



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин №8, 9**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей
среды**

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00

Том 6.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
3	10907-25		17.12.25



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин №8, 9**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей
среды**

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00

Том 6.2

Главный инженер

Н.П. Попов

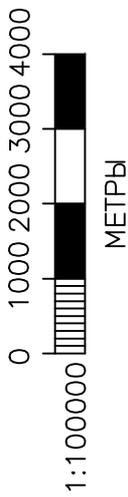
Главный инженер проекта

Е.В. Ровенская

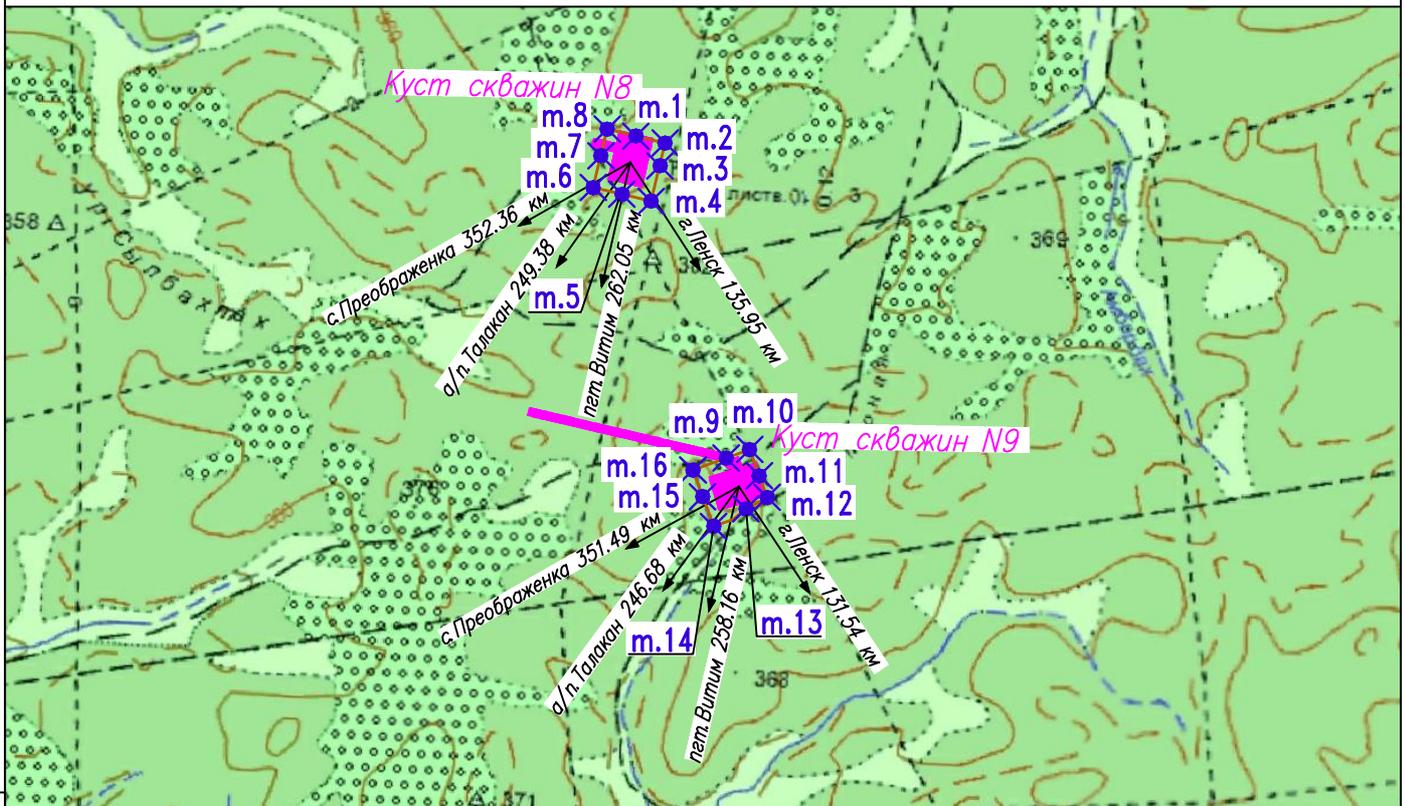
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Обозначение	Наименование	Примечание
ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00-С-001	Содержание тома 6.2	Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00-ТЧ-001	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Приложения А÷Р Изм.1, 2, 3 (Зам.)
ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00-ГЧ-001	Кусты скважин №8, 9. Ситуационный план (карта-схема) района строительства	
ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00-ГЧ-002	Кусты скважин №8, 9. Карта-схема экологического мониторинга	Изм.1 (Нов.)

Взам. инв. №									
	Подпись и дата								
							ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00-С-001		
3	-	Зам.	10907-25		17.12.25				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Инв. № подл.	Разраб.	Разина			17.12.25	Содержание тома 6.2	Стадия	Лист	Листов
							П		1
	Н.контр.	Поликашина			17.12.25		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		



↑
 Российская Федерация
 Республика Саха (Якутия)
 Мирнинский улус
 Ленский улус
 Месторождение – Тас-Юряхское



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	район проведения работ
	контур объекта
	расчетные точки

Согласовано	
Взам. инв. N	
Погр. и дата	
Инв. N подл.	

ТЮ-КП8.9-П-00С.02.00-ГЧ-001

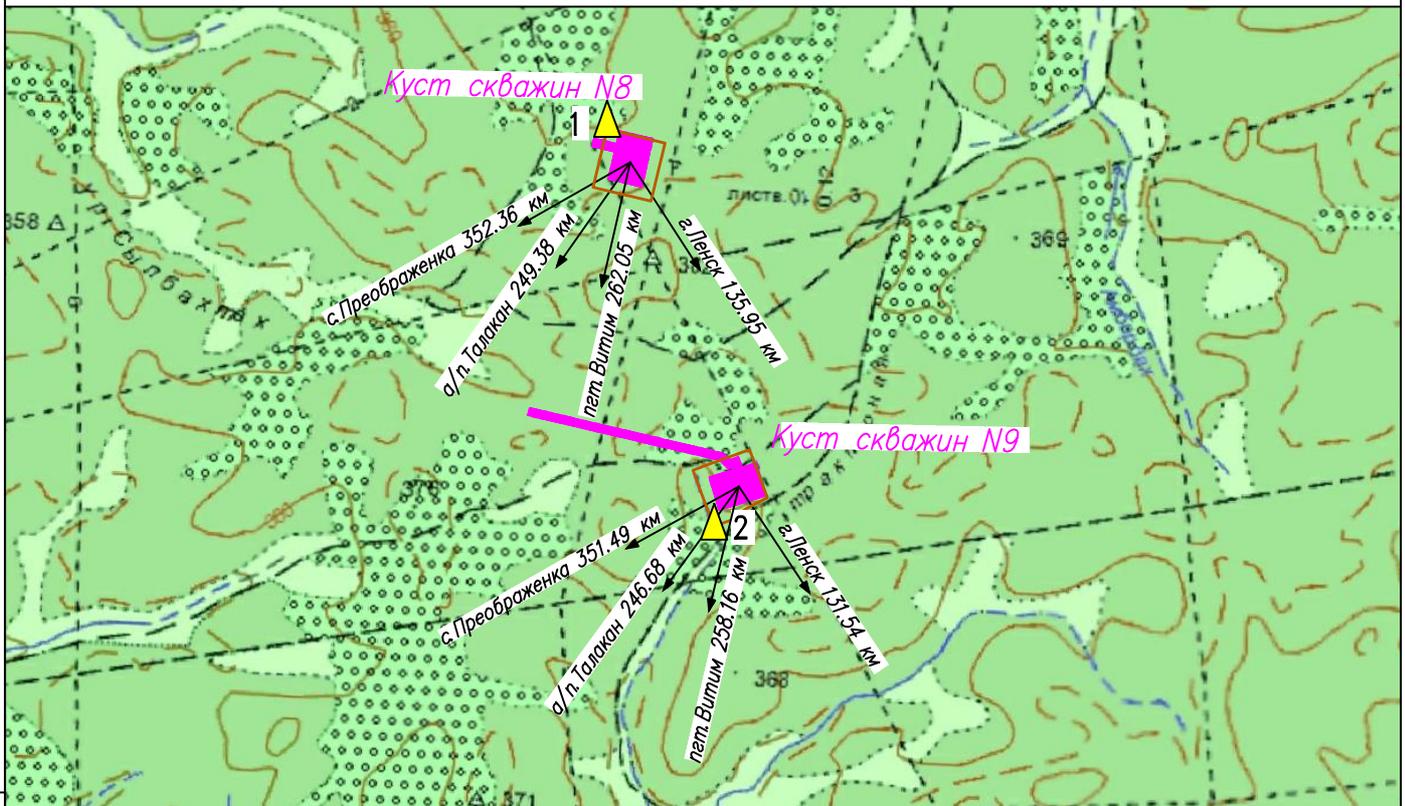
Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин N8, 9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погр.	Дата	Кусты скважин N8, 9	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Халиулина			21.02.25				
Проверил		Майорова			21.02.25				
Гл. спец.		Разина			21.02.25	Ситуационный план (карта-схема) района строительства			
Н.контр.		Поликашина			21.02.25				
ГИП		Жук			21.02.25				



0 1000 2000 3000 4000
1:100000
МЕТРЫ

↑
Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)
Мирнинский улус
Ленский улус
Месторождение – Тас-Юряхское



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	район проведения работ
	контур объекта
	Комплексная площадка (пункт наблюдения) за состоянием атмосферного воздуха, почв, растительного покрова, животного мира

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

ТЮ-КП8.9-П-00С.02.00-ГЧ-002

Обустройство Тас-Юряхского НГКМ.
Кусты скважин N8, 9

1	-	Нов.	2237-25		24.03.25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Халиулина			24.03.25
Проверил		Майорова			24.03.25
Гл. спец.		Разина			24.03.25
Н.контр.		Поликашина			24.03.25
ГИП		Жук			24.03.25

Кусты скважин N8, 9

Стадия	Лист	Листов
П		1

Карта-схема экологического мониторинга



Разрешение		Обозначение	ТЮ-КП8.9-П-ООС.02.00		
10907-25		Наименование объекта строительства	Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №8, 9		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
3	С-001	Заменен		3	Приложение №1.1 к Наряд-заказу №11 от 10.09.2024 к Договору №ГНЗ-20/11018/00134/Р/06-03 от 13.04.2020 в редакции Изменения №2 от 10.09.2025
	ПрилА, стр.А-60 ÷ А-71	Откорректированы расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации			
	ПрилБ, стр. Б-3 ÷ Б-7	Откорректированы параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации			
	ПрилВ, стр.В-71 ÷ В-116	Откорректирован расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период эксплуатации			
	ПрилГ, стр.Г-6, Г-12 ÷ Г-17	Откорректирован расчет акустического воздействия в период эксплуатации			

Согласовано	17.12.25
Н.контр	
Ровенская	

Изм.внес	Разина	<i>Разина</i>	17.12.25	АО «Гипровостокнефть» Отдел технико-экономических исследований и природоохранного проектирования (ТЭИПП)	Лист	Листов
Составил	Разина	<i>Разина</i>	17.12.25			1
Утв.	Ровенская	<i>Ровенская</i>	17.12.25			

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства

**Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 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.

**Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001**

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)

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_1 = \sum (M_1 + M_2) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$, где

M_1 - выброс вещества в день при выезде (г);

M_2 - выброс вещества в день при въезде (г);

$M_1 = M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}$;

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$M_1 = M_{пр} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_э \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}$,

где n - число периодических прогревов в течение суток;

$M_2 = M_1 \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}$;

N_b - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

D_p - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_{э} \cdot K_{нтрпр} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_{э} \cdot K_{нтр}) \cdot N' / 3600 \text{ г/с},$$

С учетом синхронности работы: $G_{max} = \Sigma(G_i)$;

$M_{пр}$ - удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);

$T_{пр}$ - время прогрева двигателя (мин.);

$K_{э}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{нтрпр}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

M_1 - пробеговый удельный выброс (г/км);

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.068$ км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.068$ км - средний пробег при въезде на стоянку;

$K_{нтр}$ - коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);

$M_{хх}$ - удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);

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

N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	7
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	20
Всего за год	Январь-Декабрь	27

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
ЛКК	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП-1	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за
-------	--------------------	--------------------------

		<i>время Тср</i>
ЛКК		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
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
трубовоз-плетевоз		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	0.00	0
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
ЛИП-1		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
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

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0115864	0.002366
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018828	0.000384
0328	Углерод (Сажа)	0.0011489	0.000238
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010015	0.000244
0337	Углерод оксид	0.0588699	0.011849
2732	**Керосин	0.0079184	0.001795

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	ЛКК	0.000142
	трубовоз-плетевоз	0.000713
	ЛИП-1	0.000104
	ВСЕГО:	0.000959
Холодный	ЛКК	0.001559
	трубовоз-плетевоз	0.008140
	ЛИП-1	0.001191
	ВСЕГО:	0.010890
Всего за год		0.011849

Максимальный выброс составляет: 0.0588699 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЛКК (д)	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0223984
трубовоз-плетевоз (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0588699
ЛИП-1 (д)	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0172285

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	ЛКК	0.000004
	трубовоз-плетевоз	0.000014
	ЛИП-1	0.000002
	ВСЕГО:	0.000019
Холодный	ЛКК	0.000040
	трубовоз-плетевоз	0.000159
	ЛИП-1	0.000020
	ВСЕГО:	0.000219
Всего за год		0.000238

Максимальный выброс составляет: 0.0011489 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЛКК (д)	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0005763
трубовоз-плетевоз (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0011489
ЛИП-1 (д)	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0002891

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	ЛКК	0.000005
	трубовоз-плетевоз	0.000014
	ЛИП-1	0.000004
	ВСЕГО:	0.000022
Холодный	ЛКК	0.000045
	трубовоз-плетевоз	0.000142
	ЛИП-1	0.000034
	ВСЕГО:	0.000222
Всего за год		0.000244

Максимальный выброс составляет: 0.0010015 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрП P</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЛКК (д)	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0006370
трубовоз-плетевоз (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0010015
ЛИП-1 (д)	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0004821

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	ЛКК	0.000031
	трубовоз-плетевоз	0.000163
	ЛИП-1	0.000024
	ВСЕГО:	0.000218
Холодный	ЛКК	0.000290
	трубовоз-плетевоз	0.001617
	ЛИП-1	0.000240
	ВСЕГО:	0.002148
Всего за год		0.002366

Максимальный выброс составляет: 0.0115864 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
--------------------	--	--

Переходный	ЛКК	0.000005
	трубовоз-плетевоз	0.000026
	ЛИП-1	0.000004
	ВСЕГО:	0.000035
Холодный	ЛКК	0.000047
	трубовоз-плетевоз	0.000263
	ЛИП-1	0.000039
	ВСЕГО:	0.000349
Всего за год		0.000384

Максимальный выброс составляет: 0.0018828 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	ЛКК	0.000027
	трубовоз-плетевоз	0.000098
	ЛИП-1	0.000022
	ВСЕГО:	0.000147
Холодный	ЛКК	0.000300
	трубовоз-плетевоз	0.001098
	ЛИП-1	0.000250
	ВСЕГО:	0.001648
Всего за год		0.001795

Максимальный выброс составляет: 0.0079184 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	Кнтр Пр	Мl	Мlтеп	Кнтр	Мхх	%%	Схр	Выброс (г/с)
ЛКК (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0043232
трубовоз-плетевоз (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079184
ЛИП-1 (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0036009

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	12
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	30
Всего за год	Январь-Декабрь	42

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005

- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130
- Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)**
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экоконт роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
поливочн маш	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
автоцистерн а	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
поливочн маш		
январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
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
автоцистерна		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
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)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0115941	0.002707
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018840	0.000440
0328	Углерод (Сажа)	0.0011508	0.000262
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0010072	0.000239
0337	Углерод оксид	0.0589061	0.013442

2732	**Керосин	0.0079203	0.001815
------	-----------	-----------	----------

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	поливочн маш	0.000611
	автоцистерна	0.000614
	ВСЕГО:	0.001225
Холодный	поливочн маш	0.006105
	автоцистерна	0.006112
	ВСЕГО:	0.012217
Всего за год		0.013442

Максимальный выброс составляет: 0.0589061 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
поливочн маш (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0588699
автоцистерна (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0589061

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	поливочн маш	0.000012
	автоцистерна	0.000012
	ВСЕГО:	0.000024
Холодный	поливочн маш	0.000119
	автоцистерна	0.000119
	ВСЕГО:	0.000238
Всего за год		0.000262

Максимальный выброс составляет: 0.0011508 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
поливочн маш (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0011489
автоцистерна (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0011508

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	поливочн маш	0.000012
	автоцистерна	0.000013
	ВСЕГО:	0.000025
Холодный	поливочн маш	0.000106
	автоцистерна	0.000107
	ВСЕГО:	0.000214
Всего за год		0.000239

Максимальный выброс составляет: 0.0010072 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПР</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
поливочн маш (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0010015
автоцистерна (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0010072

Трансформация оксидов азота

Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

Коэффициент трансформации - 0.8

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	поливочн маш	0.000140
	автоцистерна	0.000140
	ВСЕГО:	0.000280
Холодный	поливочн маш	0.001213
	автоцистерна	0.001215
	ВСЕГО:	0.002428
Всего за год		0.002707

Максимальный выброс составляет: 0.0115941 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)

Коэффициент трансформации - 0.13

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	поливочн маш	0.000023
	автоцистерна	0.000023
	ВСЕГО:	0.000045
Холодный	поливочн маш	0.000197
	автоцистерна	0.000197
	ВСЕГО:	0.000394

Всего за год		0.000440
--------------	--	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0018840 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	поливочн маш	0.000084
	автоцистерна	0.000084
	ВСЕГО:	0.000168
Холодный	поливочн маш	0.000823
	автоцистерна	0.000824
	ВСЕГО:	0.001647
Всего за год		0.001815

Максимальный выброс составляет: 0.0079203 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	Kнтр Пр	Ml	Mlмен	Kнтр	Mxx	%%	Cxp	Выброс (г/с)
поливочн маш (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079184
автоцистерна (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079203

*Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка*

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	12
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	45
Всего за год	Январь-Декабрь	57

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент роль	Нейтрал изатор	Маршрутный
самосвал	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет	нет	-
седельн	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-

тягач								
медмашина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
самосвал		
Январь	20.00	10
Февраль	20.00	10
Март	20.00	10
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	20.00	10
Октябрь	20.00	10
Ноябрь	20.00	10
Декабрь	20.00	10
седельн тягач		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	0.00	0
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
медмашина		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
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

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0544028	0.023149
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0088405	0.003762
0328	Углерод (Сажа)	0.0033994	0.001593
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0099436	0.003872

0337	Углерод оксид	0.1808362	0.083014
2732	**Керосин	0.0695975	0.026656

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	самосвал	0.003937
	седельн тягач	0.001228
	медмашина	0.000179
	ВСЕГО:	0.005343
Холодный	самосвал	0.056656
	седельн тягач	0.018336
	медмашина	0.002679
	ВСЕГО:	0.077671
Всего за год		0.083014

Максимальный выброс составляет: 0.1808362 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
самосвал (д)	2.500	25.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	
	2.500	25.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	0.1808362
седельн тягач (д)	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0589061
медмашина (д)	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	25.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0172285

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	самосвал	0.000082
	седельн тягач	0.000024
	медмашина	0.000003
	ВСЕГО:	0.000109
Холодный	самосвал	0.001081
	седельн тягач	0.000358
	медмашина	0.000045
	ВСЕГО:	0.001484
Всего за год		0.001593

Максимальный выброс составляет: 0.0033994 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
самосвал (д)	0.046	25.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	

	0.046	25.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	0.0033994
седельн тягач (д)	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	25.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0011508
медмашина (д)	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	25.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0002891

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	самосвал	0.000251
	седельн тягач	0.000025
	медмашина	0.000006
	ВСЕГО:	0.000282
Холодный	самосвал	0.003190
	седельн тягач	0.000322
	медмашина	0.000077
	ВСЕГО:	0.003590
Всего за год		0.003872

Максимальный выброс составляет: 0.0099436 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрП р</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
самосвал (д)	0.134	25.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	
	0.134	25.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	0.0099436
седельн тягач (д)	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	25.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0010072
медмашина (д)	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	25.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0004821

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	самосвал	0.001387
	седельн тягач	0.000280
	медмашина	0.000040
	ВСЕГО:	0.001708
Холодный	самосвал	0.017256
	седельн тягач	0.003644
	медмашина	0.000541
	ВСЕГО:	0.021440

Всего за год		0.023149
--------------	--	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0544028 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	самосвал	0.000225
	седельн тягач	0.000046
	медмашина	0.000007
	ВСЕГО:	0.000278
Холодный	самосвал	0.002804
	седельн тягач	0.000592
	медмашина	0.000088
	ВСЕГО:	0.003484
Всего за год		0.003762

Максимальный выброс составляет: 0.0088405 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	самосвал	0.001545
	седельн тягач	0.000168
	медмашина	0.000038
	ВСЕГО:	0.001751
Холодный	самосвал	0.021871
	седельн тягач	0.002472
	медмашина	0.000562
	ВСЕГО:	0.024905
Всего за год		0.026656

Максимальный выброс составляет: 0.0695975 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>Kнтр Пр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен .</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
самосвал (д)	0.960	25.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	
	0.960	25.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	0.0695975
седельн тягач (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0079203
медмашина (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0036009

Автотранспорт, используемый в период строительства

тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ**

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	20
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	65
Всего за год	Январь-Декабрь	85

Общее описание участка**Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент	Нейтральный изатор	Маршрутный
дежурн маш	Легковой	Зарубежный	2	Диз.	3	нет	нет	-
топливозапр, илососн маш	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
дежурн маш		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
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
топливозапр, илососн маш		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0047088	0.002412
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0007652	0.000392
0328	Углерод (Сажа)	0.0008626	0.000420
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0007988	0.000419
0337	Углерод оксид	0.0319826	0.015831
2732	**Керосин	0.0057696	0.002838

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	дежурн маш	0.000012
	топливозап р, илососн маш	0.001203
	ВСЕГО:	0.001215
Холодный	дежурн маш	0.000060
	топливозап р, илососн маш	0.014555
	ВСЕГО:	0.014616
Всего за год		0.015831

Максимальный выброс составляет: 0.0319826 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
дежурн маш (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	0.0002150
топливозап р, илососн маш (д)	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0319826

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа) Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	дежурн маш	4.2E-7
	топливозап р, илососн маш	0.000030
	ВСЕГО:	0.000030
Холодный	дежурн маш	0.000002
	топливозап р, илососн маш	0.000387
	ВСЕГО:	0.000389

Всего за год		0.000420
--------------	--	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0008626 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрП р	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	0.0000060
топливозапр, илососн маш (д)	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0008626

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	дежурн маш	0.000003
	топливозапр, илососн маш	0.000033
	ВСЕГО:	0.000036
Холодный	дежурн маш	0.000014
	топливозапр, илососн маш	0.000369
	ВСЕГО:	0.000383
Всего за год		0.000419

Максимальный выброс составляет: 0.0007988 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрП р	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
дежурн маш (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	0.0000435
топливозапр, илососн маш (д)	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0007988

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	дежурн маш	0.000007
	топливозапр, илососн маш	0.000207
	ВСЕГО:	0.000214
Холодный	дежурн маш	0.000027
	топливозапр, илососн маш	0.002171
	ВСЕГО:	0.002198
Всего за год		0.002412

Максимальный выброс составляет: 0.0047088 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	дежурн маш	0.000001
	топливозапр, илососн маш	0.000034
	ВСЕГО:	0.000035
Холодный	дежурн маш	0.000004
	топливозапр, илососн маш	0.000353
	ВСЕГО:	0.000357
Всего за год		0.000392

Максимальный выброс составляет: 0.0007652 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	дежурн маш	0.000005
	топливозапр, илососн маш	0.000206
	ВСЕГО:	0.000211
Холодный	дежурн маш	0.000023
	топливозапр, илососн маш	0.002605
	ВСЕГО:	0.002628
Всего за год		0.002838

Максимальный выброс составляет: 0.0057696 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>Кнтр Пр</i>	<i>MI</i>	<i>MIтен .</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>%%</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
дежурн маш (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	0.0000792
топливозапр, илососн маш (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0057696

*Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка*

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	25

Период года	Месяцы	Всего дней
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	70
Всего за год	Январь-Декабрь	95

Общее описание участка**Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент	Нейтрал изатор	Маршрутный
автоборт	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
автоборт		
Январь	4.00	2
Февраль	4.00	2
Март	4.00	2
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	4.00	2
Октябрь	4.00	2
Ноябрь	4.00	2
Декабрь	4.00	2

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0094175	0.005193
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0015303	0.000844
0328	Углерод (Сажа)	0.0017252	0.000909
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0015976	0.000878
0337	Углерод оксид	0.0639653	0.034358
2732	**Керосин	0.0115391	0.006125

Расшифровка выбросов по веществам:**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид****Валовые выбросы**

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

		(тонн/год)
Переходный	автоборт	0.003008
	ВСЕГО:	0.003008
Холодный	автоборт	0.031350
	ВСЕГО:	0.031350
Всего за год		0.034358

Максимальный выброс составляет: 0.0639653 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автоборт (д)	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	25.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0639653

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	автоборт	0.000075
	ВСЕГО:	0.000075
Холодный	автоборт	0.000835
	ВСЕГО:	0.000835
Всего за год		0.000909

