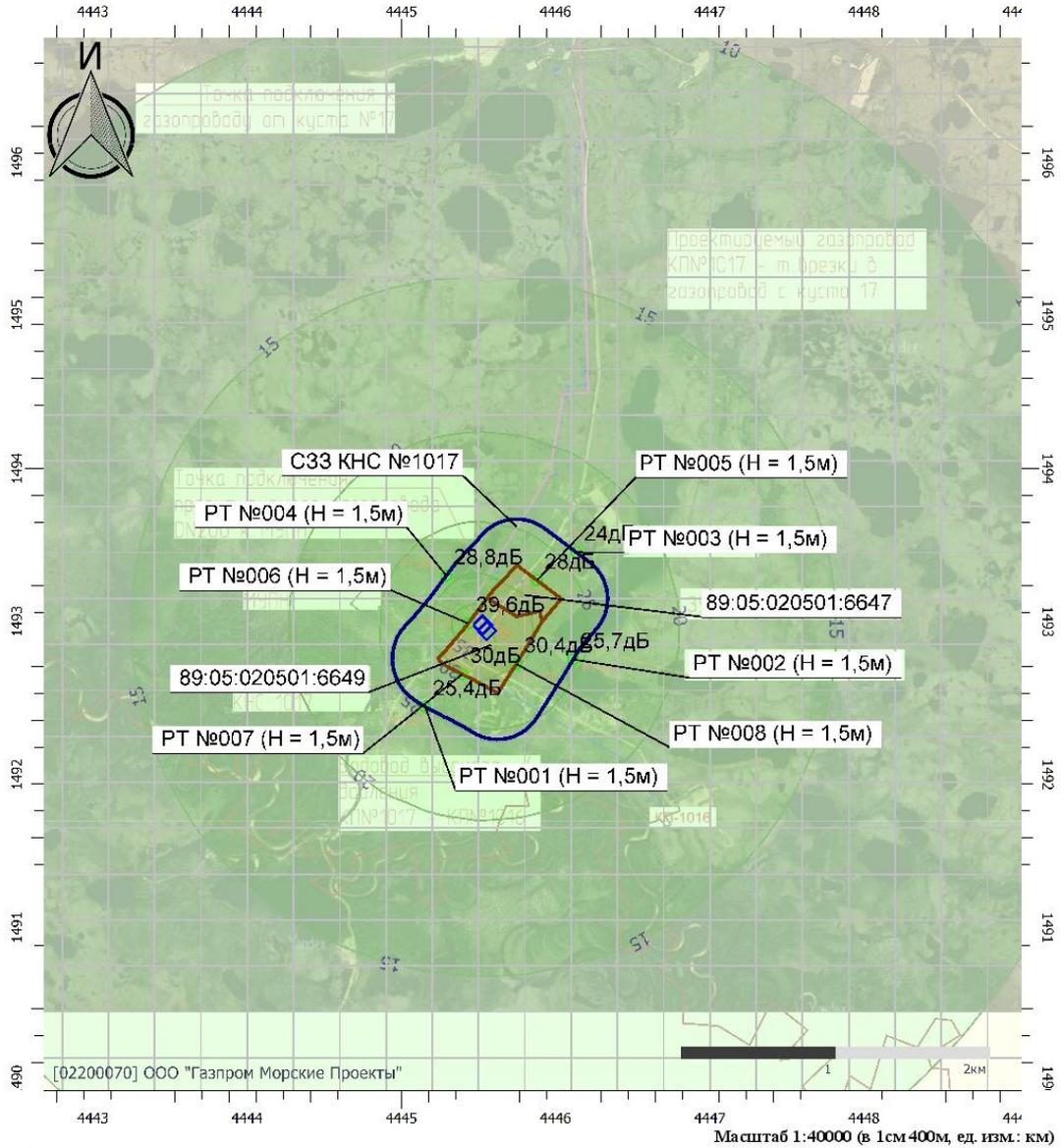
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

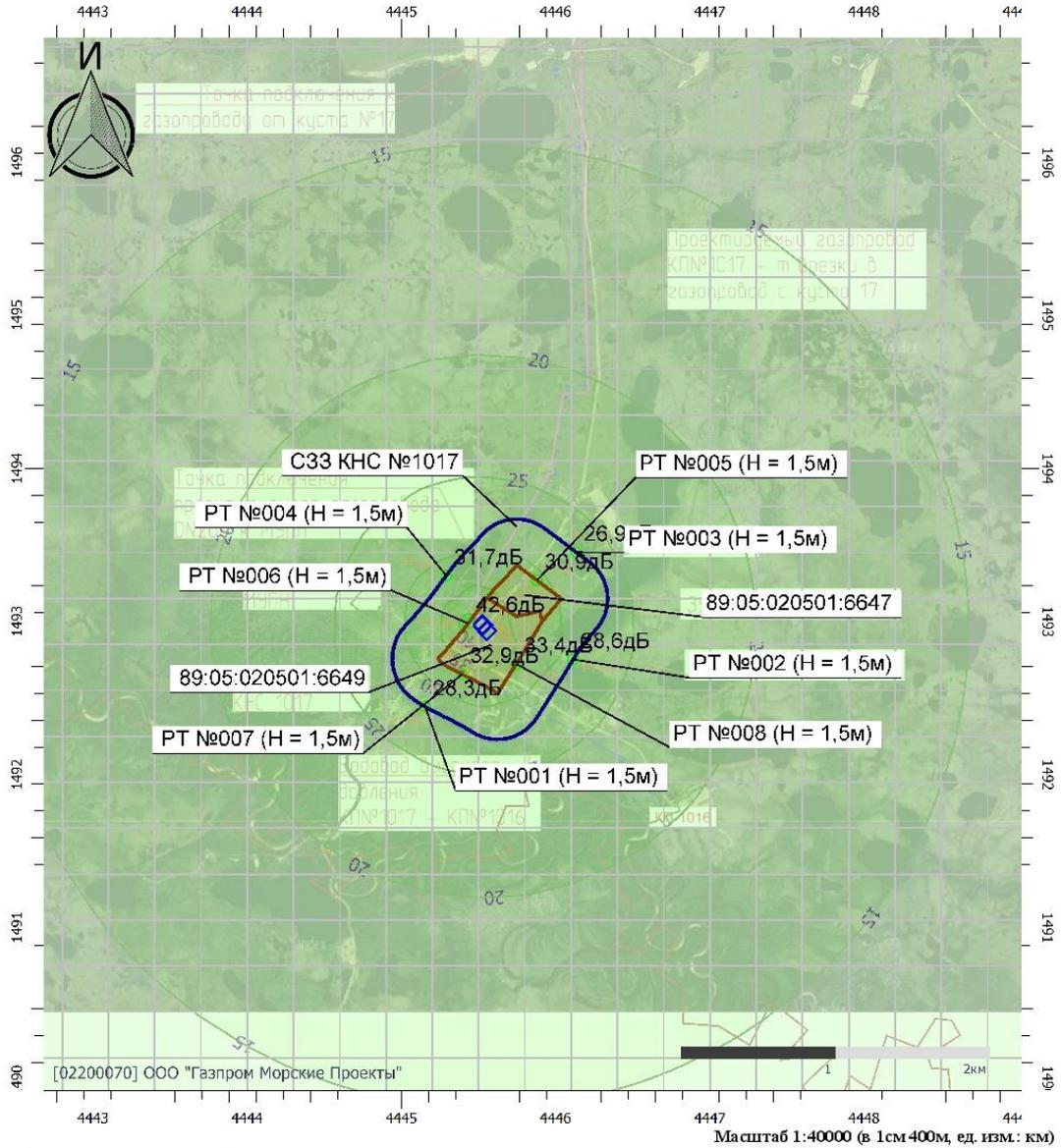
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Г ц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Г ц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

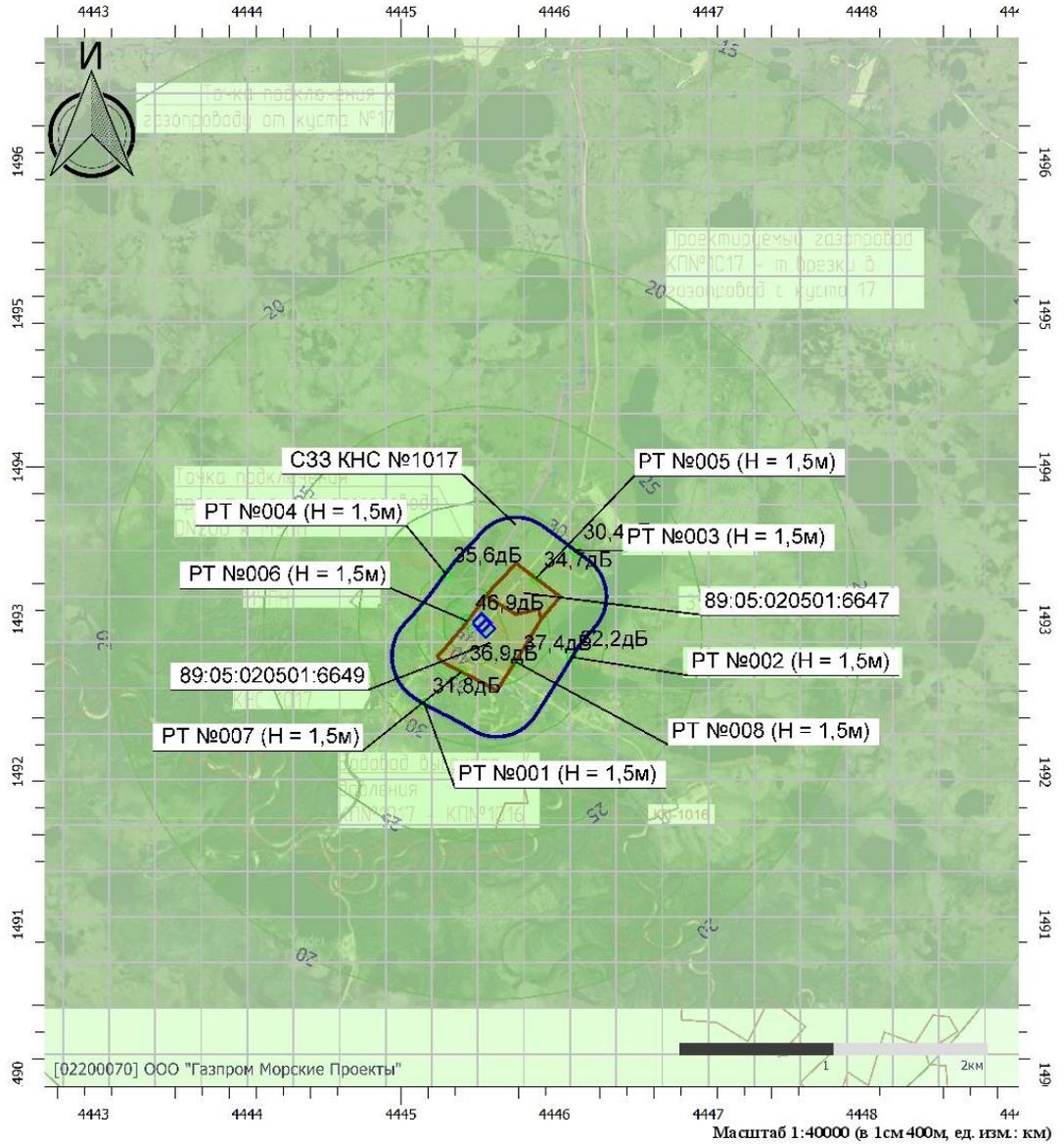
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

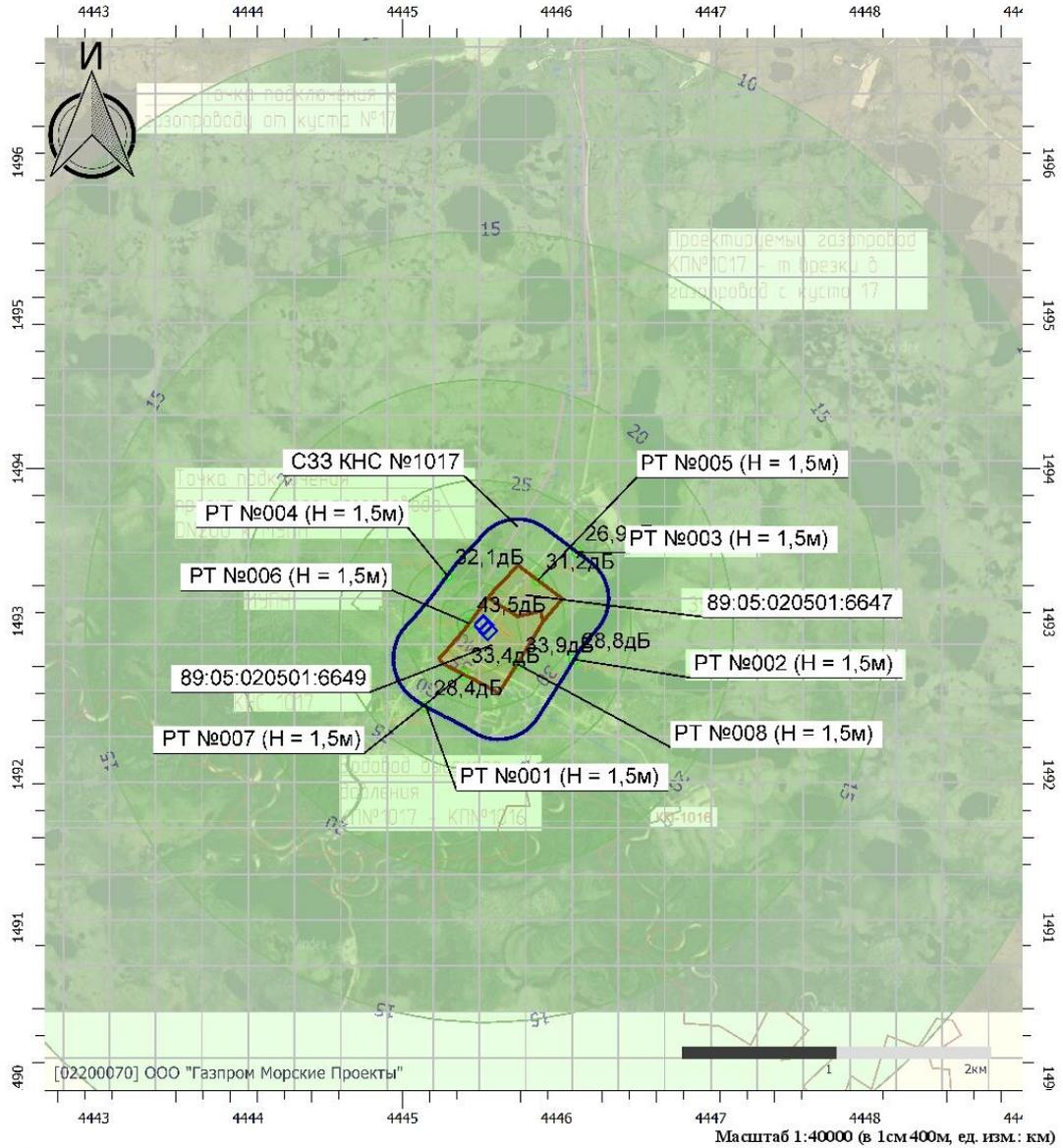
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

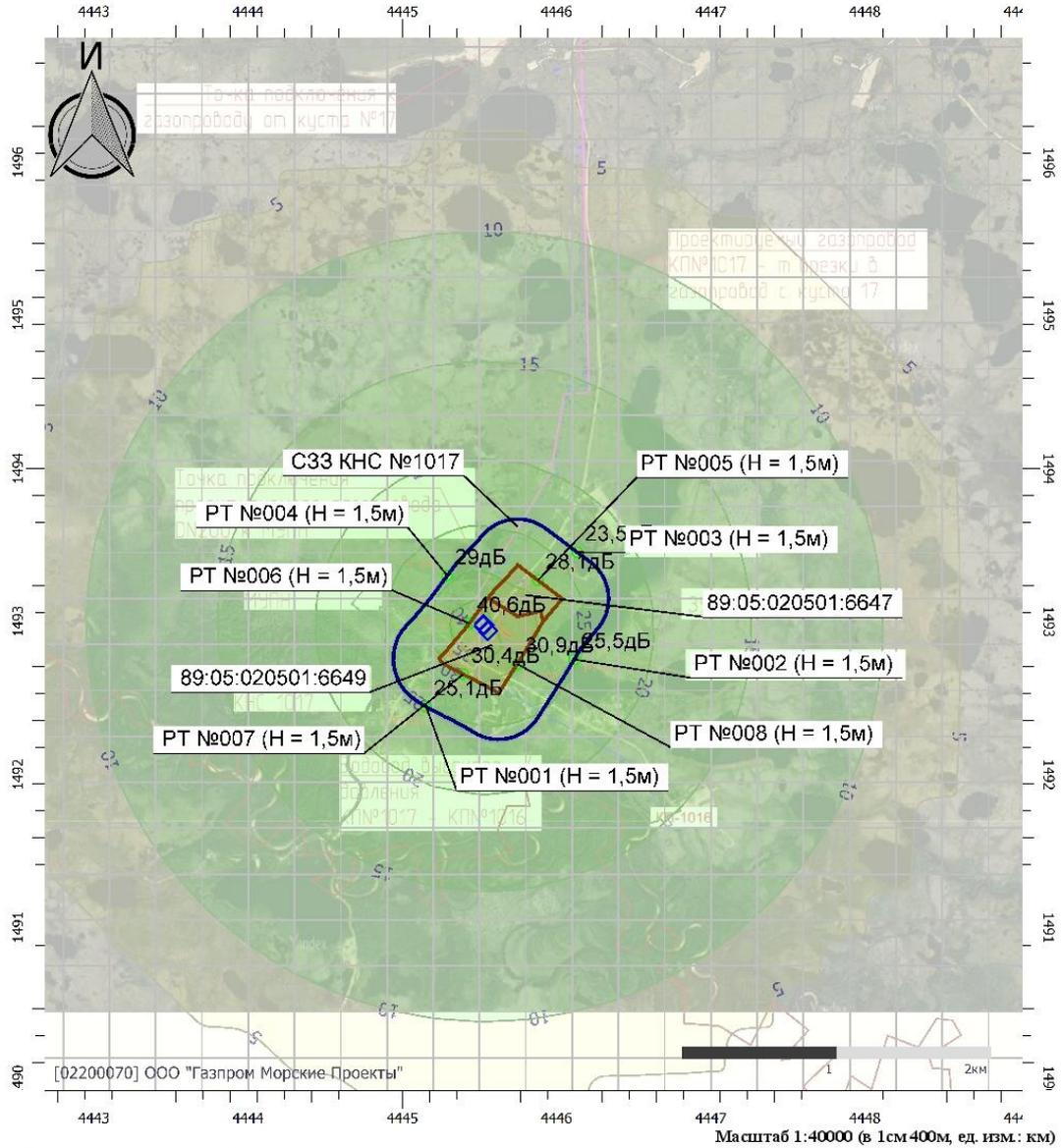
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

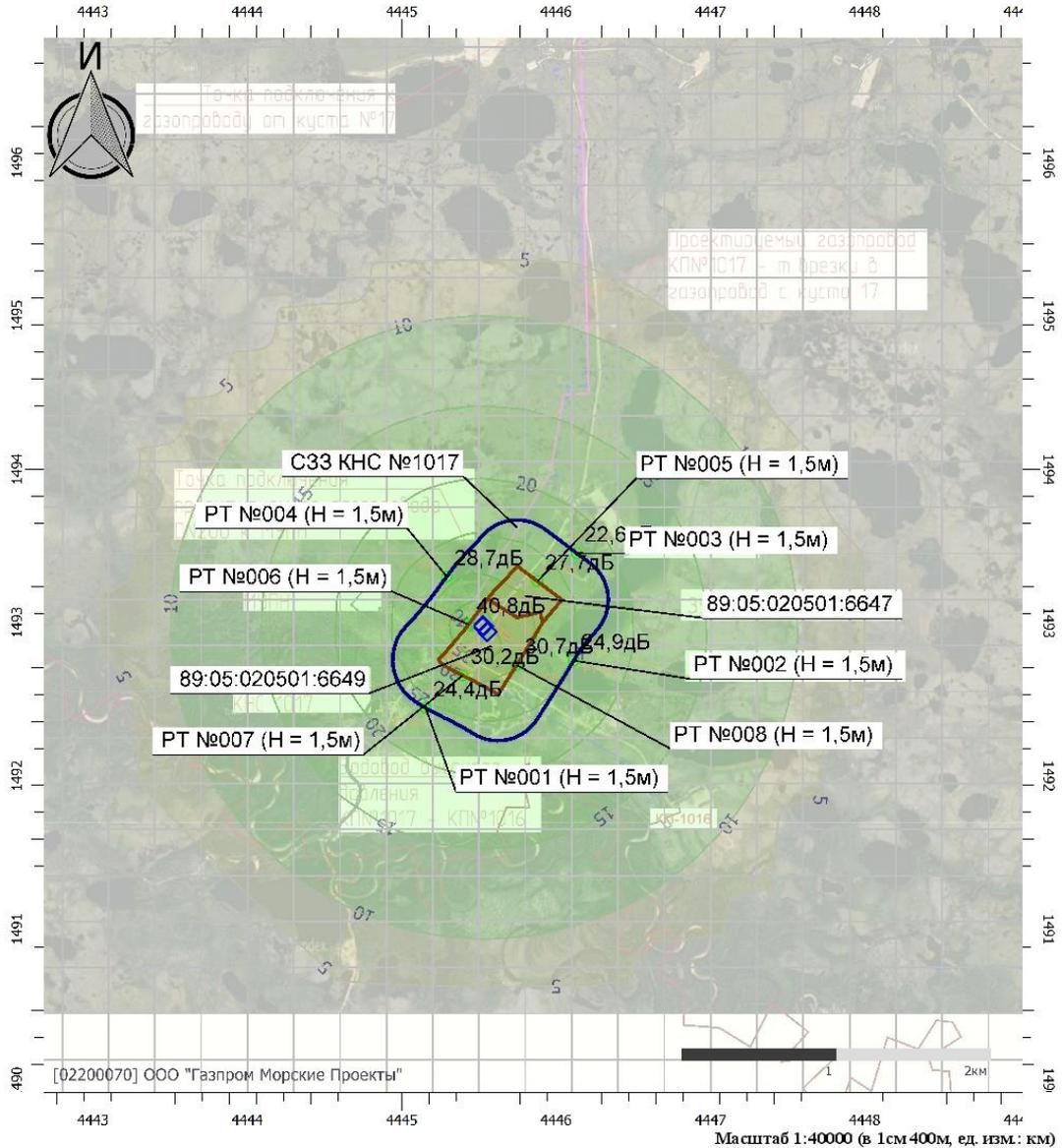
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

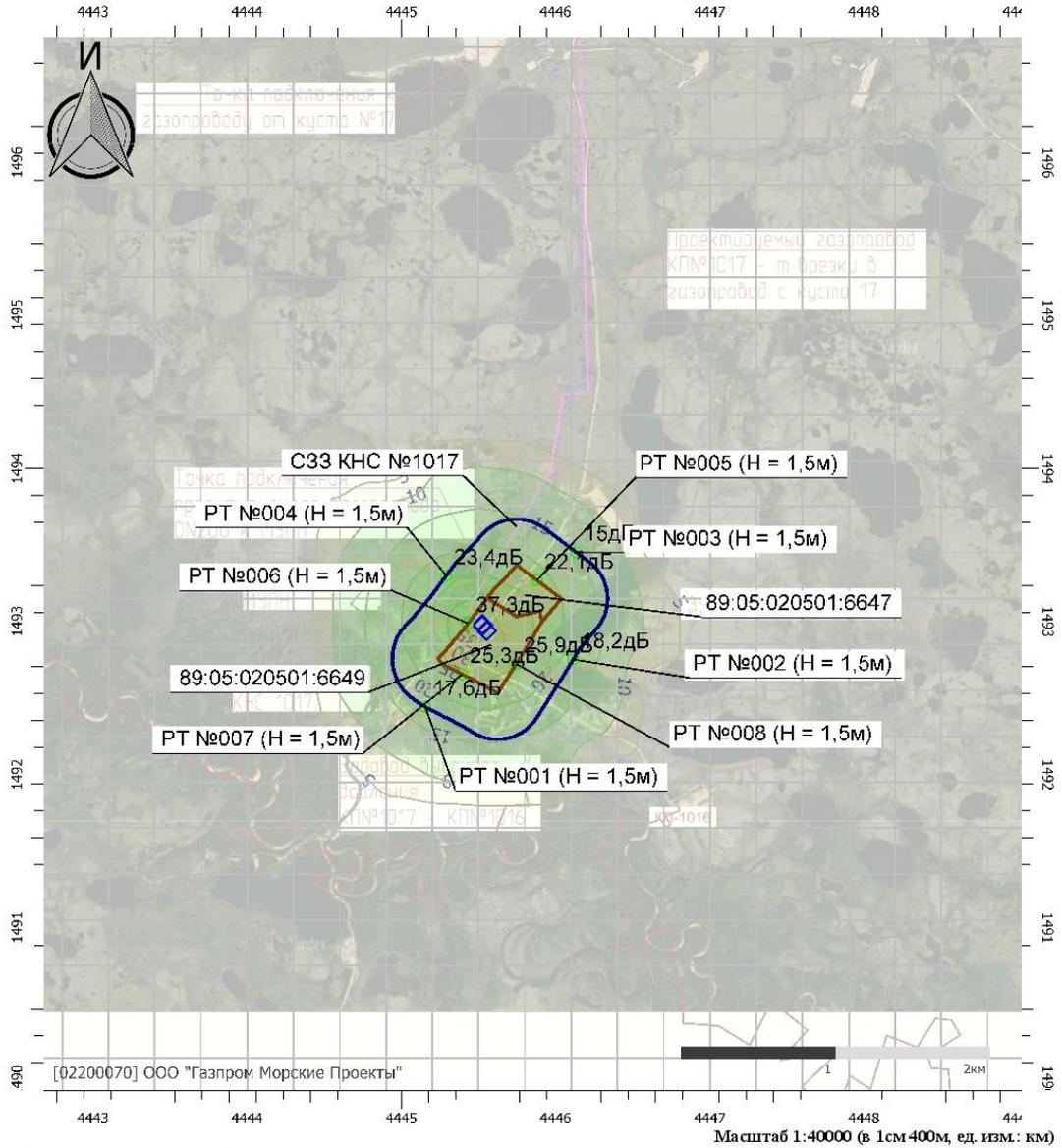
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

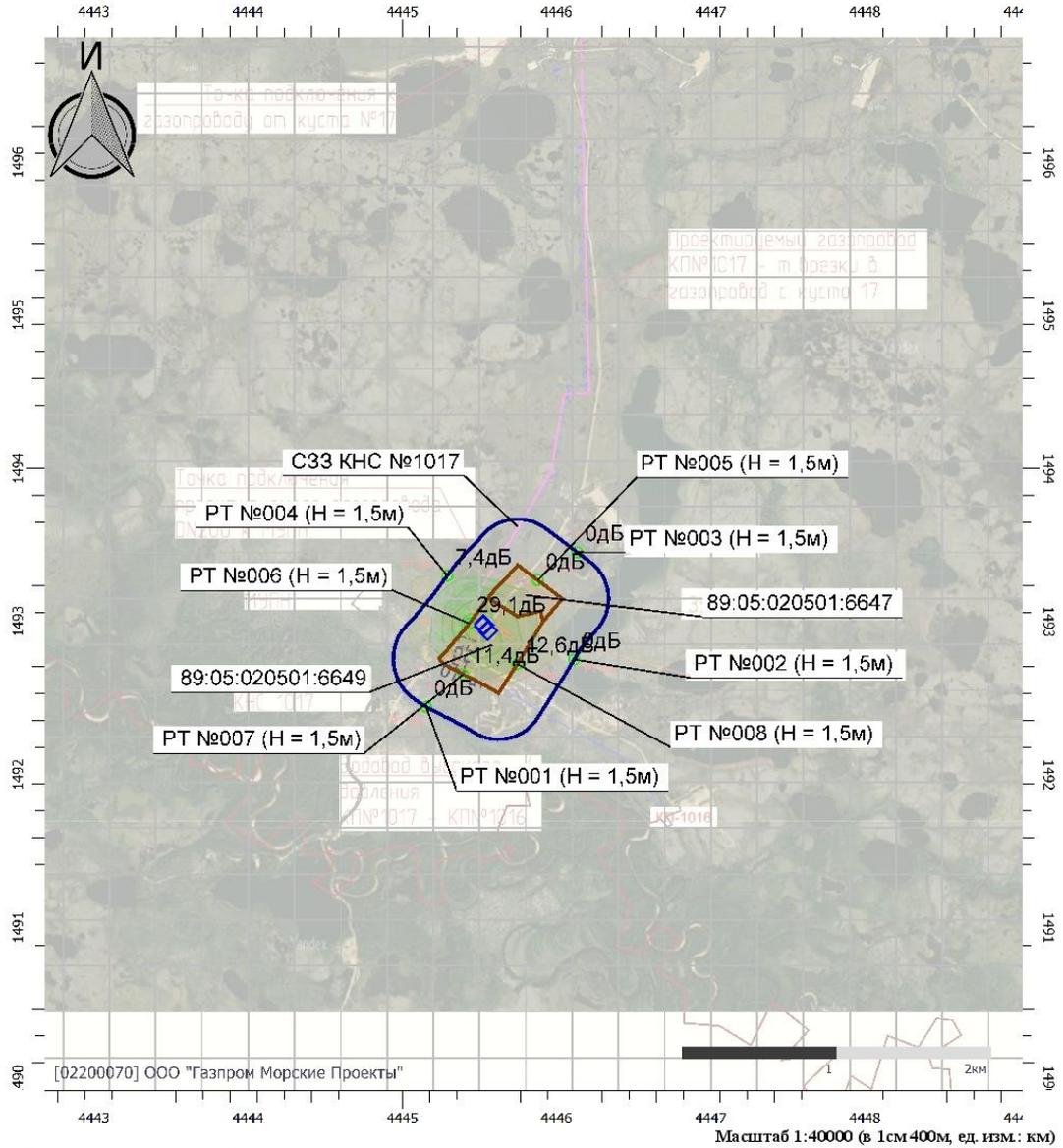
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