Максимальный выброс составляет: 0.0017252 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автоборт (д)	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	25.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0017252

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	автоборт	0.000083
	ВСЕГО:	0.000083
Холодный	автоборт	0.000795
	ВСЕГО:	0.000795
Всего за год		0.000878

Максимальный выброс составляет: 0.0015976 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
автоборт (д)	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	25.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0015976

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

Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автоборт	0.000518
	ВСЕГО:	0.000518
Холодный	автоборт	0.004675
	ВСЕГО:	0.004675
Всего за год		0.005193

Максимальный выброс составляет: 0.0094175 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автоборт	0.000084
	ВСЕГО:	0.000084
Холодный	автоборт	0.000760
	ВСЕГО:	0.000760
Всего за год		0.000844

Максимальный выброс составляет: 0.0015303 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автоборт	0.000515
	ВСЕГО:	0.000515
Холодный	автоборт	0.005610
	ВСЕГО:	0.005610
Всего за год		0.006125

Максимальный выброс составляет: 0.0115391 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>Кнтр Пр</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>%%</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автоборт (д)	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	25.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0115391

**Автотранспорт, используемый в период строительства
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0

Период года	Месяцы	Всего дней
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	39
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	130
Всего за год	Январь-Декабрь	169

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Экокоэффициент	Нейтрал изатор	Маршрутный
вахта	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
<i>вахта</i>		
Январь	2.00	2
Февраль	2.00	2
Март	2.00	2
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	2
Октябрь	2.00	2
Ноябрь	2.00	2
Декабрь	2.00	2

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0082149	0.004122
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0013349	0.000670
0328	Углерод (Сажа)	0.0011527	0.000558
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012741	0.000641
0337	Углерод оксид	0.0447968	0.021839
2732	**Керосин	0.0086463	0.004200

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период	Марка автомобиля	Валовый выброс
--------	------------------	----------------

<i>года</i>	<i>или дорожной техники</i>	<i>(тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Переходный	вахта	0.001579
	ВСЕГО:	0.001579
Холодный	вахта	0.020261
	ВСЕГО:	0.020261
Всего за год		0.021839

Максимальный выброс составляет: 0.0447968 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП</i> <i>р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
вахта (д)	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0447968

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Переходный	вахта	0.000039
	ВСЕГО:	0.000039
Холодный	вахта	0.000518
	ВСЕГО:	0.000518
Всего за год		0.000558

Максимальный выброс составляет: 0.0011527 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП</i> <i>р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
вахта (д)	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	25.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0011527

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i> <i>(тонн/год)</i>
Переходный	вахта	0.000052
	ВСЕГО:	0.000052
Холодный	вахта	0.000590
	ВСЕГО:	0.000590
Всего за год		0.000641

Максимальный выброс составляет: 0.0012741 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрП</i> <i>р</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
вахта (д)	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	25.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0012741

Трансформация оксидов азота

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	вахта	0.000346
	ВСЕГО:	0.000346
Холодный	вахта	0.003775
	ВСЕГО:	0.003775
Всего за год		0.004122

Максимальный выброс составляет: 0.0082149 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	вахта	0.000056
	ВСЕГО:	0.000056
Холодный	вахта	0.000614
	ВСЕГО:	0.000614
Всего за год		0.000670

Максимальный выброс составляет: 0.0013349 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	вахта	0.000299
	ВСЕГО:	0.000299
Холодный	вахта	0.003900
	ВСЕГО:	0.003900
Всего за год		0.004200

Максимальный выброс составляет: 0.0086463 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>Кнтр Пр</i>	<i>MI</i>	<i>MIтеп</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
вахта (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0086463

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего</i>
---------------	---------------	--------------

<i>года</i>		<i>дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	20
Всего за год	Январь-Декабрь	26

Общее описание участка**Подтип - Нагрузочный режим (полный)****Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег дорожных машин от выезда на стоянку (км)

- до ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
сваебойн агр, каток	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
бурустан, буркран маш	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
экскаватор	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет
наполнит опрес агр	Колесная	21-35 кВт (28-48 л.с.)	нет

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающ их за время Тср</i>	<i>Работающ их в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
сваебойн агр, каток							
Январь	3.00	3	1	600	12	13	5
Февраль	3.00	3	1	600	12	13	5
Март	3.00	3	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	3.00	3	1	600	12	13	5
Октябрь	3.00	3	1	600	12	13	5
Ноябрь	3.00	3	1	600	12	13	5
Декабрь	3.00	3	1	600	12	13	5
бурустан, буркран маш							
Январь	4.00	4	2	600	12	13	5
Февраль	4.00	4	2	600	12	13	5
Март	4.00	4	2	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	4.00	4	2	600	12	13	5
Октябрь	4.00	4	2	600	12	13	5
Ноябрь	4.00	4	2	600	12	13	5
Декабрь	4.00	4	2	600	12	13	5

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tнагр	tхх
экскаватор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
наполнит опрес агр							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1718516	0.450892
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0279259	0.073270
0328	Углерод (Сажа)	0.0356244	0.093010
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0216189	0.055318
0337	Углерод оксид	0.6652820	0.493777
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0417778	0.002843
2732	**Керосин	0.0458435	0.128150

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	свабойн агр, каток	0.020513
	бурустан, буркран маш	0.071197
	экскаватор	0.004189

	наполнит опрес агр	0.002285
	ВСЕГО:	0.098185
Холодный	сваебойн агр, каток	0.082878
	бурустан, буркран маш	0.286630
	экскаватор	0.017160
	наполнит опрес агр	0.008925
	ВСЕГО:	0.395592
Всего за год		0.493777

Максимальный выброс составляет: 0.6652820 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
сваебойн агр, каток	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.2017557
бурустан, буркран маш	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.6652820
экскаватор	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0489889
наполнит опрес агр	0.000	4.0	1.600	28.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	
	0.000	4.0	1.600	28.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	0.0129556

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	сваебойн агр, каток	0.003994
	бурустан, буркран маш	0.014048
	экскаватор	0.000814
	наполнит опрес агр	0.000485
	ВСЕГО:	0.019340
Холодный	сваебойн агр, каток	0.015189
	бурустан, буркран маш	0.053539
	экскаватор	0.003102
	наполнит опрес агр	0.001840
	ВСЕГО:	0.073670
Всего за год		0.093010

Максимальный выброс составляет: 0.0356244 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
сваебойн агр, каток	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0088747
бурустан, буркран маш	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0356244

экскаватор	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0041250
наполнит опрес агр	0.000	4.0	0.120	28.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	
	0.000	4.0	0.120	28.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	0.0024639

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	сваебойн агр, каток	0.002351
	бурустан, буркран маш	0.008533
	экскаватор	0.000507
	наполнит опрес агр	0.000285
	ВСЕГО:	0.011675
Холодный	сваебойн агр, каток	0.008791
	бурустан, буркран маш	0.031893
	экскаватор	0.001895
	наполнит опрес агр	0.001064
	ВСЕГО:	0.043643
Всего за год		0.055318

Максимальный выброс составляет: 0.0216189 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mп</i>	<i>Tп</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
сваебойн агр, каток	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
бурустан, буркран маш	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0216189
экскаватор	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694
наполнит опрес агр	0.000	4.0	0.042	28.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	
	0.000	4.0	0.042	28.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	0.0014431

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	сваебойн агр, каток	0.021481
	бурустан, буркран маш	0.074955
	экскаватор	0.004317
	наполнит опрес агр	0.002508
	ВСЕГО:	0.103261
Холодный	сваебойн агр, каток	0.072309

	бурустан, буркран маш	0.252343
	экскаватор	0.014535
	наполнит опрес агр	0.008444
	ВСЕГО:	0.347631
Всего за год		0.450892

Максимальный выброс составляет: 0.1718516 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	сваебойн агр, каток	0.003491
	бурустан, буркран маш	0.012180
	экскаватор	0.000702
	наполнит опрес агр	0.000408
	ВСЕГО:	0.016780
Холодный	сваебойн агр, каток	0.011750
	бурустан, буркран маш	0.041006
	экскаватор	0.002362
	наполнит опрес агр	0.001372
	ВСЕГО:	0.056490
Всего за год		0.073270

Максимальный выброс составляет: 0.0279259 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)
Переходный	сваебойн агр, каток	0.000076
	бурустан, буркран маш	0.000226
	экскаватор	0.000070
	ВСЕГО:	0.000371
Холодный	сваебойн агр, каток	0.000504
	бурустан, буркран маш	0.001504
	экскаватор	0.000464
	ВСЕГО:	0.002472
Всего за год		0.002843

Максимальный выброс составляет: 0.0417778 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т ен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
сваебойн агр, каток	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0140000
бурустан, буркран	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	

маш												
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0417778
экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	сваебойн агр, каток	0.005415
	бурустан, буркран маш	0.019327
	экскаватор	0.001094
	наполнит опрес агр	0.000639
	ВСЕГО:	0.026475
Холодный	сваебойн агр, каток	0.020804
	бурустан, буркран маш	0.074206
	экскаватор	0.004204
	наполнит опрес агр	0.002461
	ВСЕГО:	0.101675
Всего за год		0.128150

Максимальный выброс составляет: 0.0458435 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mп</i>	<i>Tп</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т.еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
сваебойн агр, каток	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0122314
бурустан, буркран маш	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0458435
экскаватор	5.800	4.0	0.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	-2.5E-3
наполнит опрес агр	0.000	4.0	0.0	0.290	28.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	0.000	4.0	0.0	0.290	28.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	0.0031956

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	15
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	45
Всего за год	Январь-Декабрь	60

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
 - до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
автокран	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
автокран	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
трактор	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
автогрейдер	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Выезжающих за время Тср</i>	<i>Работающих в течение 30 мин.</i>	<i>Тсут</i>	<i>тдв</i>	<i>тнагр</i>	<i>тхх</i>
автокран							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
автокран							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
трактор							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tнагр	tхх
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
автогрейдер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.828035
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.134556
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.170045
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.100413
0337	Углерод оксид	0.3326410	0.904168
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0208889	0.004515
2732	**Керосин	0.0229218	0.234742

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	автокран	0.088996
	автокран	0.055177
	трактор	0.034189
	автогрейдер	0.017078
	ВСЕГО:	0.195440
Холодный	автокран	0.322458
	автокран	0.199847
	трактор	0.124317
	автогрейдер	0.062106
	ВСЕГО:	0.708728
Всего за год		0.904168

Максимальный выброс составляет: 0.3326410 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименован	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.те	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
------------	----	----	-----	-----	-----	--------	-----	-----	-----	--------------

<i>ие</i>						<i>п.</i>				
автокран	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.3326410
автокран	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.2052784
трактор	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1345038
автогрейдер	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0670723

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автокран	0.017560
	автокран	0.010872
	трактор	0.006656
	автогрейдер	0.003324
	ВСЕГО:	0.038412
Холодный	автокран	0.060231
	автокран	0.037238
	трактор	0.022784
	автогрейдер	0.011380
	ВСЕГО:	0.131633
Всего за год		0.170045

Максимальный выброс составляет: 0.0178122 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mп</i>	<i>Tп</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автокран	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
автокран	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
трактор	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
автогрейдер	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автокран	0.010666
	автокран	0.006464
	трактор	0.003918
	автогрейдер	0.001956
	ВСЕГО:	0.023004
Холодный	автокран	0.035880
	автокран	0.021758

	трактор	0.013186
	автогрейдер	0.006585
	ВСЕГО:	0.077409
Всего за год		0.100413

Максимальный выброс составляет: 0.0108094 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
автокран	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
автокран	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
трактор	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
автогрейдер	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	автокран	0.093694
	автокран	0.058109
	трактор	0.035802
	автогрейдер	0.017877
	ВСЕГО:	0.205481
Холодный	автокран	0.283886
	автокран	0.176045
	трактор	0.108463
	автогрейдер	0.054159
	ВСЕГО:	0.622554
Всего за год		0.828035

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	автокран	0.015225
	автокран	0.009443
	трактор	0.005818
	автогрейдер	0.002905
	ВСЕГО:	0.033391
Холодный	автокран	0.046132
	автокран	0.028607
	трактор	0.017625

	автогрейдер	0.008801
	ВСЕГО:	0.101165
Всего за год		0.134556

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автокран	0.000282
	автокран	0.000174
	трактор	0.000126
	автогрейдер	0.000063
	ВСЕГО:	0.000645
Холодный	автокран	0.001692
	автокран	0.001044
	трактор	0.000756
	автогрейдер	0.000378
	ВСЕГО:	0.003870
Всего за год		0.004515

Максимальный выброс составляет: 0.0208889 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т ен.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
автокран	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0208889
автокран	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0128889
трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0093333
автогрейдер	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	автокран	0.024159
	автокран	0.014988
	трактор	0.009025
	автогрейдер	0.004507
	ВСЕГО:	0.052679
Холодный	автокран	0.083482
	автокран	0.051790
	трактор	0.031206
	автогрейдер	0.015586
	ВСЕГО:	0.182063
Всего за год		0.234742

Максимальный выброс составляет: 0.0229218 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.т ен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
автокран	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0229218
автокран	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0142265
трактор	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0081543
автогрейдер	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0043550

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	20
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	60
Всего за год	Январь-Декабрь	80

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
бульдозер	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
бульдозер	Гусеничная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет
трубоукладчик	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Tср	Работающих в течение 30 мин.	Tсут	tдв	tнагр	tхх
бульдозер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
бульдозер							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
трубоукладчик							
Январь	6.00	6	3	600	12	13	5
Февраль	6.00	6	3	600	12	13	5
Март	6.00	6	3	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	6.00	6	3	600	12	13	5
Октябрь	6.00	6	3	600	12	13	5
Ноябрь	6.00	6	3	600	12	13	5
Декабрь	6.00	6	3	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.2577773	2.062395
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0418888	0.335139
0328	Углерод (Сажа)	0.0534367	0.424861
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0324283	0.253081
0337	Углерод оксид	0.9979230	2.246385
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0626667	0.010808
2732	**Керосин	0.0687653	0.587879

Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	бульдозер	0.036820
	бульдозер	0.093361
	трубоукладчик	0.355985
	ВСЕГО:	0.486167
Холодный	бульдозер	0.133344
	бульдозер	0.337041
	трубоукладчик	1.289833
	ВСЕГО:	1.760218
Всего за год		2.246385

Максимальный выброс составляет: 0.9979230 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
бульдозер	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	28.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1029309
бульдозер	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	28.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	0.2546782
трубоукладчик	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.9979230

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	бульдозер	0.007257
	бульдозер	0.018429
	трубоукладчик	0.070242
	ВСЕГО:	0.095927
Холодный	бульдозер	0.024852
	бульдозер	0.063156
	трубоукладчик	0.240925
	ВСЕГО:	0.328934
Всего за год		0.424861

Максимальный выброс составляет: 0.0534367 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
бульдозер	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	28.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350
бульдозер	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	28.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	0.0280167
трубоукладчик	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	

	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0534367
--	-------	-----	-------	------	-------	-------	----	-------	-----	-----------

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	бульдозер	0.004314
	бульдозер	0.011059
	трубоукладчик	0.042663
	ВСЕГО:	0.058037
Холодный	бульдозер	0.014522
	бульдозер	0.037003
	трубоукладчик	0.143520
	ВСЕГО:	0.195044
Всего за год		0.253081

Максимальный выброс составляет: 0.0324283 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
бульдозер	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
бульдозер	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	28.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	0.0168178
трубоукладчик	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0324283

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	бульдозер	0.038791
	бульдозер	0.098207
	трубоукладчик	0.374774
	ВСЕГО:	0.511772
Холодный	бульдозер	0.117520
	бульдозер	0.297558
	трубоукладчик	1.135545
	ВСЕГО:	1.550622
Всего за год		2.062395

Максимальный выброс составляет: 0.2577773 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период)</i>
--------------------	--	-------------------------------------

		(тонн/год)
Переходный	бульдозер	0.006304
	бульдозер	0.015959
	трубоукладчик	0.060901
	ВСЕГО:	0.083163
Холодный	бульдозер	0.019097
	бульдозер	0.048353
	трубоукладчик	0.184526
	ВСЕГО:	0.251976
Всего за год		0.335139

Максимальный выброс составляет: 0.0418888 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)
Переходный	бульдозер	0.000116
	бульдозер	0.000300
	трубоукладчик	0.001128
	ВСЕГО:	0.001544
Холодный	бульдозер	0.000696
	бульдозер	0.001800
	трубоукладчик	0.006768
	ВСЕГО:	0.009264
Всего за год		0.010808

Максимальный выброс составляет: 0.0626667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
бульдозер	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	0.0166667
трубоукладчик	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0626667

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	бульдозер	0.010004
	бульдозер	0.025306
	трубоукладчик	0.096634
	ВСЕГО:	0.131945
Холодный	бульдозер	0.034564

	бульдозер	0.087443
	трубоукладчик	0.333928
	ВСЕГО:	0.455935
Всего за год		0.587879

Максимальный выброс составляет: 0.0687653 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0085639
бульдозер	7.500	4.0	0.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	0.0212972
трубоукладчик	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0687653

**Спецтехника, используемая в период строительства
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке**

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Теплый	Июнь; Июль; Август;	0
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	25
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	75
Всего за год	Январь-Декабрь	100

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.130

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.130

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
экскаваторы	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
погрузчик	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Tср	Работающих в течение 30 мин.	Tсут	tдв	tнагр	txx
экскаваторы :							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
погрузчик							
Январь	1.00	1	0	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	0	600	12	13	5
Март	1.00	1	0	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0327924	0.360502
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0053288	0.058582
0328	Углерод (Сажа)	0.0067494	0.073572
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0039622	0.042743
0337	Углерод оксид	0.1345038	0.396149
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0093333	0.002205
2732	**Керосин	0.0081543	0.100540

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	экскаваторы	0.056981
	погрузчик	0.028463
	ВСЕГО:	0.085444
Холодный	экскаваторы	0.207194
	погрузчик	0.103510
	ВСЕГО:	0.310705
Всего за год		0.396149

Максимальный выброс составляет: 0.1345038 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
экскаваторы	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1345038
погрузчик	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	28.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0670723

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	экскаваторы	0.011093
	погрузчик	0.005540
	ВСЕГО:	0.016633
Холодный	экскаваторы	0.037973
	погрузчик	0.018966
	ВСЕГО:	0.056939
Всего за год		0.073572

Максимальный выброс составляет: 0.0067494 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
экскаваторы	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
погрузчик	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	28.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0029113

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	экскаваторы	0.006530
	погрузчик	0.003261
	ВСЕГО:	0.009790
Холодный	экскаваторы	0.021977
	погрузчик	0.010976
	ВСЕГО:	0.032952
Всего за год		0.042743

Максимальный выброс составляет: 0.0039622 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
экскаваторы	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
погрузчик	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	28.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0010503

Трансформация оксидов азота

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	экскаваторы	0.059670
	погрузчик	0.029795
	ВСЕГО:	0.089464
Холодный	экскаваторы	0.180772
	погрузчик	0.090266
	ВСЕГО:	0.271037
Всего за год		0.360502

Максимальный выброс составляет: 0.0327924 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	экскаваторы	0.009696
	погрузчик	0.004842
	ВСЕГО:	0.014538
Холодный	экскаваторы	0.029375
	погрузчик	0.014668
	ВСЕГО:	0.044044
Всего за год		0.058582

Максимальный выброс составляет: 0.0053288 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	экскаваторы	0.000210
	погрузчик	0.000105
	ВСЕГО:	0.000315
Холодный	экскаваторы	0.001260
	погрузчик	0.000630
	ВСЕГО:	0.001890
Всего за год		0.002205

Максимальный выброс составляет: 0.0093333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
экскаваторы	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0093333

погрузчик	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	экскаваторы	0.015042
	погрузчик	0.007512
	ВСЕГО:	0.022554
Холодный	экскаваторы	0.052010
	погрузчик	0.025976
	ВСЕГО:	0.077986
Всего за год		0.100540

Максимальный выброс составляет: 0.0081543 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
экскаваторы	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0081543
погрузчик	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0040188

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник выделений: ДЭС

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.479639	0.0	0.0686666	0.479639
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.077941	0.0	0.0111583	0.077941
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.041829	0.0	0.0058333	0.041829
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.062744	0.0	0.0091667	0.062744
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.418290	0.0	0.0600000	0.418290
0703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.0000008	0.0	0.000000108	0.0000008
1325	Формальдегид	0.0012500	0.008366	0.0	0.0012500	0.008366
2732	Керосин	0.0300000	0.209145	0.0	0.0300000	0.209145

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NO_x}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NO_x}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_g / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс (W_i)

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 30$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 13.943$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i): $X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
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 NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объемный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_3 = 240$ г/(кВт·ч)Температура отработавших газов $T_{ог} = 723$ К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.174854 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Источник выделений: сварочный агрегат**Результаты расчета**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1007111	0.857558	0.0	0.1007111	0.857558
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0.139353	0.0	0.0163656	0.139353
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0.074787	0.0	0.0085556	0.074787
0330	Сера диоксид	0.0134444	0.112181	0.0	0.0134444	0.112181
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.747870	0.0	0.0880000	0.747870
0703	Бенз/а/пирен	0.000000159	0.000001	0.0	0.000000159	0.000001
1325	Формальдегид	0.0018333	0.014957	0.0	0.0018333	0.014957
2732	Керосин	0.0440000	0.373935	0.0	0.0440000	0.373935

Исходные данные:Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3 = 44$ [кВт]Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 24.929$ [т]Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i): $X_{CO} = 1$; $X_{NOx} = 1$; $X_{SO_2} = 1$; $X_{остальные} = 1$.**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности (e_i) [г/(кВт·ч)]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
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 NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
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 $b_3=240$ г/(кВт·ч)

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.256452$ м³/с (Приложение)

Название источника выбросов: компрессор

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.1373334	0.059030	0.0	0.1373334	0.059030
0304	Азот (II) оксид	0.0223167	0.009592	0.0	0.0223167	0.009592
0328	Углерод (Сажа)	0.0116667	0.005148	0.0	0.0116667	0.005148
0330	Сера диоксид	0.0183333	0.007722	0.0	0.0183333	0.007722
0337	Углерод оксид	0.1200000	0.051480	0.0	0.1200000	0.051480
0703	Бенз/а/пирен	0.000000217	0.0000001	0.0	0.000000217	0.0000001
1325	Формальдегид	0.0025000	0.001030	0.0	0.0025000	0.001030
2732	Керосин	0.0600000	0.025740	0.0	0.0600000	0.025740

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=60$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=1.716$ [т]

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

$X_{CO}=1$; $X_{NOx}=1$; $X_{SO2}=1$; $X_{остальные}=1$.

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
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 NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
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 $b_3=240$ г/(кВт·ч)

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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.349707$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

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

ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет выбросов от сварочных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0027142	0.012194	0.00	0.0027142	0.012194
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0002128	0.000956	0.00	0.0002128	0.000956
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0004218	0.001895	0.00	0.0004218	0.001895
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000685	0.000308	0.00	0.0000685	0.000308
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0.0025970	0.011668	0.00	0.0025970	0.011668
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0001816	0.000816	0.00	0.0001816	0.000816
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0001953	0.000877	0.00	0.0001953	0.000877
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0001953	0.000877	0.00	0.0001953	0.000877

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = V_s \cdot K \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)**Удельные выделения загрязняющих веществ**

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в	13.9000000

Код	Название вещества	К, г/кг
	пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1.0900000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2.1600000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.3510000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.9300000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1.0000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):
1248

Расчётное значение количества электродов (В₃)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.703 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.827

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

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Количество валовых выбросов загрязняющих веществ при резке металла в период строительства составляет:

	Код	удельные значения г/м металл до 10 мм	выбросы в атмосферу т/период
Марганец и его соединения	0143	0,06	0,0000024
Железа оксид	0123	4,44	0,000178
Оксид углерода	0337	2,18	0,000087
Диоксид азота	0301	2,20	0,000088

Расчет выбросов при земляных работах

Расчет количества выбросов произведен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов» г. Новороссийск, 2001 г.

Расчет количества пыли при выемочно-погрузочных работах производится по методике указанной выше по формуле, т/период:

$$Q_2 = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * G * B^0$$

где P_1 - доля пылевой фракции в породе определяется путем промывки и просева средней пробы с выделением фракций пыли размером 0 – 200 мм; $P_1 = 0,05$;

P_2 - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размером частиц 0 – 50 мкм по отношению ко всей пыли в материале $P_2 = 0,03$;

P_3 - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы экскаватора; $P_3 = 1,4$;

P_4 - коэффициент, учитывающий влажность материала; $P_4 = 0,01$;

P_5 - коэффициент, учитывающий крупность материала; $P_5 = 0,2$;

P_6 - коэффициент, учитывающий местные условия, $P_6 = 0,3$;

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

B° - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, $B^\circ = 0,5$.

Объем грунта при разработке и обратной засыпке составляет 175084 м³.

В результате расчета количество взвешенных веществ при производстве земляных работ составляет 0,1875 т/период.

Расчет выбросов от срезки древесной растительности

При строительстве линейных объектов для вырубке лесорастительности используются пилы бензодвигательные марки МП-25 в количестве 6 шт.

Расчет количества выбросов пыли древесной от раскорчевки древесины проводился по «Методическим указаниям по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности» г. Санкт-Петербург, 2015 г.

Количество древесной пыли (г/с) для неорганизованных источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расположенных на открытом воздухе, определяется по формуле

$$M_{\text{гп}} = K_2 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot q_i \cdot /3,6;$$

Количество пыли древесной (т/период) для неорганизованных источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расположенных на открытом воздухе, определяется по формуле

$$M_{\text{гп}} = K_2 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot q_i \cdot T \cdot 10^{-3};$$

где K_2 – доля пыли, образующая устойчивый аэрозоль, $K_2 = 0,01$;

K_4 – местные условия, $K_4 = 0,5$;

K_5 – влажность материала, $K_5 = 0,01$;

q_i – удельное выделение i -го ЗВ, $q_i = 11,8$ (кг/ч);

T – время работы технологического оборудования.

Определение продолжительности работы технологического оборудования (ч/период), выполняется по формуле:

$$T = N \cdot \pi \cdot t \cdot K_{\text{и}}$$

где N - количество рабочих дней в году, $N = 28$ дней;

π – количество смен в рабочем дне, 1 смена;

t – число часов работы в смену, 10 часов;

$K_{\text{и}}$ – коэффициент использования технологического оборудования.

Учитывая, что удельный выброс выделения пыли древесной дан с учетом непрерывной работы пилы в течение 1 часа, при расчете выбросов учитывается поправочный коэффициент во времени $K_{\text{и}}$.

Коэффициент использования технологического оборудования $K_{\text{и}}$ по данным исследованиям «Гипродревпрома» определяется по формуле:

$$K_{\text{и}} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5$$

где K_1 – плановый коэффициент загрузки оборудования. $K_1=0,8$;

K_2 – коэффициент использования рабочего времени. При десятичасовом рабочем дне эффективный фонд рабочего времени равен 480 минут в смену, $K_2=0,8$;

K_3 – коэффициент, учитывающий расход рабочего времени на смену инструмента, настройку и техническое обслуживание оборудования. $K_3=0,9$;

K_4 – коэффициент, учитывающий потери рабочего времени на ремонт оборудования, $K_4=0,9$;

K_5 – коэффициент, учитывающий внутрисменные потери рабочего времени на производственные неполадки, $K_5=0,8$.

$$K_{\text{и}} = 0,8 \cdot 0,8 \cdot 0,9 \cdot 0,9 \cdot 0,8 = 0,4$$

Выбросы древесной пыли при работе 1 бензопилы составят 0,000164 г/с
0,000066 т/период, всего от бензопил за период строительства – 0,000984 г/с
0,000397 т/период.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (Дополненное и переработанное, С-Пб, 2012 г. выделение вредных веществ в атмосферу при работе бензопил рассчитывается по удельным показателям выбросов загрязняющих веществ. Согласно данным таблицы 2.6 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий», М., 1998 г. эти показатели имеют следующие значения:

СО-0,8 г/мин;
СН-0,07 г/мин (по бензину);
NO₂-0,01 г/мин;
SO₂-0,006 г/мин.

Выбросы в атмосферу от работы двигателя одной бензопилы составят:

СО-0,01344 т/период;
СН-0,001176т/период (по бензину);
NO₂-0,000168 т/период;
SO₂-0,0001 т/период.

Расчет выбросов при заправке техники топливом

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.2.15 от 06.06.2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: заправка техники топливом

Результаты расчетов по источнику выбросов

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,0111489
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000313
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000214

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,0000313
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,0111489
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,0000214

Источник выделения: заправка дизельным топливом

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.0111802

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0,0000313
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0008609	0,0111489

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:

$$M = C_p^{\max} \cdot V_{\text{сл}} \cdot (1 - n_1 / 100) / T \quad (7.2.1 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}} \quad (7.2.3 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [C_6^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{оз}} + C_6^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$$G^{\text{пр}} = 0.5 \cdot J \cdot (Q^{\text{оз}} + Q^{\text{вл}}) \cdot 10^{-6} \quad (1.35 [2])$$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G_{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G_{\text{пр. трк. /к}} = 0.010624 \text{ [т/год]}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{\max}): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_а = $T_{\text{цикл а}} / 20 \text{ [мин]} = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл а}}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 424.941

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 50

Источник выделения: заправка маслом

Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.0000214

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и	100.00	0.0000867	0.0000214

др.)			
------	--	--	--

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$$G_{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G_{\text{пр. трк.}} / k = 0.000021 \text{ [т/год]}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м (C_6^{max}): 0.260

Нефтепродукт: масла

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{\text{ч. факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $a = T_{\text{цикл } a} / 20 \text{ [мин]} = 0.4000$

Продолжительность производственного цикла ($T_{\text{цикл } a}$): 8.00 мин 0.00 сек

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 0.1

Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 0.1

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_6^{\text{вл}}$): 0.16

Осень-зима ($C_6^{\text{оз}}$): 0.16

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 0.000

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 3.344

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м³ (J): 12.5

Программа основана на следующих методических документах:

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

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

2. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

Расчет выбросов от покрасочных работ

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0234375	0,063815	0,0234375	0,063815
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,021294	0,0331056	0,021294
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,029536	0,0138928	0,029536
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,025054	0,0198231	0,025054
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0103500	0,006657	0,0103500	0,006657
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,047925	0,0234375	0,047925
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,079716	0,0591667	0,079716

Результаты расчетов по операциям**Исходные данные по операциям:****Операция: №1 "Цинотан" по ХС-759****Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,021294	0,00	0,0331056	0,021294
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0085963	0,005529	0,00	0,0085963	0,005529
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,012750	0,00	0,0198231	0,012750
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0,0103500	0,006657	0,00	0,0103500	0,006657
2902	Взвешенные вещества	0,0258333	0,006231	0,00	0,0258333	0,006231

Расчетные формулы**Расчет выброса летучей части:**

Максимальный выброс (M_M)

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

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r, \text{ т/год (4.17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ХС-759	69.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1.0

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.5

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		
	при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 134

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 67

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	46.060
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	11.960
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	27.580
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	14.400

Операция: №2 "Политон-УР" по ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0234375	0,047925	0,00	0,0234375	0,047925
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,047925	0,00	0,0234375	0,047925
2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,035145	0,00	0,0458333	0,035145

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Эмаль	ПФ-115	45.000

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 426

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 213

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №3 эмаль ЭП-525

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0621	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0091954	0,015890	0,00	0,0091954	0,015890
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,024007	0,00	0,0138928	0,024007
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0071201	0,012304	0,00	0,0071201	0,012304
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,038340	0,00	0,0591667	0,038340

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f _p %
Эмаль	ЭП-525	29.000

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 360

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 180

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ _i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	30,440
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	45,990
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	23,570

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997



Рисунок А.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства

Номер источника	Наименование источника
5501	Выхлопная труба сварочного агрегата
5502	Выхлопная труба ДЭС
6501	ДВС автотранспорта и спецтехники
6502	Сварочный пост
6503	Строительные работы: заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы, земляные работы, срезка древесной растительности

Обоснование принятых величин выбросов в период эксплуатации

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых технологических сооружений подразделяются на:

- организованные выбросы;
- неорганизованные выбросы.

К неорганизованным источникам выбросов относятся выбросы от уплотнений и соединений технологического оборудования и трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

К организованным источникам выбросов относятся:

- вентиляционные трубы блоков дозирования реагента (БДР), индивидуальной замерной установки (ИЗУ), скважинной установки дозирования реагента (СУДР);
- факельный ствол ГФУ;
- дыхательный клапан расходной емкости метанола;
- «воздушка» дренажной емкости.

В связи с непродолжительностью периодической работы механической вентиляции блока дозирования реагента, блока ИЗУ, блока СУДР и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через окна, двери), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружным площадкам и источники выбросов классифицировались как неорганизованные.

В связи с незначительным объемом загрязняющих веществ, покидающих «воздушку» дренажной емкости, выбросы от дренажной емкости суммировались с количеством выбросов от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на промплощадке дренажной емкости, и суммарные выбросы классифицировались как неорганизованные.

Расчет величины неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (от утечек в уплотнениях и соединениях технологического оборудования, трубопроводов)

Ниже приведены формулы, использованные в расчетах выбросов в атмосферу вредных веществ по РМ 62-91-90 / Гипрокаучук. «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990.

По общему количеству выделяющихся паров Π и содержанию Y_i всех i -ых компонентов в парах можно легко вычислить количество выбросов паров любого компонента:

$$\Pi_i = \Pi \cdot Y_i,$$

где Y_i – массовая доля i -го вещества в выделяющихся парах.

Расчет утечек через неплотности отдельных подвижных и неподвижных уплотнений (фланцы, сальники и т.п.) рассчитывается в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00 по формуле:

$$Y_{ny} = n \cdot g \cdot x,$$

где n – количество уплотнений, шт.;

g – расчетная величина утечки, мг/с;

x – расчетная доля уплотнений потерявших герметичность, доли единицы.

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице А.1 ... А.12.

Кусты скважин № 8, 9

Таблица А.1 - Площадка устья добывающей скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	9
Количество источников выделения:	

Показатели источника выброса	Значение
арматура (нефть)	16
фланцы (нефть)	27
арматура (реагент)	2
фланцы (реагент)	4
арматура (метанол)	13
фланцы (метанол)	30
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$2,127 \cdot 10^{-2}$
реагент, г/с	$2,63 \cdot 10^{-4}$
метанол, г/с	$1,71 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.2 - Площадка шкафа СУДР

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: фланцы (реагент)	2
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$3,2 \cdot 10^{-6}$

Таблица А.3 – Площадка индивидуальной замерной установки

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения: арматура (нефть) фланцы (нефть)	7 17
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$9,32 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.4 – Площадка блока дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения: арматура (реагент) фланцы (реагент)	2 9
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$2,71 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.5 - Площадка дренажной емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	

Показатели источника выброса	Значение
Арматура (нефть)	1
фланцы (нефть)	7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,356 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.6 - Площадка узла запуска СОД куста № 9

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
Арматура (нефть)	7
фланцы (нефть)	25
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$9,36 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.7 - Площадка блока подачи метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Арматура (нефть)	2
фланцы (нефть)	11
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$2,74 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.8 - Площадка блока подачи метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Арматура (нефть)	2
фланцы (нефть)	11
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$2,74 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.9 - Площадка расходной емкости метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Арматура (нефть)	4
фланцы (нефть)	14
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$5,35 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.10 - Площадка дренажной емкости метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Арматура (нефть)	2
фланцы (нефть)	7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$2,67 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.11 - Площадка шкафа управления ГФУ

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Арматура (газ)	2
фланцы (газ)	2
Арматура (нефть)	4
фланцы (нефть)	8
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (газ), г/с	$3,43 \cdot 10^{-3}$
углеводороды (нефть), г/с	$5,32 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.12 - Площадка исследовательского сепаратора

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Арматура (нефть)	3
фланцы (нефть)	8
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$3,99 \cdot 10^{-3}$

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников**Расчет выбросов через «воздушку» дренажной емкости**

Объем паров i -го вещества, образующихся в результате диффузии ($\text{м}^3/\text{с}$):

$$V_i = 2,3 \cdot k_6 \cdot \frac{F}{h} D_i C \lg \frac{1}{(1 - k_i x_i)}$$

где k_6 - коэффициент, учитывающий снижение выбросов из-за гидравлического сопротивления «воздушки»;

h - расстояние от верхнего края сосуда до уровня жидкости (глубина парового пространства), м;

F - поверхность испарения жидкости (зеркало испарения), м^2 ;

C - коэффициент, учитывающий тяжесть паров по отношению к воздуху;

M_i - молекулярная масса паров i -го вещества, $\text{кг}/\text{кмоль}$;

$M_{\text{возд}}$ – молекулярная масса воздуха;

D_i – коэффициент молекулярной диффузии паров i -го вещества в воздухе ($\text{м}^2/\text{с}$) при температуре испарения жидкости;

x_i – мольная доля i -го вещества в жидкости;

k_i – константа равновесия между паром и жидкостью i -го вещества.

Суммарный расход паровоздушной смеси на выходе из «воздушки», $\text{м}^3/\text{с}$:

$$V_{\text{п.в.}} = \frac{\sum V_i}{\sum k_i x_i}$$

где $\sum V_i$ – суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», $\text{м}^3/\text{с}$;

$\sum k_i x_i$ – сумма мольных долей этих веществ в паровой (газовой) фазе.

Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», $\text{м}/\text{с}$:

$$W_{\text{п.в.}} = V_{\text{п.в.}} / 0,785 \cdot d_{\text{тр}}^2$$

где $d_{\text{тр}}$ – внутренний диаметр «воздушки», м .

Массовое количество вредных выбросов I -го вещества, $\text{кг}/\text{с}$:

$$P_i = 12,2 \frac{M}{(272 + t_{\text{ж}})} V_i$$

Исходные данные и результаты расчета выбросов через «воздушку» подземной дренажной емкости приведены в таблице А.13 .

Таблица А.13 - Площадка дренажной емкости. «Воздушка»

Источник выделения	Значение
Количество источников выброса	2
Диаметр «воздушки», м	0,1
Высота «воздушки», м	5,0
Время нахождения конденсата в емкости, сут/год	15
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», $\text{м}^3/\text{с}$	$1,43 \cdot 10^{-5}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», $\text{м}/\text{с}$	0,0017
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), $\text{г}/\text{с}$	$1,966 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.14 - Площадка дренажной емкости метанола

Источник выделения	Значение
Количество источников выброса	2
Диаметр «воздушки», м	0,1
Высота «воздушки», м	5,0
Время нахождения конденсата в емкости, сут/год	15
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», $\text{м}^3/\text{с}$	$5,54 \cdot 10^{-6}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», $\text{м}/\text{с}$	0,0007
Выбросы загрязняющих веществ:	

Источник выделения	Значение
метанол, г/с	$2,4 \cdot 10^{-4}$

В связи с незначительным объемом загрязняющих веществ, покидающих «воздушку» дренажной емкости, выбросы от дренажной емкости суммировались с количеством выбросов от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на промплощадке дренажной емкости, и суммарные выбросы классифицировались как неорганизованные.

Расчет выбросов от блоков через вентиляционную трубу

Количество выбросов загрязняющих веществ через вентиляционную трубу определено путем суммирования количества выделений загрязняющих веществ от источников выделения (фланцы, арматура и т.д.), расположенных внутри блоков.

Исходные данные и результаты расчета выбросов от организованных источников приведены в таблице А.15 ÷ А.17 .

Таблица А.15 – Шкаф СУДР. Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$1,79 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.16 – Индивидуальная замерная установка. Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефть), г/с	$1,545 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.17 – Блок дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$3,57 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.18 – Блок подачи метанола

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	2
Количество источников выделения:	
Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
метанол, г/с	$1,51 \cdot 10^{-2}$

В связи с непродолжительностью периодической работы механической вентиляции блока дозирования реагента, блока ИЗУ, блока СУДР и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через окна, двери), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружным площадкам и источники выбросов классифицировались как неорганизованные.

Расчет выбросов от ГФУ

ФАКЕЛ (версия 2.0)

Программа реализует расчетную методику: «Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», РАО «Газпром», ВНИИГаз, ИРЦ Газпром, Москва 1996 г. Согласованно с Управлением НТП и экологии, с Минтопэнерго России, Минприроды России. Утверждено Правлением РАО «Газпром».

Пользователь: ОАО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06-14-0001

© Фирма «Интеграл» 1997-2006

Объект: ГФУ на КП 8

Название источника выделения: ГФУ продувка 1 скважины

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	219,1303404	113,597168
----	Оксиды азота	32,8695511	17,039575
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	26,2956408	13,631660
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4,2730416	2,215145
0410	Метан	5,4782585	2,839929
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	29317,8243555	15198,360146
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:
 NO - 13 [%]
 NO₂ - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.**Состав смеси**

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (СН ₄)	85,221	74,9921	16
Этан (С ₂ Н ₆)	4,2780	7,0585	30
Пропан (С ₃ Н ₈)	1,4720	3,5621	44
Бутан (С ₄ Н ₁₀)	0,7530	2,4020	58
Пентан (С ₅ Н ₁₂) и высшие	0,7100	2,8115	72
Азот (N ₂)	5,8340	8,9841	28
Диоксид углерода (CO ₂)	0,0784	0,1897	44
Сероводород (H ₂ S)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 18,18

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,81 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot V_r \cdot R_r = 10956,517$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 13,498 [м³/с]

Проверка критерия беспламенного горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1,27 \cdot V_r / d^2 = 1714,246$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): $W_{зв} = 91,5 \cdot (K \cdot (T_0 + 273) / M)^{1/2} = 404,249$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист} / W_{зв} = 4,24057 \Rightarrow$ Горение беспламенное, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.**3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.**

Максимально-разовый выброс: $M_i = V_B \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $P_i = 0,0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 144 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	М [г/с]	П [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	219,1303404	113,597168
----	Оксиды азота	0.003	32,8695511	17,039575
0410	Метан	0.0005	5,4782585	2,839929
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO₂}): $M_{CO_2} = 0,01 \cdot G \cdot (3,67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO_2]_m) - M_{CO} - M_{CH_4} - M_C = 29317,8243555$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (П_{CO₂}): $P_{CO_2} = 0,0036 \cdot t \cdot M_{CO_2} = 15198,360146$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): $[C]_m = 12 \cdot \Sigma(X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 73,536$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 5,91240

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 104,8334

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0,9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	М [г/с]	П [т/г]
0380	Углерод диоксид	29317,8243555	15198,360146
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T₀): 0 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e=0.048 \cdot (m)^{1/2}=0,20468$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей ($Q_{нр}$):

$$Q_{нр} = 85.5[CH_4]_o + 152[C_2H_6]_o + 218[C_3H_8]_o + 283[C_4H_{10}]_o + 349[C_5H_{12}]_o + 56[H_2S] = 8718,43650 \text{ [ККал/м}^3\text{]},$$

[Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V_0):

$$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[H_2S]_o + \Sigma((X+Y/4) \cdot [C_xH_y]_o) - [O_2]_o) = 9,6757 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, \text{ [13]}$$

Количество газовой смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси ($V_{пс}$):

$$V_{пс} = 1 + V_0 = 10,6757 \text{ [м}^3\text{/м}^3\text{]}, \text{ [12]}$$

Предварительная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}'$): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_r'): $T_r' = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс}' = 1621,18 \text{ [}^\circ\text{C]}, \text{ [10]}$

Уточненная теплоемкость газовой смеси ($C_{пс}$): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_r): $T_r = T_0 + Q_{нр} \cdot (1-e) \cdot n / V_{пс} / C_{пс} = 1662,75 \text{ [}^\circ\text{C]}, \text{ [10]}$

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V_1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовой смеси (V_1): $V_1 = V_r \cdot V_{пс} \cdot (273 + T_r) / 273 = 1021,7671 \text{ [м}^3\text{/с]}, \text{ [14]}$

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): $H=2 \text{ [м]}$

$$\text{Длина факела (}L_{ф}\text{): } L_{ф} = 1.74 \cdot d \cdot (Ar)^{0.17} \cdot (L_{сх}/d)^{0.59} = 43,3539 \text{ [м]}, \text{ [18]}$$

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W_0).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовой смеси из источника выброса (W_0):

$$W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_{ф}^2 = 34,66 \text{ [м/с]}, \text{ [28a]}$$

$$\text{Диаметр факела (}D_{ф}\text{): } D_{ф} = 0.14 \cdot L_{ф} + 0.49 \cdot d = 6,12 \text{ [м]}, \text{ [29]}$$

Объект: ГФУ на КП 9

Название источника выделения: ГФУ продувка 1 скважины

Результаты расчётов

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс [г/с]	Валовой выброс [т/год]
0337	Углерод оксид	132,7464830	68,815777
----	Оксиды азота	19,9119725	10,322367
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	15,9295780	8,257893
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,5885564	1,341908
0410	Метан	3,3186621	1,720394
0328	Углерод (Сажа)	0	0
0380	Углерод диоксид	17716,2303746	9184,093826
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0	0

Примечание:

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 13 [%]

NO₂ - 80 [%]

Код	Название меркаптана	Содержание [%]
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)	0
1720	Пропан-1-тиол (Пропилмеркаптан)	0
1702	1-Бутантиол (Бутилмеркаптан)	0
1735	1-Пентантиол (Амилмеркаптан)	0

1. ХАРАКТЕРИСТИКИ СЖИГАЕМОЙ СМЕСИ.

Состав смеси

Составляющие смеси	[%]об.	[%]мас.	Молярная масса
Метан (СН ₄)	81,4202	74,8814	16
Этан (С ₂ Н ₆)	4,1114	7,0898	30
Пропан (С ₃ Н ₈)	1,4233	3,5997	44
Бутан (С ₄ Н ₁₀)	0,7310	2,4371	58
Пентан (С ₅ Н ₁₂) и высшие	0,6869	2,8428	72
Азот (N ₂)	5,5671	8,9600	28
Диоксид углерода (СО ₂)	0,0748	0,1892	44
Сероводород (Н ₂ С)	0	0	34
Меркаптаны (RSH)	0	0	69

Молярная масса смеси (m): 17,40

Плотность сжигаемой смеси (R_r): 0,78 [кг/м³]

2. РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ.

Массовый расход (G_r): $G_r = 1000 \cdot V_r \cdot R_r = 6637,324$ [г/с], [2]

Объемный расход сжигаемой смеси (V_r): 8,546 [м³/с]

Проверка критерия бессажевого горения.

Скорость истечения смесей (W_{ист}): $W_{ист} = 1,27 \cdot V_r / d^2 = 1085,342$ [м/с], [20]

Диаметр выходного сопла (d): 0,100 [м]

Скорость распространения звука в смеси (W_{зв}): $W_{зв} = 91,5 \cdot (K \cdot (T_0 + 273) / M)^{1/2} = 413,271$ [м/с], [Приложение 2]

Показатель адиабаты (K): 1,3000

$W_{ист} / W_{зв} = 2,62622 \Rightarrow$ Горение бессажевое, [21]

3. РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.**3.1. Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, оксидов азота.**

Максимально-разовый выброс: $M_i = V B_i \cdot G_r$ [г/с], [1]

Валовой выброс: $P_i = 0,0036 \cdot t \cdot M_i$ [т/год], [30]

Продолжительность работы (t): 144 [ч/год]

Код	Загрязняющее вещество	УВ [г/г]	M [г/с]	P [т/г]
0337	Углерод оксид	0.02	132,7464830	68,815777
----	Оксиды азота	0.003	19,9119725	10,322367
0410	Метан	0.0005	3,3186621	1,720394
0328	Углерод (Сажа)	0.002	0	0

3.2. Расчет мощности выброса диоксида углерода.

Мощность выброса диоксида углерода (M_{CO2}): $M_{CO2} = 0,01 \cdot G \cdot (3,67 \cdot n \cdot [C]_m + [CO2]_m) - M_{CO} - M_{CH4} - M_C = 17716,2303746$ [г/с], [6]

Мощность выброса диоксида углерода (P_{CO2}): $P_{CO2} = 0,0036 \cdot t \cdot M_{CO2} = 9184,093826$ [т/год], [30]

Массовое содержание углерода ([C]_m): $[C]_m = 12 \cdot \sum (X_i \cdot [i]_o) \cdot 100 / ((100 - [нег]_o) \cdot m) = 73,354$, [Приложение 3 ф.10]

Объемное содержание негорючих ([нег]_o): 5,64190

Относительное содержание i-ого компонента в сжигаемой смеси ([i]_o): 100,3462

Полнота сгорания углеводородной смеси [n]: 0,9984

Результаты по диоксиду углерода и серосодержащим.

Код	Загрязняющее вещество	M [г/с]	P [т/г]
0380	Углерод диоксид	17716,2303746	9184,093826
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0	0
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0	0
1716	Смесь природных меркаптанов	0	0

4. РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (T_r).

Начальная температура сжигаемой углеводородной смеси (T₀): 0 [°C]

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e): $e = 0,048 \cdot (m)^{1/2} = 0,20021$, [11]

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей (Q_{нг}):

$Q_{нг} = 85,5 [CH_4]_o + 152 [C_2H_6]_o + 218 [C_3H_8]_o + 283 [C_4H_{10}]_o + 349 [C_5H_{12}]_o + 56 [H_2S] = 8343,24040$ [ККал/м³],

[Приложение 3 ф.1]

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м³ углеводородной смеси (V₀):

$$V_0 = 0.0476 \cdot (1.5[\text{H}_2\text{S}]_0 + \Sigma((X+Y/4) \cdot [\text{C}_x\text{H}_y]_0) - [\text{O}_2]_0) = 9,2591 \text{ [м}^3/\text{м}^3], \text{ [13]}$$

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м³ углеводородной смеси (V_{пс}):

$$V_{\text{пс}} = 1 + V_0 = 10,2591 \text{ [м}^3/\text{м}^3], \text{ [12]}$$

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{пс}): 0,4 [ККал/(м³·°C)]

Ориентировочное значение температуры горения (T_г): T_г' = T₀ + Q_г · (1 - e) · n / V_{пс} / C_{пс} = 1623,48 [°C], [10]

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси (C_{пс}): 0,39 [ККал/(м³·°C)]

Температура горения (T_г): T_г = T₀ + Q_г · (1 - e) · n / V_{пс} / C_{пс} = 1665,11 [°C], [10]

5. РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V₁).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси (V₁): V₁ = B_г · V_{пс} · (273 + T_г) / 273 = 622,4260 [м³/с], [14]

6. РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Высота источника выброса вредных веществ (H): H = 2 [м]

$$\text{Длина факела (L}_\phi\text{): } L_\phi = 1.74 \cdot d \cdot (\text{Ar})^{0.17} \cdot (L_{\text{сх}}/d)^{0.59} = 36,1822 \text{ [м], [18]}$$

7. РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (W₀).