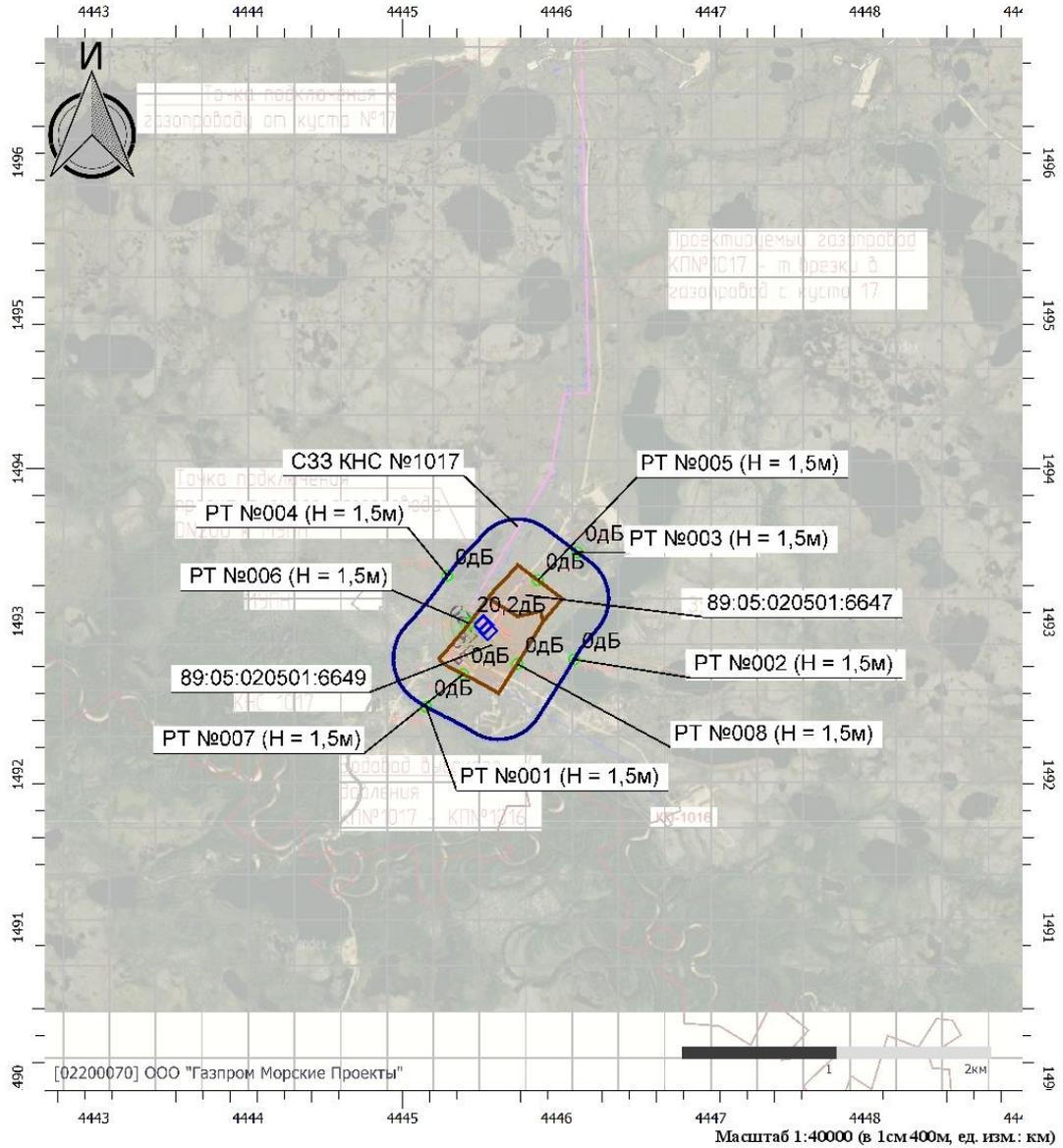
Вариант расчета: Расчет шума в дневное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м

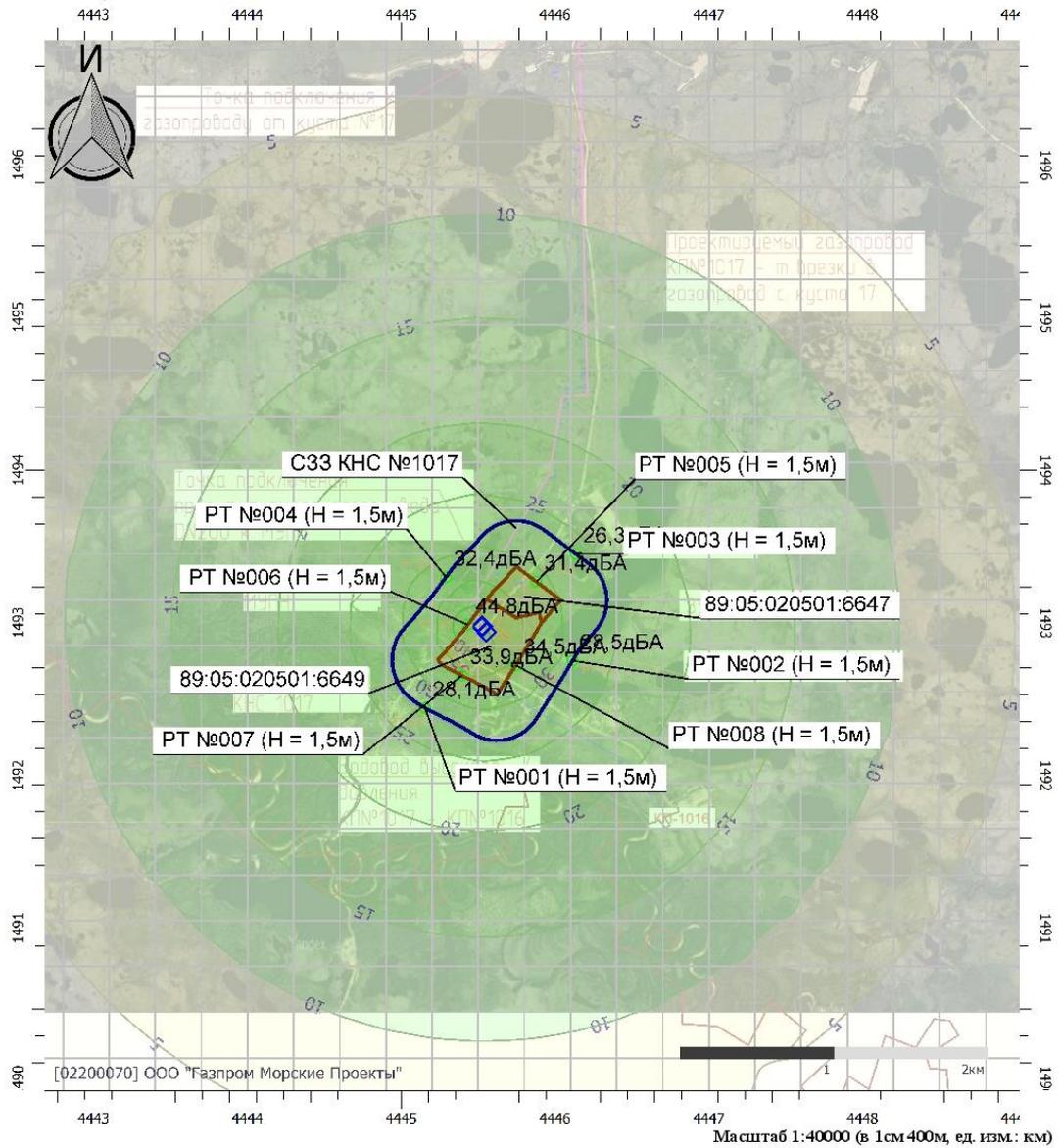


Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума в дневное время
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м

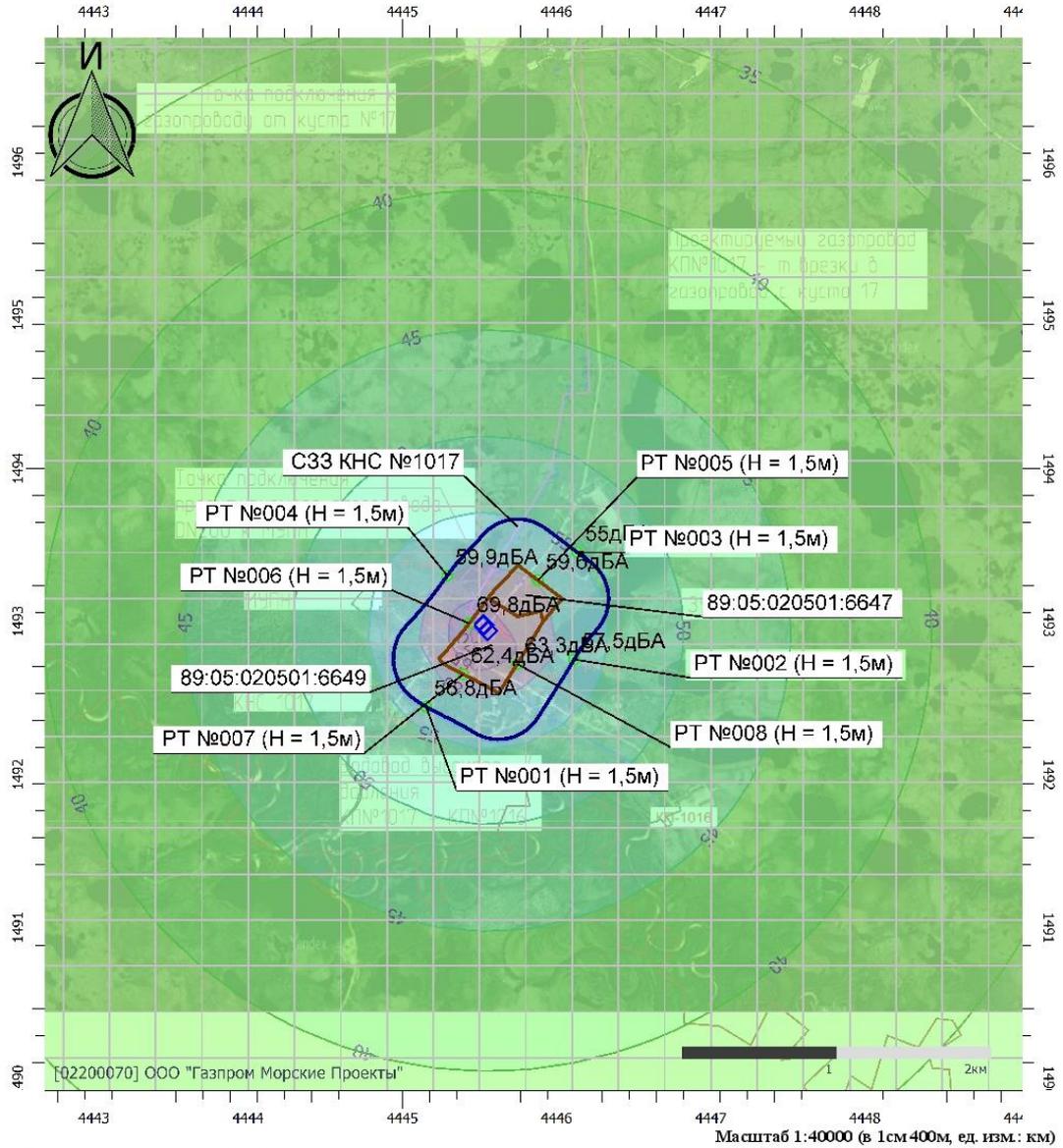


Цветовая схема (дБА)

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

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума в дневное время
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La,тах (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

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

Расчет шума в ночное время

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			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	B1 АГЗУ	1492937.60	4445553.70	5.50	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
003	B1 КТП	1492975.29	4445529.22	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
004	B2 КТП	1492970.69	4445526.23	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
005	B3 КТП	1492979.13	4445526.25	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
006	B4 КТП	1492978.43	4445527.32	5.60	3.0	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да

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	КТП	1492972.94	4445527.34	1492976.87	4445521.54	8.20	4.20	1.40	0.0	69.0	64.4	61.6	58.8	55.6	49.3	42.1	38.2	37.0	56.4	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					
007	Свеча сброса газа СППК АГЗУ	1492940.94	4445553.13	5.00	0.0	85.5	88.5	93.5	90.5	87.5	87.5	84.5	78.5	77.5	1.0	1440.0	91.5	121.0	Нет

1.3. Снижение шума. Влияние земли

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент отражения от поверхности земли	В расчете
001	Область влияния земли	(1498271.5, 4440095.2), (1489841.4, 4440095.2), (1489819.5, 4449992.4), (1498249.6, 4450014.3)			0.10	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492442.74	4445153.55	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
002	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492751.73	4446112.93	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
003	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493451.57	4446133.35	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
004	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493299.83	4445290.82	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
005	Р.Т. на границе промзоны КНС	1493268.81	4445878.05	1.50	Расчетная точка на границе производственной	Да

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
	№1017				зоны	
006	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492987.25	4445433.11	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492655.09	4445392.93	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492722.43	4445743.68	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	1498250.00	4445050.00	1489850.00	4445050.00	9900.00	1.50	300.00	300.00	Да

Вариант расчета: "Расчет шума в ночное время"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,экв	La,макс
		X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1493268.81	4445878.05	1.50	28	30.9	34.7	31.2	28.1	27.7	22.1	0	0	31.40	
006	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492987.25	4445433.11	1.50	39.6	42.6	46.9	43.5	40.6	40.8	37.3	29.1	20.2	44.80	
007	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492655.09	4445392.93	1.50	30	32.9	36.9	33.4	30.4	30.2	25.3	11.4	0	33.90	
008	Р.Т. на границе промзоны КНС №1017	1492722.43	4445743.68	1.50	30.4	33.4	37.4	33.9	30.9	30.7	25.9	12.6	0	34.50	

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La,экв	La,макс
		X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492442.74	4445153.55	1.50	25.4	28.3	31.8	28.4	25.1	24.4	17.6	0	0	28.10	
002	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1492751.73	4446112.93	1.50	25.7	28.6	32.2	28.8	25.5	24.9	18.2	0	0	28.50	
003	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493451.57	4446133.35	1.50	24	26.9	30.4	26.9	23.5	22.6	15	0	0	26.30	
004	Р.Т. на границе СЗЗ КНС №1017	1493299.83	4445290.82	1.50	28.8	31.7	35.6	32.1	29	28.7	23.4	7.4	0	32.40	

Отчет

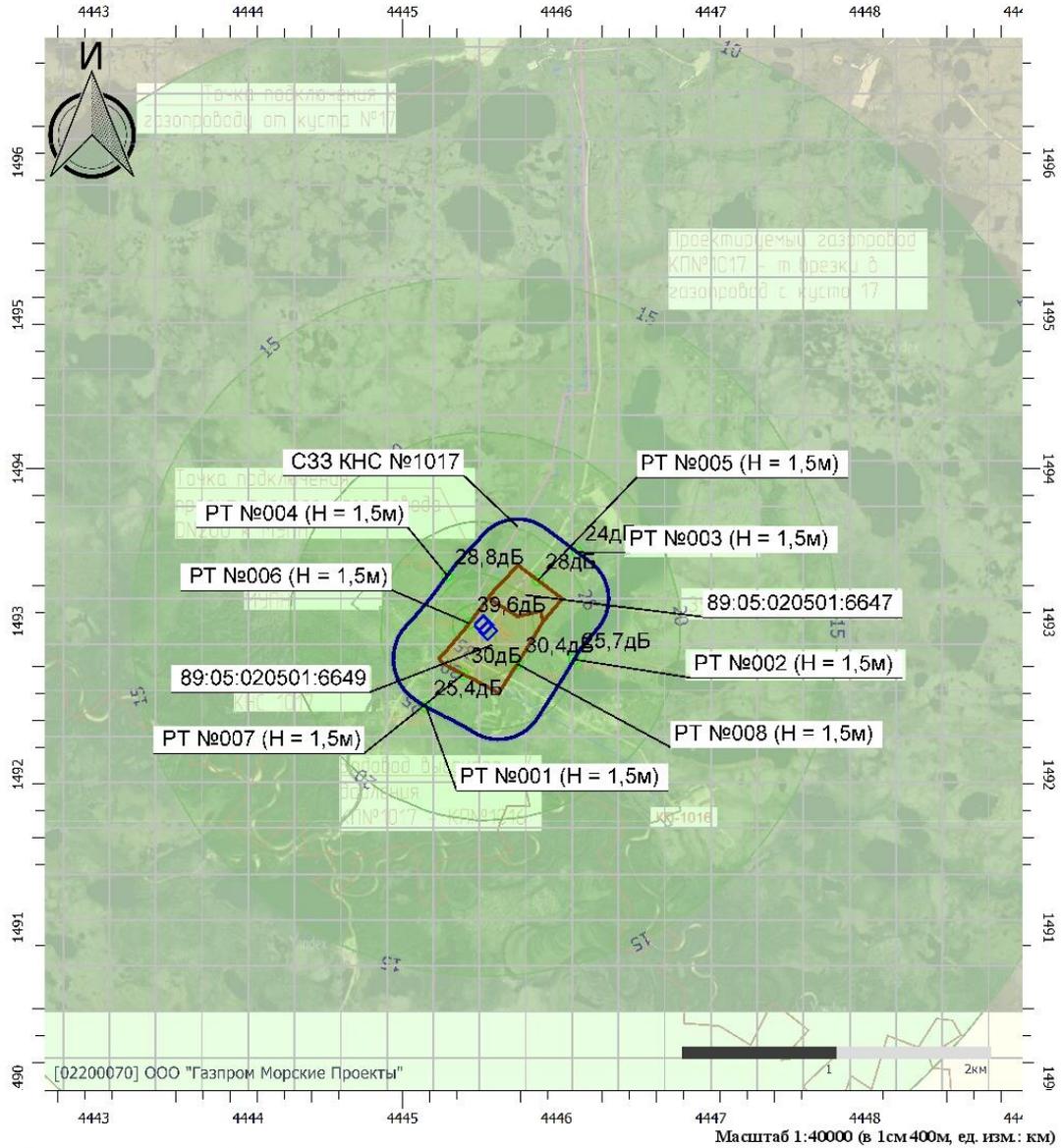
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

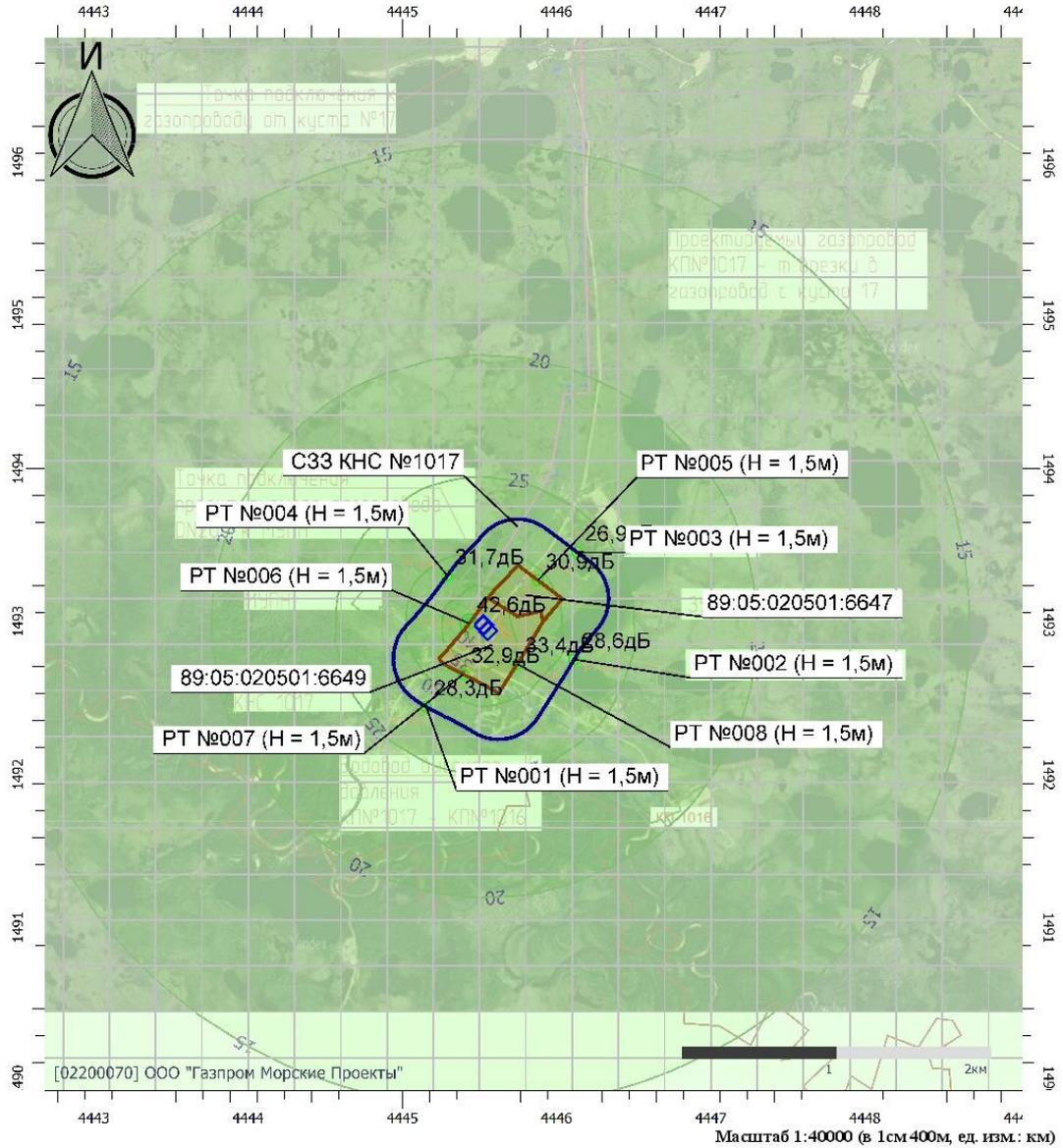
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Г ц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Г ц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

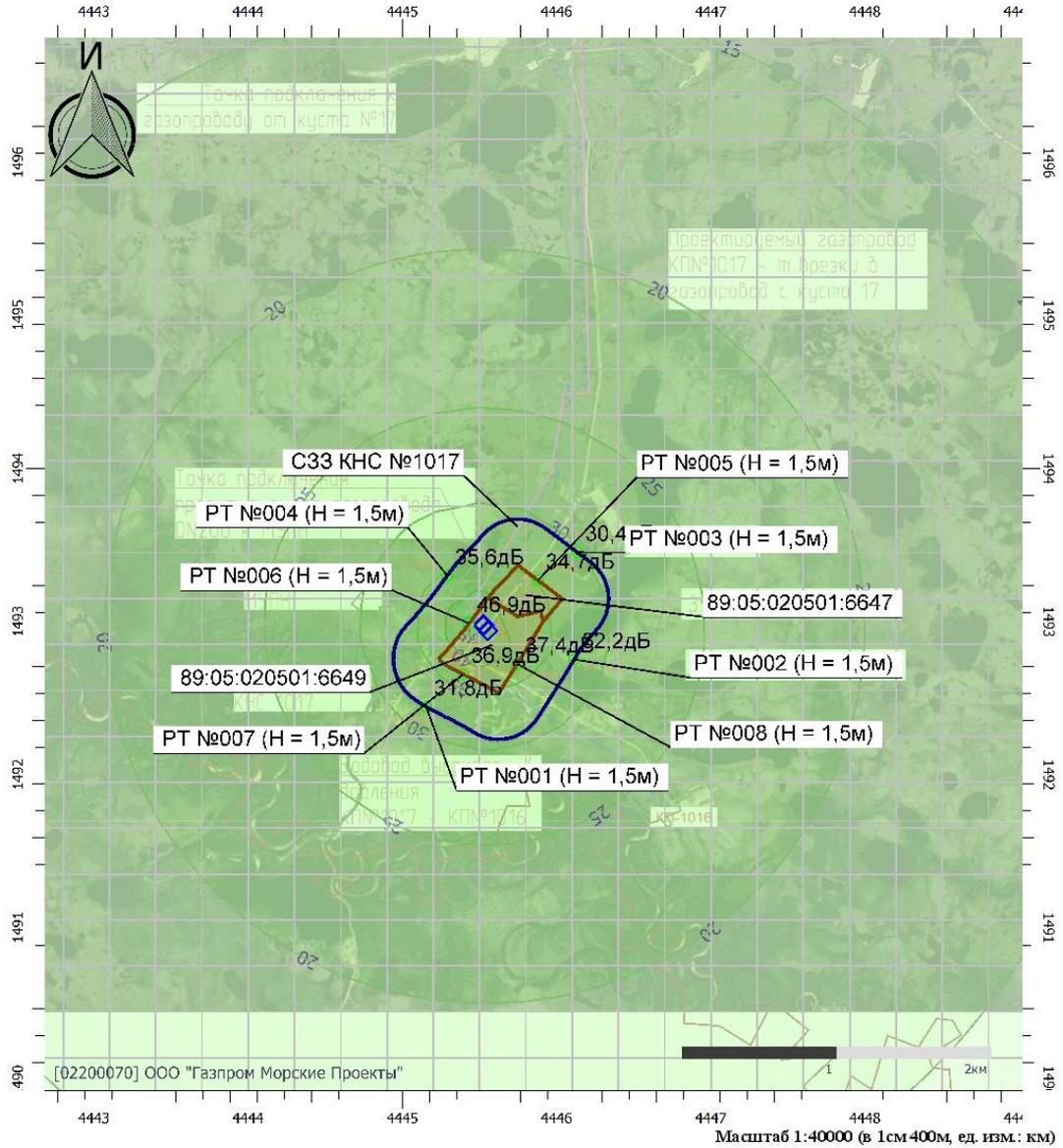
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

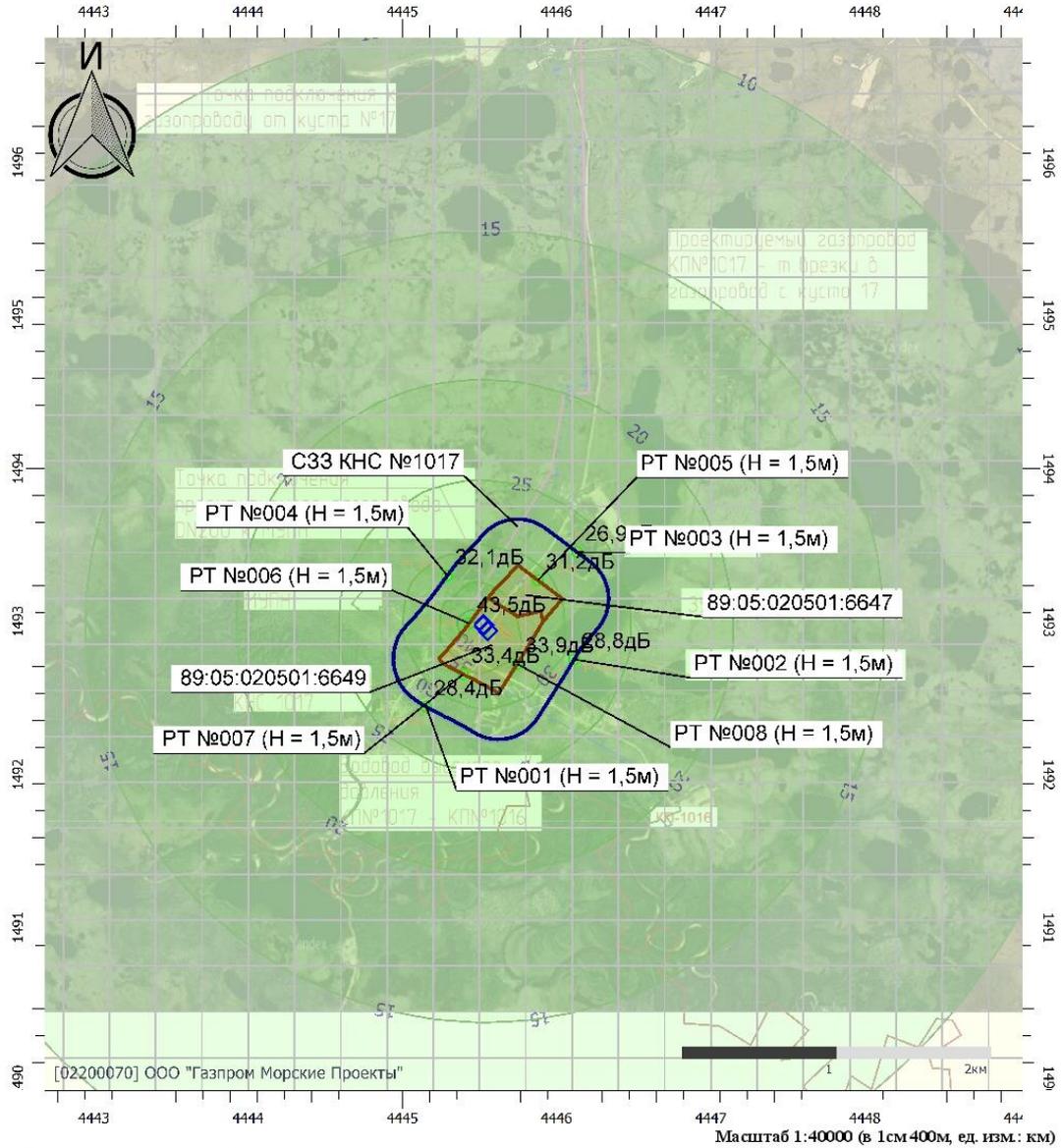
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