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (W₀):

$$W_0 = 1.27 \cdot V_1 / D_\phi^2 = 30,22 \text{ [м/с], [28a]}$$

$$\text{Диаметр факела (D}_\phi\text{): } D_\phi = 0.14 \cdot L_\phi + 0.49 \cdot d = 5,11 \text{ [м], [29]}$$

**Расчет произведен программой «Расчет выбросов метанола (РВМ-Эколог)»,
версия 1.0.0.2 от 30.04.2006**

Copyright© 2004-2006 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Инструкцией по нормированию расхода и расчета выбросов метанола для объектов ОАО «Газпром»: Москва, 2002. ВРД 39-1.13-051-2001. ©ООО «ВНИИГАЗ», 2002; ©ООО «ИРЦ Газпром», 2002.

Программа зарегистрирована на: АО "Гипростокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Емкость метанола

Тип 2 - Пары из приёмных и технологических резервуаров

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1052	Метанол (Спирт метиловый)	2.1362416	0.034071

Расчетные формулы, исходные данные

Режим эксплуатации: "Мерник"

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствуют

Конструкция: Наземный горизонтальный

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = 0.160 (P_{\text{мет. max}} \cdot K_B + P_{\text{мет. min}}) \cdot X_{\text{мет}} \cdot K_{\text{р ср}} \cdot K_{\text{об}} \cdot V (X_{\text{мет}} / \rho_{\text{мет}} + X_{\text{вод}} / \rho_{\text{вод}}) / 10000 (X_{\text{мет}} / m_{\text{мет}} + X_{\text{вод}} / m_{\text{вод}}) \cdot (546 + t_{\text{ж max}} + t_{\text{ж min}}) \text{ Т/ГОД} \quad (12)$$

P_{мет. min} = 4.615 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при минимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре

Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:

$$\lg(P_{\text{мет. min}}) = A - B/T + C_1 \cdot T + C_2 \cdot T^2 = 0.6642159023$$

$$T = t_{\text{ж min}} + 273$$

$$A = -149.6173246278$$

$$B = -12727.6650529132$$

$$C_1 = 0.5668436222$$

$$C_2 = -0.0006742360$$

$P_{\text{мет. max}} = 136.564$ мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при максимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре

Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:

$$\lg(P_{\text{мет. max}}) = A - B/T + C_1 \cdot T + C_2 \cdot T^2 = 2.1353369389$$

$$T = t_{\text{ж max}} + 273$$

$t_{\text{ж min}} = -3.1 \text{E} + 1^\circ\text{C}$ - минимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура

$t_{\text{ж max}} = 24.9^\circ\text{C}$ - максимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура

K_B - коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее $+50 = 1.00$

$X_{\text{мет}} = 0.95$ - массовая доля метанола в водометанольном растворе

$X_{\text{вод}} = 0.05$ - массовая доля воды в водометанольном растворе

$K_{\text{р ср.}} = 0.70$ - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2

$K_{\text{р max}} = 1.00$ - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2

$K_{\text{об}} = 2.500$ - коэффициент (определяется по таблице 3), учитывающий оборачиваемость резервуара

$n = B / (\rho_{\text{мет}} \cdot V_{\text{р}} \cdot N_{\text{р}}) = 3.213$ - оборачиваемость резервуара

$B = 127.25$ т/год - количество метанола, закачиваемое в резервуар в течении года

$\rho_{\text{мет}} = 0.807$ т/м³ - плотность метанола

$V_{\text{р}} = 50.00$ м³ - объем одноцелевых резервуаров

$N_{\text{р}} = 1$ - количество одноцелевых резервуаров

$\rho_{\text{вод}} = 1.000$ т/м³ - плотность воды

$m_{\text{мет}} = 32$ - молекулярная масса метанола

$m_{\text{вод}} = 18$ - молекулярная масса воды

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = 0.455 \cdot P_{\text{мет. max}} \cdot X_{\text{мет}} \cdot K_{\text{р max}} \cdot K_B \cdot V_{\text{ч max}} / 100 (X_{\text{мет}}/m_{\text{мет}} + X_{\text{вод}}/m_{\text{вод}}) \cdot (273 + t_{\text{ж max}}) \text{ г/с} \quad (13)$$

$V_{\text{ч max}} = 35.00$ м³/ч - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости

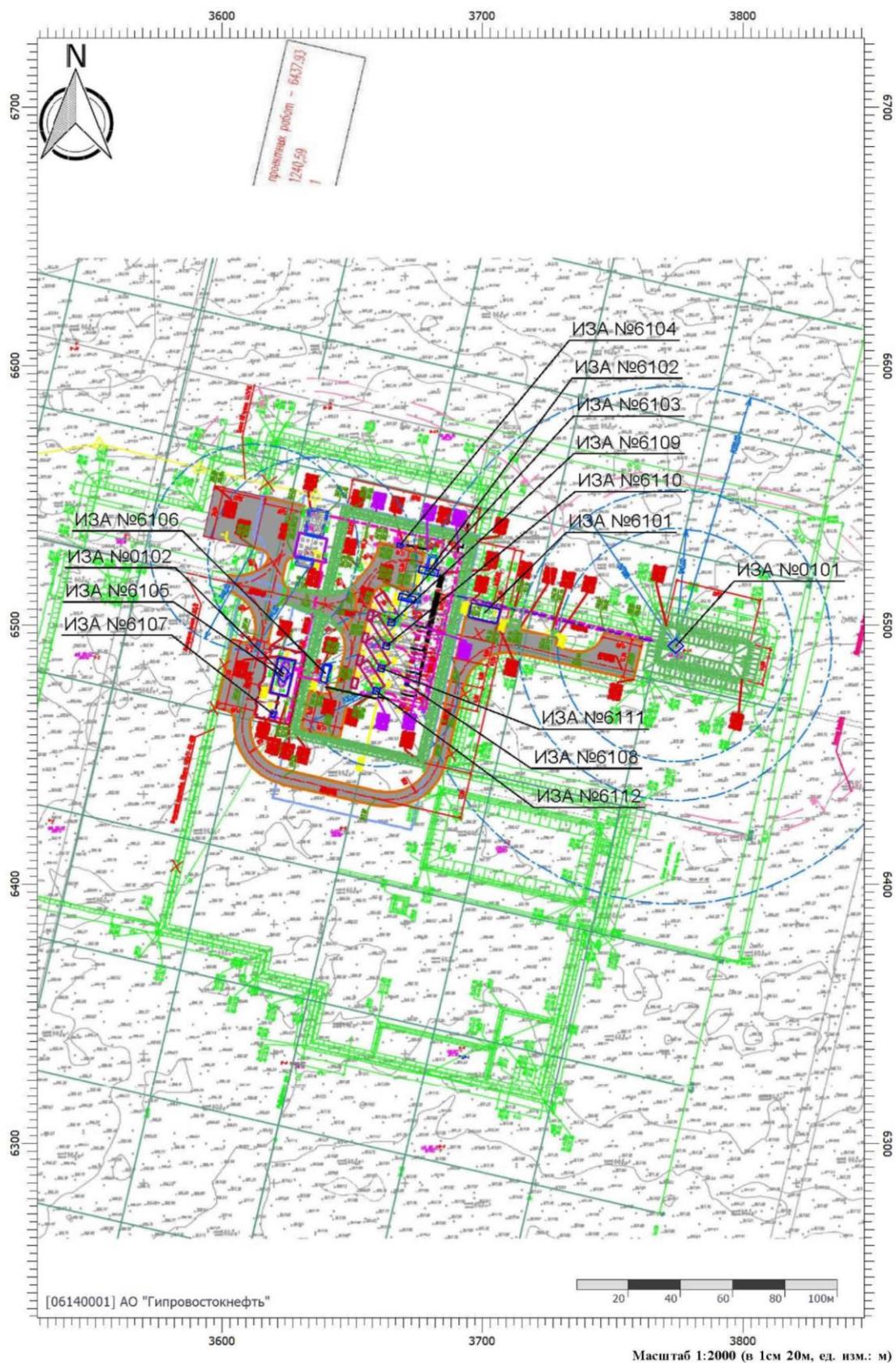


Рисунок А.2 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста скважин № 8

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации для куста № 8

Номер источника	Наименование источника
101	ГФУ
102	Расходная емкость метанола
6101	Шкаф ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора
6102	Площадка индивидуальной замерной установки
6103	Площадка блока БДР
6104	Площадка дренажной емкости
6105	Площадка расходной емкости для метанола
6106	Площадка блока подачи метанола
6107	Площадка дренажной емкости метанола
6108	Площадка СУДР
6109	Площадка скважины № 1
6110	Площадка скважины № 2
6111	Площадка скважины № 3
6112	Площадка скважины № 4

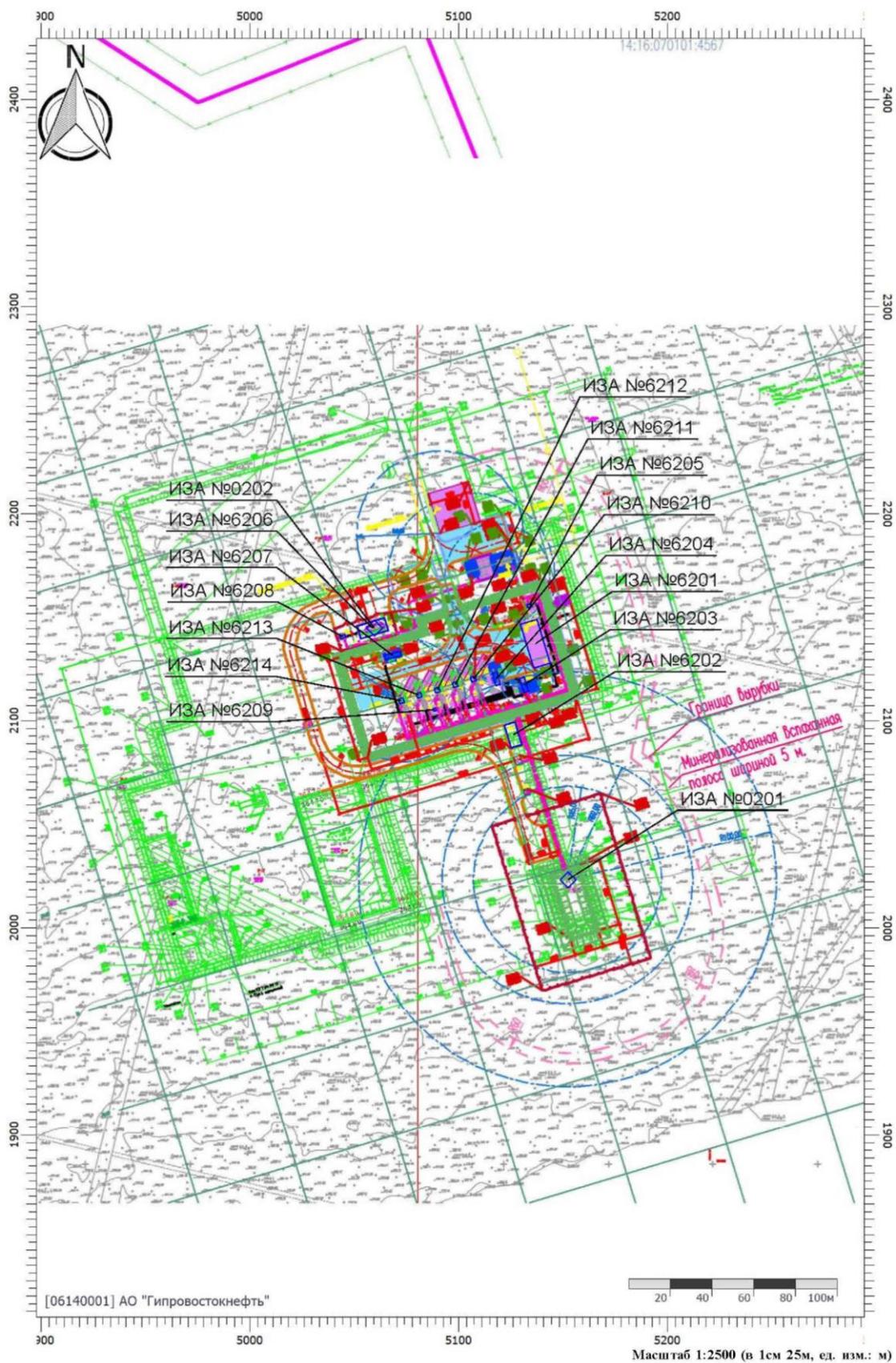


Рисунок А.3 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу куста скважин № 9

Экспликация источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации для куста № 9

Номер источника	Наименование источника
201	ГФУ
202	Расходная емкость метанола
6201	Площадка узла запуска СОД
6202	Шкаф ГФУ+ площадка исследовательского сепаратора
6203	Площадка индивидуальной замерной установки
6204	Площадка блока БДР
6205	Площадка дренажной емкости
6206	Площадка расходной емкости для метанола
6207	Площадка блока подачи метанола
6208	Площадка дренажной емкости метанола
6209	Площадка СУДР
6210	Площадка скважины № 1
6211	Площадка скважины № 2
6212	Площадка скважины № 3
6213	Площадка скважины № 4
6214	Площадка скважины № 5

Климатические характеристики

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЯКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

677010, г.Якутск, ул. Якова Потапова, 8
Телеграфный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-07-12, ykt-hmc@mail.ru

Главному инженеру
ООО «Технологии проектирования»

С. Ю. Ткаченко

На №	<u>02.09.2024г.</u>	№	<u>20/6-30-422</u>
	<u>0892/24</u>	от	<u>21.08.2024г.</u>

О климатических характеристиках

Предоставляю многолетние климатические характеристики по данным метеостанции М-2 Дорожный Ленского района Республики Саха (Якутия).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о начальника ОМАП ГМЦ



Н. В. Ковалева

Необутов А.И.
Тел/факс. 8 (4112) 35-41-46

Климатические характеристики ст. Дорожный

Параметры	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С	-29,8	-26,2	-15,9	-4,7	5,3	14,3	17,0	13,2	5,0	-5,9	-21,1	-29,0	-6,5
Абсолютный максимум температуры воздуха, °С	-0,2	-1,7	13,2	17,9	31,8	34,9	36,4	34,6	30,0	18,7	4,0	-0,4	36,4
Абсолютный минимум температуры воздуха, °С	-57,7	-57	-52,3	-39,6	-23,8	-6,2	-4,1	-6,9	-23,7	-38,1	-53,3	-59,5	-59,5
Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с	2,0	1,9	2,0	2,2	2,2	1,9	1,7	1,6	1,8	2,1	2,0	2,0	2,0
Наибольшая месячная высота снежного покрова по постоянной рейке, см	70	80	92	90	71	1	-	1	21	37	54	65	92

Климатические характеристики ст. Дорожный

Параметры	Величина
Коэффициент стратификации атмосферы	200
Коэффициент рельефа местности*	1
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	24,9
Средняя месячная температура воздуха за самый холодный месяц, °С	-31,1
Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, м/с	5
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью 0,98	-54
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью 0,92	-51
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспеченностью 0,98	-52
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспеченностью 0,92	-48

* - Коэффициент рельефа местности принимается равным 1, если в радиусе 50 высот труб от источника перепад отметок местности не превышает 50 м на 1 км

Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см

Ст. Дорожный

X		XI			XII			I			II			III			IV			Наибольшие		
2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	Среди	Макс	Мин
9	14	20	26	30	34	37	40	43	45	49	51	53	54	56	57	56	53	46	38	59	85	36

Повторяемость направления ветра и штилей, % ст. Дорожный

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	9	5	3	14	30	20	8	12

Начальник отдела метеорологии



С. П. Гаврильева

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЯКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

ЦЕНТР МОНИТОРИНГА ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

677010, г.Якутск, ул. Якова Потапова, 8
Телеграфный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-02-98, факс. (4112) 36-38-76
Email: 84112360298@ykuhydromet.ru

Управляющему –
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии Проектирования»
М.А. Евграфову

на 24.09.2024 г. от № 25/1-05-418
№ 0958/24 от 13.09.2024 г.

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

На 2-х листах, лист 1

Ленский улус, Мирнинский улус, Республика Саха (Якутия)
наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением 10 тыс. и менее жителей

Выдается для Общество с ограниченной ответственностью «Технологии Проектирования»
организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность

в целях Разработка проектов
установлен ПДВ или ВРВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Объекты ООО «Технологии Проектирования», расположенные на Тас-Юряхском месторождении»
предприятие, производственная площадка, участок для которого устанавливается фон

расположенного Республика Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, Тас-Юряхское месторождение.
адрес, расположения объекта, производственной площадки, участка

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2024 – 2028 гг.».

Фоновая концентрация загрязняющего вещества определена с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается Нет.
Да, нет

На 2-х листах, лист 2
к № 25/1-05-418 от 24.09.2024 г.

Таблица 1 – Значение фоновых концентраций загрязняющих веществ (С_ф)

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _ф
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,192
Диоксид серы	мг/м ³	0,020
Оксид углерода	мг/м ³	1,2
Диоксид азота	мг/м ³	0,043

Фоновые концентрации взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота

Перечень загрязняющих веществ
действительны по 31 декабря 2028 г. включительно.

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

Начальник ЦМС



М.С. Свешникова

Исп. ГППИ ЦМС.
Тел. (4112) 35-41-41



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЯКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

ЦЕНТР МОНИТОРИНГА ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

677010, г.Якутск, ул. Якова Потапова, 8
Телеграфный «Якутск Гимет»
Тел. (4112) 36-02-98, факс. (4112) 36-38-76
Email: 84112360298@ykuthydromet.ru

19.09.2024 г. № 25/1-05-414
на № 0957/24 от 05.09.2024 г.

Управляющему – Индивидуальному
предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

**СПРАВКА
О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

На 2-х листах, лист 1

Ленский район, Мирнинский район, Республика Саха (Якутия)

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением 10 тыс. и менее жителей

Выдается для Общество с ограниченной ответственностью «Технологии проектирования»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях проведения инженерно-экологических изысканий

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объектов «ООО «Технологии проектирования» расположенных на Тас-Юряхском месторождении»

предприятие, производственная площадка, участок и др.

расположенного Ленский район, Мирнинский район, Республика Саха (Якутия)

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

Фоновые долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ установлены в соответствии с Действующими Временными рекомендациями «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».

Фоновая долгопериодная средняя концентрация загрязняющего вещества определена с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается Нет.

Да, нет

На 2-х листах, лист 2
к № 25/1-05-414 от 19.09.2024 г.

Таблица 1 – Значение фоновых долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ ($C_{фс}$)

Загрязняющее вещество*	Единицы измерения	$C_{фс}$
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,070
Диоксид серы	мг/м ³	0,009
Оксид углерода	мг/м ³	0,7
Диоксид азота	мг/м ³	0,021

Фоновые долгопериодные средние концентрации взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода и диоксида азота.

Перечень загрязняющих веществ
действительны по 31 декабря 2028 г. включительно.

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

Начальник ЦМС



Свешникова

М.С. Свешникова

Исп. ГППИ ЦМС
Тел. (4112) 35-41-41

Приложение Б

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица Б.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ			
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y				Наименование вещества	СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
участок	-	передвижной сварочный агрегат	1	-	выхлопная труба	1	5501	2,3	0,10	38,20	0,3	450	5054,6	2106,0	5054,6	2106,0	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1007111	335,7037	0,857558
строи		(дизельный привод)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	54,5520	0,139353
тельства																				Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	28,5187	0,074787
																				Сера диоксид	0,0134444	44,8147	0,112181
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0880000	293,3333	0,747870
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0005	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	6,1110	0,014957
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,6667	0,373935
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	3,1	0,10	25,46	0,2	450	5060,8	2135,6	5060,8	2135,6	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	343,3330	0,479639
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,7915	0,077941
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,1665	0,041829
																				Сера диоксид	0,0091667	45,8335	0,062744
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0600000	300,0000	0,418290
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0005	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,2500	0,008366
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,0000	0,209145
		автотранспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс (ДВС техники)	-	6501	5,0	0,00	0,00000	0,00000	24,8	5051,1	2109,3	5145,0	2138,5	ширина 50 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,3494870	0,0000	3,741773
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0567916	0,0000	0,608039
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0617235	0,0000	0,765468
																				Сера диоксид	0,0467770	0,0000	0,457848
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	1,3924831	0,0000	4,220812
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0626667	0,0000	0,020371
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,1715102	0,0000	1,094740
		сварочный пост	-	-	неорганизованный выброс (сварка электродами)	-	6502	5,0	0,00	0,00000	0,00000	24,8	5054,4	2103,0	5056,4	2103,5	ширина 5 м	-	-	Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0027142	0,0000	0,012372
																				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0002128	0,0000	0,000958
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0004218	0,0000	0,001983
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000685	0,0000	0,000308
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0025970	0,0000	0,011755
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0001816	0,0000	0,000816
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001953	0,0000	0,000877
																				Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	0,0001953	0,0000	0,000877
		строительные работы (заправка техники ГСМ,	-	-	неорганизованный выброс	-	6503	2,0	0,00	0,00000	0,00000	24,8	5055,4	2109,5	5141,2	2136,4	ширина 50 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0008000	0,0000	0,000810
		лакокрасочные работы,			(топливные баки,															Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001300	0,0000	0,000131
		земельные работы, срезка			нанесение ЛКМ на															Сера диоксид	0,0006000	0,0000	0,000600

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ				
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y						X	Y	СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/период
		древесной растительности)			поверхность, разработка и обратная засыпка грунта, срезка древесной растительности)														Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,0000	0,000031		
																			Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0800000	0,0000	0,080640		
																			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0234375	0,0000	0,063815		
																			Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,0000	0,021294		
																			Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,0000	0,029536		
																			Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,0000	0,025054		
																			Циклогексанон	0,0103500	0,0000	0,006657		
																			Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0070000	0,0000	0,007056		
																			Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,0000	0,000021		
																			Уайт-спирит	0,0234375	0,0000	0,047925		
																			Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,0000	0,011149		
																			Взвешенные вещества	0,0591667	0,0000	0,267216		
																			Пыль древесная	0,0009840	0,0000	0,000397		

Таблица Б.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (куст скважин № 8)

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центра гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м ³ /с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м ³	СП, 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
Тас-	Куст	ГФУ	1	576	факельный ствол	1	101	2,0	6,12	34,75	1021,8	1662,8	3774,20	6491,90	3774,20	6491,90	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	26,2956408	25,73463	54,526640
Юряхское	№ 8																			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,2730416	4,18188	8,860580
НГКМ																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	219,1303404	214,4552	454,388672
																				Метан	5,4782585	5,36138	11,359716
		расходная емкость метанола V=50м ³	1	4	дыхательный клапан	1	102	10,7	0,10	1,236	0,0097	24,9	3623,90	6481,10	3623,90	6481,10	-	-	-	Метанол	2,1362416	220231,1	0,034071
		шкаф управления ГФУ+	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6101	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3706,60	6503,40	3695,10	6506,00	ширина	-	-	Метан	0,0055976	0,00000	0,176526
		площадка исследовательского сепаратора															6 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139120	0,00000	0,438729
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010330	0,00000	0,032577
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000326	0,00000	0,001028
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,00000	0,000322
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000093	0,00000	0,000293
		площадка индивидуальной замерной установки	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6102	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3683,30	6520,00	3675,50	6521,70	ширина	-	-	Метан	0,0148929	0,00000	0,469662
																	3 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0049539	0,00000	0,156226
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0027485	0,00000	0,086677
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000867	0,00000	0,002734
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000272	0,00000	0,000858
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000545	0,00000	0,001719
																				Метанол	0,0000247	0,00000	0,000779
		площадка блока БДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6103	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3667,80	6511,30	3674,50	6509,60	ширина	-	-	Метанол	0,0038410	0,00000	0,121130
		площадка дренажной ёмкости	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6104	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3667,10	6531,20	3669,70	6530,50	ширина	-	-	Метан	0,0126598	0,00000	0,399240
																	2 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042111	0,00000	0,132801
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023364	0,00000	0,073681
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000737	0,00000	0,002324
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,00000	0,000732
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,00000	0,001460
																				Метанол	0,0000210	0,00000	0,000662
		площадка расходной емкости для метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6105	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3621,90	6473,20	3625,10	6487,10	ширина	-	-	Метанол	0,0005350	0,00000	0,016872
		площадка блока подачи метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6106	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3639,00	6477,80	3640,80	6484,90	ширина	-	-	Метанол	0,0153740	0,00000	0,484835
		площадка дренажной емкости метанола	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6107	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3619,60	6464,30	3620,20	6466,90	ширина	-	-	Метанол	0,0005070	0,00000	0,015989
		площадка СУДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6108	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3670,90	6476,70	3671,30	6477,80	ширина	-	-	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,00000	0,007922
																	2 м			Метанол	0,0008793	0,00000	0,027730
		площадка скважины № 1	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6109	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	3663,70	6501,40	3666,70	6500,80	ширина	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298

Таблица Б.3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (куст скважин № 9)