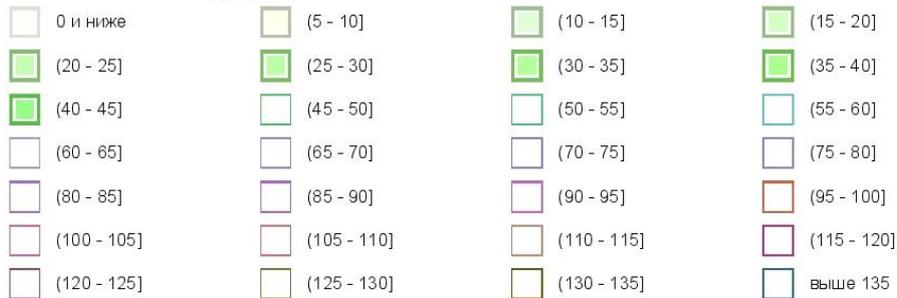
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)



Отчет

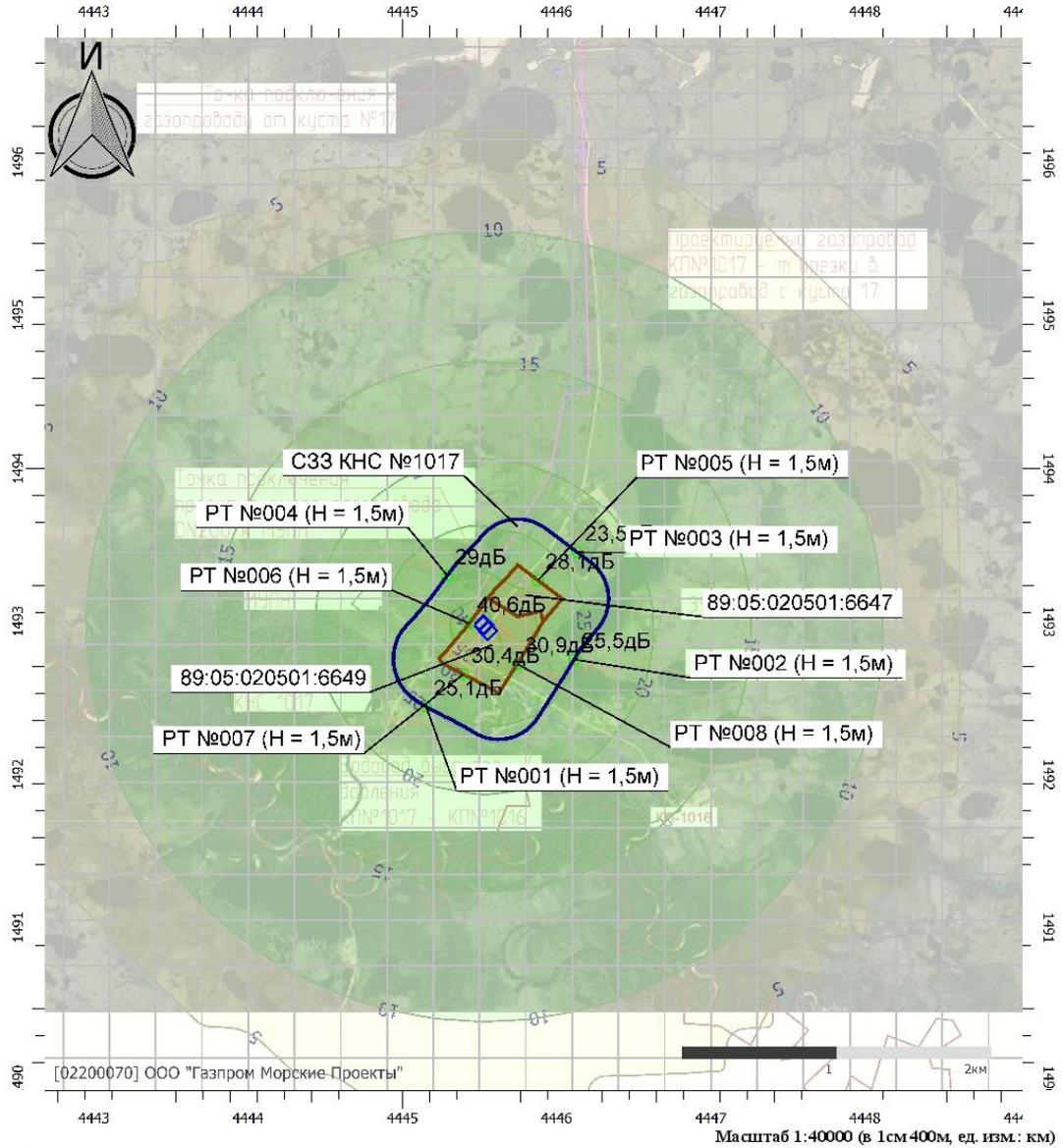
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

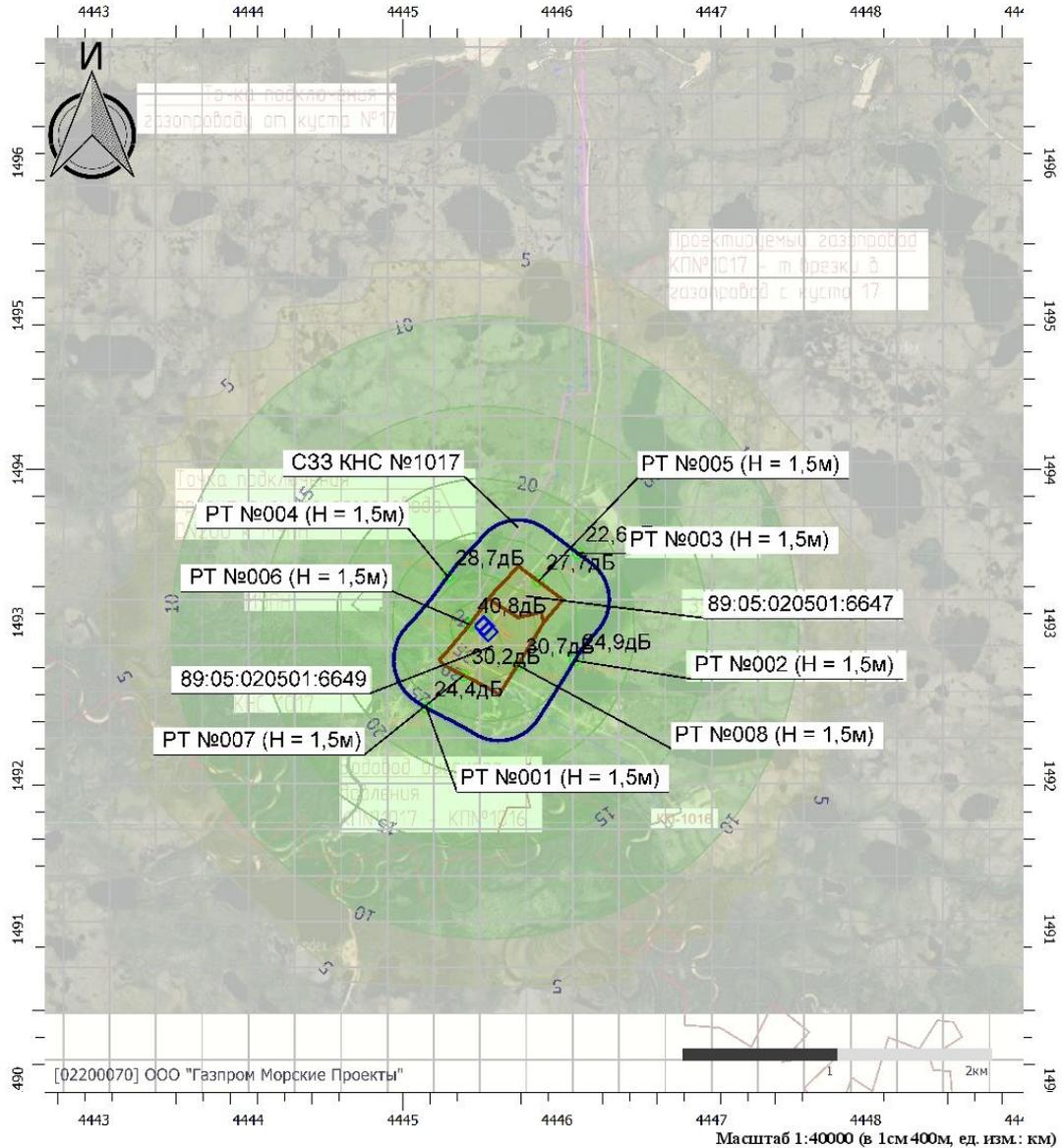
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

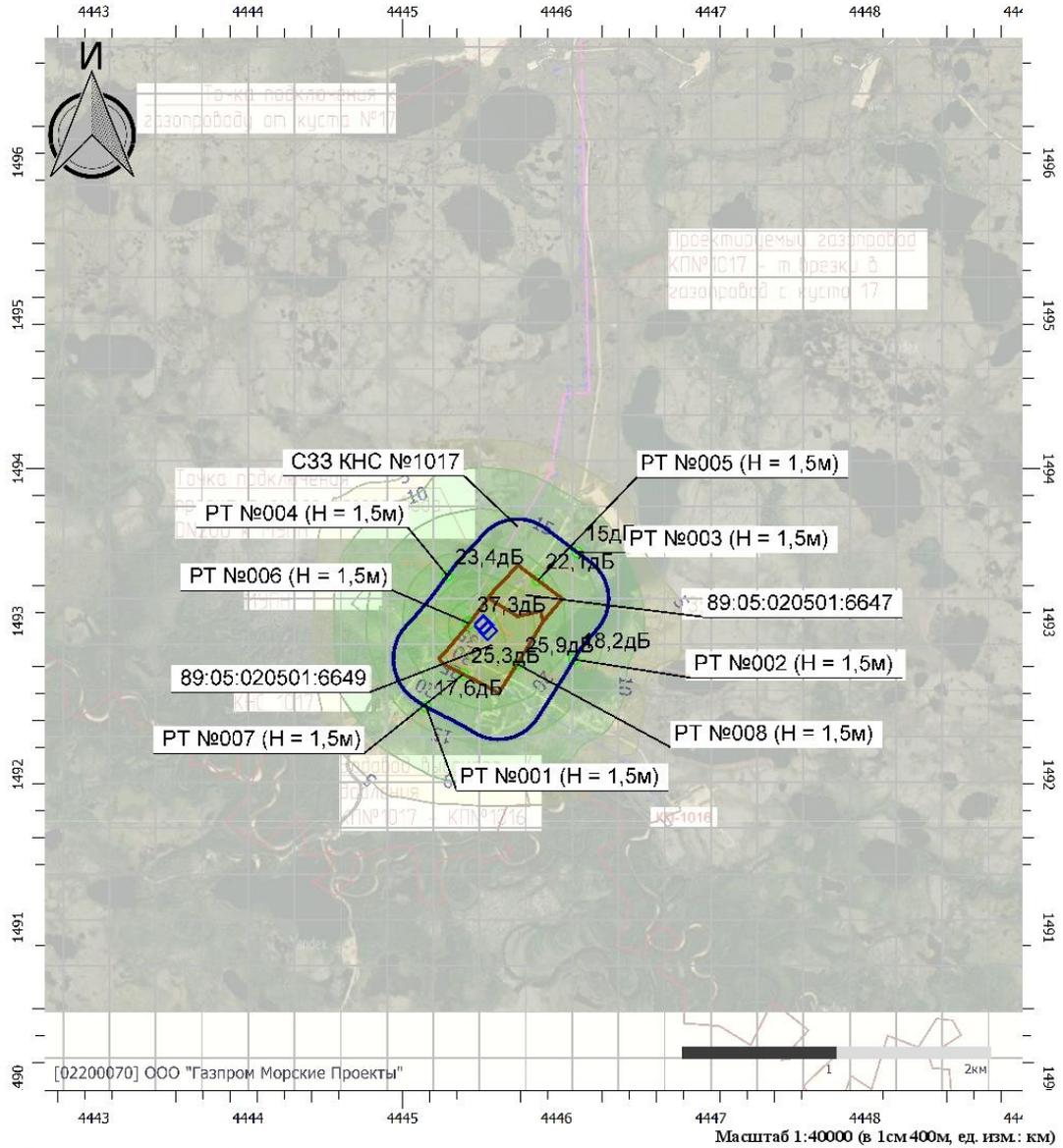
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

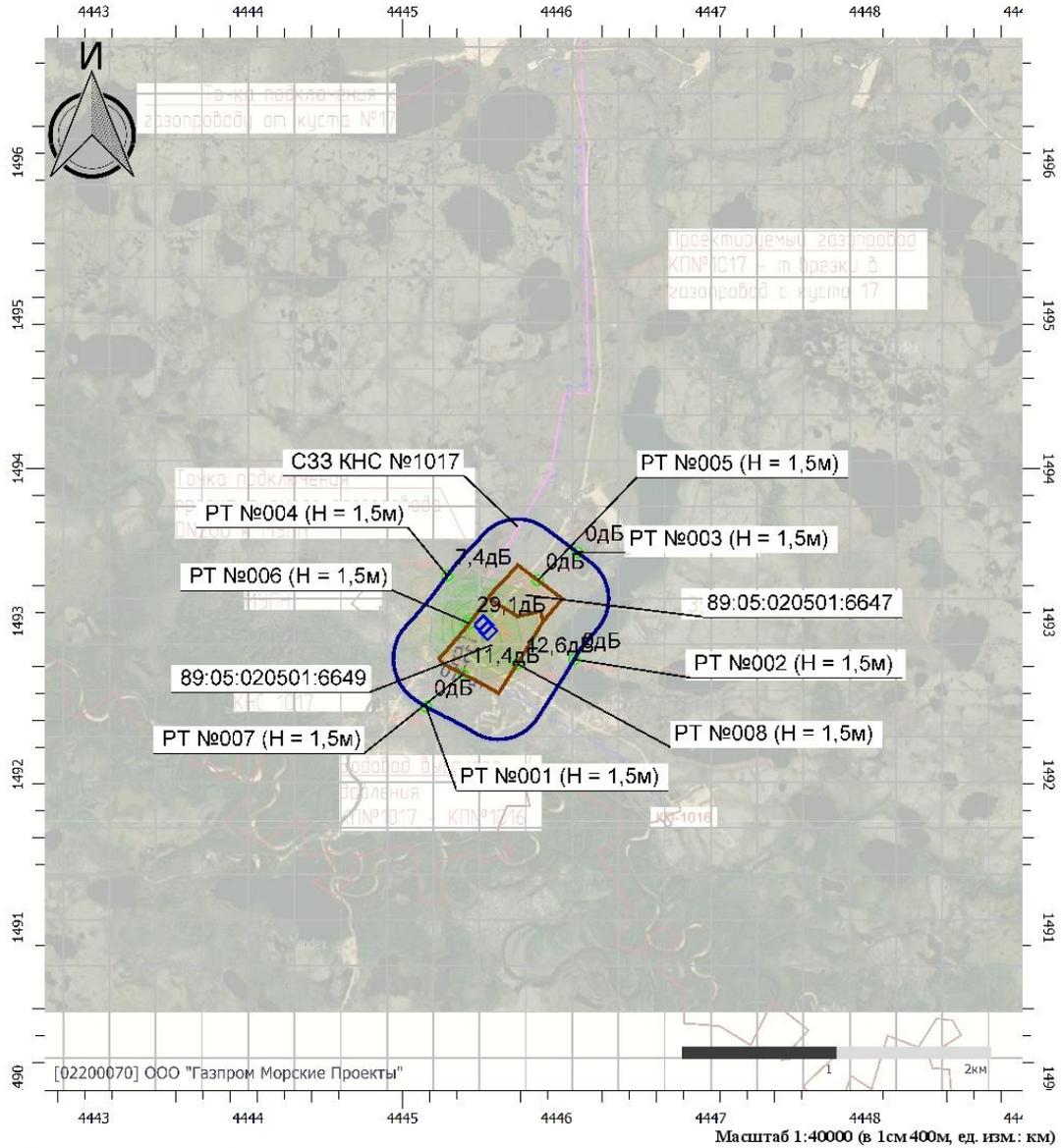
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

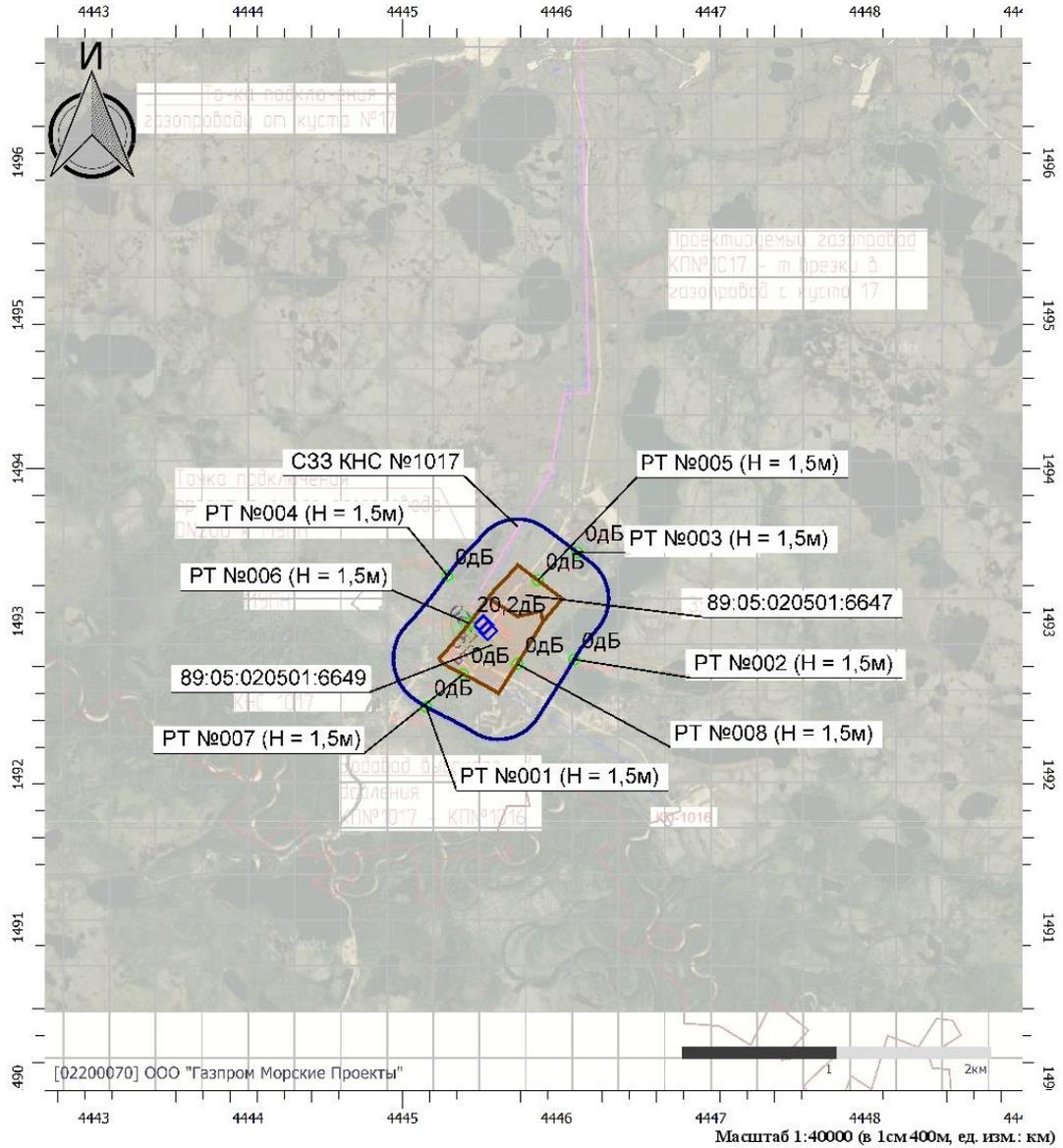
Вариант расчета: Расчет шума в ночное время

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м

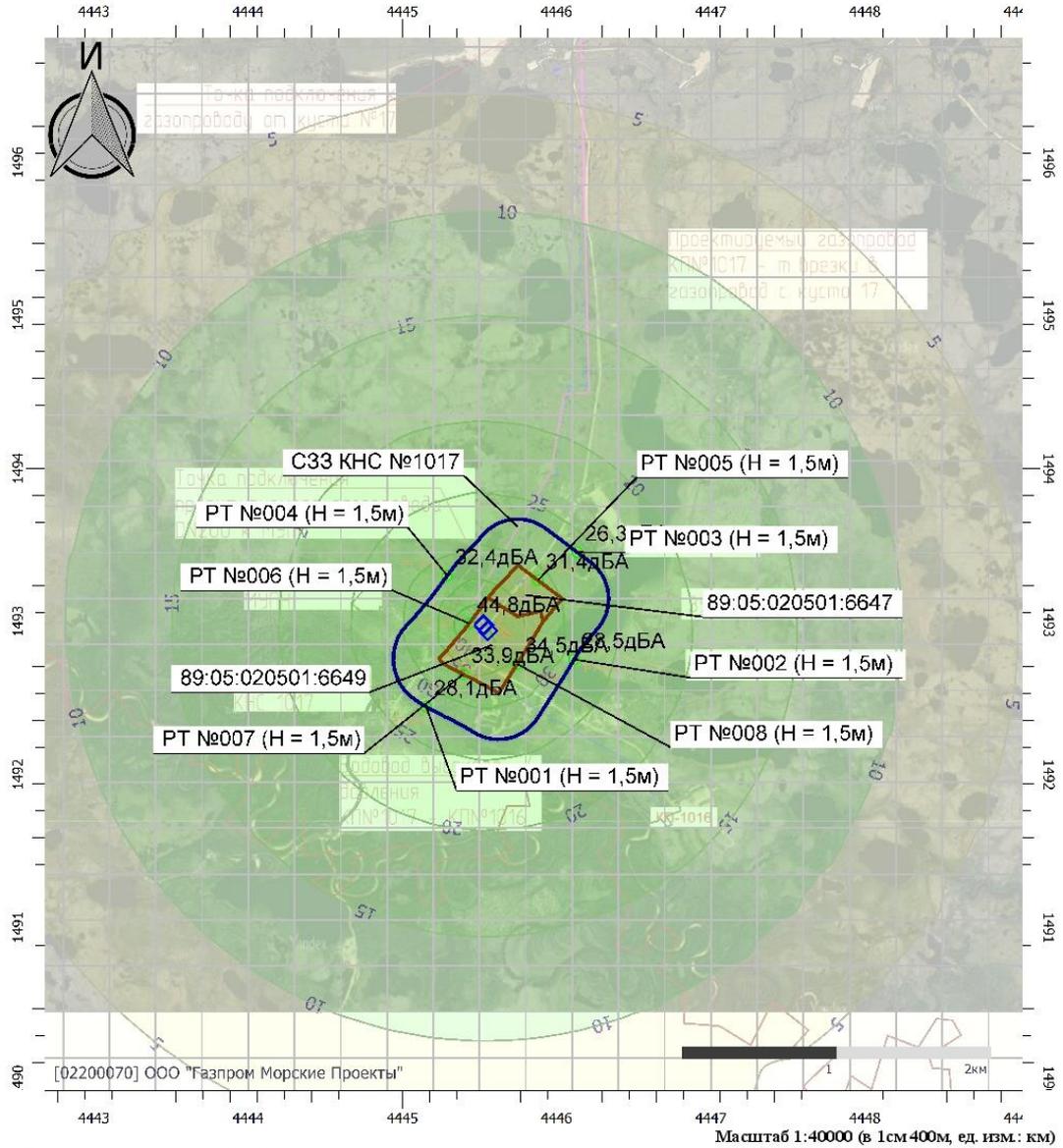


Цветовая схема (дБ)

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

Отчет

Вариант расчета: Расчет шума в ночное время
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

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

Приложение К Смета на ПЭМ в период строительства

Смета на ПЭМ и ПЭК в период строительства

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1

Производственный экологический мониторинг и контроль на этапе строительства

В ценах 01.01.2023 г.

№ п/п	Номера сметных расчетов (смет)	Виды работ	Наименование нормативного документа	Сметная стоимость, руб.
1	2	3	4	5
1	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.1	Разработка программы производственного экологического мониторинга и контроля		125 661,76
2	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.2	Производственный экологический мониторинг почв на этапе строительства		463 708,47
3	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.3	Производственный экологический мониторинг поверхностных вод и донных отложений на этапе строительства		100 233,76
4	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.4	Производственный экологический мониторинг состояния снежного покрова на этапе строительства		84 122,26
5	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.5	Производственный экологический мониторинг растительного и животного мира на этапе строительства		86 912,17
6	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.6	Производственный экологический мониторинг опасных экзогенных геологических процессов		95 820,23
7	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.7	Расходы на внутренний и внешний транспорт при выполнении производственного экологического мониторинга		264 560,00
8	№ УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.8	Производственный экологический контроль		758 724,51
		Итого по объектной смете без НДС		1 979 743,17
		Кроме того, НДС (20%)		395 948,63
		Итого по объектной смете с НДС		2 375 691,80

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.1

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-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.	14,0	3,60	1,00	1	14*3,6*1*1	50,40	61,09	3 078,94
2	Разработка программы выполнения производственного экологического мониторинга и контроля (2-я кат.сложности)	ИГиИЭИ из. 1999, т.81 п.1, прим.1 К=1,25 S=2км2	1 программа	1,0	350,00	1,25	1	1*350*1,25*1	437,50	61,09	26 726,88
Итого по разделу Предполевые камеральные работы:									487,90	61,09	29 805,82
Полевые работы											
3	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	14,0	27,00	1,50	1	14*27*1,5*1	567,00	61,09	34 638,03
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 К=0,8)	1 км	14,0	16,60	0,80	1	14*16,6*0,8*1	185,92	61,09	11 357,85
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 К=0,8) прим.2 К=1,5	1 точка	14,0	11,70	1,20	1	14*11,7*1,2*1	196,56	61,09	12 007,85
Итого по разделу Полевые работы:									949,48	61,09	58 003,73

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%	487,90	1,25	1	487,9*1,25*1	128,07	61,09	7 824,03
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	14,0	18,50	1,50	1	18,5*1,5*1	388,50	61,09	23 733,47
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	14,0	1,70	0,80	1	1,7*0,8*1	19,04	61,09	1 163,15
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	14,0	7,50	0,80	1	7,5*0,8*1	84,00	61,09	5 131,56
Итого по разделу Камеральные работы:									619,61	61,09	37 852,21
Итого Предполевые камеральные работы, Полевые работы, Камеральные работы:									2 056,99	61,09	125 661,76
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:									2 056,99	61,09	125 661,76
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимости в районах, приравненных к районам Крайнего Севера									2 571,24	61,09	157 077,20
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром " от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8):									2 056,99	61,09	125 661,76
										кроме того, НДС (20%):	25 132,35
										Итого сметная стоимость с НДС:	150 794,11

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.2

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.2

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	14,0	4,33	1,00	1	14*4,33*1*1	60,62	61,09	3 703,28
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	90,0	6,90	0,90	1	90*6,9*0,9*1	558,90	61,09	34 143,20
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	14,0	18,20	1,00	1	14*18,2*1*1	254,80	61,09	15 565,73
4		ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 прим.2 К=1,5	1 точка	18,0	11,70	1,50	1	18*11,7*1,5*1	315,90	61,09	19 298,33
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			1 190,22	61,09	72 710,54
Аналитические работы											
Определение химического состава почво-грунтов (ИГиИЭ из.,1999, т.70)											
4	Пробоподготовка	п.85	1 проба	18,0	52,30	1,00	1	18*52,3*1*1	941,40	61,09	57 510,13
5	Приготовление водной вытяжки	п.83	1 проба	18,0	3,80	1,00	1	18*3,8*1*1	68,40	61,09	4 178,56
6	Приготовление соляной вытяжки	п.84	1 проба	18,0	8,50	1,00	1	18*8,5*1*1	153,00	61,09	9 346,77
5	водородный показатель рН (солевой)	п.14	1 проба	18,0	2,00	1,00	1	18*2*1*1	36,00	61,09	2 199,24
6	водородный показатель рН (водный)	п.14	1 проба	18,0	2,00	1,00	1	18*2*1*1	36,00	61,09	2 199,24
7	цинк	п.58	1 проба	18,0	19,70	1,00	1	18*19,7*1*1	354,60	61,09	21 662,51
8	медь	п.58	1 проба	18,0	19,70	1,00	1	18*19,7*1*1	354,60	61,09	21 662,51
9	кадмий	п.58	1 проба	18,0	19,70	1,00	1	18*19,7*1*1	354,60	61,09	21 662,51

10	свинец	п.58	1 проба	18,0	19,70	1,00	1	18*19,7*1*1	354,60	61,09	21 662,51
11	никель	п.58	1 проба	18,0	19,70	1,00	1	18*19,7*1*1	354,60	61,09	21 662,51
12	мышьяк	п.59	1 проба	18,0	23,00	1,00	1	18*23*1*1	414,00	61,09	25 291,26
13	ртуть	п.59	1 проба	18,0	23,00	1,00	1	18*23*1*1	414,00	61,09	25 291,26
14	нефтепродукты	п.63	1 проба	18,0	19,70	1,00	1	18*19,7*1*1	354,60	61,09	21 662,51
15	гумус по Тюрину	п.22	1 проба	18,0	7,60	1,00	1	18*7,6*1*1	136,80	61,09	8 357,11
16	Определение гранулометрического состава	ИГиИЭ из.,1999, т.62, п.21	1 проба	18,0	19,60	1,00	1	18*19,6*1*1	352,80	61,09	21 552,55
Итого по разделу Аналитические работы:									4 680,00	61,09	285 901,18
Камеральные работы											
17	Рекогносцировочное почвенное обследование	ИГиИЭ из.,1999,т.9,п.5	1 км	14,0	1,69	1,00	1	14*1,69*1*1	23,66	61,09	1 445,39
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	14,0	1,80	1,00	1	14*1,8*1*1	25,20	61,09	1 539,47
19	Камеральная обработка химических анализов на загрязненность почво-грунтов, воды, донных отложений (посчитанных по СБЦ)	ИГиИЭ из.,1999,т.11,п.2 прим.2 К=1,5	1 точка	18,0	7,50	1,50	1	18*7,5*1,5*1	202,50	61,09	12 370,73
19	Камеральная обработка химических анализов на загрязненность почво-грунтов, воды, донных отложений (посчитанных по СБЦ)	ИГиИЭ из.,1999,т.86, п.6	% от стоимости лабораторных работ	20%	4680,00	1,00	1	4680*20%	936,00	61,09	57 180,24
Итого по разделу Камеральные работы с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:					1187,36	1,1		1187,36*1,1	1 306,10	61,09	79 789,40
Итого по разделу Камеральные работы:									1 306,10	61,09	79 789,40
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%	1306,10	1,25		1306,096*21%*1,25	342,85	61,09	20 944,72
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:									7 519,17	61,09	459 345,84
Прочие расходы											

21	Организация и ликвидация работ	ИГиЭ из.,1999,общ.ука з.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	1190,2 2	1,00		1190,22*6%	71,41	61,09	4 362,63
Итого по разделу Прочие расходы:									71,41	61,09	4 362,63
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиЭ из.,1999:									7 590,58	61,09	463 708,47
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера:									9 488,22	61,09	579 635,59
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8):									7 590,58	61,09	463 708,47
										кроме того, НДС (20%):	92 741,69
										Итого сметная стоимость с НДС:	556 450,16

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.3

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.3

Производственный экологический мониторинг поверхностных вод и донных отложений 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 поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям, без использования плавсредств	ИГиИЭ из.,1999,т.60,п.1, прим.3 К=0,5	1 проба	8,0	4,60	0,50	1	8*4,6*0,5*1	18,40	52,31	962,50
2	Определение неустойчивых компонентов на месте отбора проб поверхностных вод (температура, растворенный кислород)	ИГиИЭ из.,1999,т.61,п.1	1 проба	8,0	29,00	1,00	1	8*29*1*1	232,00	61,09	14 172,88
3	Отбор проб донных отложений для анализа на загрязненность по химическим показателям, без использования плавсредств	ИГиИЭ из.,1999,т.60,п.5, прим.3 К=0,5 Прим.1 К=0,9	1 проба	40,0	6,10	0,45	1	40*6,1*0,45*1	109,80	61,09	6 707,68
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			360,20	61,09	21 843,06
Аналитические работы											
Определение химического состава поверхностных вод (ИГиИЭ из.,1999, т.72)											
4	Железо общее	т.72, §8	1 проба	8,0	4,10	1,00	1	8*4,1*1*1	32,80	61,09	2 003,75
5	pH	т.72, §24	1 проба	8,0	2,90	1,00	1	8*2,9*1*1	23,20	61,09	1 417,29
6	Нефтепродукты	т.72, §38	1 проба	8,0	14,00	1,00	1	8*14*1*1	112,00	61,09	6 842,08
7	Биохимическое потребление кислорода	т.72, §78	1 проба	8,0	10,30	1,00	1	8*10,3*1*1	82,40	61,09	5 033,82
8	Химическое потребление кислорода	т.72, §79	1 проба	8,0	8,80	1,00	1	8*8,8*1*1	70,40	61,09	4 300,74
9	Взвешенные вещества	т.72, §90	1 проба	8,0	4,60	1,00	1	8*4,6*1*1	36,80	61,09	2 248,11
Определение химического состава донных отложений (ИГиИЭ из.,1999, т.70)											
10	Пробоподготовка	п.85	1 проба	8,0	52,30	1,00	1	8*52,3*1*1	418,40	61,09	25 560,06
11	Приготовление водной вытяжки	п.83	1 проба	8,0	3,80	1,00	1	8*3,8*1*1	30,40	61,09	1 857,14

12	Приготовление соляной вытяжки	п.84	1 проба	8,0	8,50	1,00	1	8*8,5*1*1	68,00	61,09	4 154,12
13	Водородный показатель рН (водный)	п.14	1 проба	8,0	2,00	1,00	1	8*2*1*1	16,00	61,09	977,44
14	Водородный показатель рН (солевой)	п.14	1 проба	8,0	2,00	1,00	1	8*2*1*1	16,00	61,09	977,44
15	Железо общее	п.58	1 проба	8,0	7,80	1,00	1	8*7,8*1*1	62,40	61,09	3 812,02
16	Нефтепродукты	п.63	1 проба	8,0	19,70	1,00	1	8*19,7*1*1	157,60	61,09	9 627,78
17	Определение гранулометрического состава	ИГиИЭ из.,1999, т.62, п.21	1 проба	8,0	19,60	1,00	1	8*19,6*1*1	156,80	61,09	9 578,91
Итого по разделу Аналитические работы:									1 283,20	61,09	78 390,70
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:									1 643,40	61,09	100 233,76
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера									2 054,25	61,09	125 292,20
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8)									1 643,40	52,31	100 233,76
кроме того НДС (20%):										20 046,75	
Итого сметная стоимость изысканий НДС:										120 280,51	

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.4

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-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	2	4*5,8*1*2	46,40	61,09	2 834,58
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			46,40	61,09	2 834,58
Аналитические работы											
Определение химического состава сточных вод после гидротиспытаний (ИГиИЭ из.,1999, т.72)											
2	Сухой остаток	т.72, §57	1 проба	4,0	8,9	1,00	2	4*8,9*1*2	71,20	61,09	4 349,61
3	Водородный показатель (рН)	т.72, §24	1 проба	4,0	2,9	1,00	2	4*2,9*1*2	23,20	61,09	1 417,29
4	Электропроводность	т.72, §24	1 проба	4,0	2,9	1,00	2	4*2,9*1*2	23,20	61,09	1 417,29
5	Взвешенные вещества	т.72, §90	1 проба	4,0	4,6	1,00	2	4*4,6*1*2	36,80	61,09	2 248,11
6	Ион аммония	т.72, §2	1 проба	4,0	8,8	1,00	2	4*8,8*1*2	70,40	61,09	4 300,74
7	Нитрат-ион	т.72, §41	1 проба	4,0	3,1	1,00	2	4*3,1*1*2	24,80	61,09	1 515,03
8	Нитрит-ион	т.72, §42	1 проба	4,0	2,7	1,00	2	4*2,7*1*2	21,60	61,09	1 319,54
9	Хлорид-ион	т.72, §73	1 проба	4,0	3,1	1,00	2	4*3,1*1*2	24,80	61,09	1 515,03
10	Сульфат-ион	т.72, §55	1 проба	4,0	7,4	1,00	2	4*7,4*1*2	59,20	61,09	3 616,53
11	Нефтепродукты	т.72, §38	1 проба	4,0	14	1,00	2	4*14*1*2	112,00	61,09	6 842,08
12	Фенолы	т.72, §66	1 проба	4,0	11,3	1,00	2	4*11,3*1*2	90,40	61,09	5 522,54
13	Железо общее	т.72, §8	1 проба	4,0	4,1	1,00	2	4*4,1*1*2	32,80	61,09	2 003,75
14	Марганец	т.72, §30	1 проба	4,0	4,5	1,00	2	4*4,5*1*2	36,00	61,09	2 199,24
15	Медь	т.72, §33	1 проба	4,0	4,8	1,00	2	4*4,8*1*2	38,40	61,09	2 345,86
16	Никель	т.72, §39	1 проба	4,0	10,8	1,00	2	4*10,8*1*2	86,40	61,09	5 278,18
17	Свинец	т.72, §49	1 проба	4,0	12,2	1,00	2	4*12,2*1*2	97,60	61,09	5 962,38
18	Хром подвижный	т.72, §74	1 проба	4,0	15,7	1,00	2	4*15,7*1*2	125,60	61,09	7 672,90
19	Цинк	т.72, §75	1 проба	4,0	8,1	1,00	2	4*8,1*1*2	64,80	61,09	3 958,63
Итого по разделу Аналитические работы:									1 039,20	61,09	63 484,73

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%	1039,20	1,00	1	1039,2*20%	207,84	61,09	12 696,95
	Итого по разделу 4. Камеральные работы с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:	СБЦ ИГиИЭИ К=1,1 - ОУ п.15			207,84	1,1		207,84*1,1	228,62	61,09	13 966,64
Итого по разделу Камеральные работы:									228,62	61,09	13 966,64
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%	228,62	1,25		228,62*21%*1,25	60,01	61,09	3 666,24
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:									1 374,24	61,09	83 952,19
Прочие расходы											
22	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	46,40	1,00		46,4*6%	2,78	61,09	170,07
Итого по разделу Прочие расходы:									2,78	61,09	170,07
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:									1 377,02	61,09	84 122,26
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера:									1 721,28	61,09	105 152,83
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8):									1 377,02	61,09	84 122,26
										кроме того, НДС (20%):	16 824,45
										Итого сметная стоимость с НДС:	100 946,71

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.5

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.5

Производственный экологический мониторинг растительного и животного мира 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	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	14,0	18,20	1,00	2	14*18,2*1*2	509,60	61,09	31 131,46
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	14,0	11,70	1,50	2	14*11,7*1,5*2	491,40	61,09	30 019,63
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			1 001,00	61,09	61 151,09
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	14,0	1,80	1,00	2	14*1,8*1*2	50,40	61,09	3 078,94
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	14,0	7,50	1,00	2	14*7,5*1*2	210,00	61,09	12 828,90
Итого по разделу Камеральные работы с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:					260,40	1,1		260,4*1,1	286,44	61,09	17 498,62
Итого по разделу Камеральные работы:									286,44	61,09	17 498,62

5	Составление технического отчета	ИГиЭ из.,1999, т.87, п.3, прим.3 К=1,25	% от стоимости камеральных работ (включая обработку материалов изысканий прошлых лет)	21%	286,44	1,25		286,44*21%*1,25	75,19	61,09	4 593,39
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:									1 362,63	61,09	83 243,10
Прочие расходы											
6	Организация и ликвидация работ	ИГиЭ из.,1999,общ.указ., п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	1001,00	1,00		1001*6%	60,06	61,09	3 669,07
Итого по разделу Прочие расходы:									60,06	61,09	3 669,07
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиЭ из.,1999:									1 422,69	61,09	86 912,17
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера:									1 778,36	61,09	108 640,21
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром " от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8):									1 422,69	61,09	86 912,17
кроме того, НДС (20%):											17 382,43
Итого сметная стоимость с НДС:											104 294,60

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.6

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.6

Производственный экологический мониторинг опасных экзогенных геологических процессов

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 стоимо-сти	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	14,0	18,20	1,00	2	14*18,2*1*2	509,60	61,09	31 131,46
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	14,0	11,70	1,50	2	14*11,7*1,5*2	491,40	61,09	30 019,63
Итого по разделу Полевые работы:						1,00			1 001,00	61,09	61 151,09
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	14,0	1,80	1,00	2	14*1,8*1*2	50,40	61,09	3 078,94
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	14,0	7,50	1,50	2	14*7,5*1,5*2	315,00	61,09	19 243,35

	Итого по разделу Камеральные работы с учетом выдачи Заказчику промежуточных отчетов:	СБЦ ИГиИЭИ К=1,1 - ОУ п.15			365,40	1,1		365,4*1,1	401,94	61,09	24 554,51
Итого по разделу Камеральные работы:									401,94	61,09	24 554,51
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%	401,94	1,25		401,94*21%*1,25	105,51	61,09	6 445,56
Итого Полевые работы, Аналитические и Камеральные работы:									1 508,45	61,09	92 151,16
Прочие расходы											
6	Организация и ликвидация работ	ИГиИЭ из.,1999,общ.указ.,п.13	% стоимости экспед. работ, внутр. трансп. и содержания оборуд.	6%	1001,00	1,00		1001*6%	60,06	61,09	3 669,07
Итого по разделу Прочие расходы:									60,06	61,09	3 669,07
Итого сметная стоимость изысканий по СБЦ ИГиИЭ из.,1999:									1 568,51	61,09	95 820,23
Итого с учетом коэффициента к итогу сметной стоимостим в районах, приравненных к районам Крайнего Севера:									1 960,64	61,09	119 775,29
Итого с учетом приказа ОАО " Газпром" от 25.12.2009 г. № 411 (К=0,8):									1 568,51	61,09	95 820,23
										кроме того, НДС (20%):	19 164,05
										Итого сметная стоимость с НДС:	114 984,28

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.7

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.7

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	Новый Уренгой (аренда спецавтомашины типа УАЗ)	5	1	15 000,00	75 000,00	1	75 000,00
2	Новый Уренгой (аренда спецавтомашины 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-Новый Уренгой-Москва	1	2	28 640,00	57 280,00
2	Москва-Новый Уренгой-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

Форма 3 П

Расчет № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.8

«Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017»

Объектная смета № УРФ2-ПКС10-П-ООС-С.1.8

Производственный экологический контроль

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 измерения	Значение показателей	Примечание
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	

	сти)			
5	Прибыль	руб.	15 803,91	стр.3 x стр.4 / 100
6	Стоимость работ за 1 выезд (без НДС)	руб.	379 362,25	стр.3 + стр.5 + стр.8
7	Количество выездов		2,00	
8	Командировочные расходы	руб.	181 813,33	Расчет 3.1.1
9	ВСЕГО Стоимость работ (без НДС)	руб.	758 724,51	стр.6*стр.7
10	Кроме того, НДС (20%)	руб.	151 744,90	
11	ВСЕГО Стоимость работ (с НДС)	руб.	910 469,41	

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	2	5	4	700	5 316,67	49 533,33
				Согласно Приказа ОАО "Газпром" №379 от 21.12.2011 г.	Средняя стоимость по району, согласно официальным интернет-сайтам гостиниц	
Всего командировочные и полевое довольствие:						49 533,33

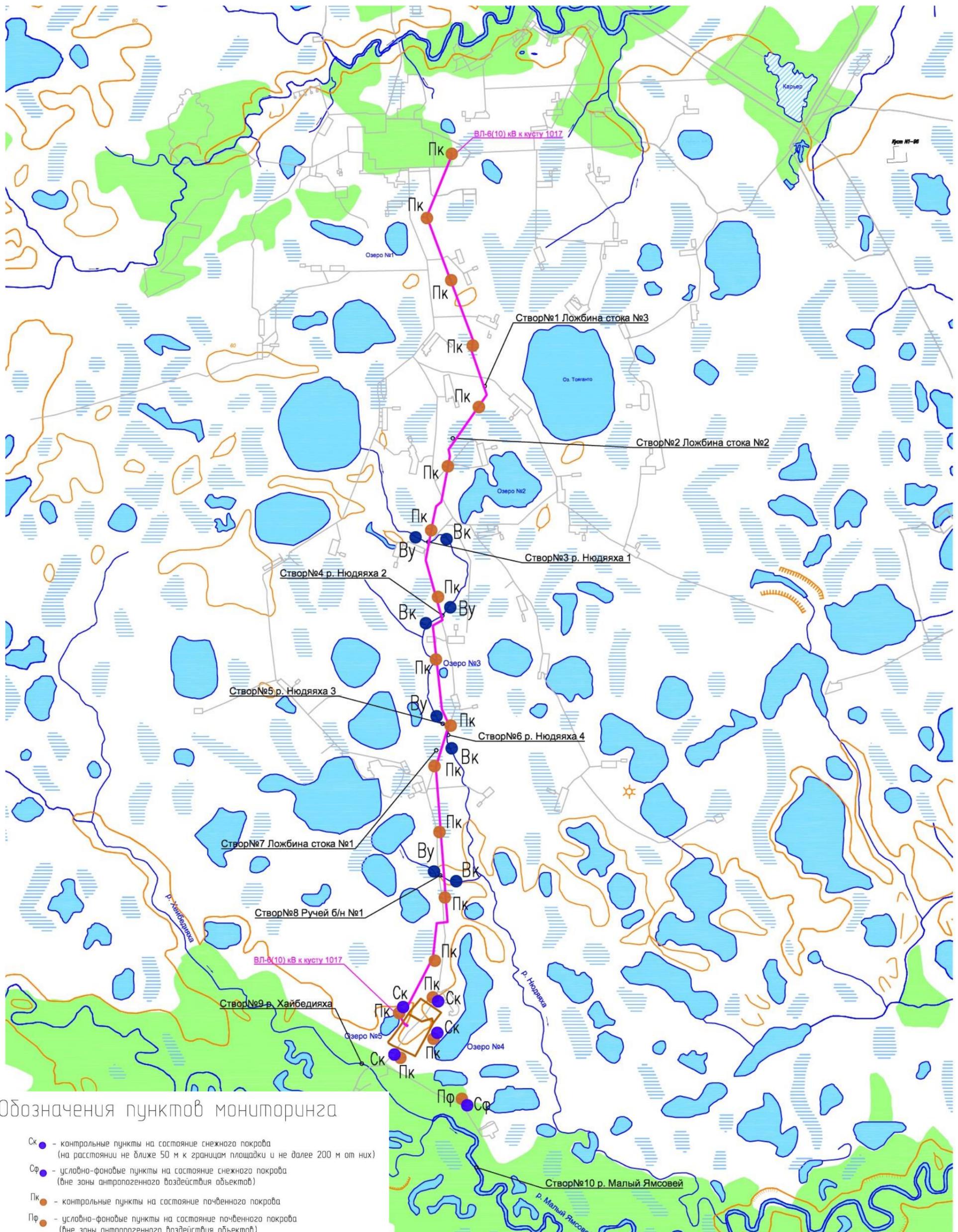
Расходы по внутреннему транспорту на 1 выезд

№ п/п	Место назначения	Кол-во дней в 1 выезде	Стоимость аренды авто, руб./сут	Итого за 1 выезд, руб. без НДС
1	2	3	4	5
1	Новый Уренгой (аренда спецавтомшины 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-Новый Уренгой-Москва	1,00	2	28 640,00	57 280,00
Итого:					57 280,00
ИТОГО КОМАНДИРОВОЧНЫЕ РАСХОДЫ И ПОЛЕВОЕ ДОВОЛЬСТВИЕ:					181 813,33

Схема расположения пунктов мониторинга



Обозначения пунктов мониторинга

- СК ● - контрольные пункты на состояние снежного покрова (на расстоянии не ближе 50 м к границам площадки и не далее 200 м от них)
- СФ ● - условно-фоновые пункты на состояние снежного покрова (вне зоны антропогенного воздействия объектов)
- ПК ● - контрольные пункты на состояние почвенного покрова
- ПФ ● - условно-фоновые пункты на состояние почвенного покрова (вне зоны антропогенного воздействия объектов)
- ВК ● - контрольные пункты на состояние поверхностных вод и донных отложений (в местах пересечения водных объектов)
- ВУ ● - условно-фоновые пункты на состояние поверхностных вод и донных отложений (в местах пересечения водных объектов)

Приложение Л Свидетельство о постановке на учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ EJPJ1A39 от 2020-10-05

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Заполярье"
 ОГРН 1097746829740
 ИНН 7728720448
 Код ОКПО 64501745

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Объекты добычи нефти и газа в пределах Уренгойского НГКМ
 местонахождение объекта: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Уренгойское месторождение, 71920000
 ОКТМО: 71920000
 дата ввода объекта в эксплуатацию: 2020-06-01
 тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

7	1	-	0	1	7	2	-	0	0	2	3	0	6	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
	Кому выдан: Гуржеев Андрей Олегович
	Серийный номер: 1B414C73809C8D6957BF4FC1443DC992B6BAD435
	Кем выдан: Федеральное казначейство

Приложение М Письма о возможности отпуска воды и приема хозяйственно-бытовых стоков

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УРЕНГОЙГОРВОДОКАНАЛ»**

629 305, Автономный округ Ямало-Ненецкий, город Новый Уренгой
улица Юбилейная, дом 5, блок 2, офис 1
тел. 8 (3494) 92-51-05
e-mail: ugvk@mail.ru
сайт: n-ukk.ru

ИНН 8904046652 КПП 890401001
р/сч 40702810167400000046
Западно-Сибирское отделение № 8647
ПАО Сбербанк г. Тюмень
к/сч 30101810800000000651
БИК 047102651

12.03.2023 № *537/641*

на № М/3371 от 17.03.2023 г.

«О возможности забора воды и приёма стоков»

**Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские
проекты»**

Г.С. Оганову

Уважаемый Гарри Сергеевич!

В ответ на Ваш запрос о возможности отпуска питьевой воды и приёма сточных вод в рамках производства работ по разработке проектно-сметной документации по объекту: «Обустройство участка Валанжинских залежей Уренгойского НГКМ. Кусты газоконденсатных скважин №1-95, №1-96, №2-326», «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №2095» и «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017», АО «Уренгойгорводоканал» сообщает о возможности отпуска воды питьевого качества (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21) с пункта водораздачи, расположенного по адресу: г. Новый Уренгой, Северная коммунальная промзона, а также приёма хозяйственно-бытовых сточных вод на КОС-55, расположенных по адресу: г. Новый Уренгой, Восточная промзона, при этом транспортировку необходимо предусмотреть собственными силами.

Также, сообщаем, что хозяйственно-бытовые сточные воды, по качеству должны быть в пределах ПДК (предельно допустимых концентраций), указанных в приложении к настоящему письму.

Кроме того, обращаем Ваше внимание, что услуги по приёму сточных вод, образованных после гидравлических испытаний, поверхностных сточных вод, образовавшихся после таяния снега, ливневых и поливомоечных сточных вод, АО «УГВК» не осуществляет.

Стоимость 1 м³ питьевой воды с 01.01.2023г. составляет 80 руб. 28 коп. (без учёта НДС).

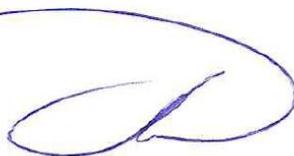
Стоимость приёма 1 м³ сточной воды с 01.01.2023г. составляет 110 руб. 85 коп. (без учёта НДС).

Дополнительно сообщаем, что информация о результатах контроля качества питьевой воды в распределительных сетях холодного водоснабжения АО «Уренгойгорводоканал», о стоимости приема стоков и отпуска питьевой воды, а также другие сведения представлены на сайте <https://n-ukk.ru/departament/nugvd/>.

Приложение:

1. Постановление Администрации города Новый Уренгой №286 от 28.07.2022г. «Об утверждении нормативов состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованные системы водоотведения города Новый Уренгой, районов Коротчаево и Лимбьяха» - в эл. виде.

**И.о генерального директора
Управляющей организации**



Д.Ю. Колесниченко

*Исп. инженер ПТО
Курочкина Светлана Сергеевна
Тел. 8 (3494) 925-153
ugvk_pto@mail.ru*



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»)

Юридический адрес:
Россия, 629305, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 30 «А», кабинет 508
ОГРН 1097746829740, ИНН 7728720448,
Адрес для корреспонденции:
Россия, 625048, Тюмень, ул.50 лет Октября, д. 8 «Б», кабинет 2001
Тел.: +7 (3452) 53-90-27
e-mail: GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

17.03.2023 № 11/1.1/002819

_____ № _____

На № _____ от _____

*О возможности
приема стоков*

Заместителю генерального директора
по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Оганову Г.С.

Уважаемый Гарри Сергеевич!

По объектам «Обустройство участка Валанжинских залежей Уренгойского НГКМ. Кусты газоконденсатных скважин №1-95, №1-96, №2-326», «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №2095», «Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин №1017» в проектной документации необходимо учесть вывоз на утилизацию воды после очистки полости и гидроиспытаний труб, а также поверхностных сточных вод на установку подготовки пластовой воды площадки ЦПС Песцового месторождения (положительное заключение ФАУ Главгосэкспертизы №89-1-1-3-039334-2020 от 17.08.2020), с последующей закачкой очищенных стоков в пласт на кусте поглощающих скважин Песцового месторождения (положительное заключение ФАУ Главгосэкспертизы №89-1-1-3-054569-2022 от 04.08.2022).

С уважением,

**Начальник управления по ПИР
и взаимодействию с надзорными органами**

А.В. Воронков



Жужгин А.С.
8 (3452) 53-90-27 (77392)



**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ЗАПОЛЯРЬЕ»**

Приложение Н Разрешение на снос зеленых насаждений

РАЗРЕШЕНИЕ

на снос лесных насаждений, произрастающих на землях и земельных участках, расположенных вне границ населенных пунктов на территории муниципального округа Пуровский район, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район, а также государственная собственность на которые не разграничена

№

Р	С	Л	Н	-	1	2	-	2	2	-	0	0	2	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 « 23 » _____ 12 _____ 2022 г.

1. На основании: распоряжение Администрации Пуровского района от 13.12.2022 г. № 524-РА «Об утверждении расчета стоимости лесных насаждений, подлежащих сносу, и выдаче разрешения на снос лесных насаждений»
 разрешается – ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»;
 осуществить – снос лесных насаждений, произрастающих на земельном участке;
 местоположение - ЯНАО, Пуровский район;
 кадастровый номер - 89:05:020501:6649 (89:05:020501:3У1); 89:05:020501:6647 (89:05:020501:3У2);
 общей площадью - 21,7662 га; 9,0050 га;
 категория земель - земли запаса;
 разрешенное использование - недропользование.

2. Описание лесных насаждений, произрастающих на земельном участке:

Кадастровый номер з/у, номер литеры	Площадь литера, га	Состав древостоя	Качественное состояние деревьев (кол-во)	
			удовлетво- рительное	неудовлет- ворительное
1	2	3	4	5
Кадастровый номер: 89:05:020501:6649 (89:05:020501:3У1)				
1	3,0810	Береза	83	0
		Лиственница	64	0
		Кедр	50	0
Кадастровый номер: 89:05:020501:6647 (89:05:020501:3У2)				
1	1,6590	Береза	128	0
		Лиственница	102	0
		Кедр	78	0
Итого:	4,7400		505	0

3. При осуществлении рубок лесных насаждений при использовании, охране, защите, воспроизводстве лесов, расположенных на землях и земельных участках, расположенных вне границ населенных пунктов на территории муниципального округа Пуровский район, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район, а также государственная собственность на которые не разграничена:

- а) не допускается повреждение дорог, мостов, просек, мелиоративных систем, дорожных и других сооружений, русел рек и ручьев;
- б) не допускается использование русел рек и ручьев в качестве трасс волоков и лесных дорог;
- в) не допускается повреждение лесных насаждений, растительного покрова и почв, захламление промышленными и иными отходами;
- г) запрещается оставление завалов (включая срубленные и оставленные в местах рубок деревья) и срубленных зависших деревьев;
- д) не допускается оставление не вывезенной в установленный срок древесины в местах рубок;

е) не допускается вывозка, трелевка древесины на сельскохозяйственные угодья, на которых осуществляется производство сельскохозяйственной продукции;

ж) не допускается уничтожение верхнего плодородного слоя почвы вне волоков и погрузочных площадок.

4. За 10 дней до окончания работ по сносу лесных насаждений на землях и земельных участках, на которых производилась рубка лесных насаждений, заявитель обязан письменно уведомить Управление о дате окончания работ и о дате предъявления к осмотру места рубок.

5. Очистка земель и земельного участка от древесины и порубочных остатков производится одновременно со сносом лесных насаждений.

6. Настоящее разрешение является документом, предоставляющим право на вывоз древесины полученной в результате сноса лесных насаждений в установленном количестве.