Площадка	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, 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
Тас-	Куст	ГФУ	1	720	факельный ствол	1	201	2,0	5,11	30,37	622,43	1665,1	5152,30	2023,20	5152,30	2023,20	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	15,9295780	25,59256	41,289465
Юряхское	№ 9																			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,5885564	4,15879	6,709540
НГКМ																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	132,7464830	213,27134	344,078885
																				Метан	3,3186621	5,33178	8,601970
		расходная емкость метанола V=50 м3	1	4	дыхательный клапан	1	202	10,7	0,10	1,236	0,0097	24,9	5059,60	2144,70	5059,60	2144,70	-	-	-	Метанол	2,1362416	220231,1	0,034071
		площадка узла запуска	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6201	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5133,40	2148,10	5140,00	2126,20	ширина	-	-	Метан	0,0056277	0,00000	0,177475
		СОД															9 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0018720	0,00000	0,059035
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010386	0,00000	0,032753
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000328	0,00000	0,001034
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000103	0,00000	0,000325
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000206	0,00000	0,000650
																				Метанол	0,0000093	0,00000	0,000293
		шкаф управления ГФУ+	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6202	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5124,30	2098,90	5127,80	2087,30	ширина	-	-	Метан	0,0055976	0,00000	0,176526
		площадка исследовательского сепаратора															6 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139120	0,00000	0,438729
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010330	0,00000	0,032577
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000326	0,00000	0,001028
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000102	0,00000	0,000322
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000205	0,00000	0,000646
																				Метанол	0,0000093	0,00000	0,000293
		площадка индивидуальной замерной установки	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6203	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5130,20	2121,10	5132,40	2113,50	ширина	-	-	Метан	0,0148929	0,00000	0,469662
																	3 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0049539	0,00000	0,156226
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0027485	0,00000	0,086677
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000867	0,00000	0,002734
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000272	0,00000	0,000858
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000545	0,00000	0,001719
																				Метанол	0,0000247	0,00000	0,000779
		площадка блока БДР	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6204	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5117,70	2123,70	5119,00	2116,90	ширина	-	-	Метанол	0,0038410	0,00000	0,121130
		площадка дренажной ёмкости	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6205	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5132,60	2155,20	5135,20	2156,00	ширина	-	-	Метан	0,0126598	0,00000	0,399240
																	2 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042111	0,00000	0,132801
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023364	0,00000	0,073681
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000737	0,00000	0,002324
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000232	0,00000	0,000732
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000463	0,00000	0,001460

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
		Наименование								К-во, шт	Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м ³ /с	Температура, °С	X	Y	X					Y	СП, г/с	СП, мг/м ³	СП, т/год
																					Метанол	0,0000210	0,00000	0,000662
		площадка расходной емкости для метанола		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6206	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5065,60	2146,70	5052,00	2142,50	ширина 7 м	-	-	Метанол	0,0005350	0,00000	0,016872
		площадка блока подачи метанола		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6207	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5064,20	2130,40	5072,70	2132,60	ширина 3 м	-	-	Метанол	0,0153740	0,00000	0,484835
		площадка дренажной емкости метанола		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6208	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5043,00	2140,10	5046,00	2141,10	ширина 2 м	-	-	Метанол	0,0005070	0,00000	0,015989
		площадка СУДР		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6209	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5087,60	2105,00	5089,50	2105,70	ширина 2 м	-	-	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0002512	0,00000	0,007922
																					Метанол	0,0008793	0,00000	0,027730
		площадка скважины № 1		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6210	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5105,60	2119,70	5108,40	2120,50	ширина 3 м	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,00000	0,134151
																					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,00000	0,074425
																					Бензол (Циклогекса триен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																					Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																					Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 2		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6211	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5096,90	2117,00	5099,70	2117,90	ширина 3 м	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,00000	0,134151
																					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,00000	0,074425
																					Бензол (Циклогекса триен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																					Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																					Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 3		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6212	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5088,30	2114,40	5091,10	2115,20	ширина 3 м	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,00000	0,134151
																					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,00000	0,074425
																					Бензол (Циклогекса триен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476
																					Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659
																					Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 4		1	8760	фланцы, ЗРА	-	6213	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5079,60	2111,90	5082,40	2112,70	ширина 3 м	-	-	Метан	0,0127885	0,00000	0,403298
																					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,00000	0,134151
																					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,00000	0,074425
																					Бензол (Циклогекса триен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346
																					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738
																					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476

Площадка	цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы, год	Наименование источника выброса вредных веществ	Число источн. выброса	Номер источн. выброса	Высота источн. выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр.ист., 1 конца лин. ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин. источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки, максимальная степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ					
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Температура, °С	X	Y	X	Y				Наименование вещества	СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год		
																					Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659	
																						Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401
		площадка скважины № 5	1	8760	фланцы, ЗРА	-	6214	2,0	0,00	0,000	0,000	24,9	5071,10	2109,20	5073,90	2110,10	ширина	-	-		Метан	0,0127885	0,00000	0,403298	
																3 м					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,00000	0,134151	
																					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,00000	0,074425	
																					Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000744	0,00000	0,002346	
																					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,00000	0,000738	
																					Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,00000	0,001476	
																					Бутанол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,00000	0,001659	
																					Метанол	0,0019153	0,00000	0,060401	

Приложение В**Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов****УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

**Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин № 8, 9
(период строительства)**

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 28 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U^* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U^* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - строительство

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	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		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	5501	Передвижной сварочный агрегат (дизельный)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	5054,60	2106,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,857558	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,139353	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,074787	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,112181	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,747870	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,0018333	0,014957	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,373935	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	5060,80	2135,60	0,00	0,00
---	------	-----	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	---	---------	---------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,479639	1	0,84	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,077941	1	0,07	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,041829	1	0,10	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,062744	1	0,05	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,418290	1	0,03	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,008366	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,209145	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
+	6501	Автотранспорт и	1	3	5,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1	5051,10	2109,30	5145,00	2138,50
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3494870	3,741773	1	7,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0567916	0,608039	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0617235	0,765468	1	1,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0330	Сера диоксид	0,0467770	0,457848	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,3924831	4,220812	1	1,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на бензол/	0,0626667	0,020371	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1715102	1,094740	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6502	Сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	5054,40	2103,00	5056,40	2103,50
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на железо/	0,0027142	0,012372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0002128	0,000958	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004218	0,001983	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000685	0,000308	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0025970	0,011755	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0001816	0,000816	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001953	0,000877	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001953	0,000877	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6503	Строительные работы (заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы,	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1	5055,40	2109,50	5141,20	2136,40
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008000	0,000810	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001300	0,000131	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							

0330	Сера диоксид	0,0006000	0,000600	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000031	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0800000	0,080640	1	0,57	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,0234375	0,063815	1	4,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,021294	1	1,97	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,029536	1	4,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,025054	1	2,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0103500	0,006657	1	9,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,0070000	0,007056	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000021	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,047925	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0008609	0,011149	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,267216	1	4,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0009840	0,000397	1	0,07	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.

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	6502	3	0,0002128	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002128		0,09			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	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	0,84	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,3494870	1	7,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0004218	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0008000	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5200865		9,68			0,00		

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	0,0163656	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,07	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0567916	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0000685	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0001300	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0845140		0,79			0,00		

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	0,0085556	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,10	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00

1	1	6501	3	0,0617235	1	1,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0761124		1,98			0,00		

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,05	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0467770	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0006000	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0699881		0,55			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000024		0,01			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0880000	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,03	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,3924831	1	1,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0025970	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0800000	1	0,57	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,6230801		1,82			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6502	3	0,0001816	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001816		0,04			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6502	3	0,0001953	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001953		0,00			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0234375	1	4,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0234375		4,19			0,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0331056	1	1,97	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0331056		1,97			0,00		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0138928	1	4,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0138928		4,96			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0012500	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0030833		0,16			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0198231	1	2,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0198231		2,02			0,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0103500	1	9,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0103500		9,24			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6501	3	0,0626667	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0070000	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0696667		0,10			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	5501	1	0,0440000	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1715102	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2455102		0,76			0,00		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0000867	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000867		0,06			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0234375	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0234375		0,84			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0008609	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0008609		0,03			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

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

1	1	6503	3	0,0591667	1	4,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0591667		4,23			0,00		

Вещество: 2908

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0001953	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001953		0,00			0,00		

Вещество: 2936**Пыль древесная**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0009840	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0009840		0,07			0,00		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

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

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	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	1325	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	1325	0,0012500	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0030857		0,17			0,00		

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	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0467770	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0006000	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0333	0,0000024	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0699905	0,56	0,00
---------------	------------------	-------------	-------------

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	6502	3	0342	0,0001816	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0344	0,0001953	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0003769		0,04			0,00		

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	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	0,84	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,3494870	1	7,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0004218	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0301	0,0008000	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0467770	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0006000	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,5900746		6,40			0,00		

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	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0467770	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0006000	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0342	0,0001816	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0701697		0,33			0,00		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.

0143	Марганец и его соединения/в пересчете на	ПДК м/р	0,010	ПДК с/г	5,000E-05	ПДК с/с	0,001	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	-	Нет	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	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Нет	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на	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
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	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
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,100	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,010	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,350	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1411	Циклогексанон	ПДК м/р	0,040	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	ПДК м/р	5,000	ПДК с/с	1,500	ПДК с/с	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное	ОБУВ	0,050	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,150	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300	ПДК с/с	0,100	ПДК с/с	0,100	Нет	Нет
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,000

0330	Сера диоксид	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долей 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		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	1400,00	4214,75	7400,00	4214,75	6000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
9	4932,00	2482,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
10	5241,50	2594,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
11	5370,00	2245,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
12	5474,00	1956,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
13	5193,50	1802,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
14	4763,50	1570,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
15	4617,50	1965,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
16	4490,50	2320,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	3,36E-03	3,361E-05	29	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,36E-03		3,361E-05		100,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	3,39E-03	3,388E-05	111	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		3,39E-03		3,388E-05		100,0			
10	5241,50	2594,50	2,00	4,14E-03	4,143E-05	201	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,14E-03		4,143E-05		100,0			
15	4617,50	1965,50	2,00	4,93E-03	4,928E-05	73	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		4,93E-03		4,928E-05		100,0			
12	5474,00	1956,00	2,00	5,14E-03	5,144E-05	289	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		5,14E-03		5,144E-05		100,0			
9	4932,00	2482,00	2,00	5,89E-03	5,887E-05	162	5,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		5,89E-03		5,887E-05		100,0			
11	5370,00	2245,50	2,00	7,06E-03	7,058E-05	246	3,80	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,06E-03		7,058E-05		100,0			
13	5193,50	1802,50	2,00	7,47E-03	7,472E-05	335	3,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6502		7,47E-03		7,472E-05		100,0			

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,61	0,121	30	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,41E-04		1,882E-04		0,2			
1		1	5502		0,05		0,011		9,1			
1		1	5501		0,09		0,018		15,1			
1		1	6501		0,24		0,049		40,1			
16	4490,50	2320,50	2,00	0,62	0,124	109	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,65E-04		1,929E-04		0,2			
1		1	5502		0,07		0,013		10,5			
1		1	5501		0,09		0,018		14,8			
1		1	6501		0,25		0,050		39,9			
10	5241,50	2594,50	2,00	0,73	0,147	199	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,39E-03		2,786E-04		0,2			
1		1	5502		0,08		0,017		11,4			
1		1	5501		0,12		0,024		16,3			
1		1	6501		0,31		0,063		42,7			

15	4617,50	1965,50	2,00	0,81	0,161	71	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	1,47E-03			2,947E-04		0,2				
1	1	5502	0,09			0,018		11,5				
1	1	5501	0,16			0,031		19,3				
1	1	6501	0,34			0,068		42,3				
12	5474,00	1956,00	2,00	0,88	0,176	293	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	2,08E-03			4,164E-04		0,2				
1	1	5502	0,11			0,021		12,0				
1	1	5501	0,14			0,028		16,1				
1	1	6501	0,42			0,083		47,2				
9	4932,00	2482,00	2,00	0,92	0,183	158	1,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	1,51E-03			3,017E-04		0,2				
1	1	5502	0,11			0,022		11,9				
1	1	5501	0,20			0,040		21,9				
1	1	6501	0,39			0,078		42,5				
13	5193,50	1802,50	2,00	1,06	0,212	340	1,50	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	1,89E-03			3,779E-04		0,2				
1	1	5502	0,12			0,023		10,8				
1	1	5501	0,23			0,047		22,0				
1	1	6501	0,49			0,099		46,7				
11	5370,00	2245,50	2,00	1,28	0,255	247	1,60	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	2,53E-03			5,055E-04		0,2				
1	1	5502	0,13			0,027		10,4				
1	1	5501	0,25			0,049		19,2				
1	1	6501	0,68			0,136		53,2				

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,03	0,013	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	7,65E-05			3,058E-05		0,2				
1	1	5502	4,47E-03			0,002		14,1				
1	1	5501	7,43E-03			0,003		23,4				
1	1	6501	0,02			0,008		62,2				
16	4490,50	2320,50	2,00	0,03	0,013	109	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	7,84E-05			3,135E-05		0,2				
1	1	5502	5,31E-03			0,002		16,1				
1	1	5501	7,46E-03			0,003		22,6				
1	1	6501	0,02			0,008		61,0				
10	5241,50	2594,50	2,00	0,04	0,017	199	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6503	1,13E-04			4,527E-05		0,3				

	1	1	6501			0,07			0,338	20,8		
13	5193,50	1802,50	2,00	0,34	1,705	343	1,20	0,24	1,200	0,24	13	5193,50
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	5502		3,45E-03			0,017		1,0		
	1	1	5501		6,77E-03			0,034		2,0		
	1	1	6503		8,06E-03			0,040		2,4		
	1	1	6501		0,08			0,413		24,2		
11	5370,00	2245,50	2,00	0,37	1,862	246	1,70	0,24	1,200	0,24	11	5370,00
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	5502		4,60E-03			0,023		1,2		
	1	1	5501		8,50E-03			0,043		2,3		
	1	1	6503		0,01			0,051		2,7		
	1	1	6501		0,11			0,544		29,2		

Вещество: 0342

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	1,43E-03	2,869E-05	29	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		1,43E-03			2,869E-05		100,0		
16	4490,50	2320,50	2,00	1,45E-03	2,891E-05	111	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		1,45E-03			2,891E-05		100,0		
10	5241,50	2594,50	2,00	1,77E-03	3,535E-05	201	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		1,77E-03			3,535E-05		100,0		
15	4617,50	1965,50	2,00	2,10E-03	4,205E-05	73	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		2,10E-03			4,205E-05		100,0		
12	5474,00	1956,00	2,00	2,19E-03	4,390E-05	289	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		2,19E-03			4,390E-05		100,0		
9	4932,00	2482,00	2,00	2,51E-03	5,024E-05	162	5,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		2,51E-03			5,024E-05		100,0		
11	5370,00	2245,50	2,00	3,01E-03	6,023E-05	246	3,80	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		3,01E-03			6,023E-05		100,0		
13	5193,50	1802,50	2,00	3,19E-03	6,376E-05	335	3,50	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	6502		3,19E-03			6,376E-05		100,0		

Вещество: 0344

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	1,54E-04	3,085E-05	29	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	1,54E-04				3,085E-05			100,0	
16	4490,50	2320,50	2,00	1,55E-04	3,109E-05	111	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	1,55E-04				3,109E-05			100,0	
10	5241,50	2594,50	2,00	1,90E-04	3,802E-05	201	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	1,90E-04				3,802E-05			100,0	
15	4617,50	1965,50	2,00	2,26E-04	4,523E-05	73	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	2,26E-04				4,523E-05			100,0	
12	5474,00	1956,00	2,00	2,36E-04	4,721E-05	289	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	2,36E-04				4,721E-05			100,0	
9	4932,00	2482,00	2,00	2,70E-04	5,403E-05	162	5,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	2,70E-04				5,403E-05			100,0	
11	5370,00	2245,50	2,00	3,24E-04	6,477E-05	246	3,80	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	3,24E-04				6,477E-05			100,0	
13	5193,50	1802,50	2,00	3,43E-04	6,858E-05	335	3,50	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %	
1	1	6502	3,43E-04				6,858E-05			100,0	

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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,03	0,006	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,03				0,006			100,0		
16	4490,50	2320,50	2,00	0,03	0,006	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,03				0,006			100,0		
10	5241,50	2594,50	2,00	0,04	0,009	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,04				0,009			100,0		
15	4617,50	1965,50	2,00	0,04	0,009	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,04				0,009			100,0		
9	4932,00	2482,00	2,00	0,06	0,012	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,06				0,012			100,0		
12	5474,00	1956,00	2,00	0,06	0,012	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,06				0,012			100,0		
13	5193,50	1802,50	2,00	0,07	0,014	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6503	0,07				0,014			100,0		
11	5370,00	2245,50	2,00	0,10	0,021	246	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,10	0,021	100,0

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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,01	0,008	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,01		0,008		100,0		
16	4490,50	2320,50	2,00	0,01	0,008	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,01		0,008		100,0		
10	5241,50	2594,50	2,00	0,02	0,012	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,02		0,012		100,0		
15	4617,50	1965,50	2,00	0,02	0,012	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,02		0,012		100,0		
9	4932,00	2482,00	2,00	0,03	0,016	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,03		0,016		100,0		
12	5474,00	1956,00	2,00	0,03	0,018	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,03		0,018		100,0		
13	5193,50	1802,50	2,00	0,03	0,020	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,03		0,020		100,0		
11	5370,00	2245,50	2,00	0,05	0,029	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,05		0,029		100,0		

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,03	0,003	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,03		0,003		100,0		
16	4490,50	2320,50	2,00	0,03	0,003	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,03		0,003		100,0		
10	5241,50	2594,50	2,00	0,05	0,005	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,05		0,005		100,0		
15	4617,50	1965,50	2,00	0,05	0,005	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			1	6503		0,05		0,005		100,0		

9	4932,00	2482,00	2,00	0,07	0,007	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,07		0,007		100,0					
12	5474,00	1956,00	2,00	0,07	0,007	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,07		0,007		100,0					
13	5193,50	1802,50	2,00	0,09	0,009	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,09		0,009		100,0					
11	5370,00	2245,50	2,00	0,12	0,012	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6503	0,12		0,012		100,0					

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,01	6,111E-04	28	1,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	2,76E-03		1,379E-04		22,6					
1	1	5501	9,46E-03		4,732E-04		77,4					
16	4490,50	2320,50	2,00	0,01	6,325E-04	110	1,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	3,06E-03		1,532E-04		24,2					
1	1	5501	9,59E-03		4,793E-04		75,8					
10	5241,50	2594,50	2,00	0,02	8,032E-04	201	1,30	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	4,51E-03		2,253E-04		28,0					
1	1	5501	0,01		5,779E-04		72,0					
15	4617,50	1965,50	2,00	0,02	9,082E-04	71	1,40	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	4,91E-03		2,453E-04		27,0					
1	1	5501	0,01		6,629E-04		73,0					
12	5474,00	1956,00	2,00	0,02	9,489E-04	291	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	7,07E-03		3,535E-04		37,3					
1	1	5501	0,01		5,954E-04		62,7					
9	4932,00	2482,00	2,00	0,02	0,001	161	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,01		5,071E-04		40,6					
1	1	5501	0,01		7,421E-04		59,4					
11	5370,00	2245,50	2,00	0,03	0,001	248	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,01		5,621E-04		38,5					
1	1	5501	0,02		8,990E-04		61,5					
13	5193,50	1802,50	2,00	0,03	0,001	336	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	5502	0,01		5,039E-04		33,7					
1	1	5501	0,02		9,936E-04		66,3					

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,01	0,005	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,005		100,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	0,01	0,005	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,005		100,0			
10	5241,50	2594,50	2,00	0,02	0,007	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,007		100,0			
15	4617,50	1965,50	2,00	0,02	0,007	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,02		0,007		100,0			
9	4932,00	2482,00	2,00	0,03	0,010	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,010		100,0			
12	5474,00	1956,00	2,00	0,03	0,010	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,010		100,0			
13	5193,50	1802,50	2,00	0,03	0,012	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,03		0,012		100,0			
11	5370,00	2245,50	2,00	0,05	0,017	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,05		0,017		100,0			

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,06	0,002	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,06		0,002		100,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	0,06	0,003	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,06		0,003		100,0			
10	5241,50	2594,50	2,00	0,10	0,004	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,10		0,004		100,0			
15	4617,50	1965,50	2,00	0,10	0,004	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,10		0,004		100,0			
9	4932,00	2482,00	2,00	0,13	0,005	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,03	0,037	30	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		4,00E-03		0,005		13,1		
	1	1	1	5501		6,66E-03		0,008		21,8		
	1	1	1	6501		0,02		0,024		65,1		
16	4490,50	2320,50	2,00	0,03	0,038	109	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		4,76E-03		0,006		15,0		
	1	1	1	5501		6,69E-03		0,008		21,1		
	1	1	1	6501		0,02		0,024		63,9		
10	5241,50	2594,50	2,00	0,04	0,049	199	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		6,12E-03		0,007		15,1		
	1	1	1	5501		8,71E-03		0,010		21,5		
	1	1	1	6501		0,03		0,031		63,4		
15	4617,50	1965,50	2,00	0,05	0,055	71	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		6,73E-03		0,008		14,6		
	1	1	1	5501		0,01		0,014		24,7		
	1	1	1	6501		0,03		0,034		60,7		
12	5474,00	1956,00	2,00	0,05	0,063	293	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		7,73E-03		0,009		14,8		
	1	1	1	5501		0,01		0,012		19,9		
	1	1	1	6501		0,03		0,041		65,3		
9	4932,00	2482,00	2,00	0,05	0,065	158	1,50	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		7,96E-03		0,010		14,7		
	1	1	1	5501		0,01		0,018		26,9		
	1	1	1	6501		0,03		0,038		58,5		
13	5193,50	1802,50	2,00	0,07	0,079	340	1,50	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		8,38E-03		0,010		12,7		
	1	1	1	5501		0,02		0,020		25,8		
	1	1	1	6501		0,04		0,049		61,5		
11	5370,00	2245,50	2,00	0,08	0,100	246	1,60	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1	1	1	5502		9,35E-03		0,011		11,2		
	1	1	1	5501		0,02		0,022		21,6		
	1	1	1	6501		0,06		0,067		67,2		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	4,17E-04	2,084E-05	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,17E-04		2,084E-05		100,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	4,25E-04	2,123E-05	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,25E-04		2,123E-05		100,0			
10	5241,50	2594,50	2,00	6,45E-04	3,225E-05	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,45E-04		3,225E-05		100,0			
15	4617,50	1965,50	2,00	6,45E-04	3,227E-05	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,45E-04		3,227E-05		100,0			
9	4932,00	2482,00	2,00	8,60E-04	4,302E-05	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,60E-04		4,302E-05		100,0			
12	5474,00	1956,00	2,00	9,17E-04	4,584E-05	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,17E-04		4,584E-05		100,0			
13	5193,50	1802,50	2,00	1,07E-03	5,350E-05	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,07E-03		5,350E-05		100,0			
11	5370,00	2245,50	2,00	1,52E-03	7,601E-05	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,52E-03		7,601E-05		100,0			

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	5,63E-03	0,006	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		5,63E-03		0,006		100,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	5,74E-03	0,006	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		5,74E-03		0,006		100,0			
10	5241,50	2594,50	2,00	8,72E-03	0,009	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,72E-03		0,009		100,0			
15	4617,50	1965,50	2,00	8,72E-03	0,009	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,72E-03		0,009		100,0			
9	4932,00	2482,00	2,00	0,01	0,012	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,012		100,0			
12	5474,00	1956,00	2,00	0,01	0,012	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		0,01		0,012		100,0			

13	5193,50	1802,50	2,00	0,01	0,014	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,01		0,014		100,0				
11	5370,00	2245,50	2,00	0,02	0,021	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,02		0,021		100,0				

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

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	2,07E-04	2,069E-04	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	2,07E-04		2,069E-04		100,0				
16	4490,50	2320,50	2,00	2,11E-04	2,108E-04	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	2,11E-04		2,108E-04		100,0				
10	5241,50	2594,50	2,00	3,20E-04	3,202E-04	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	3,20E-04		3,202E-04		100,0				
15	4617,50	1965,50	2,00	3,20E-04	3,204E-04	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	3,20E-04		3,204E-04		100,0				
9	4932,00	2482,00	2,00	4,27E-04	4,272E-04	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	4,27E-04		4,272E-04		100,0				
12	5474,00	1956,00	2,00	4,55E-04	4,552E-04	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	4,55E-04		4,552E-04		100,0				
13	5193,50	1802,50	2,00	5,31E-04	5,312E-04	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	5,31E-04		5,312E-04		100,0				
11	5370,00	2245,50	2,00	7,55E-04	7,548E-04	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	7,55E-04		7,548E-04		100,0				

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,03	0,014	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,03		0,014		100,0				
16	4490,50	2320,50	2,00	0,03	0,014	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1	6503	0,03		0,014		100,0				
10	5241,50	2594,50	2,00	0,04	0,022	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	4,73E-04	2,365E-04	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,73E-04		2,365E-04		100,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	4,82E-04	2,410E-04	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		4,82E-04		2,410E-04		100,0			
10	5241,50	2594,50	2,00	7,32E-04	3,660E-04	197	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		7,32E-04		3,660E-04		100,0			
15	4617,50	1965,50	2,00	7,32E-04	3,662E-04	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		7,32E-04		3,662E-04		100,0			
9	4932,00	2482,00	2,00	9,77E-04	4,883E-04	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		9,77E-04		4,883E-04		100,0			
12	5474,00	1956,00	2,00	1,04E-03	5,202E-04	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,04E-03		5,202E-04		100,0			
13	5193,50	1802,50	2,00	1,21E-03	6,072E-04	343	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,21E-03		6,072E-04		100,0			
11	5370,00	2245,50	2,00	1,73E-03	8,627E-04	246	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		1,73E-03		8,627E-04		100,0			