Срок действия настоящего разрешения - до « 22 » 12 20 23 г.

И.о. начальника Управления
природно-ресурсного
регулирования Администрации
Пуровского района

(должность)



А.В. Вашуркин

(расшифровка подписи)

Срок действия настоящего разрешения продлен до « ____ » 20 ____ г.

Начальник Управления природно-
ресурсного регулирования
Администрации Пуровского района

(должность)

(подпись, печать)

(расшифровка подписи)

Приложение II Распоряжение об утверждении стоимости на снос зеленых насаждений

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я П У Р О В С К О Г О Р А Й О Н А
РАСПОРЯЖЕНИЕ

13 декабря 2022 г.

г. Тарко-Сале

№ 524-РА

Об утверждении расчета стоимости лесных насаждений, подлежащих сносу, и выдаче разрешения на снос лесных насаждений

В соответствии с решением Думы Пуровского района от 01.07.2021 № 262 «Об утверждении Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на землях и земельных участках, расположенных вне границ населенных пунктов на территории муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, а также государственная собственность на которые не разграничена», постановлением Администрации Пуровского района от 03.02.2021 № 52-ПА «Об утверждении порядка расчета стоимости лесных насаждений, подлежащих сносу, произрастающих на землях и земельных участках, расположенных вне границ населенных пунктов на территории муниципального округа Пуровский район, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район, а также государственная собственность на которые не разграничена» (с изменениями от 07.02.2022 № 50-ПА), Уставом муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, на основании заявления ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ» от 05.12.2022 № 2022/771

1. Утвердить расчет компенсационной стоимости за снос лесных насаждений, произрастающих на земельных участках, согласно приложению к настоящему распоряжению.

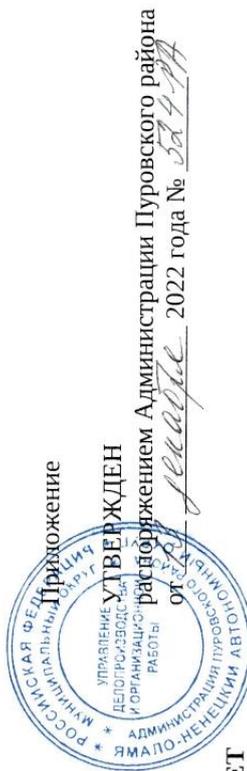
2. Управлению природно-ресурсного регулирования Администрации Пуровского района выдать разрешение на снос лесных насаждений, произрастающих на землях и земельных участках, расположенных вне границ населенных пунктов на территории муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, находящихся в собственности муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, а также государственная собственность на которые не разграничена, после уплаты суммы компенсационной стоимости, указанной в пункте 1 настоящего распоряжения.

3. Контроль исполнения настоящего распоряжения возложить на заместителя Главы Администрации Пуровского района по правовым вопросам Е.О. Жолобова.

Глава Пуровского района



А.А. Колодин

**РАСЧЕТ**

компенсационной стоимости за снос лесных насаждений, произрастающих на земельных участках с кадастровыми номерами: 89:05:020501:ЗУ1, 89:05:020501:ЗУ2

Наименование породы	Ступени толщины	Количество	Такса компенсационной стоимости	Коэффициент состояния деревьев	Коэффициент воздействия	Всего
участок кадастровый номер: 89:05:020501:ЗУ1						
Лиственница	6	3	173,56	1,00	2,00	1 041,36
Лиственница	8	3	195,80	1,00	2,00	1 174,80
Лиственница	10	3	223,66	1,00	2,00	1 341,96
Лиственница	12	5	252,99	1,00	2,00	2 529,90
Лиственница	14	5	294,54	1,00	2,00	2 945,40
Лиственница	16	4	334,39	1,00	2,00	2 675,12
Лиственница	18	5	371,54	1,00	2,00	3 715,40
Лиственница	20	7	406,99	1,00	2,00	5 697,86
Лиственница	22	6	430,22	1,00	2,00	5 162,64
Лиственница	24	5	453,18	1,00	2,00	4 531,80
Лиственница	26	4	466,88	1,00	2,00	3 735,04
Лиственница	28	3	481,79	1,00	2,00	2 890,74
Лиственница	30	4	490,09	1,00	2,00	3 920,72
Лиственница	32	4	499,39	1,00	2,00	3 995,12
Лиственница	34	3	515,77	1,00	2,00	3 094,62
Береза	6	9	102,66	1,00	2,00	1 847,88
Береза	8	8	116,59	1,00	2,00	1 865,44
Береза	10	7	133,22	1,00	2,00	1 865,08
Береза	12	7	149,59	1,00	2,00	2 094,26
Береза	14	6	173,56	1,00	2,00	2 082,72
Береза	16	9	198,00	1,00	2,00	3 564,00

Береза	18	8	218,78	1,00	2,00	3 500,48
Береза	20	10	239,80	1,00	2,00	4 796,00
Береза	22	10	254,21	1,00	2,00	5 084,20
Береза	24	9	268,39	1,00	2,00	4 831,02
Кедр	6	5	261,55	1,00	2,00	2 615,50
Кедр	8	6	296,99	1,00	2,00	3 563,88
Кедр	10	5	344,66	1,00	2,00	3 446,60
Кедр	12	4	382,79	1,00	2,00	3 062,32
Кедр	14	5	444,87	1,00	2,00	4 448,70
Кедр	16	4	503,78	1,00	2,00	4 030,24
Кедр	18	4	558,54	1,00	2,00	4 468,32
Кедр	20	5	613,78	1,00	2,00	6 137,80
Кедр	22	5	648,98	1,00	2,00	6 489,80
Кедр	24	4	684,18	1,00	2,00	5 473,44
Кедр	26	3	705,20	1,00	2,00	4 231,20
участок кадастровый номер: 89:05:020501:3У2						
Лиственница	6	5	173,56	1,00	2,00	1 735,60
Лиственница	8	5	195,80	1,00	2,00	1 958,00
Лиственница	10	6	223,66	1,00	2,00	2 683,92
Лиственница	12	7	252,99	1,00	2,00	3 541,86
Лиственница	14	8	294,54	1,00	2,00	4 712,64
Лиственница	16	6	334,39	1,00	2,00	4 012,68
Лиственница	18	8	371,54	1,00	2,00	5 944,64
Лиственница	20	11	406,99	1,00	2,00	8 953,78
Лиственница	22	9	430,22	1,00	2,00	7 743,96
Лиственница	24	8	453,18	1,00	2,00	7 250,88
Лиственница	26	6	466,88	1,00	2,00	5 602,56
Лиственница	28	5	481,79	1,00	2,00	4 817,90
Лиственница	30	6	490,09	1,00	2,00	5 881,08
Лиственница	32	7	499,39	1,00	2,00	6 991,46
Лиственница	34	5	515,77	1,00	2,00	5 157,70
Береза	6	14	102,66	1,00	2,00	2 874,48
Береза	8	12	116,59	1,00	2,00	2 798,16
Береза	10	11	133,22	1,00	2,00	2 930,84

Береза	12	11	149,59	1,00	2,00	3 290,98
Береза	14	9	173,56	1,00	2,00	3 124,08
Береза	16	14	198,00	1,00	2,00	5 544,00
Береза	18	12	218,78	1,00	2,00	5 250,72
Береза	20	15	239,80	1,00	2,00	7 194,00
Береза	22	16	254,21	1,00	2,00	8 134,72
Береза	24	14	268,39	1,00	2,00	7 514,92
Кедр	6	8	261,55	1,00	2,00	4 184,80
Кедр	8	9	296,99	1,00	2,00	5 345,82
Кедр	10	8	344,66	1,00	2,00	5 514,56
Кедр	12	6	382,79	1,00	2,00	4 593,48
Кедр	14	8	444,87	1,00	2,00	7 117,92
Кедр	16	6	503,78	1,00	2,00	6 045,36
Кедр	18	6	558,54	1,00	2,00	6 702,48
Кедр	20	8	613,78	1,00	2,00	9 820,48
Кедр	22	8	648,98	1,00	2,00	10 383,68
Кедр	24	6	684,18	1,00	2,00	8 210,16
Кедр	26	5	705,20	1,00	2,00	7 052,00
ИТОГО						328 567,66

Получатель: УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу (Администрация Пуровского района, л/с 04903Q32440)

Наименование банка: РКЦ САЛЕХАРД // УФК по Ямало-Ненецкому автономному округу г. Салехард

Казначейский счет: 03100643000000019000

ИНН/КПП: 8911003762/891101001

БИК УФК по ЯНАО: 007182108

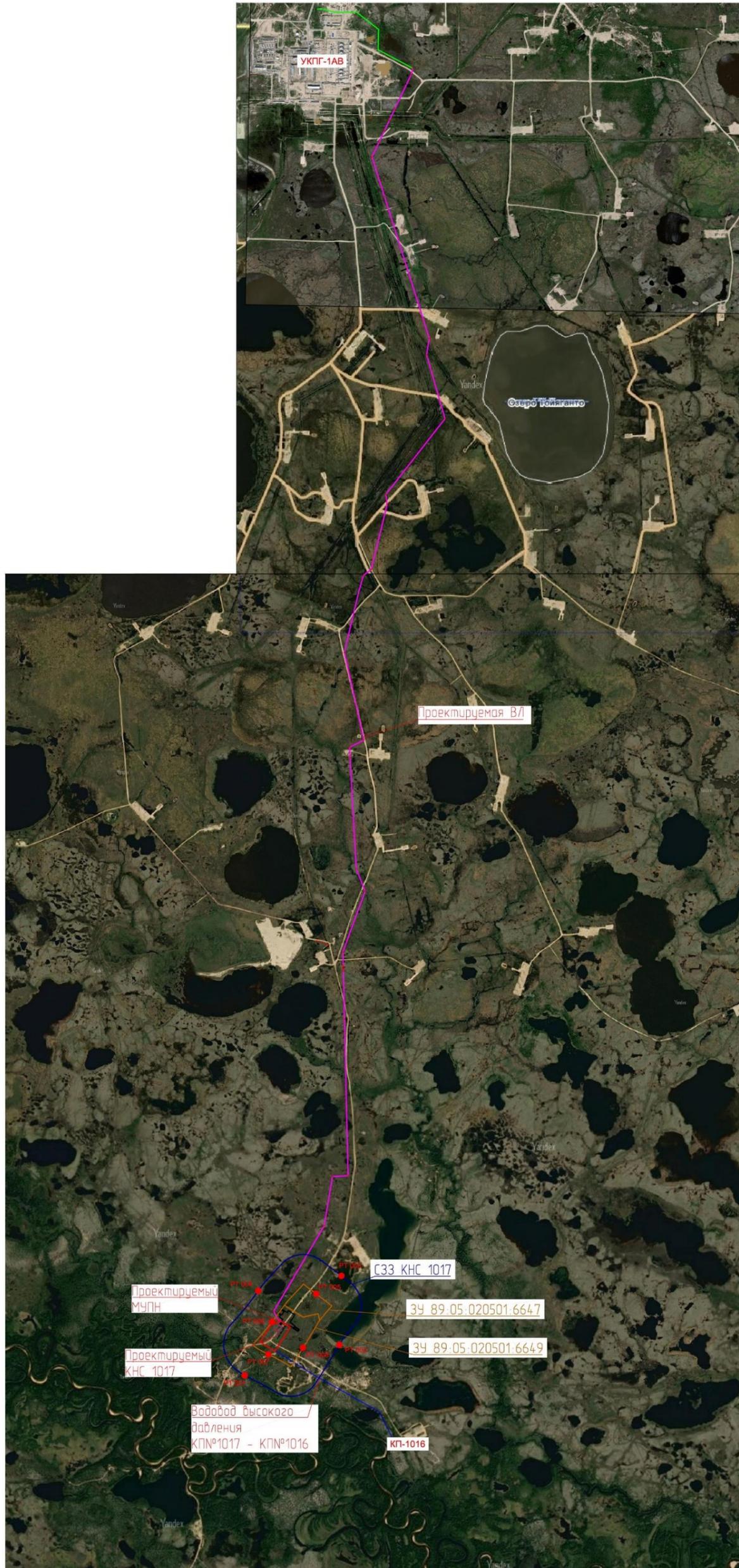
КБК: 90211705040140000180

ОКТМО: 71 940 000

ЕКС УФК по ЯНАО: 40102810145370000008

Назначение платежа: плата за снос лесных насаждений по распоряжению от «___» _____ 2022 г. № ____.

Приложение Р Обзорный план



Приложение С Материалы общественных обсуждений**Письмо в Администрацию Пуровского района о начале процедуры общественных обсуждений**

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром морские проекты»
(ООО «Газпром морские проекты»)

Главе муниципального округа
Пуровский район ЯНАО

А.А. Колодину

Адрес для почтовой корреспонденции: а/я 12748, г. Красноярск, 660075
Юридический адрес: ул. Маерчака, д. 10,
г. Красноярск, Красноярский край, 660075
тел.: +7 (391) 256-80-30, +7 (391) 256-80-33, +7 (495) 966-25-50
факс: +7 (391) 256-80-32
e-mail: office@gazprom-seaprojects.ru, www.seaprojects.gazprom.ru
ОКПО 56904297, ОГРН 1022402660576, ИНН 2466091092, КПП 246001001

20.07.2023 № М8928

на № _____ от _____

*О начале процедуры
общественных обсуждений*

Уважаемый Антон Александрович!

В целях информирования общественности, заинтересованных организаций и учреждений муниципального округа Пуровский район просим Вас в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и требованиями приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», инициировать процесс общественных обсуждений проектной документации «Обустройство Валанжинских залежей нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Заказчик проектной документации: ООО «Газпромнефть-Заполярье» (ОГРН 1097746829740; ИНН 7728720448; юридический адрес: 629305, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 30а, кабинет 508; генеральный директор Крупеников Владимир Борисович; тел. (3452) 53-90-27; e-mail: GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru).

Генеральный проектировщик: ООО «Газпром морские проекты» (ОГРН 1022402660576; ИНН 2466091092; юридический адрес: 660075, г. Красноярск, ул. Маерчака, 10; генеральный директор Зенин Сергей Геннадьевич; тел. (391) 256-80-30; факс (391) 256-80-32; e-mail: office@gazprom-seaprojects.ru).

Орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального округа Пуровский район (629850, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Республики, д. 25, тел.: (34997) 6-06-10, e-mail: admin@pur.yanao.ru).

Наименование и цель намечаемой деятельности:

Обустройство Валанжинских нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Строительство куста нефтяных скважин № 1017 с целью добычи и сбора нефти.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Уренгойское месторождение.

Планируемые сроки проведения ОВОС: III-IV кварталы 2023 года.

Место и сроки доступности материалов по объектам общественных обсуждений:

С документацией по объекту общественных обсуждений можно ознакомиться в период с 11.08.2023 по 10.09.2023 на официальном сайте проектировщика ООО «Газпром морские проекты» – www.seaprojects.gazprom.ru (раздел «Материалы общественных обсуждений»).

Предполагаемая форма и срок проведения общественных обсуждений: общественные слушания (посредством видеоконференцсвязи).

Сроки проведения общественных обсуждений: с 11.08.2023 по 10.09.2023.

Проведение общественных слушаний просим назначить на 31.08.2023 (11:00) в формате видеоконференцсвязи.

Форма представления замечаний и предложений:

В период общественных обсуждений участники могут представить свои предложения и замечания:

– в письменном виде по электронной почте urrg-puradm@yandex.ru (Управление природно-ресурсного регулирования Администрации муниципального округа Пуровский район);

– в письменном виде по электронной почте a.petrovskiy@gazprom-seaprojects.ru (ООО «Газпром морские проекты», ответственное лицо – А.С. Петровский).

На основании изложенного просим Вас оказать содействие в организации и проведении общественных обсуждений, а именно:

1. Согласовать форму и сроки проведения общественных обсуждений.
2. Назначить ответственного представителя от Администрации муниципального округа Пуровский район для оперативного решения вопросов, возникающих в ходе организации и проведения общественных обсуждений.
3. Согласовать место размещения материалов по объектам общественных обсуждений.

Ответственные представители от ООО «Газпром морские проекты»:

Арсений Сергеевич Петровский, тел.: (495) 966-25-50 доб. 22-35;
e-mail: a.petrovskiy@gazprom-seaprojects.ru;

Евгения Геннадьевна Шеханова, тел.: (495) 966-25-50 доб. 25-85;
e-mail: e.shehanova@gazprom-seaprojects.ru.

**Заместитель генерального директора
по проектированию**



Г.С. Оганов

А.А. Бушуева
(495) 966-25-50 доб. 21-75

Письмо Администрации Пуровского района о начале процедуры общественных обсуждений

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН
АДМИНИСТРАЦИЯ ПУРОВСКОГО РАЙОНА
УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

мкр. Советский, 4А, г. Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ,
тел./факс (34997) 2-41-30, e-mail: uprg-puradm@yandex.ru

31 июля 2023 г. № 89-160/1601-10/246
На № М/8828 от 20 07 2023 г.

Заместителю генерального
директора по проектированию
ООО «Газпром морские проекты»

Г.С. Оганову

Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром морские проекты"
Вх. № М/10582 от 31 июля 2023 г.

Уважаемый Гарри Сергеевич!

Управление природно-ресурсного регулирования Администрации Пуровского района согласовывает проведение общественных обсуждений проектной документации по объекту: «Обустройство Валанжинских залежей нефтяных оторочек Уренгойского НГКМ. Куст нефтяных скважин № 1017», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, в форме общественных слушаний **31.08.2023 года в 15:00 часов** (время местное) с использованием средств дистанционного взаимодействия (видео-конференц-связь).

Вам требуется обеспечить дистанционное ознакомление с материалами общественных обсуждений, для этого на официальном сайте ООО «Газпромнефть-Заполярье», либо на ином доступном ресурсе сети Интернет необходимо разместить материалы общественных обсуждений.

В соответствии с пунктом 4.4 Положения об организации и проведении общественных обсуждений при проведении оценки воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального округа Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Пуровского района от 28.03.2023 № 147-ПА (далее – Положение) необходимо не позднее чем за 5 рабочих дней до начала планируемого общественного обсуждения, исчисляемого с даты обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности направить в Управление природно-ресурсного регулирования Администрации Пуровского района уведомление о проведении общественных обсуждений, подготовленное в соответствии с пунктом 4.3 Положения, в целях его размещения на официальном сайте муниципального округа Пуровский район не позднее чем за 3 календарных дня до начала планируемого общественного обсуждения.

Также требуется обеспечить размещение уведомления на официальных сайтах Центрального аппарата Росприроднадзора, Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора, Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, ООО «Газпромнефть-Заполярье» (или исполнителя) при его наличии.

Информация, необходимая для составления уведомления о проведении общественных обсуждений:

- ссылка на общественные слушания (видео-конференц-связь): <https://bbb.yanao.ru/akg-jya-wdv-b15>;

- 2 -

- уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений – Управление природно-ресурсного регулирования Администрации Пуровского района, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, мкр. Советский д. 4 а, (34997) 2-41-33, urrg-puradm@yandex.ru;

- контактные данные ответственных лиц со стороны органа местного самоуправления – заместитель начальника Управления, начальник отдела по работе с недропользователями управления природно-ресурсного регулирования Администрации Пуровского района – Бойко Олег Владимирович (34997) 2-40-62, urrg-puradm@yandex.ru;

- период проведения общественных обсуждений с 11.08.2023 по 10.09.2023;

- срок приема замечаний и предложений по объекту общественных обсуждений с 11.08.2023 по 10.09.2023, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений.

Приложение: Шаблон уведомления о проведении общественных обсуждений - в эл. виде.

И.о. начальника управления



А.В. Вашуркин

Олег Владимирович Бойко
заместитель начальника Управления, начальник
отдела по работе с недропользователями
+7(34997)24062, OVBoiko@pur.yanao.ru

Приложение Т Сертификаты соответствия на применяемое электротехническое оборудование

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р	
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
	<h1>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ</h1>
№ РОСС RU.АД07.Н01367	по 08.12.2022
Срок действия с 09.12.2019	№ 0615425
<p>ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «ВЕЛЕС». Место нахождения: 195009, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Академика Лебедева, дом 12, корпус 2, литера А, этаж 2, комната 26. Место осуществления деятельности: 190068, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, улица Большая Подьяческая, дом 37, литера А, помещение 5Н. Телефон: +7 (495) 221-18-10, адрес электронной почты: info@velessert.ru. Аттестат аккредитации № R.A.RU.10АД07. Дата регистрации аттестата аккредитации: 24.03.2016 года</p>	
<p>ПРОДУКЦИЯ Мобильные здания сборно-разборного типа ТУ 5363-001-61938140-2012</p>	<p>код ОК 034-2014 (КПЕС 2008) 25.11.10.000</p>
Серийный выпуск	
<p>СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ГОСТ 30546.1-98, ГОСТ 30546.2-98, ГОСТ 30546.3-98 (исполнение сейсмостойкости 9 баллов по шкале MSK-64) ГОСТ 17516.1-90 (Группа механического исполнения М1, М4, М39) ГОСТ 16962.1-89, ГОСТ 16962.2-90, ГОСТ 15150-69 (Климатическое исполнение У1, УХЛ1, ХЛ1, М1)</p>	
	<p>код ТНВЭД 9406 90 100 0</p>
<p>ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Завод инновационных технологий» Адрес: 429920, Чувашская Республика, Цивильский район, пос. Молодежный, ул. Заводская, д.19, корп.1 ИНН: 2115905070</p>	
<p>СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «Завод инновационных технологий» Адрес: 429920, Чувашская Республика, Цивильский район, пос. Молодежный, ул. Заводская, д.19, корп.1 Телефон: 8 (83545) 22-7-04. E-mail: info@zit21.ru ИНН: 2115905070</p>	
<p>НА ОСНОВАНИИ протоколов испытаний №№ 003-12-19/15-ЦТ, 004-12-19/15-ЦТ, 005-12-19/15-ЦТ от 02.12.2019 года, выданных испытательной лабораторией «Научно-исследовательский испытательный центр «Циркон-тест», регистрационный № РОСС RU.31485.04ИДЮ0.007.</p>	
<p>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3.</p>	
	<p>Руководитель органа</p> <p>Эксперт</p>
	<p><i>К.А. Экхарт</i> подпись</p> <p><i>С.В. Лаврентьев</i> подпись</p>
	<p>К.А. Экхарт инициалы, фамилия</p> <p>С.В. Лаврентьев инициалы, фамилия</p>
Сертификат не применяется при обязательной сертификации	

АО «Центр Сертификации «ВЕЛЕС» в добровольной системе сертификации ГОСТ Р» ИНН: 7707083893 ОГРН: 1077707083893

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
(обязательная сертификация)

№ RU C-RU.ПБ26.В.00035/20

ЗАЯВИТЕЛЬ № **0002680**
 Акционерное общество "Электрокабель" Кольчугинский завод",
 адрес (место нахождения): 601785, Россия, Владимирская область,
 Кольчугинский район, г. Кольчугино, ул. К. Маркса, дом 3,
 ОГРН: 1023300711774, телефон: +74924595333, факс: +74924595333.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
 Акционерное общество "Электрокабель" Кольчугинский завод", адрес (место нахождения): 601785, Россия,
 Владимирская область, Кольчугинский район, г. Кольчугино, ул. К. Маркса, дом 3, ОГРН: 1023300711774,
 телефон: +74924595333, факс: +74924595333.

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации продукции Общества с ограниченной
 ответственностью "Томский центр сертификации и менеджмента", адрес (место нахождения): 634003,
 Россия, Томская область, г. Томск, ул. Пушкина, 44, ОГРН: 1027040851265,
 телефон: +73822700900 доб. 13010, факс: +73822700900 доб. 13024, регистрационный номер аттестата
 аккредитации RA.RU.11ПБ26, выданный Федеральной службой по аккредитации.

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ
 Кабели силовые,
 на номинальное переменное напряжение 6 кВ, марок " код ОК 005 (ОКП): 27.32.14.111
 см. Приложение 2, бланки № 0002671, № 0002672 ", 27.32.14.112
 изготовлены в соответствии с ТУ 16.К73.111-2013
 «Кабели силовые на номинальное напряжение 6 кВ. код ЕКПС:
 Технические условия». Серийный выпуск. код ТН ВЭД Россия:

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ
ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГЛАМЕНТА (ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ)
 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" (Федеральный Закон от
 22 июля 2008г N 123-ФЗ). "см. Приложение 1, бланк № 0002670".

ПРОВЕДЕННЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ) И ИЗМЕРЕНИЯ
 Протоколов сертификационных испытаний № 21, № 22, № 23 от 11.02.2020, № 24 от 12.02.2020, № 29 от
 13.02.2020 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью "Томский центр
 сертификации и менеджмента", аттестат аккредитации № RA.RU.21АГ95. Схема сертификации: 5с.

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ДОКУМЕНТЫ Сертификат соответствия системы менеджмента качества
 требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015, № 17.1049.026 от 11 июля 2017 г. до 03 сентября 2020 г., решение о
 подтверждении действия сертификата соответствия системы менеджмента качества от 01.07.2019,
 выданные органом по сертификации Ассоциации по сертификации «Русский Регистр», аттестат
 аккредитации № РОСС RU.0001.21ГА45.

СРОК ДЕЙСТВИЯ СЕРТИФИКАТА СООТВЕТСТВИЯ с 26.02.2020 по 25.02.2025

Руководитель (заместитель руководителя) **О.Э.Рыбалко**
 органа по сертификации подпись, фамилия

М.П. **Т.Н. Яковлева**
 Эксперт (эксперты) подпись, фамилия

ЗАО «Оризон», Москва, 2014. -В- лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ, ТЗ №887. Тел.: (495) 726-47-42. www.orizon.ru

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
 Пер. № РОСС RU.31578.04ОЛНО от 16.11.2016 г.

№ 0003366

ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия № РОСС RU.HB61.H11413

**Перечень конкретной продукции, на которую распространяется
 действие сертификата соответствия**

код ОК 005 (ОКП) код ТН ВЭД России	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выпускается продукция
27.33.13.190	Системы кабельных лотков и кабельных лестниц в составе: 1. Системы кабельных лотков серий: НЛП; НЛГ; ТР; ТН; УНЛ; ТНЛ; ТРЛ; УНЛ; УРЛ; ОНЛ; ОРЛKUS и крышки для лотков НЛК;КЛ;КТ. 2. Системы лестничных лотков и кабельростов серий: НЛ; ЛЛ; ЛЛТУ; КЛТУ; ЛЛУ; ЛЛ; КТУ; КТЛ. 3. Монтажные системы серий: SK; SM; BS; MAC; MACU; MAS; MASU; CMU; CNK; CMK; NK; ХКМ.	ТУ 3449-004-01395354-2011, ТУ 3449-003-01395354-2011 ТУ 3449-005-01395354-2011.
	ИЗГОТОВИТЕЛЬ АО «Самарский завод электромонтажных изделий» Адрес: 443022, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Заводское шоссе, дом 3	



Руководитель органа

Эксперт

подпись

подпись

П.Г. Рухлядев

инициалы, фамилия

В.П. Широков

инициалы, фамилия

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
 Рег. № РОСС RU.51578.04ОЛН0 от 16.11.2016 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.HB61.H11413

Срок действия с 06.08.2020

по 05.08.2023

№ **0003570**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11HB61

Орган по сертификации ООО «ЦЕТРИМ». Адрес: 153000, РОССИЯ, Ивановская область, город Иваново, улица Богдана Хмельницкого, дом 36В. Телефон +7 4932773165. Адрес электронной почты info@cetrim.ru

ПРОДУКЦИЯ Системы кабельных лотков и кабельных лестниц в составе согласно Приложению бланк №0003366. ТУ 3449-004-01395354-2011, ТУ 3449-003-01395354-2011, ТУ 3449-005-01395354-2011. Серийный выпуск.

код ОК
27.33.13.190

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
 ГОСТ Р 52868-2007 "Системы кабельных лотков и кабельных лестниц для прокладки кабелей".

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Акционерное общество «Самарский завод электромонтажных изделий». ОГРН: 1026301504602, ИНН: 6318100022, КПП: 631801001. Адрес: 443022, РОССИЯ, Самарская область, г. Самара, ул. Заводское шоссе, дом 3, телефон: 8(846)995-30-44, адрес электронной почты: info@szemi.ru.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Акционерное общество «Самарский завод электромонтажных изделий». ОГРН: 1026301504602, ИНН: 6318100022, КПП: 631801001. Адрес: 443022, РОССИЯ, Самарская область, г. Самара, ул. Заводское шоссе, дом 3, телефон: 8(846)995-30-44, адрес электронной почты: info@szemi.ru.

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 001/Е-06/08/20 от 06.08.2020 года, выданный Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "ТАНТАЛ" (аттестат аккредитации РОСС RU.31578.04ОЛН0.ИЛ13)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации: 3с



Руководитель органа

Эксперт

[Signature]
подпись

[Signature]
подпись

П.Г. Рухлядев
инициалы, фамилия

В.П. Широков
инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



Акционерное общество
«ОМСКИЙ ЭЛЕКТРОМЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД»

Россия, 644073, г.Омск, ул.Электрификаторов, 7
 Тел. (3812) 33-12-00 — приемная, 33-12-01 — факс;
 E-mail: info@oemz.ru



СТРОЙ
 СЕРТИФИКАЦИЯ

ДОКУМЕНТ О КАЧЕСТВЕ
ПАРТИЯ СТАЛЬНЫХ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ № 2263/22

Сертификат соответствия № ФЦС RU.B1447.ПР11.0038
 Срок действия с 19.06.2020 г. по 19.06.2023 г.

Сертификат менеджмента качества сертифицирована по ISO 9001:2015
 Система менеджмента качества сертифицирована по ISO 9001:2015

Сертификат соответствия № 21.0417.026
 Срок действия с 30.03.2021 г. по 27.04.2024 г.

Заказчик ООО «Газпромнефть-Заполярье» Приложение №66

Наименование объекта _____

Наименование конструкции Мачта прожекторная МПУ-27-В5 Чертеж ОЭМЗ-КР-ТП.ПММ.001-18 — количество 1 шт.

Масса по чертежам изготовителя в тоннах 4,527 т/шт.

Дата изготовления сентябрь 2022 г.

Организация, выполнившая проектную документацию (индекс, № чертежей) Заказ 22865

Чертеж ОЭМЗ-КР-ТП.ПММ.001-18

Конструкции изготовлены из сталей марок 09Г2С (ГОСТ 19281–2014) / С345 (ГОСТ 27772–2015) / Ст3 (ГОСТ 380-2005) по проекту и договору в соответствии с сертификатами на металлопрокат и соответствуют требованиям проектной документации.

Документы о качестве, сертификаты на металлопрокат, метизную продукцию хранятся на предприятии.

Сварные соединения выполнены аттестованными сварщиками.

Удостоверения сварщиков и протоколы испытания хранятся на предприятии.

Сварочные материалы 1,2 СВ-08Г2С ГОСТ 2246

Защитные газы СО2 ГОСТ 8050–85: К-18 ТУ 2114-003-02963642-2006

соответствуют требованиям нормативно-технической и проектной документации. Документы о качестве, сертификаты на сварочные материалы хранятся на предприятии.

Согласно условиям договора на поставку, конструкции защищены от коррозии:

оцинкованы Горячее цинкование ГОСТ 9.307

окрашены Грунт-Эмаль Акрус-эпокс С (60мкм), Эмаль Акрус -полиур (60мкм) RAL9010,3020

Документы о качестве, сертификаты на материалы для защитных покрытий хранятся на предприятии.

Настоящий документ о качестве гарантирует соответствие изготовленных стальных конструкций проектной документации, ТУ 25.11.22-022-00109725-2018; ГОСТ 23118–2019; СП 53-101-98.

Копия сертификатов на материалы и метизную продукцию прилагаются.

Гарантии производителя:

Изготовитель гарантирует соответствие конструкций МПУ и МЛУ требованиям настоящих Технических условий при соблюдении условий хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

Гарантийный срок составляет 18 месяцев с момента начала эксплуатации, но не превышает 24 месяцев с момента поставки.

Начальник отдела технического контроля

М.П.

Инспектор ООО «Бизнес Тренд»

М.П.



О.А.Сидорова

Ф.И.О.

Дата 27.09.2022 г.

М.А.Байцанов

Ф.И.О.

27.09.2022 г.

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-RU.HB26.B.00394/20

Серия **RU** № **0232663**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Сертификационная Компания". Место нахождения (адрес юридического лица): 305004, РОССИЯ, Курская область, город Курск, улица Садовая, дом 10А, Литер В, офис 223. Адрес места осуществления деятельности: 305004, РОССИЯ, Курская область, город Курск, улица Садовая, дом 10А, Литер В, офис 223. Аттестат аккредитации № RA.RU.11HB26 срок действия с 11.06.2019. Телефон: +74712771326. Адрес электронной почты: info@sert-kom.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОРГОВЫЙ ДОМ ФОКУС"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности:

141191, Россия, область Московская, город Фрязино, улица Дачная, дом 6

Основной государственный регистрационный номер 1155050001655.

Телефон: 84999210273 Адрес электронной почты: info@ledsvet.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОРГОВЫЙ ДОМ ФОКУС"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции:

141191, Россия, область Московская, город Фрязино, улица Дачная, дом 6

ПРОДУКЦИЯ Оборудование осветительное: светильники светодиодные стационарные общего назначения серии УСС типы: УСС, УСС АЗС, УСС НВ, УСС БИО, УСС Магистраль, УСС Эксперт, УСС Эксперт S, УСС Эксперт Slim, УСС Катана.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 27.40.39-032-01281952-2020 «Светильники светодиодные стационарные общего назначения серии УСС».

Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9405 40 990 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза "О безопасности низковольтного оборудования" (ТР ТС 004/2011)

Технического регламента Таможенного союза "Электромагнитная совместимость технических средств" (ТР ТС 020/2011)

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколов испытаний №№ 1536ИЛНВО,

1537ИЛНВО от 02.03.2020 года, выданных Испытательным центром Общества с ограниченной ответственностью

"ПРОММАШ ТЕСТ" (регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.21BC05)

акта анализа состояния производства от 31.01.2020 года, выданного Органом по сертификации Общества с ограниченной

ответственностью "Сертификационная Компания"

руководства по эксплуатации; паспорта

Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента, указаны в приложении - бланк № 0733380. Срок службы, срок и условия хранения указаны в эксплуатационной документации, приложенной к изделию.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 11.03.2020

ПО 10.03.2025

ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Траус
(подпись)

Лебенюк Ольга Яковлевна

(Ф.И.О.)

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Водонов Андрей Александрович

(Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.HB26.B.00394/20

Серия **RU** № **0733380**

Сведения о национальных стандартах (сводах правил), применяемых на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов

Обозначение национального стандарта или свода правил	Наименование национального стандарта или свода правил
ГОСТ IEC 60598-1-2013	"Светильники. Часть 1. Общие требования и методы испытаний"
ГОСТ IEC 60598-2-1-2011	"Светильники. Часть 2. Частные требования. Раздел 1. Светильники стационарные общего назначения"
ГОСТ IEC 60598-2-3-2012	"Светильники. Часть 2. Частные требования. Раздел 3. Светильники для освещения улиц и дорог"
ГОСТ IEC 62471-2013	"Фотобиологическая безопасность ламп и ламповых систем"
ГОСТ IEC 62493-2014	"Оценка осветительного оборудования, связанного с влиянием на человека электромагнитных полей"
ГОСТ 30804.3.2-2013	"Совместимость технических средств электромагнитная. Эмиссия гармонических составляющих тока техническими средствами с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе). Нормы и методы испытаний"
ГОСТ 30804.3.3-2013	"Совместимость технических средств электромагнитная. Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в низковольтных системах электроснабжения общего назначения. Технические средства с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе), подключаемые к электрической сети при несоблюдении определенных условий подключения. Нормы и методы испытаний"
ГОСТ IEC 61547-2013	"Электромагнитная совместимость. Помехоустойчивость светового оборудования общего назначения. Требования и методы испытаний"
СТБ EN 55015-2006	"Электромагнитная совместимость. Радиопомехи от электрического светового и аналогового оборудования. Нормы и методы измерений"

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

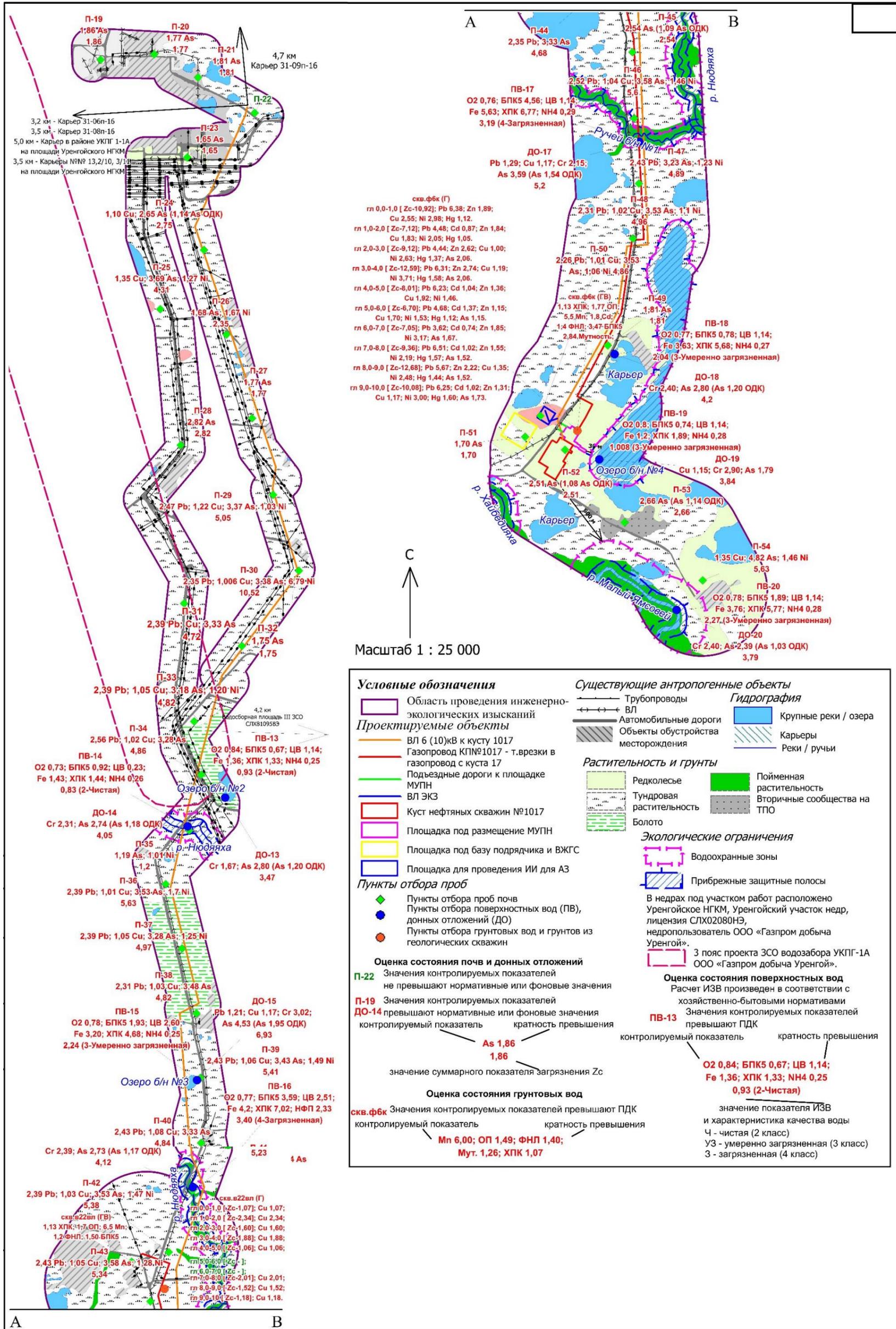
Тренин
(подпись)



Тренин Ольга Яковлевна
(Ф.И.О.)

Радионов Андрей Александрович
(Ф.И.О.)

Приложение У Карта-схема экологических ограничений природопользования



Приложение Ф Договор ООО «Газпромнефть-Заполярье» с ООО «РАСТАМ-Экология» на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье»

ДОГОВОР № ГНЗ-21/09000/01162/Р

на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления на объектах
ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Тюмень

«20» декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Заполярье» (ООО «Газпромнефть- Заполярье»), именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице Заместителя генерального директора по производственной безопасности, Суходолова Алексея Геннадьевича, действующего на основании доверенности № 75-Д от 27.05.2020, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «РАСТАМ - Экология» (ООО «РАСТАМ - Экология»), именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице генерального директора, Жилина Романа Григорьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, а по отдельности Сторона, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

Акт сдачи-приёмки оказанных услуг - документ по форме, согласованный Сторонами и подписанный уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя, подтверждающий оказание объёма услуг, определённого Договором и являющийся основанием для выставления Исполнителем счёт-фактуры на оплату соответствующего объёма услуг.

Гарантированный объем услуг – гарантированная Исполнителю со стороны Заказчика количественная характеристика объёма услуг в течение срока действия Договора. Изменение Гарантированного объёма услуг осуществляется по соглашению Сторон.

Демобилизация - означает окончательное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для оказания услуг, с места временного размещения Исполнителя на лицензионных участках Заказчика в регионы отличные от региона оказания услуг по данному Договору.

Договор - настоящий Договор, со всеми Приложениями, Дополнительными соглашениями к нему.

Локальные нормативные документы Заказчика – внутренние документы Заказчика, Группы ГПН, включая ПАО «Газпром нефть», а также иные внутренние документы, указанные в Приложении № 10 к настоящему Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определенные правила поведения (права и обязанности).

Мобилизация - первичное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для начала оказания услуг из региона (отличного от региона оказания услуг по настоящему Договору) на место дислокации техники Исполнителя на период действия настоящего Договора.

Негарантированный объем услуг – количественная характеристика объёма услуг, в отношении которого у Сторон не возникает обязательств при заключении Договора, однако Стороны предполагают возможным в период действия Договора

перевод Негарантированного объема услуг полностью или частично в Гарантированный.

Объект Заказчика – месторождение нефти и газа, а равно сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно-кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные пути и другие сооружения (далее - линейные объекты), а также территория перед контрольно-пропускными пунктами, на которой осуществляется досмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединённых общей территорией или функциональными признаками, на которых Исполнитель оказывает услуги по настоящему Договору.

Перевод Негарантированного объема услуг в Гарантированный – процедура заключения Дополнительного соглашения к Договору, предусмотренная пунктом 7.3 Договора, направленная на увеличение Гарантированного объема услуг за счёт уменьшения Негарантированного объема.

Представитель Заказчика – лицо, уполномоченное Заказчиком на совершение действий от его имени. Представитель Заказчика несёт ответственность за передачу и получение от Заказчика любых уведомлений, информации, распоряжений и решений.

Представитель Исполнителя – уполномоченное Исполнителем лицо, обладающее полномочиями действовать от имени Исполнителя для решения оперативных вопросов, возникающих между Заказчиком и Исполнителем. Представитель Исполнителя несёт ответственность за передачу и получение от Заказчика любых уведомлений, информации, распоряжений и решений.

Персонал Исполнителя – штатные сотрудники Исполнителя или физические лица, привлеченные Исполнителем на договорной основе для оказания услуг или их части, а равно иные физические лица, оказывающие для Исполнителя на Объектах Заказчика услуги, не связанные с предметом настоящего Договора.

2. Предмет Договора

2.1. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги по обращению с отходами производства и потребления на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в соответствии с условиями настоящего Договора (Далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять оказанные Услуги и оплатить их в соответствии со Статьями 3, 4 настоящего Договора.

2.2. Технические, экономические и другие требования к оказанию Услуг, являющихся предметом настоящего Договора, изложены в Приложении №1 «Техническое задание», составляющем неотъемлемую часть настоящего Договора.

3. Сумма Договора

3.1. Ориентировочная общая стоимость Услуг по настоящему Договору учитывает максимально возможный объем услуг по Договору, в том числе, перевод Негарантированного объема услуг в Гарантированный, и составляет не более:

кроме того, НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством

могут изменяться в период действия Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством и Договором.

3.4. Если в период действия Договора будут введены, отменены либо изменены ставки налогов, сборов и пошлин и это обоснованно повлечёт за собой изменение затрат Исполнителя, Договорная цена может быть соразмерно увеличена или уменьшена на основании Дополнительного соглашения к Договору.

3.5. Исполнитель является самостоятельным плательщиком налогов и сборов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Порядок расчётов

4.1. Оплата принятых Услуг осуществляется Заказчиком за фактически оказанные объёмы Услуг по согласованной стоимости в течение 90-ти (девяноста) календарных дней, но не ранее 60-ти (шестидесяти) календарных дней, начиная с первого числа месяца следующего за месяцем предоставления оригинала Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, подписанного Сторонами и оригинала счета-фактуры, оформленных в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ.

4.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, имеющих право на подписание Дополнительных соглашений к настоящему Договору, актов и счетов - фактур (для руководителя – документ о назначении на должность, для главного бухгалтера – приказ о назначении, для иных лиц – приказ (иной распорядительный документ), доверенность), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц.

4.3. В случае изменения перечня лиц, имеющих указанные в пункте 4.2. полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и представить документы, подтверждающие полномочия указанных лиц.

4.4. Счета-фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего законодательства, а также с учётом требований, указанных в настоящей статье.

4.5. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) или доверенностью после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

4.6. Акт сдачи-приёмки оказанных услуг оформляется по форме, приведённой в Приложении №3.

4.7. Счета-фактуры, Акты сдачи-приёмки оказанных услуг передаются нарочным (курьером) или почтовым отправлением с описью вложения.

4.8. В течение 5 (пяти) рабочих дней Сторона, получившая счёт-фактуру, не соответствующий требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием допущенных нарушений.

4.9. В случае нарушения требований к оформлению счетов-фактур, Актов сдачи-приёмки оказанных услуг или непредставления оригинала счета-фактуры в установленные сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платёж на период просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры, Акта

сдачи-приёмки оказанных услуг.

4.10. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменении своих реквизитов (в том числе изменение адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты). Кроме того, в связи с изменением своих реквизитов, Исполнитель обязан направить соответствующее Дополнительное соглашение Заказчику в срок, установленный настоящим пунктом.

4.11. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты платежа были произведены по неверным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом, если перечисленные денежные средства будут возвращены на расчётный счёт Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объёме не позднее 5 (пяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

4.12. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате за Услуги считается дата списания денежных средств с расчётного счета Заказчика.

4.13. Заказчик производит оплату за Услуги по реквизитам Исполнителя, указанным в статье «Юридические адреса, банковские реквизиты Сторон».

4.14. При исполнении договорных обязательств и совершении расчетов по ним Стороны договорились о применении в рамках настоящего Договора «Соглашения о расчетах по встречным обязательствам» (Приложение №11), Исполнитель соглашается на использование содержащихся в нем условий.

4.15. Ежеквартально, не позднее 20-го (двадцатого) числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала, Стороны проводят сверку исполнения обязательств по Договору с составлением соответствующего Акта сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчётов.

Во исполнение настоящего пункта Исполнитель до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала, предоставляет Заказчику Акт сверки исполнения обязательств и состояния взаиморасчётов.

5. Права и обязанности Сторон

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Оказать качественно и своевременно все Услуги в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1), иными положениями Договора, а также требованиями законодательства Российской Федерации.

5.1.2. Обеспечивать постоянное наличие персонала в количестве, достаточном для оказания и завершения Услуг в соответствии с положениями Договора.

Весь персонал, с привлечением которого оказываются Услуги, должен быть компетентным, квалифицированным, подготовленным и опытным в степени, необходимой для оказания Услуг в соответствии с требованиями Договора и стандартами деятельности. Исполнитель проверяет наличие необходимой квалификации у персонала.

5.1.3. Неукоснительно соблюдать все требования миграционного законодательства (в том числе, если необходимо, получать рабочие визы, разрешения на работу и т.д.) и правила пограничного режима. В случае нарушения установленных настоящим пунктом обязательств Исполнитель обязуется возместить Заказчику все расходы и убытки, связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности.

5.1.4. Обеспечить персонал необходимой защитной одеждой и оборудованием, соответствующим рабочим условиям.

5.1.5. Принимать все необходимые меры предосторожности и делать все возможное для предотвращения любого противоправного поведения и беспорядков среди персонала Исполнителя.

5.1.6. Обеспечить своевременное согласование с Заказчиком перечня лиц, допущенных на территорию объектов Заказчика, и получение необходимых пропусков для работников и транспортных средств согласно Стандарта на процесс «Пропускной и внутриобъектовый режим».

5.1.7. Соблюдать требования Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции (Приложение №4).

5.1.8. Соблюдать установленные нормы проезда с учётом грузоподъёмности транспортных средств (ТС) с целью продления срока службы дорожного полотна зимних автомобильных дорог и предотвращения ДТП.

5.1.9. Ограничить либо временно прекратить движение ТС по зимним автодорогам в случаях повышения температуры воздуха до -10 градусов Цельсия, метели, снегопада, а также при устранении последствий метели, ДТП.

5.1.10. С целью обеспечения сохранности дорожного покрытия ограничить движение ТС полной массой более 60 тонн, транспортных средств, перевозящих крупногабаритные грузы.

Движение по автотрассе ТС общей массой более 60 тонн допускается после предварительного письменного согласования с Представителем Заказчика с указанием марки ТС, общей массы и количества поездок.

Движение ТС, перевозящих крупногабаритные грузы по зимним, внутрипромышленным автодорогам допускается после предварительного письменного согласования с Представителем Заказчика. Движение ТС, перевозящих крупногабаритные грузы, осуществляется в сопровождении автомобиля с Представителем Исполнителя.

5.1.11. На основании письменного запроса Заказчика представить указанные в запросе документы, подтверждающие расходы, фактически понесённые Исполнителем при оказании Услуг по Договору, в срок, установленный в таком запросе, но в любом случае, не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента получения запроса.

5.1.12. Включать условия пунктов 5.1.11 и 18.4 Договора в договоры с Субисполнителями/Третьими лицами, заключаемые в связи с исполнением настоящего Договора.

5.2. Исполнитель вправе:

5.2.1. Привлекать для оказания Услуг Субисполнителей по предварительному письменному согласованию Заказчика. Исполнитель привлекает Субисполнителей на условиях, запрещающих Субисполнителям привлечение для оказания услуг третьих лиц (Субсубисполнителей). Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Субисполнителями, в том числе ответственность за любые убытки, пени, штрафы, причиненные (вызванные) ненадлежащими действиями Субисполнителей.

Допускается привлечение Субисполнителей по основным, вспомогательным/сопутствующим услугам по письменному согласованию с Заказчиком, при условии, что Исполнитель несет в полном объеме ответственность за качество и сроки оказания Услуг привлеченными им Субисполнителями. И гарантирует наличие у привлекаемых Субисполнителей всех разрешений и Свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, необходимых для производства услуг согласно договорным отношениям.

Исполнитель доводит до Субисполнителя все обязательные требования данного Договора, обеспечивает контроль над соблюдением Субисполнителем требований нормативных документов и условий данного Договора, а также включает в договоры с привлеченными Субисполнителями условия в области ПБ, указанные в Договоре.

До начала оказания услуг силами Субисполнителями, Исполнитель обязан провести технический аудит Субисполнителя по процедуре Заказчика

Исполнитель представляет на согласование Заказчику список Субисполнителей с указанием оказываемых ими услуг и их объемов. К списку прилагаются следующие документы Субисполнителей:

- копия учредительных документов;
- копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица либо копию листа записи из ЕГРЮЛ/ЕГРИП;
- копия свидетельства о постановке на налоговый учет;
- копия бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату;
- выписка из ЕГРЮЛ сроком действия не позднее одного месяца с даты ее выдачи налоговым органом;
- справка из налогового органа об отсутствии задолженности;
- выписка из реестра членов СРО, выданная ранее, чем за один месяц до даты предоставления;
- информацию об опыте оказания аналогичных услуг;
- другие документы по требованию Заказчика.

5.1. Заказчик обязан:

5.1.1. Своевременно осуществлять приемку и оплату оказанных Услуг.

5.1.2. До начала оказания Услуг провести инструктаж Исполнителю с доведением основных рисков, присущих производственным объектам, объектам, где

будут оказываться услуги и передать Исполнителю пакет ЛНА и информационных материалов (образцы наглядной агитации) в области ПЭБ, ОТ и ГЗ.

5.1.3. До начала оказания Услуг совместно с Исполнителем организовать и провести оценку рисков в области ПЭБ, ОТ и ГЗ для определения критичных рисков применительно к оказываемым Услугам по настоящему Договору.

5.1.4. До начала оказания Услуг совместно с Исполнителем определить потребности в обучении Исполнителя по требованиям ПАО «Газпром нефть» в области ПЭБ, ОТ и ГЗ и содействовать организации и проведению обучения. Матрица обучения, программы, планы обучения и провайдеры, привлекаемые Исполнителем, согласовываются Заказчиком. Описание требований к обучению, в том числе по требованиям Заказчика в области ПЭБ, ОТ и ГЗ приводится в Плане управления контрактом в области ПЭБ, ОТ и ГЗ (п. 1.9 Соглашения в области ПБ).

5.1.5. На регулярной основе проводить оценку деятельности Исполнителей в области ПБ (рейтингование в области ПЭБ, ОТ и ГЗ). Результаты оценки (рейтинга) используются как для выдвижения на конкурс в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, так и для применения мотивационных схем подразделений и отдельных организаций, показавших лучшие результаты в области производственной безопасности.

5.2. Заказчик вправе:

5.2.1. В любое время проверять выполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором.

5.2.2. Поручить экспертную проверку качества оказанных Услуг третьими лицами без согласования с Исполнителем.

5.2.3. Потребовать от Исполнителя заменить его персонал при условии, что Заказчик предоставит письменное обоснование такого решения. Исполнитель обязан в течение 48 (сорока восьми) часов с момента получения письменного уведомления заменить Персонал, несмотря на возможную субъективность требования.

Отстранённый от оказания Услуг персонал Исполнителя не может быть привлечен повторно для оказания услуг по Договору, или к каким-либо другим услугам на объектах Заказчика, без предварительного письменного согласия Заказчика.

5.2.4. Запретить доступ на территорию объектов Заказчика иностранным гражданам и лицам без гражданства, привлекаемым Исполнителем для оказания Услуг по Договору, если Заказчиком будут выявлено, что использование Исполнителем труда указанных лиц нарушает миграционное законодательство и правила пограничного режима. При этом указанный запрет не освобождает Исполнителя от выполнения своих обязательств по Договору и не продлевает сроки исполнения обязательств Исполнителя. В этом случае Исполнитель обязан незамедлительно своими силами и за свой счёт устранить обстоятельства, препятствующие оказанию Услуг по настоящему Договору.

5.2.5. Заказчик и охранные предприятия, обслуживающие Заказчика, имеют право проводить проверки и досмотр автотранспорта, спецтехники, личных вещей Персонала, материалов и оборудования Исполнителя, доставляемых на территорию Заказчика. В случае выявления нарушений при проверке и досмотре, при отсутствии пропусков, удостоверений и других необходимых документов, сотрудники охранный предприятия вправе запретить допуск Персонала и транспортных средств на территорию Объектов Заказчика.

5.2.6. В целях осуществления контроля за надлежащим выполнением Исполнителем обязательств по настоящему Договору привлекать третьих лиц, в том числе, охранные предприятия, лиц, осуществляющих технический (строительный) контроль, контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, охраны труда (включая ОПБ), охраны окружающей среды. Заказчик по запросу Исполнителя направляет ему информацию о третьих лицах, привлеченных в целях осуществления контроля за надлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору. В процессе осуществления контроля указанные третьи лица вправе в порядке, предусмотренном настоящим Договором, составлять акты, предписания, а также принимать иные меры, предусмотренные настоящим Договором

6. Требования в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты при оказании Услуг на объектах Заказчика

6.1 Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПБ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПБ, порядок фиксации нарушений в области ПБ определяются Соглашением в области ПБ №ГНЗ-20/00000/00521/Р/07-02 от 06.08.2020.

6.2 Признавая важность соблюдения требований в области ПБ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что невыполнение Исполнителем требований в области ПБ является нарушением существенных условий Договора и дает право Заказчику отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в статье 17 Договора.

6.3 Под существенным нарушением требований в области ПБ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть (например, 20) и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Исполнителем требований в области ПБ, предусмотренных Приложением «Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ» (Приложение №6) к Договору.

- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений Исполнителем в течение квартала требований в области электробезопасности из Приложения «Перечень критичных нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта» (Приложение №9) к Договору.

- и/или наличие (например, 10) и более зафиксированных нарушений требований в области ПБ, предусмотренных Приложением «Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ» (Приложение №6) к Договору. в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более 1 000 000 (одного миллиона) рублей.

7. Объем оказываемых услуг.

7.1. Исполнитель оказывает услуги по обращению с отходами производства и потребления на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье» в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1) и Расчетом стоимости услуг (Приложение № 2). Объем оказываемых услуг определяется Приложением №1 к Договору.

7.2. При заключении настоящего Договора Стороны подтверждают свою взаимную заинтересованность в оказании как Гарантированного, так и Негарантированного объема услуг. Стороны согласовали, что обязательства по оказанию Негарантированного объема услуг не возникают до момента заключения

Дополнительного соглашения к Договору и перевода Негарантированного объема услуг в Гарантированный.

7.3. В случае возникновения у Заказчика потребности в переводе Негарантированного объема услуг в Гарантированный, Заказчик, не позднее, чем за 30 календарных дней до начала срока оказания такого объема услуг, направляет в адрес Исполнителя Дополнительное соглашение на оказание Негарантированного объема услуг с указанием физических объемов, ориентировочных сроков оказания, места оказания и ориентировочной стоимости услуг.

Исполнитель в течение 10-ти рабочих дней с момента получения Дополнительного соглашения направляет официальный ответ в адрес Заказчика о готовности оказать предлагаемый объем услуг или, в случае отказа от оказания Негарантированного объема, указывает причины невозможности оказания услуг.

Стороны согласовали, что в случае отсутствия ответа от Исполнителя в указанный срок, оказание Негарантированного объема Исполнителем считается несогласованным.

Исполнитель имеет право отказаться от оказания предлагаемого Заказчиком в Уведомлении объема услуг только в случае отсутствия технической возможности исполнения обязательств или несоответствия условий Дополнительного соглашения согласованным условиям Договора, в том числе требованиям Технического задания. Заказчик рассматривает обоснованность замечаний Исполнителя к Дополнительному соглашению в течение 3-х рабочих дней с момента получения ответа от Исполнителя.