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,01	-	28	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,12E-05		0,000		0,5			
1		1	5502		2,76E-03		0,000		22,5			
1		1	5501		9,46E-03		0,000		77,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	0,01	-	110	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		6,35E-05		0,000		0,5			
1		1	5502		3,06E-03		0,000		24,1			
1		1	5501		9,59E-03		0,000		75,4			
10	5241,50	2594,50	2,00	0,02	-	201	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,37E-05		0,000		0,5			
1		1	5502		4,51E-03		0,000		27,9			
1		1	5501		0,01		0,000		71,6			
15	4617,50	1965,50	2,00	0,02	-	71	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6503		8,62E-05		0,000		0,5			

13	5193,50	1802,50	2,00	3,53E-03	-	335	3,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	3,34E-03	0,000	100,0							

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	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	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,42	-	30	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	7,65E-04	0,000	0,2							
1	1	5502	0,04	0,000	8,7							
1	1	5501	0,06	0,000	14,4							
1	1	6501	0,16	0,000	38,4							
16	4490,50	2320,50	2,00	0,43	-	109	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	7,84E-04	0,000	0,2							
1	1	5502	0,04	0,000	10,1							
1	1	5501	0,06	0,000	14,2							
1	1	6501	0,16	0,000	38,2							
10	5241,50	2594,50	2,00	0,50	-	199	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,13E-03	0,000	0,2							
1	1	5502	0,06	0,000	11,0							
1	1	5501	0,08	0,000	15,7							
1	1	6501	0,21	0,000	41,2							
15	4617,50	1965,50	2,00	0,55	-	71	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,20E-03	0,000	0,2							
1	1	5502	0,06	0,000	11,1							
1	1	5501	0,10	0,000	18,7							
1	1	6501	0,22	0,000	40,9							
12	5474,00	1956,00	2,00	0,60	-	293	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,69E-03	0,000	0,3							
1	1	5502	0,07	0,000	11,7							
1	1	5501	0,09	0,000	15,6							
1	1	6501	0,27	0,000	45,7							
9	4932,00	2482,00	2,00	0,62	-	158	1,50	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,23E-03	0,000	0,2							
1	1	5502	0,07	0,000	11,6							
1	1	5501	0,13	0,000	21,3							
1	1	6501	0,26	0,000	41,2							
13	5193,50	1802,50	2,00	0,72	-	340	1,50	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,54E-03	0,000	0,2							
1	1	5502	0,08	0,000	10,6							
1	1	5501	0,15	0,000	21,4							

	1	1	6501		0,33		0,000	45,5				
11	5370,00	2245,50	2,00	0,86	-	247	1,60	0,16	-	0,16	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6503		2,05E-03		0,000		0,2			
	1	1	5502		0,09		0,000		10,2			
	1	1	5501		0,16		0,000		18,8			
	1	1	6501		0,45		0,000		52,1			

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

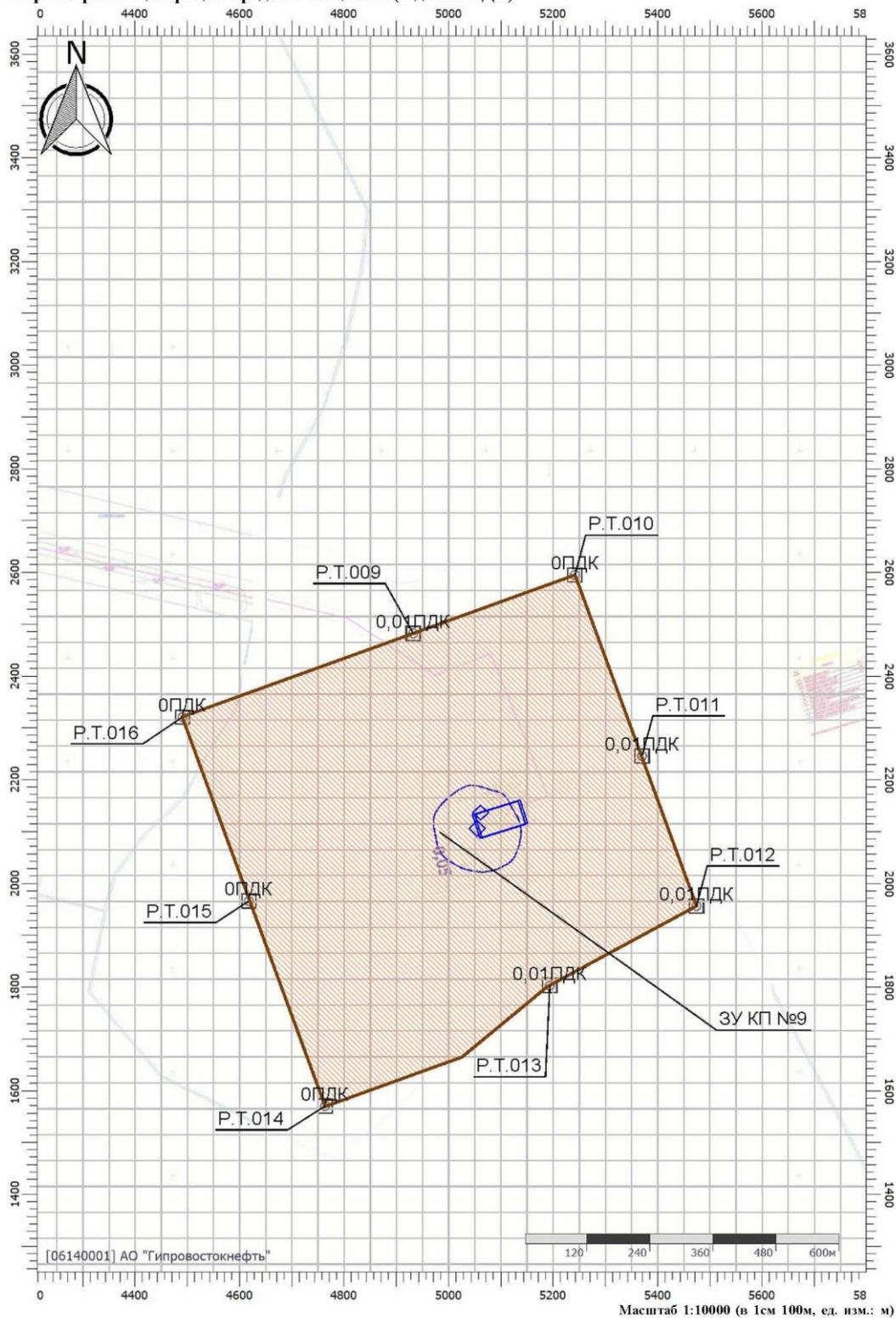
№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
14	4763,50	1570,00	2,00	0,01	-	30	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		7,78E-04		0,000		6,2			
	1	1	5502		1,63E-03		0,000		13,0			
	1	1	5501		2,71E-03		0,000		21,7			
	1	1	6501		7,24E-03		0,000		57,8			
16	4490,50	2320,50	2,00	0,01	-	109	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		7,55E-04		0,000		5,8			
	1	1	5502		1,94E-03		0,000		15,0			
	1	1	5501		2,73E-03		0,000		21,0			
	1	1	6501		7,38E-03		0,000		56,9			
10	5241,50	2594,50	2,00	0,02	-	199	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		9,39E-04		0,000		5,7			
	1	1	5502		2,49E-03		0,000		15,1			
	1	1	5501		3,55E-03		0,000		21,4			
	1	1	6501		9,34E-03		0,000		56,4			
15	4617,50	1965,50	2,00	0,02	-	72	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		1,17E-03		0,000		6,2			
	1	1	5502		2,54E-03		0,000		13,5			
	1	1	5501		4,72E-03		0,000		25,0			
	1	1	6501		0,01		0,000		54,1			
12	5474,00	1956,00	2,00	0,02	-	293	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		1,00E-03		0,000		4,8			
	1	1	5502		3,15E-03		0,000		14,9			
	1	1	5501		4,22E-03		0,000		20,0			
	1	1	6501		0,01		0,000		58,6			
9	4932,00	2482,00	2,00	0,02	-	158	1,50	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6502		1,14E-03		0,000		5,2			
	1	1	5502		3,24E-03		0,000		14,6			
	1	1	5501		5,94E-03		0,000		26,8			
	1	1	6501		0,01		0,000		52,2			
13	5193,50	1802,50	2,00	0,03	-	340	1,50	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			

1	1	6502		1,54E-03	0,000	5,7
1	1	5502		3,41E-03	0,000	12,7
1	1	5501		6,91E-03	0,000	25,7
1	1	6501		0,01	0,000	54,7
11	5370,00	2245,50	2,00	0,03	- 246 1,70	- - - - 0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6502		1,59E-03	0,000	4,7
1	1	5502		3,91E-03	0,000	11,7
1	1	5501		7,22E-03	0,000	21,6
1	1	6501		0,02	0,000	60,7

Отчет

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

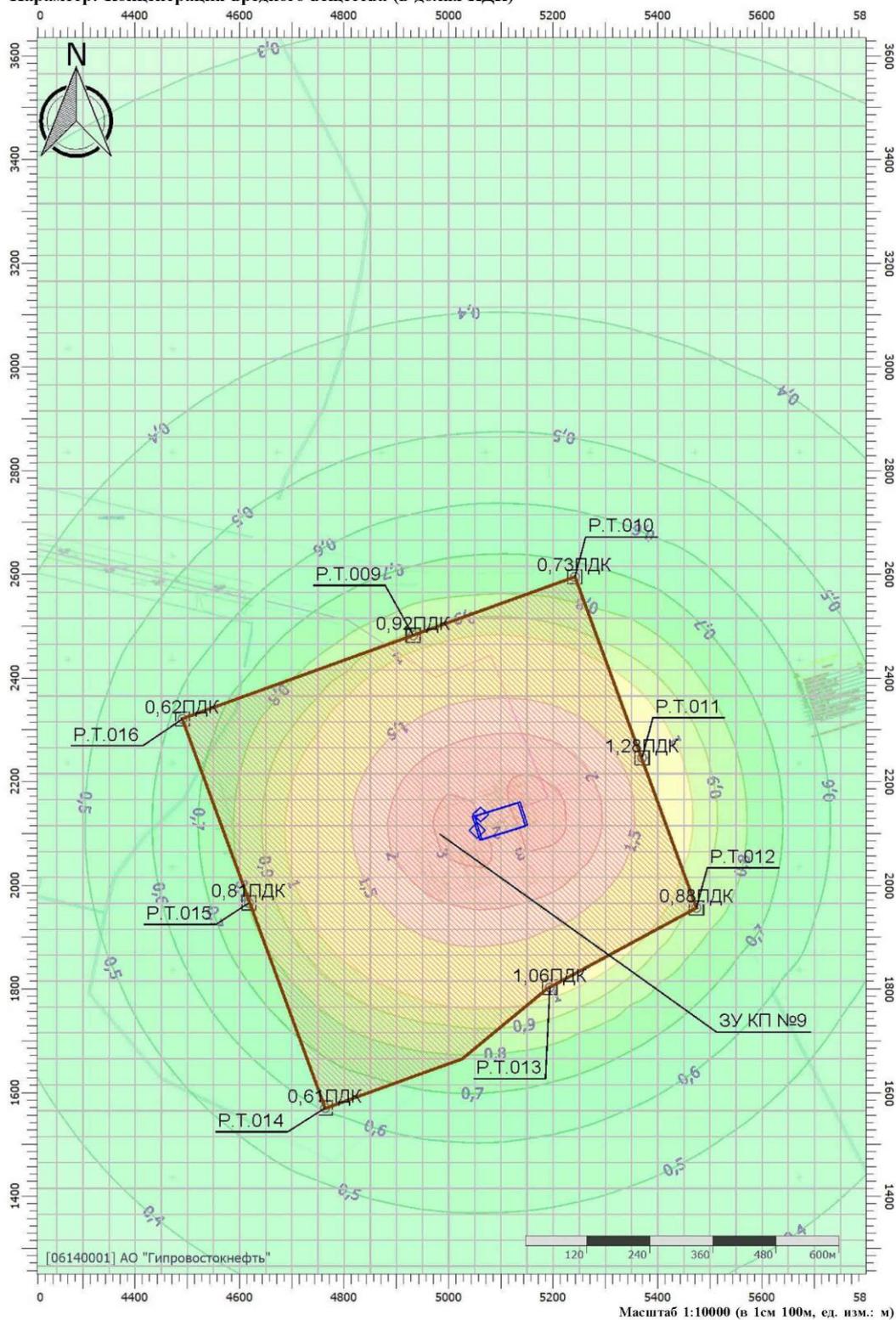
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

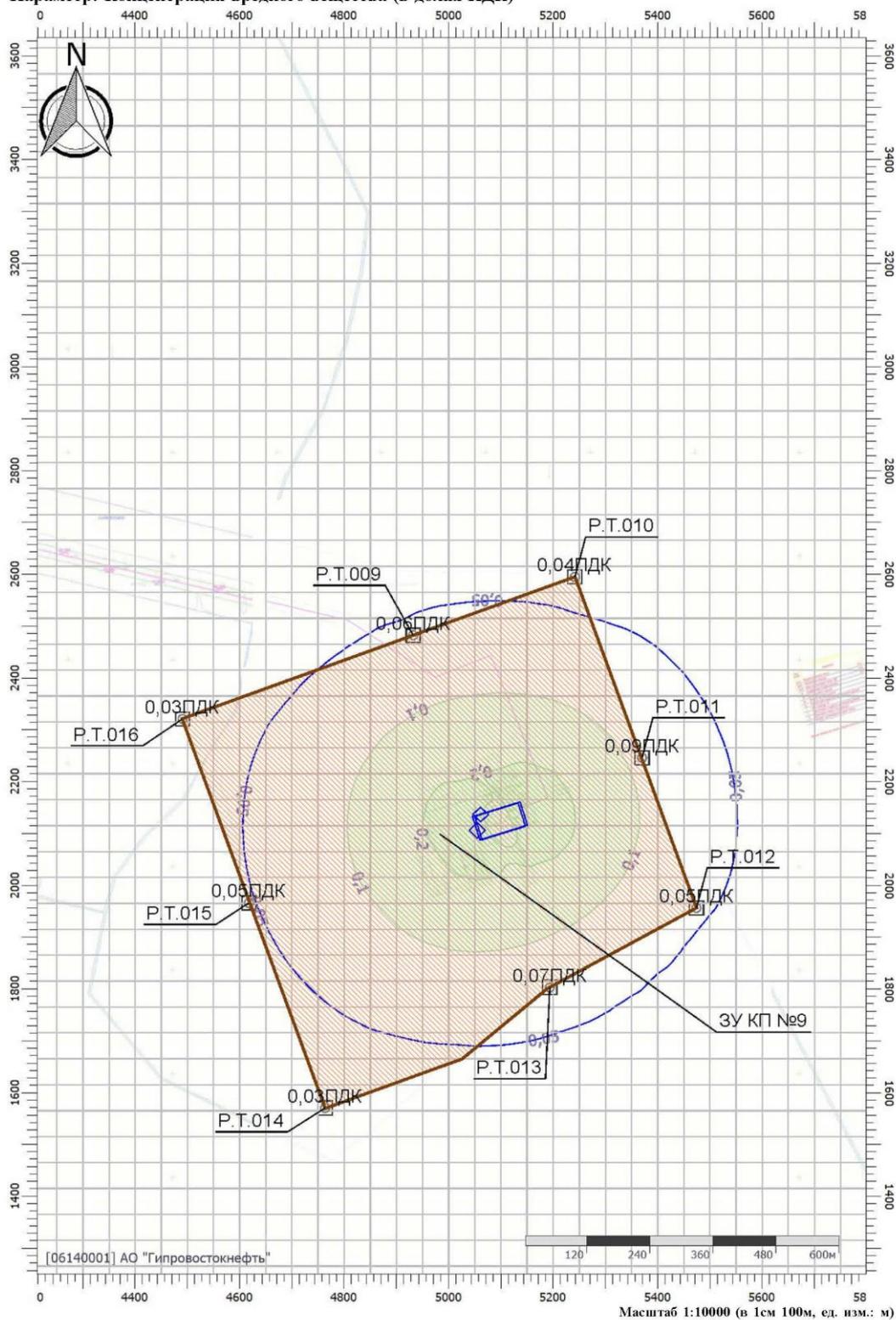
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



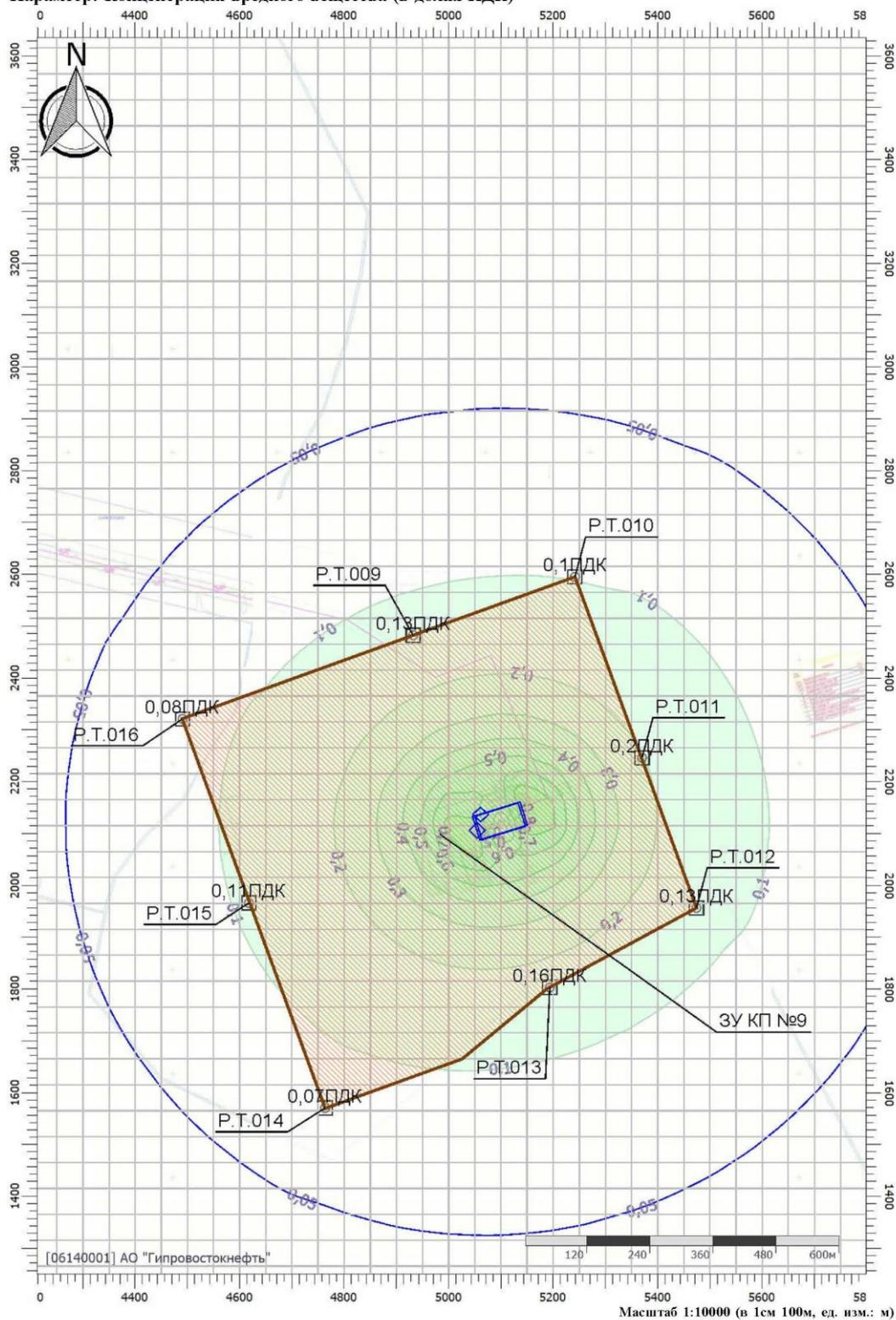
Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

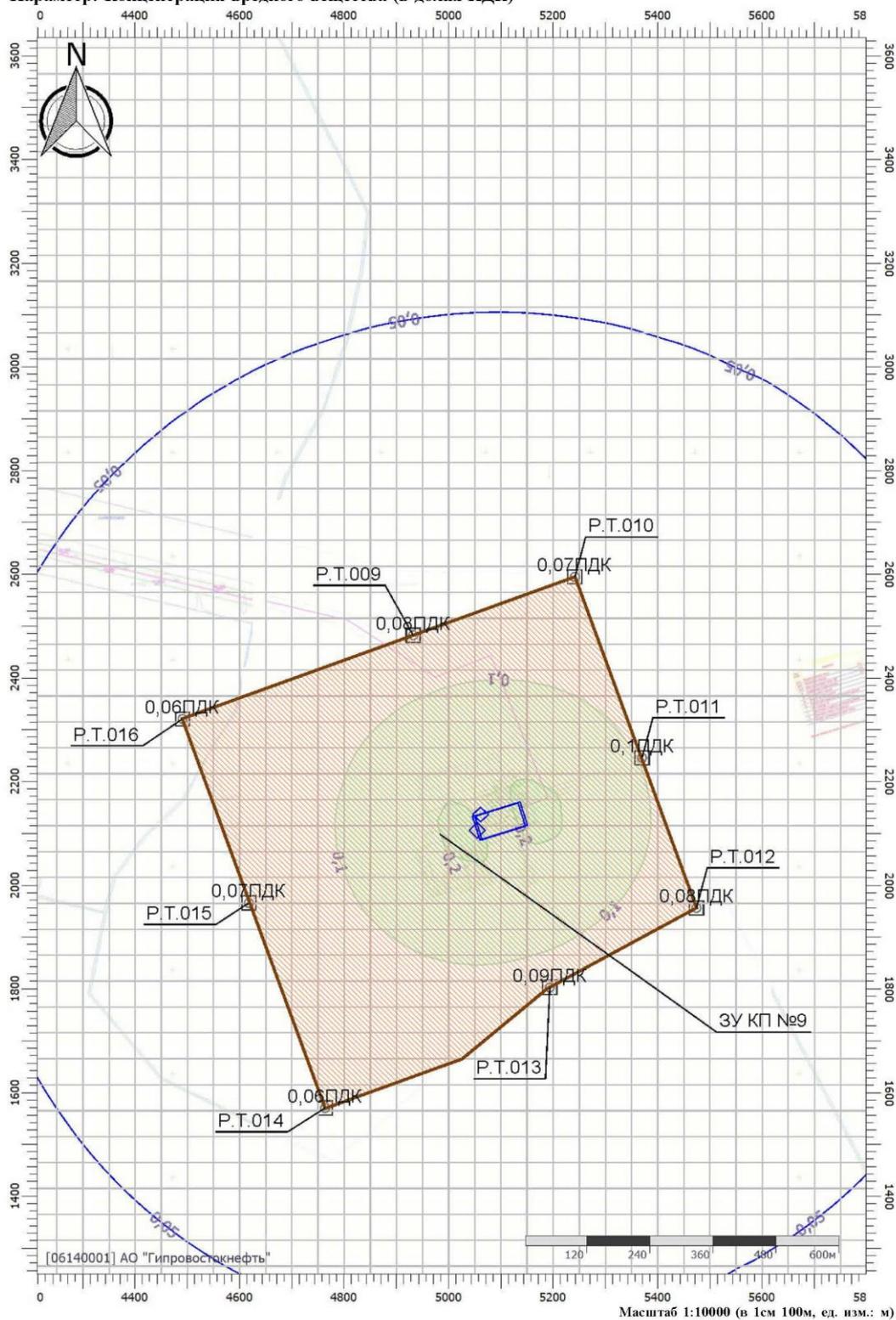
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