При этом Стороны согласовали, что единичные расценки (тарифы), указанные в Приложении № 2 к Договору, применяются при оказании Исполнителем объема услуг, переведённого в Гарантированный из Негарантированного.

При согласии Исполнителя оказать объем услуг, указанный в Дополнительном соглашении, Исполнитель подписывает и направляет Заказчику два экземпляра Дополнительного соглашения. Заказчик в течение 5 рабочих дней после получения Подписанного Исполнителем Дополнительного соглашения направляет Исполнителю подписанный со своей стороны экземпляр Дополнительного соглашения.

В случае согласия Заказчика с замечаниями Исполнителя к содержанию Дополнительного соглашения Заказчик в течение 3 рабочих дней с момента получения замечаний Исполнителя корректирует Дополнительное соглашение. Согласование скорректированного Дополнительного соглашения происходит в порядке, установленном в данном пункте Договора.

8. Порядок приёмки услуг

8.1. Услуга считается принятой после подписания Сторонами Акта сдачи-приёмки оказанных услуг.

8.2. В течение 3-х (трех) рабочих дней после оказания Услуг, но не позднее последнего числа отчётного квартала, Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику подписанный со своей стороны Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактуру или факсимильные/сканированные копии указанных документов, а также документы, предусмотренные статьей 9 Приложения №1 к Договору.

8.3. Если последнее число отчётного месяца приходится на день, являющийся в соответствии с законодательством РФ выходным и (или) нерабочим праздничным днём, то Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактура должны быть представлены не позднее последнего предшествующего ему рабочего дня.

8.4. В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть представлены в течение 3-х (трех) рабочих дней с момента представления копий.

8.5. Заказчик в течение 3-х (трех) рабочих дней рассматривает представленные документы и, при отсутствии замечаний по качеству и срокам оказанных Услуг, подписывает Акт сдачи-приёмки оказанных услуг, а также иные документы, представленные Исполнителем.

8.6. В случае наличия у Заказчика замечаний к оказанным услугам или к оформлению документов, Заказчик вправе отказаться от подписания Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, сообщив об этом Исполнителю в течение срока, предусмотренного для рассмотрения указанных документов.

8.7. При наличии замечаний к оказанным Услугам Стороны составляют акт о выявленных нарушениях, в котором определяют сроки для их устранения.

8.8. После устранения Исполнителем всех выявленных нарушений, Исполнитель предоставляет новый Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактуру.

8.9. Заказчик в течение 3-х (трех) рабочих дней рассматривает представленные документы и, в случае устранения Исполнителем всех выявленных нарушений, подписывает Акт сдачи-приёмки оказанных услуг.

8.10. В случае несвоевременного предоставления Исполнителем указанных документов, объёмы оказанных Услуг будут приняты Заказчиком месяцем, следующим за отчётным, с указанием фактического периода оказания Услуг.

9. Сроки оказания услуг

9.1. Исполнитель обязуется оказать Услуги в следующие сроки:

начало оказания Услуг – с момента подписания договора.

окончание оказания Услуг – «31» декабря 2025г.

9.2. Задержка сроков оказания Услуг, произошедшая не по вине Исполнителя, предоставляет Исполнителю право на продление срока оказания Услуг (этапа Услуг) на период задержки при подписании Сторонами соответствующего Дополнительного соглашения к Договору.

10. Переход права собственности

10.1. Отходы производства и потребления, в том числе НСО, передаются Исполнителю в собственность, в соответствии со ст.4 Федерального закона от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ. по акту, составленному по форме Приложения № 3 «Форма Акта приема-передачи отходов в собственность» к Приложению №1 «Техническое задание». С момента передачи отходов Исполнителю последний принимает на себя всю ответственность за обращение с ними независимо от места нахождения указанных отходов и других обстоятельств.

11. Заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения или прекращения договора

11.1. Исполнитель заверяет и гарантирует, что:

11.1.1. является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом;

11.1.2. является добросовестным налогоплательщиком, состоит на налоговом учете и соблюдает требования налогового законодательства РФ.

При этом Стороны определили, что, если в результате мероприятий налогового контроля будут установлены факты отсутствия государственной регистрации Исполнителя и (или) не постановки Исполнителя на налоговый учет, либо неуплаты Исполнителем сумм налогов со стоимости Услуг по Договору, и если данные факты станут основанием для отказа налоговым органом Заказчику в принятии к вычету сумм НДС, уплаченных в стоимости Услуг, либо для отказа в учете в расходах затрат на указанные Услуги по налогу на прибыль, Исполнитель обязуется возместить Заказчику причиненные убытки. Сумму возмущаемых убытков составит сумма налога, уплаченная в составе стоимости оказанных Исполнителем услуг, а также сумма начисленных пени и штрафа. Указанные убытки Заказчика подлежат возмещению Исполнителем на основании требования Заказчика с приложенным к нему решением налогового органа, подтверждающего факт доначисления налогов (в том числе отказа в возмещении НДС) и общий размер убытков Заказчика.

11.1.3. имеет все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Исполнителя (общее собрание акционеров/участников, совет директоров и др.) на заключение настоящего Договора; подписание и исполнение настоящего Договора не являются нарушением Устава Исполнителя;

11.1.4. ознакомлен со всеми условиями, связанными с оказанием Услуг и принимает на себя все расходы, риск и трудности исполнения обязательств по Договору;

11.1.5. им получена полная информация по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество Услуг. То обстоятельство, что Исполнителем не были приняты во внимание какие-либо обстоятельства, которые могли повлиять на оказание Услуг, не освобождает Исполнителя от выполнения обязательств по настоящему Договору;

11.1.6. подписывая Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ, Исполнитель ознакомлен с размерами штрафных санкций, признает их соразмерность последствиям нарушений;

11.1.7. обязуется исполнять все критерии, заверения, соответствия, заявленные им при проведении отбора на право заключения настоящего Договора.

12. Ответственность Сторон

12.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых ими по Договору, в соответствии с законодательством РФ и требованиями настоящего Договора.

12.2. В случае если Исполнитель допустил нарушение предусмотренных Договором сроков оказания Услуг, включая срок начала и окончания оказания Услуг, промежуточные сроки, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) за каждый день просрочки от стоимости Услуг по Договору (этапа). Неустойка не взимается в случае, если просрочка вызвана неисполнением Заказчиком обязательств по Договору.

12.3. За задержку более чем на 5 (пять) календарных дней сроков устранения брака, дефектов и/или иных недостатков Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,05% (ноль целых пять сотых процента) от стоимости Услуг по

Договору (этапа) за каждый день просрочки. При этом неустойка рассчитывается за период с момента окончания согласованного Сторонами срока для устранения недостатков до момента их фактического устранения.

12.4. Обязанность по оплате неустойки (пени, штрафа) возникает у Стороны, нарушившей обязательства по настоящему Договору, на основании письменного требования, полученного от другой Стороны.

12.5. Привлечение к ответственности за нарушение любого обязательства, предусмотренного Договором, не освобождает Стороны от исполнения обязательства в натуре.

12.6. В случае если в результате нарушения одной из Сторон любого из обязательств, предусмотренных Договором, другой Стороне были причинены убытки, последняя имеет право взыскать со Стороны, нарушившей обязательство, убытки в полном размере, сверх начисленной неустойки.

12.7. Исполнитель несёт ответственность за допущенные им либо привлечёнными им третьими лицами при оказании Услуг нарушения трудового законодательства, природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, и т.д., оплачивает штрафы, пени, возмещает причинённый вред. В случае, если Заказчик был привлечён к ответственности за нарушения Исполнителя, последний обязуется возместить Заказчику все причинённые этим убытки.

12.8. За нарушение Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных Договором, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика проценты за пользование чужими денежными средствами, предусмотренные статьёй 395 ГК РФ, которые взимаются не более чем за 30 (тридцать) календарных дней со дня истечения срока исполнения обязательств по оплате.

12.9. В случае уступки права требования по настоящему Договору Исполнителем в отсутствие письменного согласия Заказчика, последний вправе взыскать с Исполнителя штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей.

12.10. Помимо ответственности, предусмотренной настоящей статьёй Договора, ответственность Исполнителя определяется Перечнем нарушений и штрафных санкций в области ПБ (Приложение №6).

13. Ключевые показатели эффективности

13.1. В течение срока действия Договора Исполнитель обязан обеспечивать выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ) в соответствии с Приложением №7.

13.2. Выполнение КПЭ является существенным условием Договора. Если Исполнителем КПЭ не выполняются или обнаруженные недостатки в согласованные сроки им не устраняются, то это рассматривается как неспособность Исполнителя оказать услуги. В случае если фактические показатели КПЭ Исполнителя за любой отчётный период не достигают порогового значения КПЭ, установленного Приложением №7, то Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке.

13.3. Оценка выполнения КПЭ рассчитывается как процентное отношение фактического исполнения к запланированному, при этом минимальная оценка составляет 0%, а максимальная – 100%.

13.4. Исполнитель обязан подготовить, согласовать с представителем (указать подразделение Общества) Заказчика и представить Заказчику отчет о выполнении КПЭ в срок до 20-го (двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным периодом в формате КПЭ (Приложение №7) в редактируемом (Excel-файл) и в сканированном виде (с подписью представителя Исполнителя) на адрес электронной почты Заказчика Shiltsin.VYu@gazprom-neft.ru.

13.5. Отчетным периодом для мониторинга КПЭ является квартал.

14. Порядок разрешения споров

14.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы в добровольном порядке. Сторона, имеющая претензию к другой стороне, связанную с неисполнением или ненадлежащим исполнением другой стороной своих обязательств, предусмотренных Договором, до обращения в арбитражный суд должна направить другой стороне письменное требование (претензию).

14.2. Претензия принимается к рассмотрению при условии, если в ней указаны:

- требования заявителя претензии;
- сумма претензии и обоснованный расчёт, если претензия подлежит денежной оценке;
- фактические обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их;
- правовое основание претензии со ссылкой на положения Договора и нормативных правовых актов, которые были нарушены;
- перечень прилагаемых к претензии документов;
- иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

14.3. Сторона, получившая претензию, обязана в течение 30-ти (тридцати) календарных дней с момента получения удовлетворить требования претензии или представить мотивированный отказ в их удовлетворении. При полном или частичном отказе в удовлетворении претензии в ответе на претензию указывается:

- правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-правовые акты и пункты настоящего Договора;
- документы, подтверждающие фактические доказательства, обосновывающие отказ;
- перечень прилагаемых к ответу на претензию документов.

14.4. Все неурегулированные в порядке, предусмотренном настоящим Договором, споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе, касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат рассмотрению в арбитражном суде по месту нахождения Заказчика.

14.5. В случае неполучения Заказчиком в установленный настоящим Договором срок ответа Исполнителя на предъявленную ему претензию с требованием денежного характера или немотивированного отказа Исполнителя, а также в случае письменного

согласия Исполнителя с предъявленной ему претензией и возможностью проведения удержания, Заказчик вправе при осуществлении расчётов произвести полное или частичное удержание суммы денежного требования, предъявленного Исполнителю за нарушение условий Договора.

Предусмотренное настоящим пунктом удержание является способом прекращения встречных денежных обязательств Сторон.

При проведении удержания Заказчик направляет Исполнителю уведомление о проведенном удержании с указанием сведений о сумме и основаниях денежного требования Заказчика, о размере суммы удержания, об итоговой сумме денежных средств, подлежащих оплате Исполнителю с учетом проведенного удержания. В случае применения удержания, датой прекращения (полностью/частично) обязательства Исполнителя по исполнению денежного требования Заказчика, а также обязательства Заказчика по оплате Исполнителю оказанных услуг (в объеме проведенного удержания) является дата направления Исполнителю уведомления о проведении удержания.

Право Заказчика на удержание не распространяется на требования о возмещении убытков, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

15. Обстоятельства непреодолимой силы

15.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение договорных обязательств и ни одна из Сторон не предвидела и не могла разумно предвидеть возможность наступления таких обстоятельств.

15.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Стороны не могут оказать влияния и за возникновение которых они не несут ответственности, в том числе, но, не ограничиваясь, землетрясения, наводнения, ураганы и другие стихийные бедствия; войны, военные действия, пожары, аварии.

15.3. Сторона, которая не в состоянии выполнить свои обязательства по Договору в силу возникновения обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение 5-ти (пяти) рабочих дней информировать другую Сторону о наступлении таких обстоятельств в письменной форме и сообщить данные о характере обстоятельств, дать оценку их влияния на исполнение и возможный срок исполнения обязательств по Договору. Действие обстоятельств непреодолимой силы должно быть подтверждено в четырнадцатидневный срок компетентным государственным органом или торгово-промышленной палатой страны, на территории которой имели места такие обстоятельства.

15.4. Незвещение или несвоевременное извещение о наступлении обстоятельств непреодолимой силы лишает соответствующую Сторону права ссылаться на эти обстоятельства в качестве основания освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств.

15.5. Срок выполнения Сторонами обязательств по Договору продлевается соразмерно периоду времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы. Если такие обстоятельства продлятся более 20 (двадцати) календарных дней, Стороны проведут переговоры с целью достижения приемлемого для обеих Сторон решения.

16. Конфиденциальность

16.1. Стороны не предполагают обмен конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора. В случае возникновения необходимости передачи в рамках настоящего Договора конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить соглашение о конфиденциальности.

16.2. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных», и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

17. Изменение и расторжение Договора

17.1. Изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они совершены в форме Дополнительного соглашения и подписаны обеими Сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

17.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным законом или настоящим Договором.

17.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях:

17.3.1. нарушения Исполнителем срока начала оказания услуг более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;

17.3.2. нарушения Исполнителем срока окончания оказания услуг (этапа услуг) более чем на 30 (тридцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;

17.3.3. неоднократного (более трех раз в течение квартала) или однократного существенного (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени либо проявляются вновь после их устранения) нарушения Исполнителем требований о качестве услуг;

17.3.4. нарушения Исполнителем требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекшего несчастный случай или чрезвычайную экологическую ситуацию, ведущую к экологическому ущербу, смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица;

17.3.5. в любое время до окончания срока оказания услуг;

17.3.6. в иных случаях, предусмотренных законом или настоящим Договором.

17.4. В случае полного или частичного одностороннего отказа Заказчика от исполнения настоящего Договора Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора (Уведомление). Настоящий Договор считается расторгнутым (измененным) с момента получения Исполнителем Уведомления или с иной даты, указанной в таком уведомлении, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 20.5 настоящего Договора.

17.5. В случае отказа от исполнения настоящего Договора по основанию, указанному в пункте 20.3.5 настоящего Договора, Заказчик обязан направить

Исполнителю Уведомление не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения (изменения) Договора, по истечении которых настоящий Договор считается расторгнутым (измененным). В случае доставки Уведомления Исполнителю менее чем за 20 (двадцать) календарных дней, настоящий Договор считается расторгнутым (измененным) по истечении 20 (двадцать) календарных дней начиная со дня, следующего за днем доставки Уведомления.

17.6. В случае отказа Исполнителя от исполнения настоящего Договора, когда такой отказ допускается законом, Исполнитель обязан направить Заказчику письменное уведомление об отказе от исполнения Договора не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора, по истечении которых настоящий Договор считается расторгнутым.

17.7. В случае досрочного расторжения Договора Заказчик оплачивает Исполнителю в порядке, предусмотренном настоящим Договором, все фактически оказанные услуги на момент расторжения договора.

17.8. В случае расторжения настоящего Договора по причине ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя полного возмещения причиненных убытков.

18. Прочие условия

18.1. После вступления Договора в силу вся предыдущая переписка между Сторонами теряет силу.

18.2. Исполнитель не вправе без письменного согласия Заказчика переуступать свои права и обязанности по Договору, как в части, так и полностью.

18.3. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

18.4. В случае изменений в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) в исполнительных органах Исполнителя последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты Shiltsin.VYu@gazprom-neft.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений по форме, указанной в Приложении №5, с приложением подтверждающих документов.

18.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной пунктом 21.5 настоящего Договора.

18.6. Отношения Сторон в сфере связей с общественностью и массовых коммуникаций регулируются согласно Приложению №8 «Информационное сопровождение».

В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

19. Срок действия Договора

19.1. Договор вступает в силу с момента его подписания полномочными Представителями сторон и действует по «31» декабря 2025г., а в части расчётов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

19.2. В случае осуществления демобилизации за пределами срока действия договора, Исполнитель обязуется не допускать нарушения, за которые предусмотрена ответственность Приложением №6 (Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ. В случае совершения нарушений Исполнитель уплачивает предусмотренные Договором штрафные санкции.

20. Приложения

- | | |
|------------------|--|
| Приложение № 1. | Техническое задание |
| Приложение № 2. | Расчет стоимости услуг |
| Приложение № 3. | Форма Акта сдачи-приёмки оказанных услуг |
| Приложение № 4. | Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции |
| Приложение № 5. | Форма предоставления сведений о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных собственников, выгодоприобретателей – физических лиц), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Заказчика/Исполнителя; |
| Приложение № 6. | Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ |
| Приложение № 7. | Ключевые показатели эффективности |
| Приложение № 8. | Информационное сопровождение |
| Приложение № 9. | Перечень критичных нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующие отключения электрооборудования или объекта |
| Приложение № 10. | Акт приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Заказчика |
| Приложение №11 | Соглашение о расчетах по встречным обязательствам |

21. Юридические адреса, банковские реквизиты Сторон

Исполнитель:

ООО «РАСТАМ - Экология»

Юридический адрес/фактический адрес:

625048, Российская Федерация,
г. Тюменская область, г. Тюмень, ул.
Шиллера, д. 34, корпус 1/1
ИНН 7202154045, КПП 720301001
ОГРН 1067203358408
ОКАТО/ОКТМО
71401372000/71701000001
ОКПО 97418410
ОКВЭД 43.12.3, 02.10, 02.20, 02.40,
02.40.2, 70.22, 71.12.6, 38.12, 71.12.5,
38.11, 71.12, 37.00, 71.11, 36.00, 70.22,
35.12, 52.29, 23.64, 52.10, 23.63, 49.41.2,
23.61, 49.41, 16.10, 77.32, 49.39, 09.90,
77.12, 38.32, 09.10.9, 77.11, 38.31,
09.10.2, 74.90

Банковские реквизиты:

р/с 40702810438320001374
Банк ФИЛИАЛ "ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ"
АО "АЛЬФА-БАНК"
БИК 046577964
к/с 30101810100000000964

ЗАКАЗЧИК:

ООО «Газпромнефть - Заполярье»

Юридический адрес/фактический адрес:

625048, Российская Федерация, г.
Тюмень, ул. 50 лет Октября, дом 8 Б,
кабинет 2001
ИНН 7728720448, КПП 720301001
ОГРН 1097746829740
ОКАТО/ОКТМО 71401000000/71701000
ОКПО 64501745
ОКВЭД 09.10, 06.10.1, 06.10.3, 09.10.9
Банковские реквизиты:
р/с 40702810900260001330
в Филиале Банка ГПБ (АО)
«УРАЛЬСКИЙ»
БИК 046577411
к/с 30101810365770000411

ПОДПИСИ СТОРОН

От Исполнителя:

«ООО «РАСТАМ - Экология»

Генеральный директор



/ Р.Г. Жилин



От Заказчика:

«ООО «Газпромнефть - Заполярье»

Заместитель генерального директора по
производственной безопасности



А.Г. Суходолов



Приложение №1
к Договору № ГНЗ-
21/09000/01162/P от
20.12.2021г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

«Обращение с отходами производства и потребления» на объектах
ООО «Газпромнефть-Заполярье» в 2021-2025 гг.

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Для договорных документов

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

Заказчик: ООО «Газпромнефть-Заполярье», 625000, Российская Федерация, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 8б, каб.2201.

Исполнитель: ООО «РАСТАМ - Экология», 25048, Российская Федерация, г.Тюменская область, г. Тюмень, ул. Шиллера, д. 34, корпус 1/1

2. ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

«БДД» - Безопасность Дорожного движения;

«БСМТС» - Бортовая система мониторинга транспортных средств;

«ВЖК» - Временный жилой комплекс;

«ГРОРО» - Государственной реестр объектов размещения отходов;

«ГСМ» – Горюче-смазочные материалы;

«ГЭЭ» - главная экологическая экспертиза.

«Заказчик» – означает Заказчика, его персонал и иных лиц (агентов, Субисполнителей), выступающих на стороне Заказчика по Договору, а также лиц, представляющих интересы любого из указанных выше предприятий и организаций;

«Исполнитель» – означает Исполнителя, его персонал и иных лиц (агентов, Субисполнителей), привлекаемых Исполнителем для оказания услуг по Договору, а также лиц, представляющих интересы любого из указанных выше предприятий и организаций;

«Договорная цена» – денежная сумма, которая выплачивается Исполнителю в порядке и на условиях, установленных Договором;

«ЛУ»- лицензионный участок;

«МВНО» - Место временного накопления отходов;

«Места временного накопления отходов» – оборудованные Исполнителем согласно требований Заказчика, установленных настоящим Техническим заданием и СанПиН 2.1.7.1322-03 участки, для накопления отходов, образуемых на производственно-хозяйственном участке для последующего централизованного сбора и транспортирования на оборудованную временную площадку, используемую Исполнителем для обезвреживания ТКО и ОПиП;

«МТР» – Материально-технические ресурсы;

«НГКМ» - Нефтегазоконденсатное месторождение;

«НСО» – нефтесодержащие отходы;

«Объект» – Лицензионный Участок, месторождение нефти и газа, а равно сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика, либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, а также территория перед контрольно-пропускными пунктами, на которой осуществляется досмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединенных общей территорией или функциональными признаками, на которых Заказчик осуществляет свою хозяйственную деятельность;

«ПДН» - плита дорожная предварительно напряженная.

«ПБ» - промышленная безопасность.

«Селективный сбор отходов» - отдельный сбор отходов в зависимости от компонентного происхождения.

«Специализированная организация» - организация, имеющая лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности и владеющая специализированным полигоном, внесенным в Государственной реестр объектов размещения отходов (ГРОРО).

«ТКО и ОПиП» – Твердые коммунальные отходы и отходы производства и потребления;

«Утилизация отходов» - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), а также извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация);

«УКПГ» - Установка комплексной подготовки газа

«УПН» - Установка подготовки нефти;

3. МЕСТО ОКАЗАНИЯ УСЛУГИ

Общие сведения о районе оказания Услуг.

3.1. **Песцовое НГКМ** расположено в субарктическом поясе, северной лесотундры. В административном отношении участок располагается в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайший крупный населенный пункт и промышленно-транспортный узел региона - г. Новый Уренгой. Расстояние до г. Н-Уренгой (северо-запад) составляет около 150 км. Населенных пунктов на территории месторождения нет. Персонал газового промысла УКПГ-16 ООО «Газпром добыча Уренгой» проживает в вахтовом общежитии.

Основным видом транспорта в районе является автомобильный. Транспортировка оборудования, материалов, грузов и людей к месту оказания услуг осуществляется по автомобильным дорогам.

Район оказания услуг представляет собой сильно заболоченную, слабовсхолмленную равнину с большим количеством мелких рек, ручьев и озер.

Климат района характеризуется резкой континентальностью с продолжительной суровой зимой и сравнительно жарким коротким летом. Зимний период характеризуется устойчивыми морозами с начала второй декады октября до конца мая. Длительность периода с устойчивыми морозами колеблется от 230 до 240 дней.

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 9,3 °С, абсолютный минимум температуры воздуха - минус 60 °С, абсолютный максимум 32 °С. Период со среднесуточной температурой ≤ 0 °С продолжается 256 дней.

Среднее количество осадков за год - 507 мм, большая часть выпадает в теплый период года. Средняя дата образования и разрушения устойчивого снежного покрова 10 октября и 2 июня соответственно. Средняя многолетняя максимальная высота снежного покрова от 50 до 60 см.

Транспортная схема

Транспортная сеть территории представлена внутрипромысловыми автомобильными дорогами. Расстояние до г. Н-Уренгой (северо-запад) составляет около 150 км.

3.2. **Ен-Яхинское НГКМ** расположено в субарктическом поясе, северной лесотундры и южной части тундровой зоны.

В административном отношении участок располагается в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайший крупный населенный пункт и промышленно-транспортный узел региона - г. Новый Уренгой. Расстояние до г. Н-Уренгой (север) составляет около 125 км. Населенных пунктов на территории месторождения нет, персонал УКПГ -11 ООО «Газпром добыча Уренгой» переведен в Вахтовый жилой поселок «Сеноман» между УКПГ-11 и УКПГ-10. Транспортная сеть территории представлена внутрипромысловыми автомобильными дорогами, а также автодорогой Н-Уренгой-Ямбург, соединяющей Ен-Яхинское месторождение с Уренгойским и соответственно п. Коротчаево и г. Новый Уренгой, где имеются аэропорт, железная дорога и порт на р. Пур.

Район месторождения представляет собой заболоченную, слабо всхолмленную равнину с большим количеством мелких рек, ручьев и озер.

Климат района – континентальный, характеризующийся суровой продолжительной зимой (8-9 месяцев), коротким, летом и переходными сезонами.

Самые холодные месяцы январь - февраль со средней температурой минус 24С до минус 28С. Лето теплое и влажное, температура колеблется от плюс 3С до плюс 35С. Среднегодовая температура минус 7,8С.

- абсолютный минимум температуры воздуха минус 60С;
- абсолютный максимум плюс 32С;

Среднегодовое количество осадков 465 мм, основное их количество выпадает в летнее время. Ледяной покров устанавливается в октябре и держится до конца июня.

Транспортная схема

Транспортная сеть территории представлена внутрипромысловыми автомобильными дорогами, а также автодорогой Н-Уренгой-Ямбург, соединяющей Ен-Яхинское месторождение с Уренгойским и, соответственно, п. Коротчаево и г. Новый Уренгой, где имеются аэропорт, железная дорога и порт на р. Пур. Расстояние от г. Н-Уренгой (север) составляет около 125 км.

3.3 Западно-Таркосалинское НГКМ расположено в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайший населенный пункт и транспортный узел – районный центр п. Тарко-Сале - расположен в 40 км к западу.

Через территорию района проходит железнодорожная магистраль Тюмень – Новый Уренгой. Ближайшей железнодорожной станцией является станция Пурпе – в 9 км к югу от границы лицензионного участка. Ближайший речной порт расположен на реке Пур в 108км к северо-востоку в п. Уренгой.

Речная сеть территории относится к бассейну р.Пур. Наиболее крупным элементом сети района является река Хальмигьяха, а также другие многочисленные мелкие реки и ручьи без названия. Питание рек и озер дождевое и снеговое, доля грунтового питания незначительна ввиду наличия многолетнемерзлых пород. Реки и озера покрываются льдом в начале октября, вскрываются в середине мая – начале июня.

Среднегодовая температура воздуха $-4,7^{\circ}\text{C}$, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца, января $-21,7^{\circ}\text{C}$, а самого жаркого, июля $+8,1^{\circ}\text{C}$.

Температура самой холодной пятидневки -45°C . Продолжительность безморозного периода 81 день, а устойчивых морозов 207 дней. Наиболее высокая температура (до $+35^{\circ}\text{C}$), наиболее низкая температура (-55°C).

Количество осадков 495-690 мм/год. Толщина снежного покрова 50-100см. Количество осадков в теплый период составляет ~ 171 мм.

Месторождение расположено в криологической области в зоне сплошных многолетнемерзлых пород и монолитным строением по всему разрезу.

Скорость ветра от 0 до 25 м/сек. Наибольшее число дней с сильным ветром (более 15 м/сек) наблюдается в феврале месяце.

Транспортная схема

Транспортная инфраструктура представлена круглогодичной автодорогой, имеются промысловые автомобильные дороги, а также временные зимние дороги. Ближайшие населенные пункты окружного подчинения: города Губкинский (в 24 км к юго-юго-западу), Муравленко (в 157 км к юго-западу), Пуровск (в 12 км к востоку).

3.4 Ямбургское НГКМ расположено на Тазовском полуострове на территории Надымского и Тазовского районов Ямало-Ненецкого автономного округа. Административные центры районов— г.Надыми пос.Тазовский соответственно.

Климат данного района субарктический. Ямбургское НГКМ расположено в субарктическом поясе, лесотундровой полосе.

Среднегодовая температура воздуха $-8,3^{\circ}\text{C}$,

Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) –минус $25,9^{\circ}\text{C}$, а самого жаркого (июль) $+12,8^{\circ}\text{C}$.

Абсолютный минимум температуры составляет -55°C . Температура самой холодной пятидневки -45°C .

Продолжительность периода с устойчивыми морозами 207 дней. С декабря по март частые метели (60 – 70 дней в году). Продолжительность безморозного периода 122 дня. Лето короткое (50 – 60 дней).

Снежный покров 50-200 см

Годовая норма осадков составляют 472 мм.

Расположен в криологической области в зоне сплошных многолетнемерзлых пород и монолитным строением.

Средняя относительная влажность воздуха 80-89%.

Среднегодовая скорость ветра – 6,8 м/с. Возможны очень сильные ветра – до 20-25 м/с.

С сентября по июнь наблюдаются гололедно-изморозные явления.

Транспортная схема

Транспортная инфраструктура развита. До района оказания услуг проложена круглогодичная бетонная дорога от г. Новый Уренгой. В пределах района оказания услуг имеется постоянная дорожная сеть промысловых автодорог.

Для перевозок грузов и оборудования по территории лицензионного участка используются промысловые автодороги.

Ближайшая ж/д станции - г. Новый Уренгой.

Расстояние от г. Новый Уренгой - 294 км к северу.

3.5 Уренгойское НГКМ

Ближайший крупный населённый пункт и промышленно-транспортный узел региона - г. Новый Уренгой, расстояние до г. Н-Уренгой (северо-запад) составляет около 40 км. Населенных пунктов на территории месторождения нет. Уренгойское НГКМ относится к Уренгойской группе месторождений с развитой сетью автодорог с твердым покрытием. Транспортировка оборудования, материалов, грузов и людей к месту оказания услуг осуществляется по автомобильным дорогам.

Транспортная инфраструктура представлена круглогодичной автодорогой, имеются промысловые автомобильные дороги. Ближайшие ж/д станции – Коротчаево (50 км.), Новый Уренгой (40 км.). Доставка грузов возможна в летний и зимний периоды автотранспортом.

Территория Уренгойского месторождения находится в области умеренного резко континентального климатического пояса. Отметка среднегодовой температуры воздуха колеблется в пределах $-4,7$ °С, а среднегодовые показатели влажности равны 68 %.

Зимы продолжительные и холодные (около 284 дней в году). Самые низкие температуры приходятся на январь и февраль. И хотя среднемесячные показатели этих месяцев составляют $-20,7$ и $-18,6$ °С, в этот период столбики термометров нередко опускаются ниже -30 °С, зачастую удерживаясь у отметки в -45 °С.

Геологические характеристики месторождения обусловлены наличием газовых и нефтяных скважин преимущественно с АВПД.

Самый тёплый период приходится на июль со среднемесячными температурами в $+17,1$ °С.

Характерны резкие изменения температуры и сильные ветра.

Транспортная схема

Транспортная сеть территории представлена внутрипромысловыми автомобильными дорогами. Расстояние до г. Н-Уренгой (северо-запад) составляет около 40 км.

Схемы расположения мест образования ТКО и ОПиП представлены в Приложении № 2 к Техническому заданию.

4. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГИ

4.1. Ориентировочные сроки, виды и объемы оказания услуг на объектах ООО

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Для договорных документов

«Газпромнефть-Заполярье» устанавливаются в Приложении №1 к Техническому заданию.

4.2. Сроки, указанные в п. 4.1 настоящего Технического задания могут быть скорректированы с учетом начала/окончания действия зимних автодорог, либо с учетом производственной программы Заказчика.

5. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕМОВ УСЛУГ

5.1. Исполнитель оказывает полный комплекс услуг по: организации МВНО, селективному сбору, транспортированию, обезвреживанию/размещению/утилизации твердых коммунальных отходов, отходов производства и потребления в том числе НСО.

5.2. В состав объектов оказания услуг входят следующие основные объекты производственно - хозяйственной деятельности Заказчика:

- производственно – хозяйственные объекты на нефтяных оторочках Песцового НГКМ;
- производственно – хозяйственные объекты на нефтяных оторочках Ен-Яхинского НГКМ;
- производственно – хозяйственные объекты на нефтяных оторочках Западно-Тарка-салинского НГКМ;
- производственно – хозяйственные объекты на Уренгойском НГКМ;
- производственно – хозяйственные объекты на нефтяных оторочках Ямбургского НГКМ.

5.3. Перечень образуемых видов отходов и их объем указан в Приложении № 1 к Техническому заданию.

6. УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГИ

Исполнитель самостоятельно и своевременно производит закупку всей необходимой для оказания услуг техники, механизмов и оборудования, запаса ЗИП, ГСМ в объеме, необходимом для оказания услуг на весь период действия Договора, и прочего оборудования в соответствии с согласованным перечнем/графиком.

До начала оказания услуг Исполнителю необходимо оформить все надлежащие пропуски на технику и персонал, пройти необходимые обучения и инструктажи по ОТ и ПБ, оформить допуски и наряды для оказания услуг.

6.1. Организация мест временного накопления отходов.

6.1.1. При отсутствии МВНО, Исполнитель обустроивает места временного накопления отходов, в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления», на территории Заказчика.

6.1.2. Организует селективное накопление следующих групп отходов:

- Пластик.
- Бумага.
- Стекло.

6.1.3. Перечень оборудования при организации МВНО.

№	Назначение	Минимальный перечень оборудования.
1	Площадки временного накопления отходов (кроме НСО).	- Плита ПДН (2 шт) - Ограждение из металлопрофиля 2*6 (1 шт) - Контейнер с крышкой объемом 0,75/0,9 м ³ (3 шт) или металлический бункер объемом 8 м ³ (1 шт).
2	Место селективного сбора отходов.	На существующей площадке временного накопления отходов устанавливается: - Строенный металлический контейнер для селективного сбора отходов или 3 отдельных промаркированных контейнера объемом от 0,1 до 1 м ³ .

3	Место временного накопления НСО	<ul style="list-style-type: none"> - Плита ПДН (2 шт) - Ограждение из металлопрофиля 4*6 (1 шт) - Герметичный бункер объемом 8 м3 (1 шт).
---	---------------------------------	--

6.1.4. Место и состав организуемых МВНО предварительно согласовывается с Заказчиком.

6.2. Сбор и транспортировка отходов

6.2.1. Сбор и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с согласованным графиком, а также по заявке, при возникновении необходимости вывоза отходов вне графика;

6.2.2. Сбор и транспортировка отходов, подлежащих селективному сбору, осуществляется отдельно с целью передачи специализированной организации для дальнейшего использования.

6.2.3. Недопустимо отходы, подлежащие селективному сбору, смешивать между собой и другими отходами при сборе и транспортировке.

6.2.4. Отходы производства и потребления, в том числе НСО, передаются Исполнителю в собственность, в соответствии со ст.4 Федерального закона от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ. по акту, составленному по форме Приложения № 3 «Форма Акта приема-передачи отходов в собственность» к настоящему Техническому заданию. С момента передачи отходов Исполнителю последний принимает на себя всю ответственность за обращение с ними независимо от места нахождения указанных отходов и других обстоятельств.

6.2.5. Отходы производства и потребления, в том числе НСО, могут передаваться Исполнителю следующими способами:

- в металлических бочках по 0,2 м³;

- в металлических тарированных контейнерах по 0,75, 0,9, 8 м³ и т.д.

6.2.6. Контроль за наполненностью баков осуществляет представитель Заказчика. После наполнения контейнера/бочки до уровня метки представитель Заказчика фиксирует факт заполнения в журнале. Далее отходы передаются Исполнителю по акту (Приложение №3) и переходят в собственность Исполнителя.

6.2.7. Сбор и транспортирование отходов с мест накопления осуществляется специализированной, для данного вида деятельности, техникой, климатическое исполнение которой соответствует ГОСТ Р 50992-2019.

6.2.8. В случае загрязнения земель в процессе погрузки и транспортировки Исполнитель обязан собственными силами произвести зачистку территории от отходов. В случае выявления загрязнений в месте оказания услуг органами государственной власти, Исполнитель оплачивает штрафы и ущербы, связанные с загрязнением за собственный счет. В случае привлечения Заказчика по фактам загрязнений по вине Исполнителя Исполнитель компенсирует затраты Заказчика, связанные с уплатой штрафов/ущербов.

6.3. Обезвреживание отходов.

6.3.1. Обезвреживанию подлежат только нефтесодержащие отходы.

6.3.2. Обезвреживание отходов производится Исполнителем на собственной (арендованной) территории, круглогодично, с использованием оборудования и материалов Исполнителя, либо по договору с лицензированной компанией.

6.3.3. Технологическая площадка для обезвреживания отходов должна размещаться за пределами жилой зоны и на обособленной территории с обеспечением нормативных санитарно-защитных зон в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических правил и нормативов, не должна иметь ограничений на осуществляемую деятельность и должна быть внесена в лицензию как место осуществления лицензируемого вида деятельности.

6.3.4. Обезвреживание НСО осуществляется в соответствии с Технологическим регламентом на данный процесс, на оборудовании имеющим действующее положительное заключение государственной экологической экспертизы.

6.3.5. Исполнитель обеспечивает доступ представителей Заказчика на объекты обезвреживания для осуществления контроля оказания услуг.

6.3.6. Подтверждение факта обезвреживания НСО Исполнителем осуществляется путем предоставления следующих документов:

- журнал оказания услуг с указанием объемов обезвреженных отходов;
- акт обезвреживания отходов;
- фотоотчет;
- документы, подтверждающие V класс опасности вторичного отхода;
- документы, подтверждающие передачу вторичного отхода (зола) на размещение на специализированный полигон, внесенный в Государственной реестр объектов размещения отходов.

6.4. Размещение отходов

6.4.1. Не допускается размещение отходов, подлежащих селективному сбору и НСО.

6.4.2. Размещение ТКО и ОПиП осуществляется на собственном объекте размещения отходов Исполнителя или по заключенному договору со специализированной лицензированной организацией, имеющей в собственности объект размещения отходов.

6.4.3. В случае отсутствия собственного объекта размещения отходов Исполнитель должен иметь действующий договор со специализированной лицензированной организацией, имеющей в собственности объект размещения отходов и Региональным оператором по обращению с ТКО по ЯНАО на прием отходов.

6.4.4. Объект размещения ТКО и ОПиП должен быть внесен в ГРОРО.

6.4.5. Подтверждение факта размещения ТКО и ПО на санкционированном полигоне Исполнителем осуществляется путем предоставления следующих документов:

- журнал оказания услуг с указанием объемов размещенных отходов;
- документы, подтверждающие приемку и размещение ТКО и ПО на полигоне (выкипировка из журнала с полигона Рег. оператора, талон).

6.5. Утилизация отходов

6.5.1. На утилизацию передаются только отходы, подлежащие селективному сбору.

6.5.2. Отходы передаются на утилизацию по договору специализированной и лицензированной на данный вид деятельности организации.

6.5.3. Собственником продукта, полученного в процессе утилизации, является Исполнитель.

6.5.4. Подтверждение факта передачи на утилизацию отходов, подлежащих селективному сбору, Исполнителем осуществляется путем предоставления следующих документов:

- журнал оказания услуг, с указанием объемов переданных отходов;
- документы, подтверждающие приемку на утилизацию отходов специализированной лицензированной организации.
- Акт утилизации отходов.

7. ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ

7.1. Исполнитель должен иметь в наличии лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, действующей на территории ЯНАО, с указанием перечня отходов, указанных в Приложении 1 к Техническому заданию, видов деятельности применимых к выше указанным видам отходов и мест осуществления лицензируемого вида деятельности.

7.2. Исполнитель должен иметь на праве собственности или ином законном основании специализированный полигон (площадку) по размещению, обезвреживанию или утилизации отходов.

Размещение и обустройство полигона (технологической площадки) должно предусматриваться в соответствии с требованиями технической документации на конкретную технологию обезвреживания или утилизации отходов. Технологические площадки

должны соответствовать требованиям законодательства в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологическим требованиям, в том числе: должны быть оснащены противотрационными экранами (гидроизоляция дна и стен ложа), обваловкой, системой нагорных канав и дождевой канализацией, подъездными дорогами и внутриплощадочными проездами.

7.3. Исполнитель должен иметь Технологический регламент на технологию и оборудование для обезвреживания или утилизации отходов, утвержденный в установленном порядке, положительное заключение ГЭЭ на данный регламент, технические условия на продукт, получаемый при утилизации.

7.4. Исполнитель должен иметь разрешение на применение оборудования (технического устройства, материалов), выданное надзорным органом власти.

7.5. Исполнитель должен иметь собственную аккредитованную лабораторию, либо договор с аккредитованной лабораторией, область аккредитации которой включает определение класса опасности отхода и показателей, указанных в технологическом регламенте на процесс обезвреживания или утилизации.

7.6. В случае передачи отходов Исполнителем для обращения специализированной лицензированной организации требования п.п. 7.1. – 7.5. Технического задания обязательны для данных организаций.

7.7. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю в соответствии с п.6.2.4.

7.8. Исполнитель осуществляет внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении переданных ему отходов (за исключением твердых коммунальных отходов).

7.9. Весь персонал, привлеченный к оказанию услуг, должен быть аттестован по следующим областям:

- основы промышленной безопасности (А1);
- охрана труда;
- пожарно-технический минимум (приказ МЧС РФ от 12.12.2007 №645 «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций»;
- оказание первой медицинской помощи;
- транспортирование опасных веществ автомобильным транспортом (Б10.2).

Персонал, привлекаемый к погрузочно-разгрузочным работам с использованием крановой техники, должен иметь обучение и аттестацию стропальщика.

7.10. Руководители Исполнительной организации и специалисты, ответственные за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду, должны иметь подготовку в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, охраны труда, промышленной безопасности и пожарной безопасности.

7.11. Исполнитель обязан заменить персонал при условии, что Заказчик предоставит письменное обоснование такого решения. Исполнитель обязан в течение 48 (сорока восьми) часов с момента получения письменного уведомления заменить персонал, notwithstanding на возможную субъективность требования. Отстранённый от оказания услуг персонал Исполнителя не может быть привлечен повторно для оказания услуг по Договору или к каким-либо другим услугам на объектах Заказчика, без предварительного письменного согласия Заказчика.

7.12. Исполнитель должен обладать (на праве собственности или аренды) технической возможностью для оказания услуг, указанных в Разделе 1 настоящего Технического задания. Исполнитель должен иметь не менее 6 ед. транспортных средств, а именно:

- мусоровоз с колесной формулой не ниже 4x4 или аналог для сбора, погрузки и транспортировки ТКО и ОПиП – 3ед.;
- автомобиль фургон для сбора и транспортирования отходов, подлежащих селективному сбору – 1ед.;
- грузовой автомобиль автосамосвал (герметичный задний борт и днище) – 1ед.

7.13. Возраст специализированной техники, привлекаемой Исполнителем, к началу оказания услуг не должен превышать 10 лет.

7.14. Исполнитель должен выполнять требования к водителям, транспортным средствам, к порядку организации поездок и перевозок пассажиров и/или грузов, контролю за безопасностью дорожного движения, установленные ОСК-16.05.01.

7.15. В случае выхода автомобиля из строя Исполнитель обязан предоставить исправный автомобиль в течении 6 часов.

7.16. Весь водительский состав Исполнительной организации (привлекаемой субисполнительной организации) должен быть обучен по программам «Защитное вождение», «Безопасное зимнее вождение» в следующих рекомендованных Заказчиком учебных центрах:

7.17. Исполнитель должен ретранслировать данные БСМТС на телематическую платформу Заказчика. При отсутствии такой платформы у Заказчика предоставить Заказчику право постоянного доступа (пароля доступа) к системе спутникового мониторинга в офисе и на месторождениях Заказчика.

АвтоМотоПро	Актив-Безопасность
Генеральный директор: Триполитов Андрей	Генеральный директор: Моисеев Сергей
Тел: Тел: +7(929)992-7647; +7(495)506-2209	Тел: +7(985)998-30-71; +7(495)234-44-15
Сайт компании: www.automotopro.org	Сайт компании: www.ezda.ru
Электронная почта: info@automotopro.org	Электронная почта ab@ezda.ru
Безопасный Водитель	Ермак
Генеральный директор: Притулкин Сергей	Генеральный директор: Сбитнев Дмитрий
Тел: +7(499) 506-90-41	Тел: +7(904)4996021; +7(904)4920292
Сайт компании: www.safetydriver.ru	Сайт компании: www.org.ermak-tmn.ru
Электронная почта: info@safetydriver.ru	Электронная почта: ermak-tmn@mail.ru
Про-Безопасность (АНО «РАУЦ»)	ТиЭйчЭс
Генеральный директор: Дмитрий Будаквенко	Генеральный директор: Харитонов Александр
+7 (499) 502-08-00	Тел: 8(922)465-71-91; 8(922)780-88-69
Сайт компании: www.rauc.ru	Сайт компании: www.ths.ru
Электронная почта info@rauc.ru	Электронная почта: info@ths.ru
Безопасные Технологии Вождения	Центр Водительской Тактики
Генеральный директор: Притулкина Ксения	Генеральный директор: Гурьенков Илья
Тел: +7(495)505-55-91; +7 (967) 271-48-04	Тел: +7 929-520-61-39; +7 495 664-36-95
Сайт компании: www.safedt.ru	Сайт компании: www.ddtc.ru
Электронная почта: info@safedt.ru officesafedt@gmail.com	Электронная почта: musatov@ddtc.ru

7.18. Исполнитель должен постоянно поддерживать в рабочем состоянии системы спутникового мониторинга.

7.19. Стороны установили, что данные БСМТС являются инструментом проверки отчетных документов Исполнителя и мониторинга показателей БДД Исполнителя.

7.20. Услуги на объектах Заказчика оказываются силами, техникой, материалами и оборудованием Исполнителя.

7.21. Исполнитель самостоятельно и за свой счет обеспечивает свой персонал необходимой спецодеждой, средствами индивидуальной защиты.

7.22. Питание и проживание сотрудников Исполнителя осуществляется силами и за счет средств Исполнителя.

7.23. Исполнитель обязан уведомить Заказчика в письменной форме обо всех обстоятельствах, которые могут неблагоприятно повлиять на оказание Исполнителем услуг в течение 2 (Двух) часов с момента выявления подобных обстоятельств и предпринять все возможные меры для их устранения с целью выполнения обязательств в полном объеме.

8. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

8.1. В ходе оказания услуг Исполнитель обязан обеспечить соблюдение нормативно-правовых актов в области промышленной, пожарной безопасности, электробезопасности, охраны труда и здоровья, охраны окружающей среды и безопасности дорожного движения действующих на территории Российской Федерации, а также требований Заказчика в области ПБ.

8.2. Минимально-необходимый набор требований Заказчика сверх требований нормативно-правовых актов РФ изложен в Соглашении в области ПБ (Приложение №4). и в паспортах «Каркас безопасности» в части применимой (Приложение №5).

8.3. Каждый работник Исполнителя при первом заезде на объекты заказчика должен пройти обучение по курсу «Погружение в производственную безопасность».

9. ТРЕБОВАНИЯ К ОТЧЁТНОСТИ

Наименование документа	Формат предоставления	Периодичность
Информация об объемах оказанных услуг (объем сбора и транспортирования отходов).	Бумажный носитель	Ежемесячно, по каждому НГКМ, до 5-го числа месяца, следующего за отчетным В течение 3-х (трех) рабочих дней после оказания Услуг, но не позднее последнего числа отчетного квартала
Документы, подтверждающие обезвреживание/утилизацию/размещение отходов на собственном объекте с приложением подтверждающей документации.	Бумажный носитель	Ежемесячно, по каждому НГКМ, до 5-го числа месяца, следующего за отчетным В течение 3-х (трех) рабочих дней после оказания Услуг, но не позднее последнего числа отчетного квартала
Документы, подтверждающие передачу отходов специализированной организации для обезвреживания/утилизации/размещения отходов с приложением подтверждающей документации.	Бумажный носитель	Ежемесячно, по каждому НГКМ, до 5-го числа месяца, следующего за отчетным В течение 3-х (трех) рабочих дней после оказания Услуг, но не позднее последнего числа отчетного квартала

10. УСЛОВИЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ТРЕТЬИХ ЛИЦ

Допускается привлечение Субисполнителей по основным, вспомогательным/сопутствующим услугам по письменному согласованию с Заказчиком, при условии, что Исполнитель несет в полном объеме ответственность за качество и сроки оказания Услуг привлеченными им Субисполнителями. И гарантирует наличие у привлекаемых Субисполнителей всех разрешений и Свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, необходимых для производства услуг.

Исполнитель доводит до Субисполнителя все обязательные требования, обеспечивает контроль над соблюдением Субисполнителем требований нормативных документов и условий, а также включает в договоры с привлеченными Субисполнителями условия в области ПБ.

До начала оказания услуг силами Субисполнителями, Исполнитель обязан провести технический аудит Субисполнителя по процедуре Заказчика.

11. ТРЕБОВАНИЯ К РАСЧЁТУ СТОИМОСТИ

В расчет стоимости услуг включаются все затраты Исполнителя на организацию МВНО, сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение и утилизация ТКО и ОПиП включая НСО, в том числе затраты на соответствие требованиям Заказчика в области ПБ.

12. ИНЫЕ УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ. РАСЧЁТЫ ЗА ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ

12.1. Сроки и объемы оказания услуг являются ориентировочными, могут варьироваться в зависимости от потребности Заказчика в пределах календарного года.

12.2. Приемка и оплата оказанных услуг осуществляется Заказчиком ежеквартально за фактически принятые объёмы оказанных услуг.

Для Компаний, которые в силу существующих санкционных (секторальных) ограничений не имеют возможности осуществить переход на сроки оплаты в течение 90 (девяноста) календарных дней: Оплата принятых Услуг осуществляется Заказчиком за фактически оказанные объёмы Услуг по согласованной стоимости в течение 60 (шестидесяти) календарных дней, но не ранее 30 (тридцати) календарных дней, начиная с первого числа месяца следующего за месяцем предоставления оригинала Акта сдачи-приёмки оказанных услуг, подписанного Сторонами и оригинала счета-фактуры, оформленных в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ

12.3. Расценки на оказание Услуг являются фиксированными (твердыми) и не могут изменяться в течение всего периода оказания услуг, за исключением случаев, предусмотренных законодательством и ТЗ.

12.4. Исполнитель должен предоставить смету с расшифровкой затрат и калькуляцию стоимости услуги по требованию Заказчика.

12.5. Исполнитель оказывает услуги без выплаты аванса.

Приложение:

Приложение №1 – Ориентировочные сроки и объемы оказания услуг.

Приложение №2 – Схемы расположения объектов ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Приложение №3 – Форма Акта приема-передачи отходов в собственность.

Приложение №4 – Паспорта «Каркас безопасности» (направляется в электронном виде).

Приложение №1 к приложению №1
к Договору № ГНЗ-21/09000/01162/Р
от 20.12.2021г.

Ориентировочные сроки и объемы оказания услуг

1. На объектах Западно-Таркосалинского НГКМ

№	Наименование услуг	Код по ФККО	Гарантированный объем услуг			Негарантированный объем услуг							
			с момента подписания Договора по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 31.12.2025				
1.	Организация МВНО												
1.1	Организация площадки временного накопления отходов (кроме НСО). (шт)		2	0	0	5	5	5	5	5			5
1.2	Организация мест селективного сбора отходов. (шт)		2	0	0	5	5	5	5	5			5
1.3	Организация площадки временного накопления НСО. (шт)		1	0	0	1	1	1	1	1			1
2.	Обезвреживание нефтесодержащих отходов, м³ в год, в том числе:		10	10	10	200	200	200	210	210			210
2.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3											
2.2.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).	9 31 100 03 39 4											
2.3.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4											
2.4.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).	9 19 204 02 60 4											
3.	Сбор и утилизация отходов подлежащих селективному сбору, м³ в год, в том числе:		25	50	50	0	0	0	50	50			50

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Для договорных документов

4.11	Непищевые отходы (мусор) кухня и организация общественного питания практические неопасные.	7 36 100 11 72 5							
4.12	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства незагрязненная.	4 04 140 00 51 5							
4.13	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4							

2. На объектах Ямбургского НГКМ

	Наименование услуг	Код по ФККО	Негарантированный объем услуг							
			с момента подписания договора по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 31.12.2026		
1.	Организация МВНО									
1.1	Организация площадки временного накопления отходов. (шт)		1	0	5	5	5	5	5	5
1.2	Организация мест селективного сбора отходов. (шт)		2	0	5	5	5	5	5	5
1.3	Организация площадки временного накопления НСО. (шт)		1	0	1	1	1	1	1	1
2.	Обезвреживание нефтесодержащих отходов, м³ в год, в том числе:		5	10	200	200	200	210	210	210
2.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3								
2.2.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).	9 31 100 03 39 4								
2.3.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4								

ООО «Газпромнефть-Заповрсь»
Для договорных документов

4.9.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, загрязненная	4 02 110 01 62 4								
4.10	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные.	7 36 100 01 30 5								
4.11	Нелищевые отходы (мусор) кухни и организаций общественного питания практические неопасные.	7 36 100 11 72 5								
4.12	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства загрязненная.	4 04 140 00 51 5								
4.13	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4								

3. На объектах Уренгойского НГКМ

№	Наименование услуг	Код по ФККО	Гарантированный объем услуг			Негарантированный объем услуг				
			с момента подписания договора по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 31.12.2025			
1.	Организация МВНО									
1.1	Организация площадки временного накопления отходов. (шт)		0	2	0	5	5	5	5	5
1.2	Организация мест селективного сбора отходов. (шт)		0	2	0	5	5	5	5	5
1.3	Организация площадки временного накопления НСО. (шт)		0	1	0	1	2	2	2	2
2.	Обезвреживание нефтесодержащих отходов, м³ в год, в том числе:		5	10	10	200	200	210	210	210
2.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3								

ООО «Газпромнефть-Эксперт»
Для договорных документов

4.7.	Лампы накалвания, утратившие потребительские свойства.	4 82 411 00 52 5											
4.8.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства.	4 03 101 00 52 4											
4.9.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (сохранение нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4											
4.10	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные.	7 36 100 01 30 5											
4.11	Непищевые отходы (мусор) кухни и организаций общественного питания практические неопасные.	7 36 100 11 72 5											
4.12	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства незагрязненная.	4 04 140 00 51 5											
4.13	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4											

4. На объектах Песцового НГКМ

	Наименование услуг	Код по ФККО	Гарантированный объем услуг				Негарантированный объем услуг						
			с момента подписания договора по 31.12.2021	01.01.2022 по 31.12.2022	01.01.2023 по 31.12.2023	01.01.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 31.12.2025			
1.	Организация МВНО												
1.1	Организация площадки временного накопления отходов. (шт)		0	1	0	5	5	5	5	5	5	5	5
1.2	Организация мест селективного сбора отходов. (шт)		0	3	0	5	5	5	5	5	5	5	5

100-ч. «Газпромнефть-Запасов»
Прилагается документ

1.3	Организация площадки временного накопления НСО. (шт)	0	1	0	1	2	2	2
2.	Обезвреживание нефтесодержащих отходов, м³ в год, в том числе:	0	10	10	200	200	210	210
2.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3						
2.2.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).	9 31 100 03 39 4						
2.3.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4						
2.4.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).	9 19 204 02 60 4						
3.	Сбор и утилизация отходов подлежащих селективному сбору, м³ в год, в том числе:	0	50	50	0	0	50	50
3.1.	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной.	4 34 110 04 51 5						
3.2.	Отходы улаковочного картона незагрязненные.	4 05 183 01 60 5						
3.3.	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства.	4 05 122 02 60 5						
3.4.	Тара стеклянная незагрязненная	4 51 102 00 20 5						
4.	Размещение отходов, м³ в год, в том числе:	350	700	700	100	100	800	800
4.1.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4						
4.2.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов.	9 19 100 01 20 5						
4.3.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов.	4 56 100 01 51 5						

«Газпромнефть-Заполярье»
Для договорных документов

		31.12.2021	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2025
1.	Организация МВНО											
1.1	Организация площадки временного накопления отходов. (шт)	0	1		0	5		5		5		5
1.2	Организация мест селективного сбора отходов. (шт)	0	3		0	5		5		5		5
1.3	Организация площадки временного накопления НСО. (шт)	0	1		0	1		2		2		2
2.	Обезвреживание нефтесодержащих отходов, м³ в год, в том числе:	0	10		10	200		200		210		210
2.1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов			9 11 200 02 39 3								
2.2.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).			9 31 100 03 39 4								
2.3.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).			9 19 201 02 39 4								
2.4.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).			9 19 204 02 60 4								
3.	Сбор и утилизация отходов подлежащих селективному сбору, м³ в год, в том числе:	0	50		50	0		0		50		50
3.1.	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной.			4 34 110 04 51 5								
3.2.	Отходы упаковочного картона незагрязненные.			4 05 183 01 60 5								
3.3.	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства.			4 05 122 02 60 5								
3.4.	Тара стеклянная незагрязненная			4 51 102 00 20 5								
4.	Размещение отходов, м³ в год, в том числе:	350	700		700	100		100		800		800

ООО «Газпромнефть-Заполярье»
Для договорных документов

4.1.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4							
4.2.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов.	9 19 100 01 20 5							
4.3.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов.	4 56 100 01 51 5							
4.4.	Смет с территории предприятия малоопасный.	7 33 390 01 71 4							
4.5.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный).	7 33 100 01 72 4							
4.6.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные).	7 31 110 01 72 4							
4.7.	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства.	4 82 411 00 52 5							
4.8.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства.	4 03 101 00 52 4							
4.9.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (сохранение нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4							
4.10	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные.	7 36 100 01 30 5							
4.11	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практические неопасные.	7 36 100 11 72 5							
4.12	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства незагрязненная.	4 04 140 00 51 5							
4.13	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4							

Данная информация имеет справочный характер. Виды отходов и их объем определяется по фактическим данным, устанавливается в ходе оказания услуг по Договору, не влияет на стоимость оказываемых услуг и не дает основания для ее пересмотра.

ООО «Газпром морские проекты»
Для договорных документов