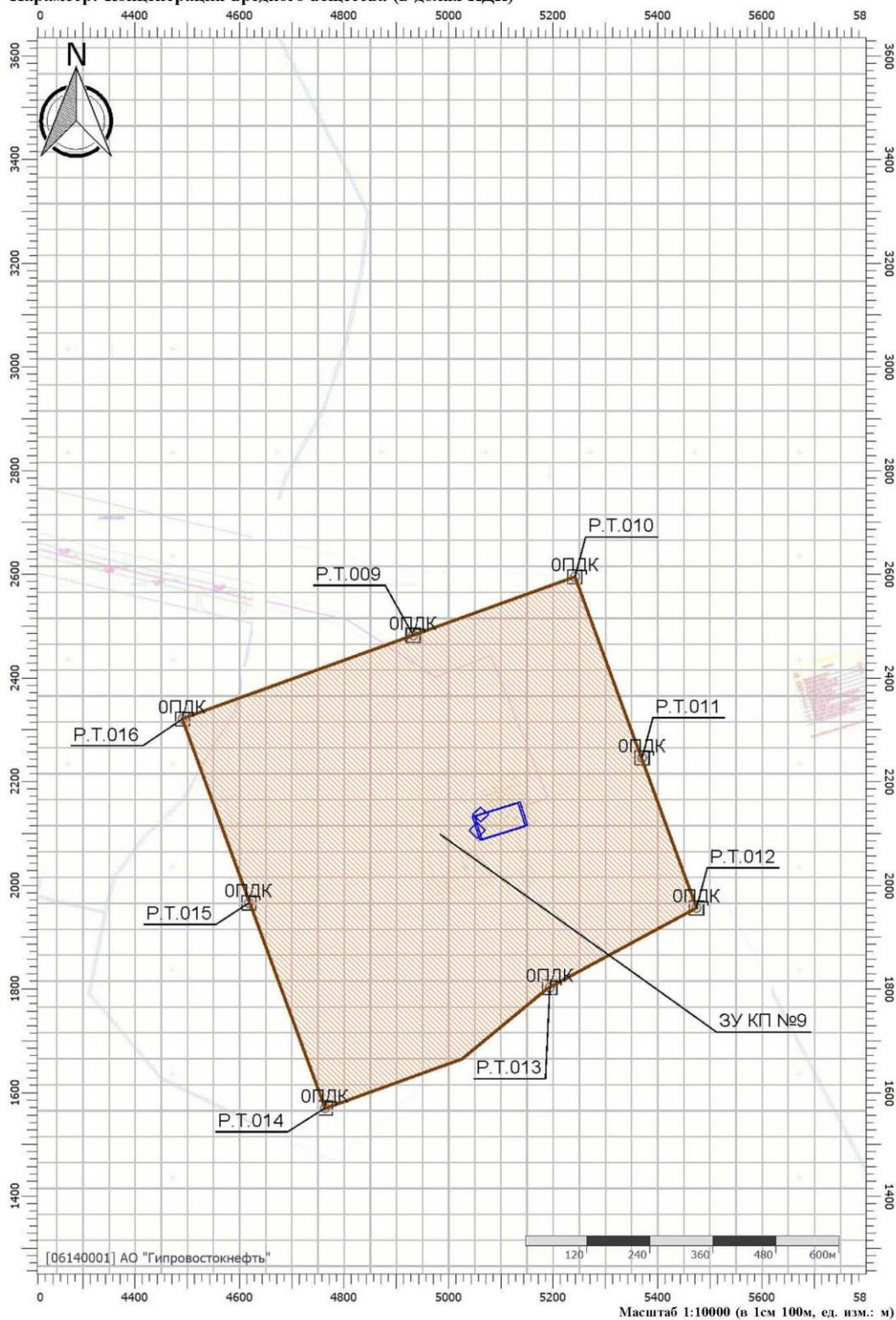
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

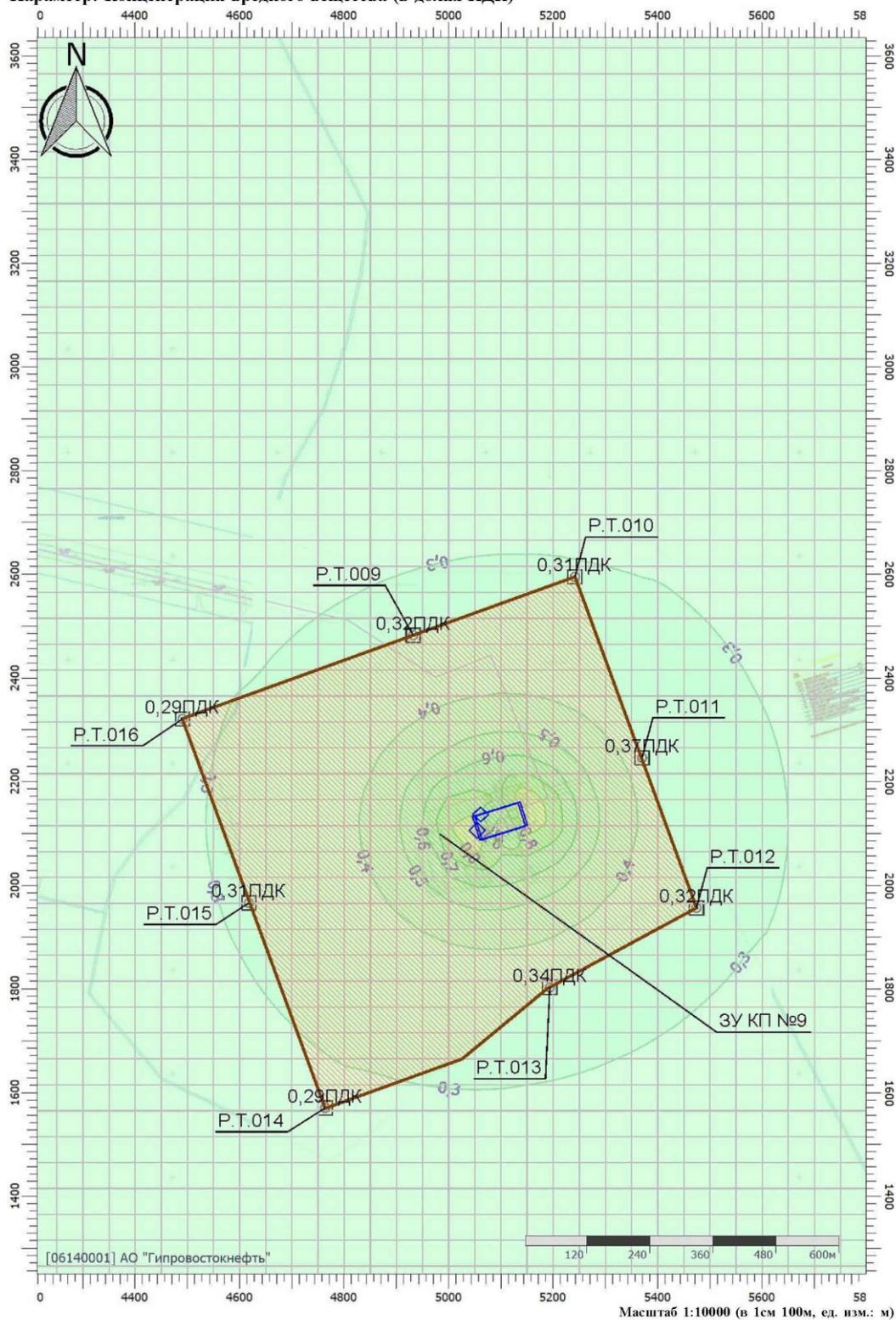
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

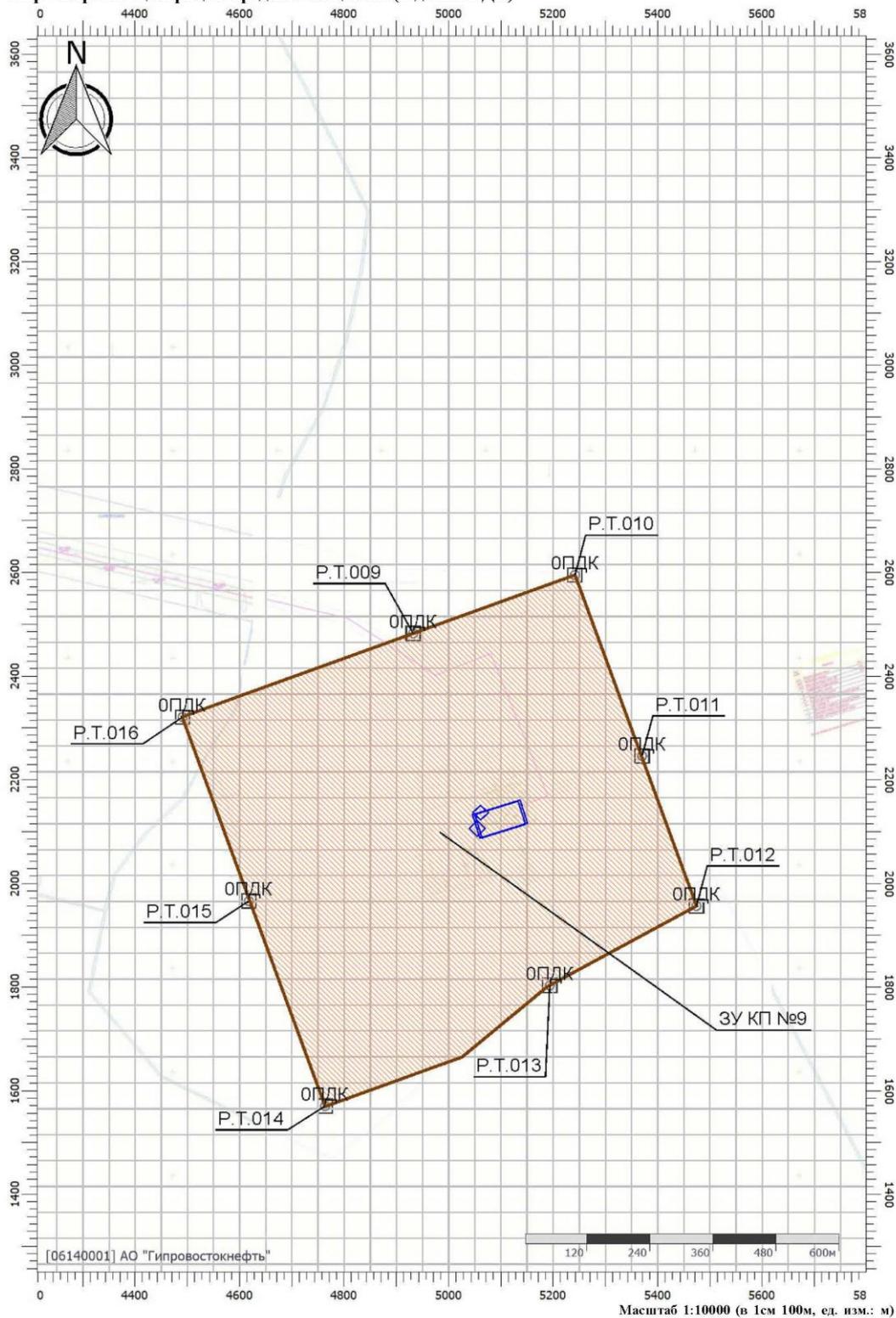
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0342 (Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/)

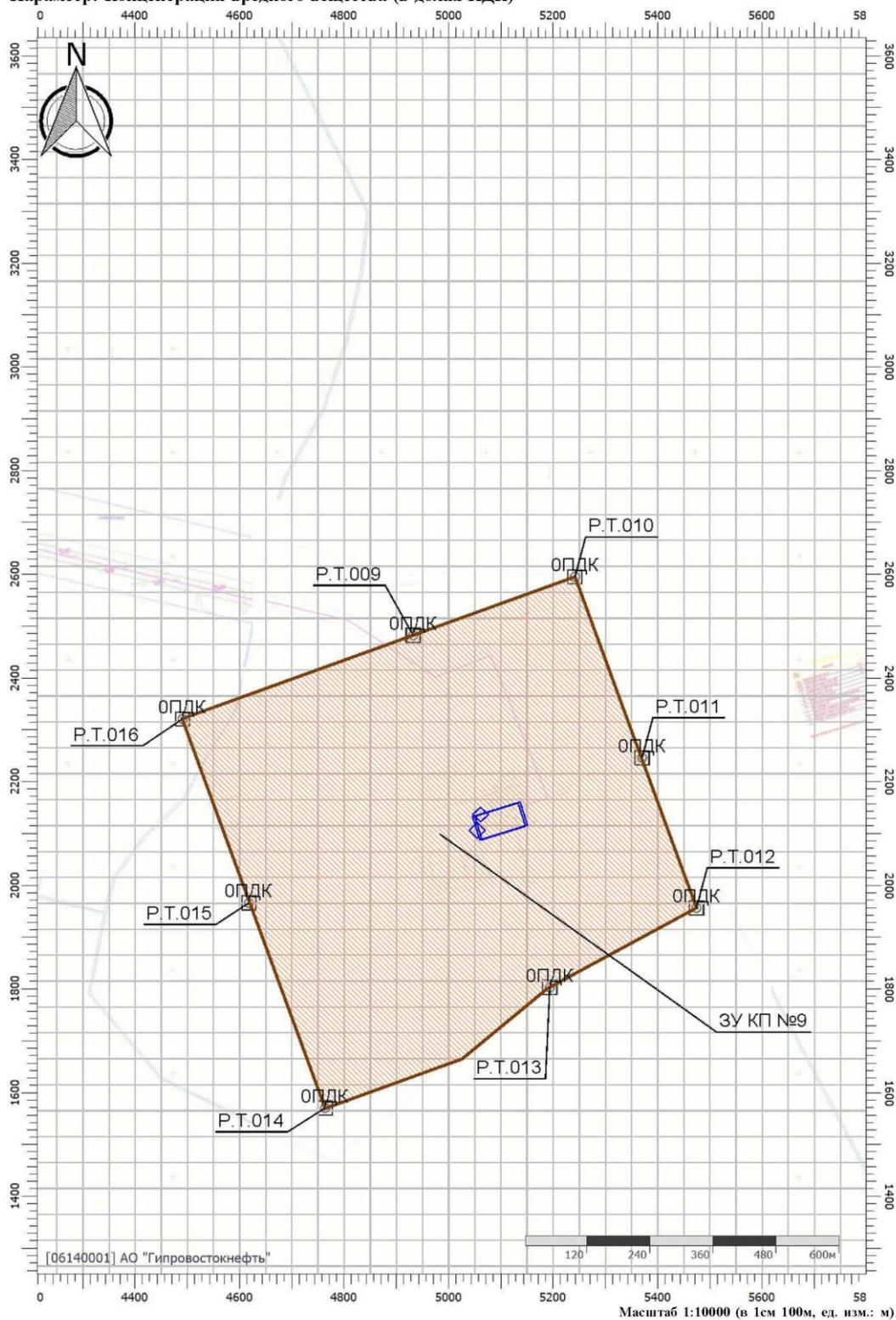
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

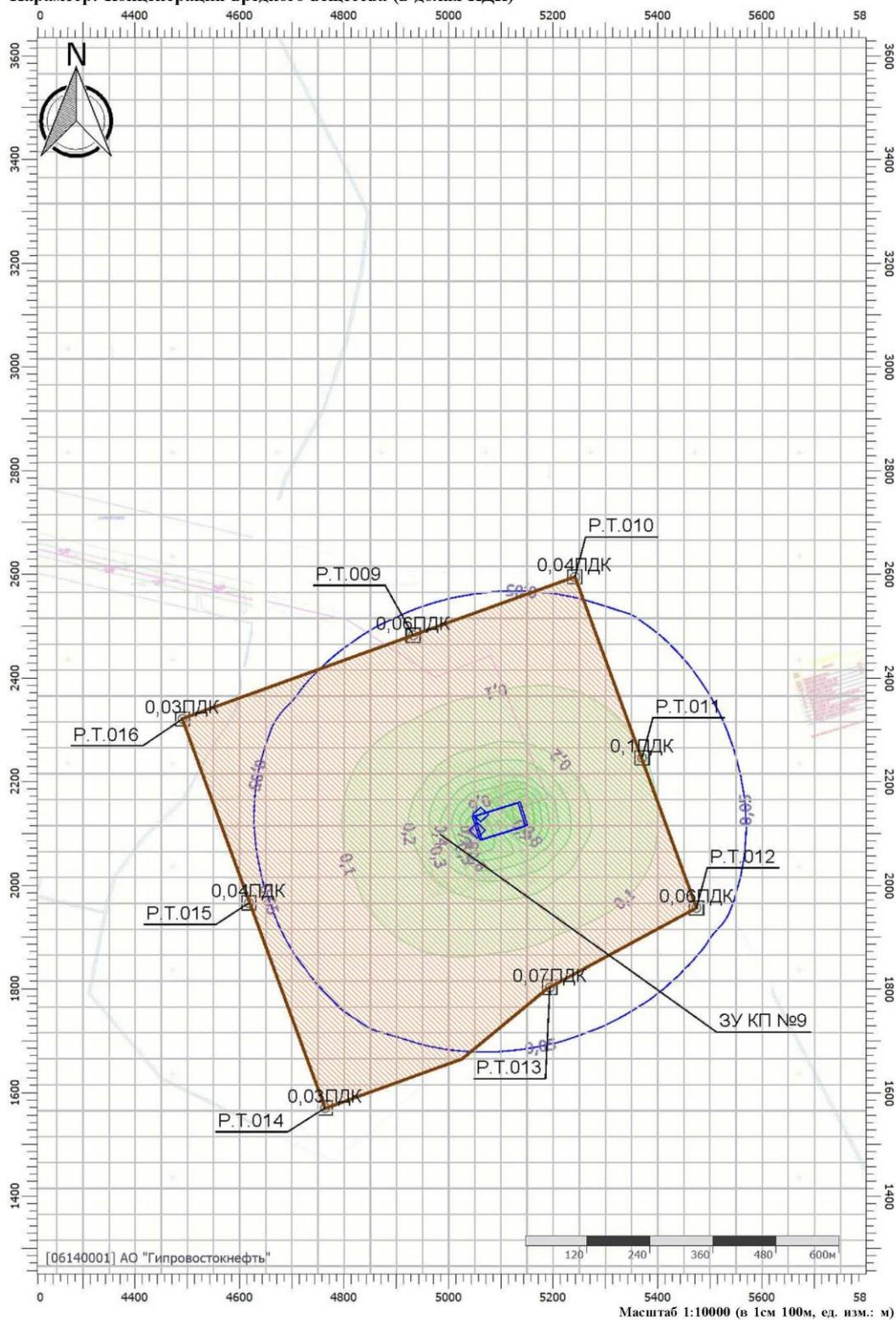
Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

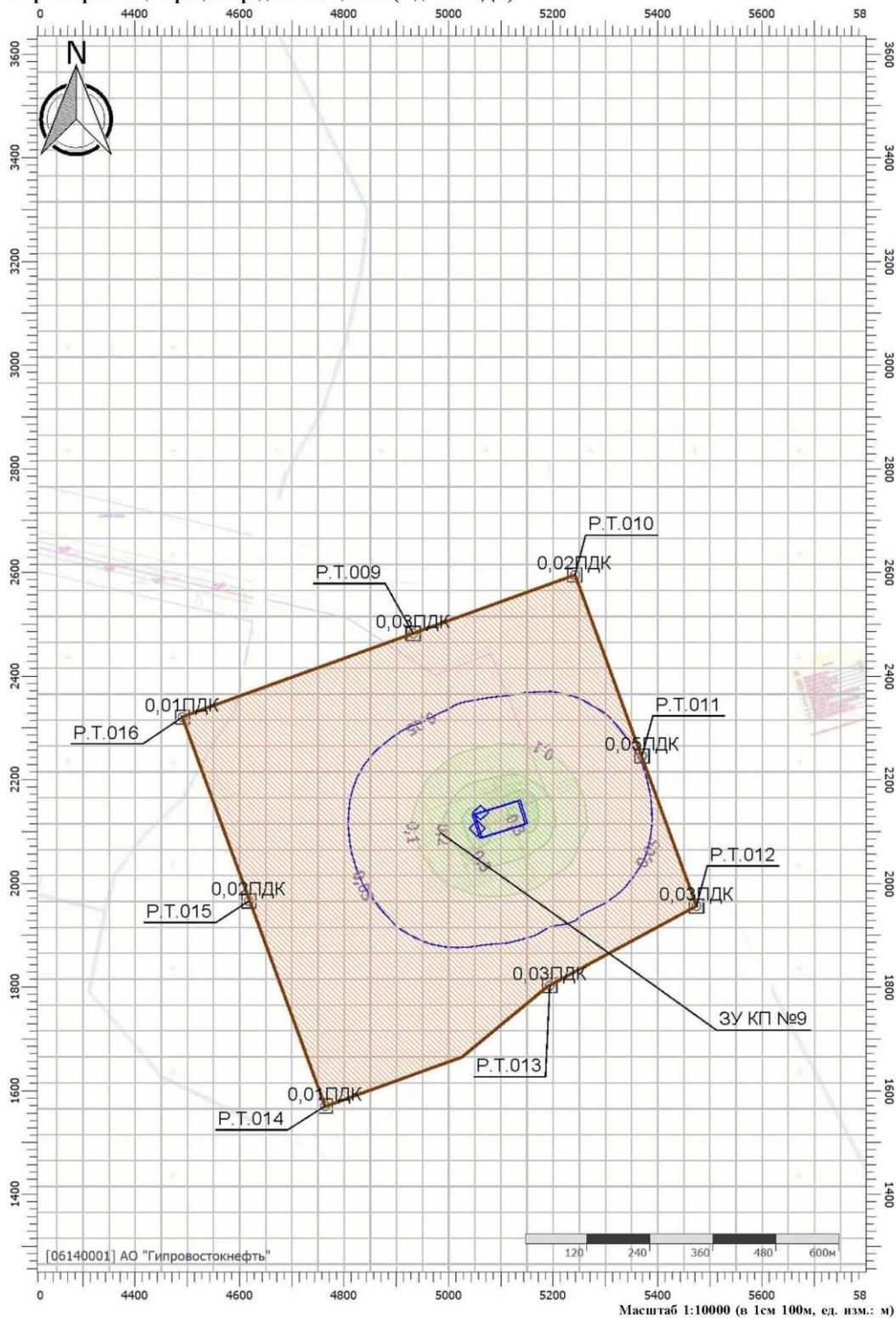
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

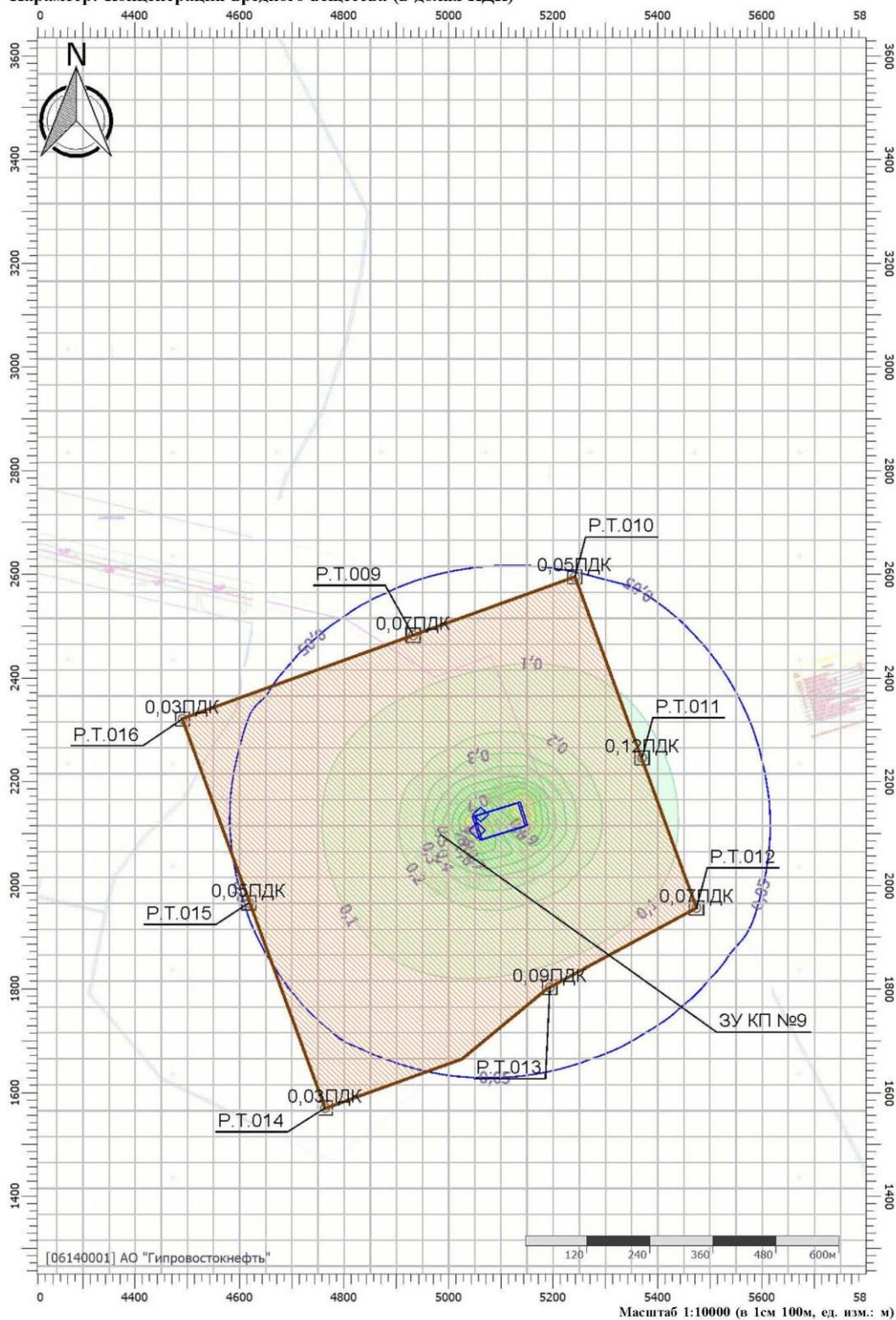
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

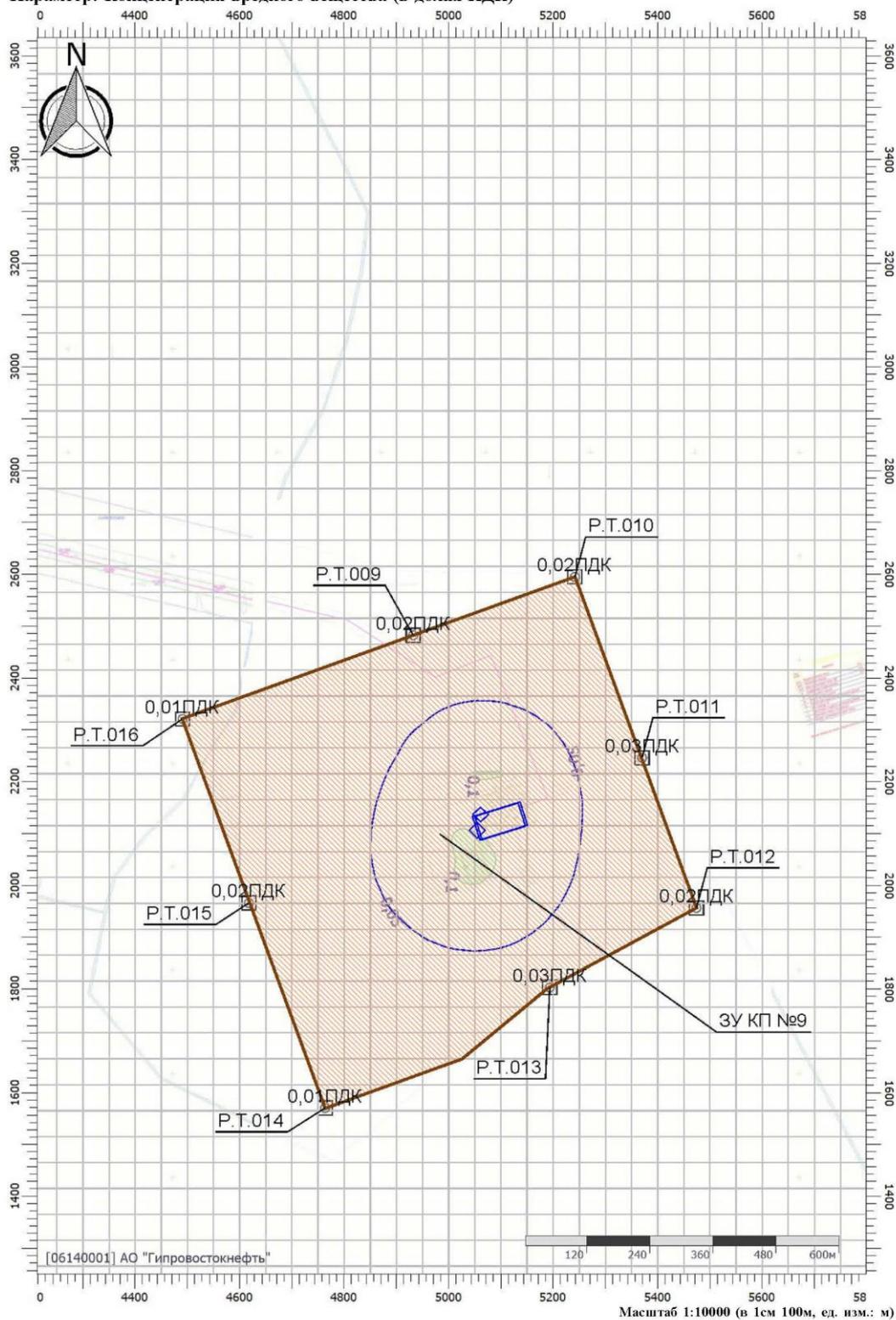
Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



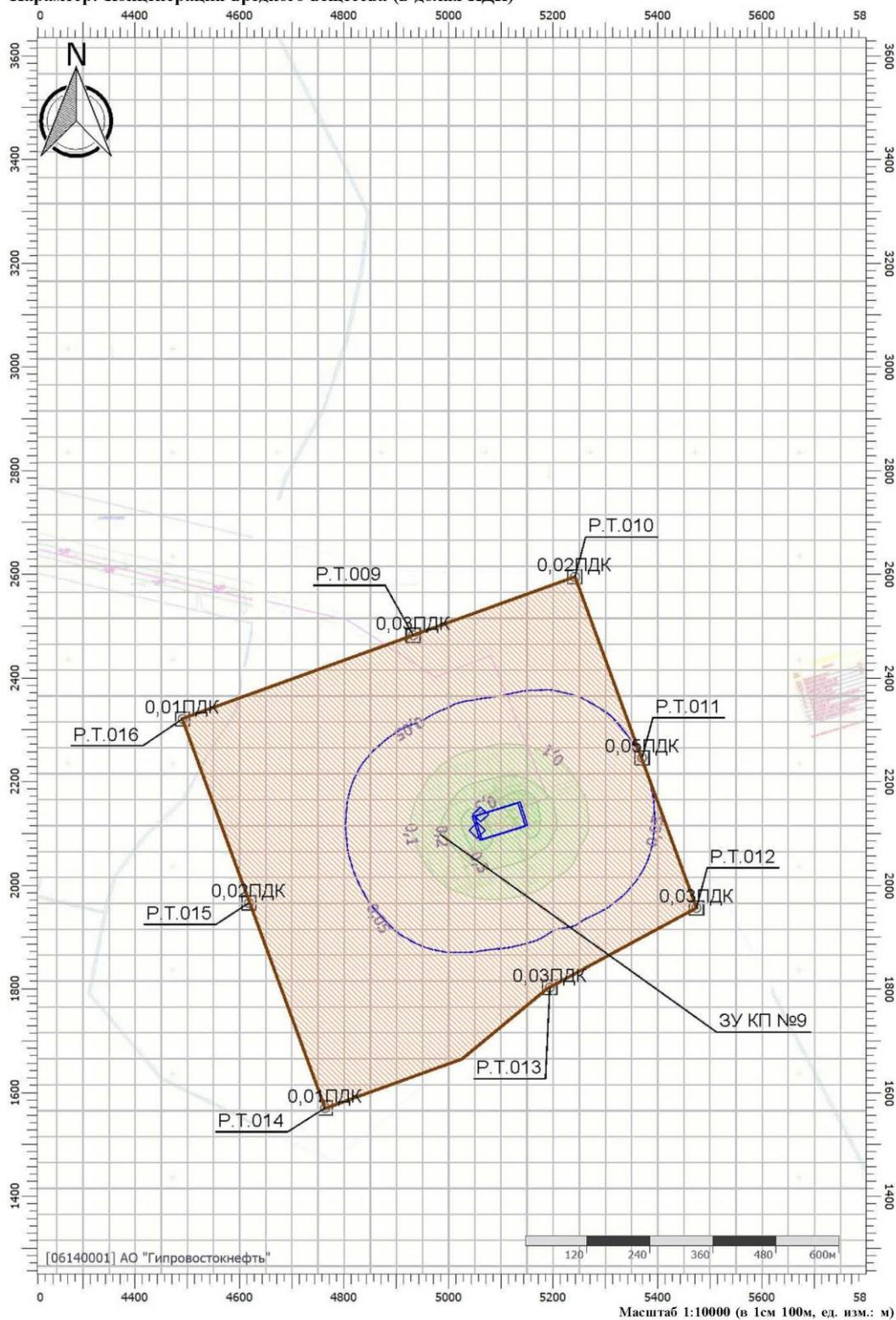
Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

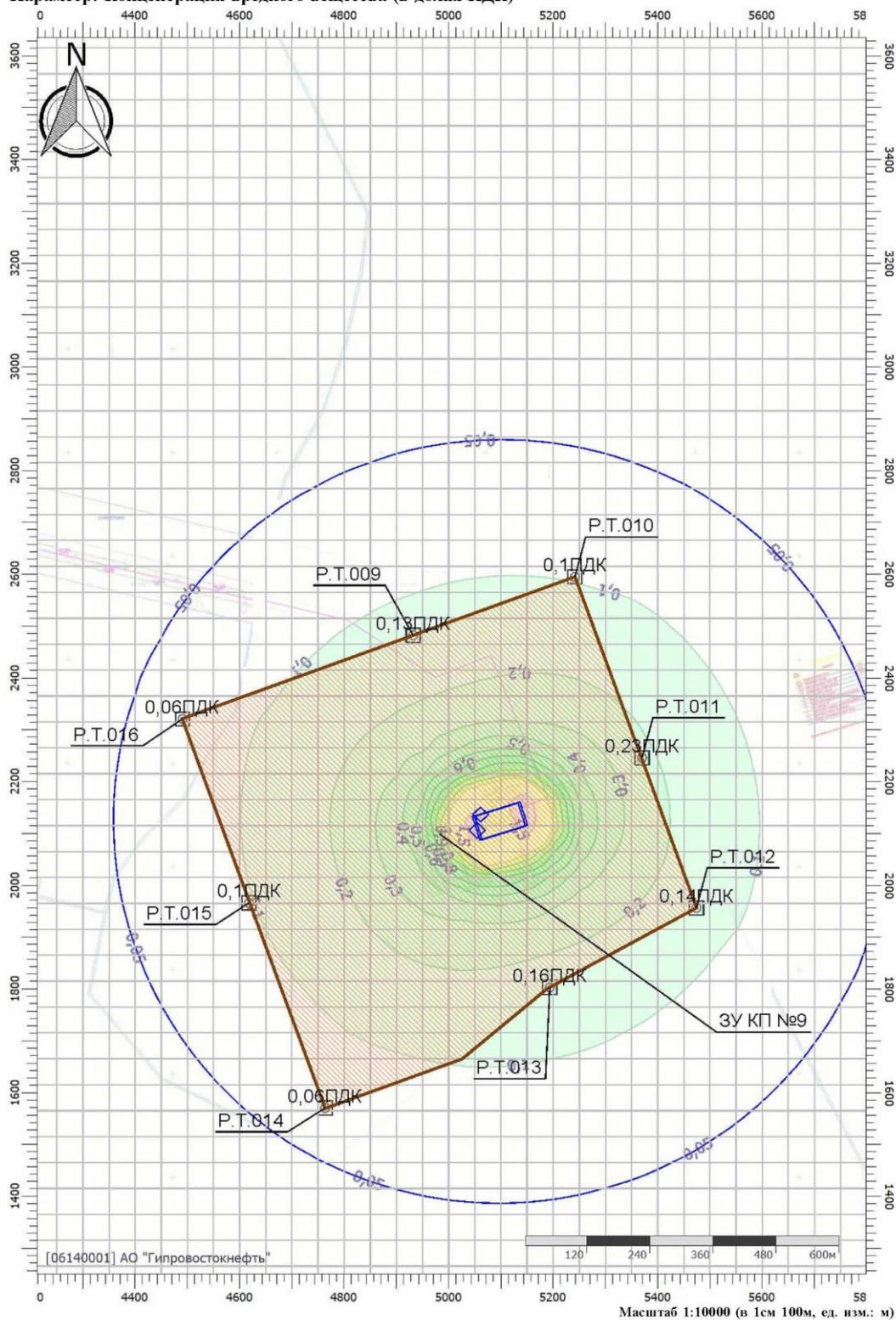
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1411 (Циклогексанон)

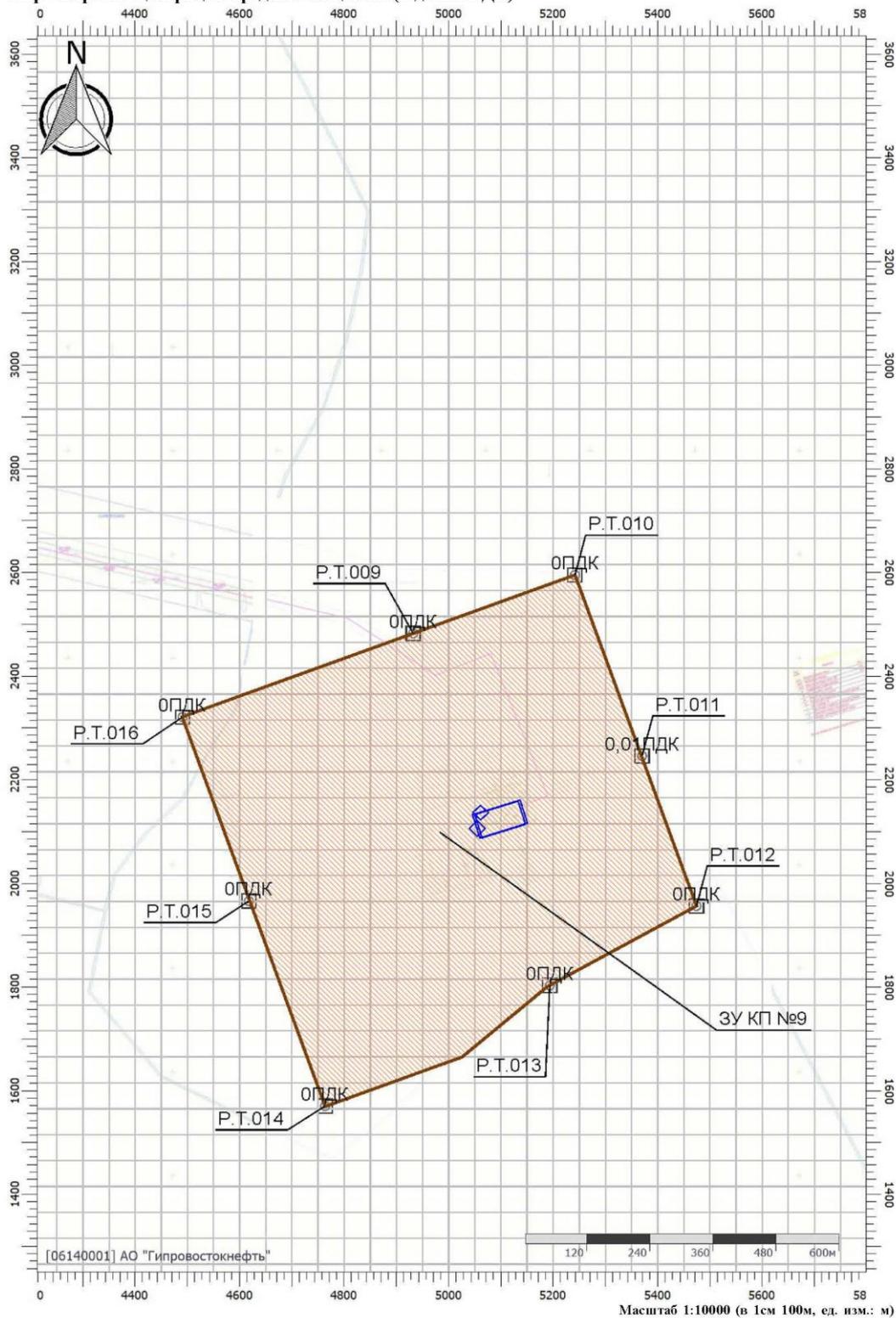
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/)

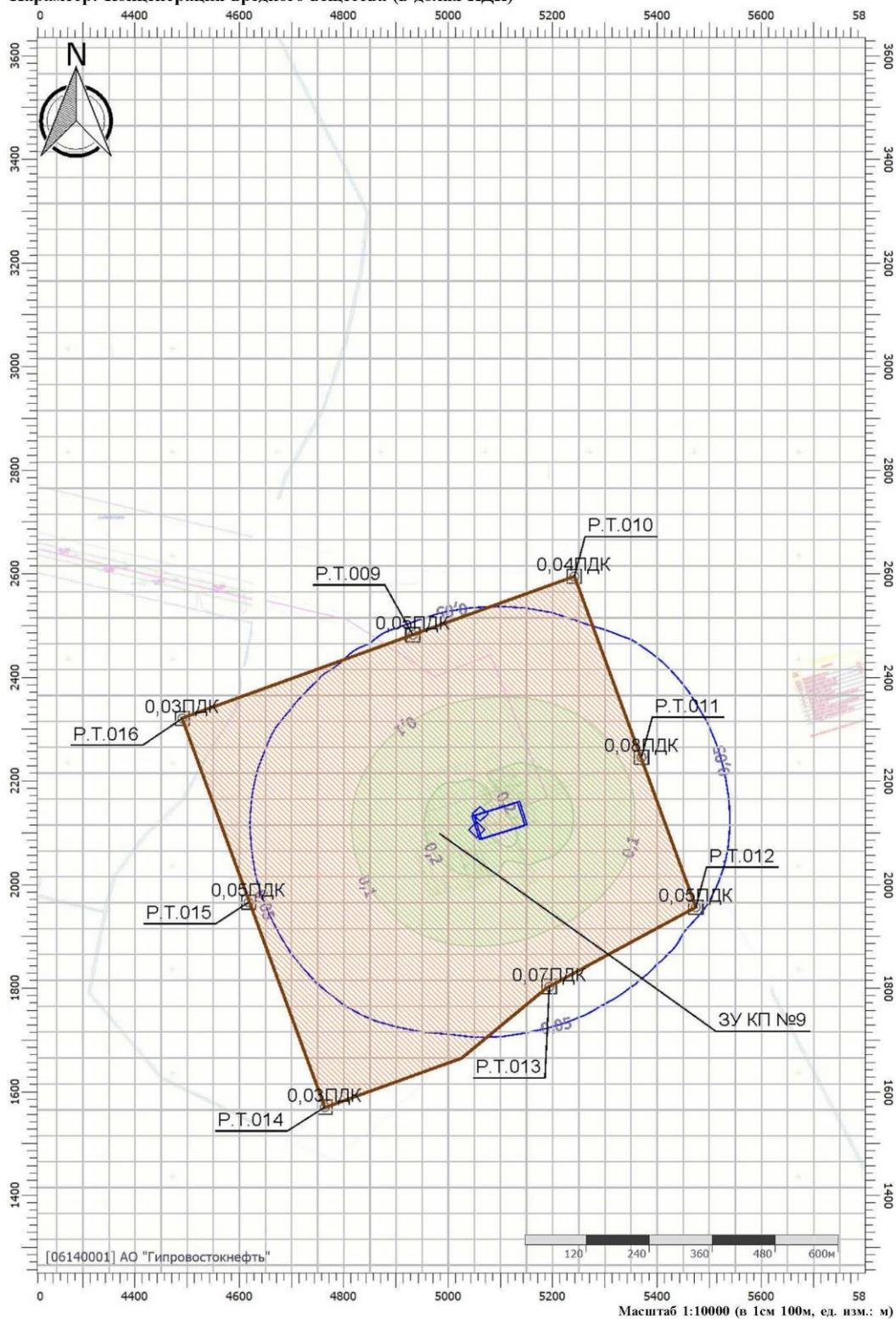
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

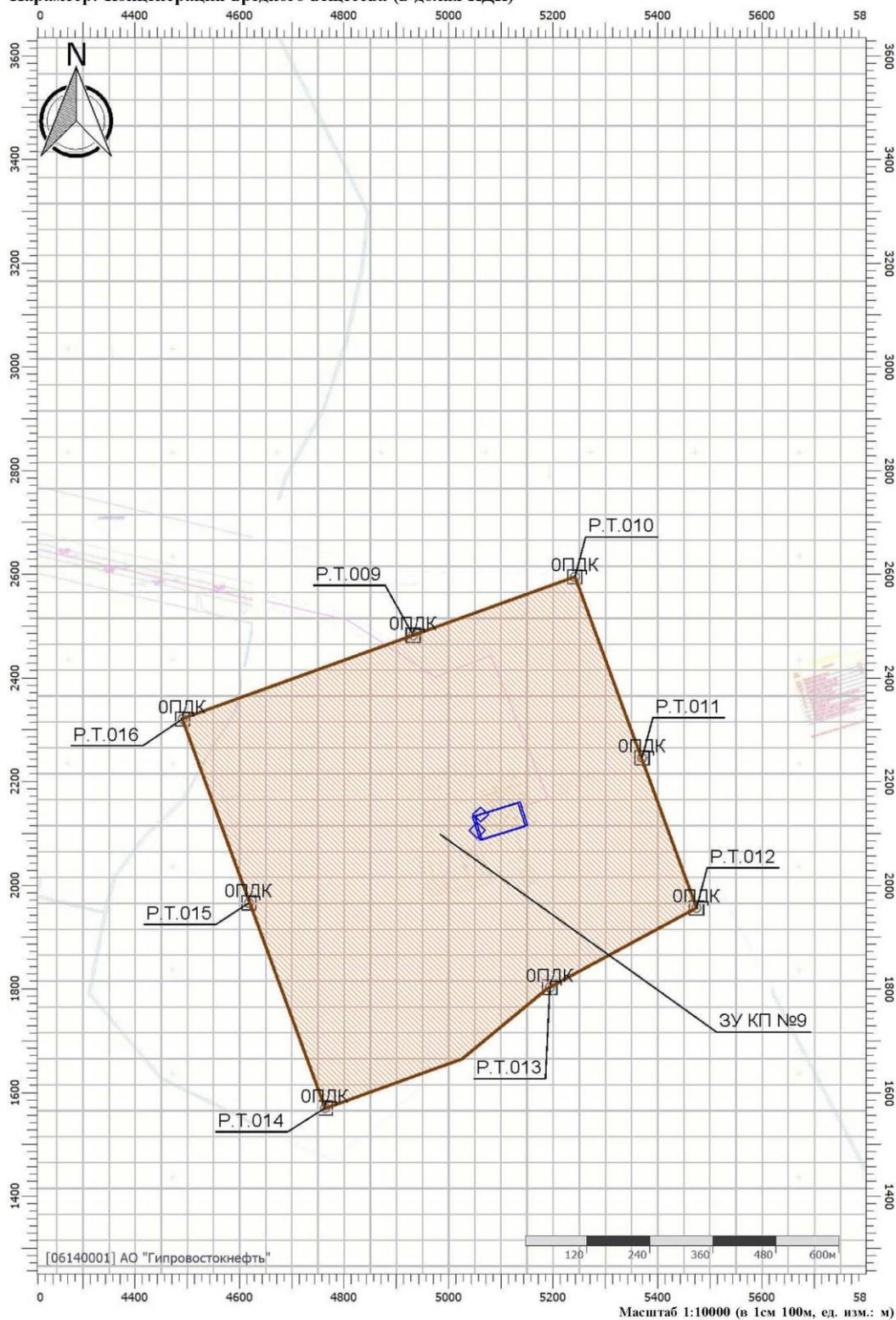
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

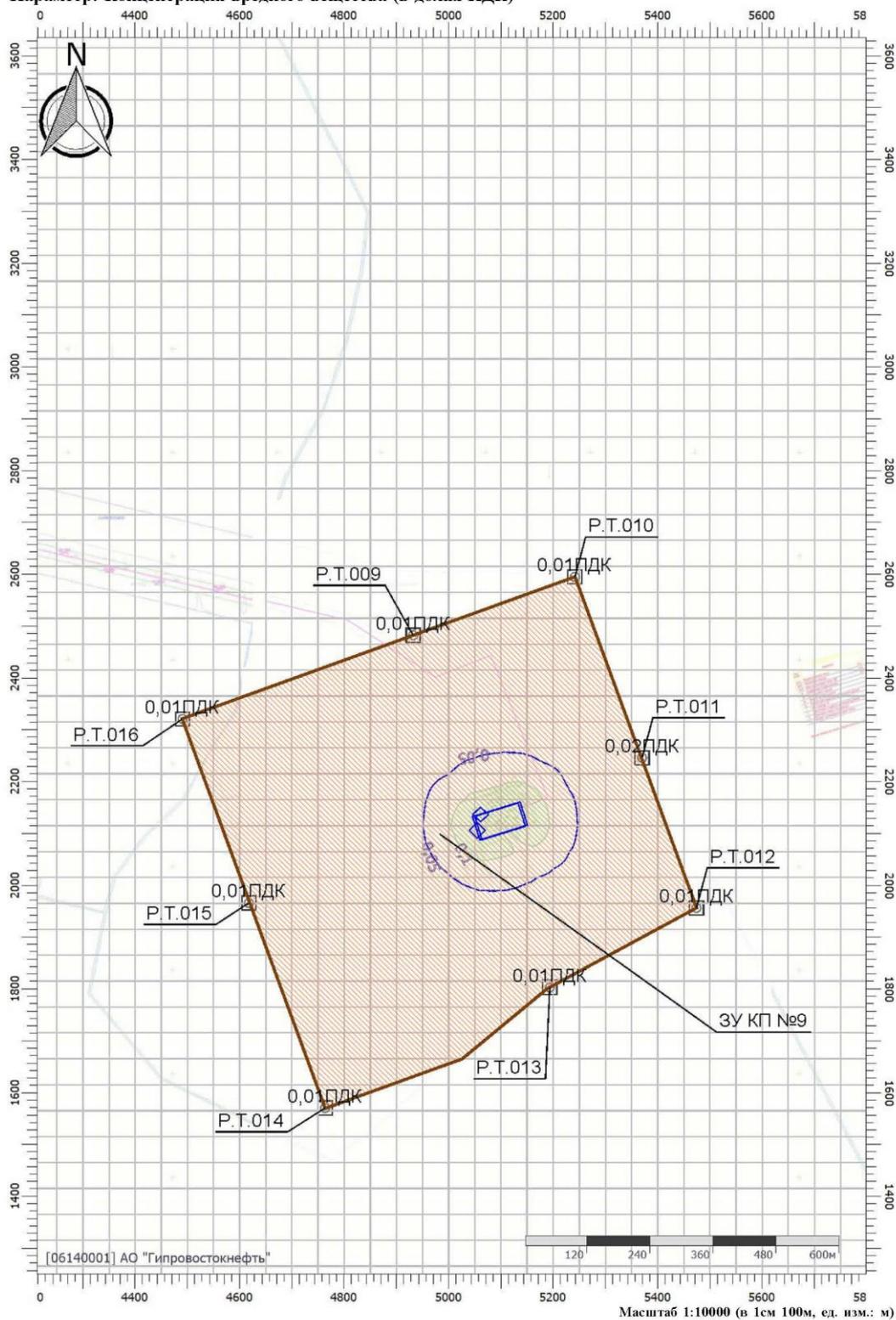
Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

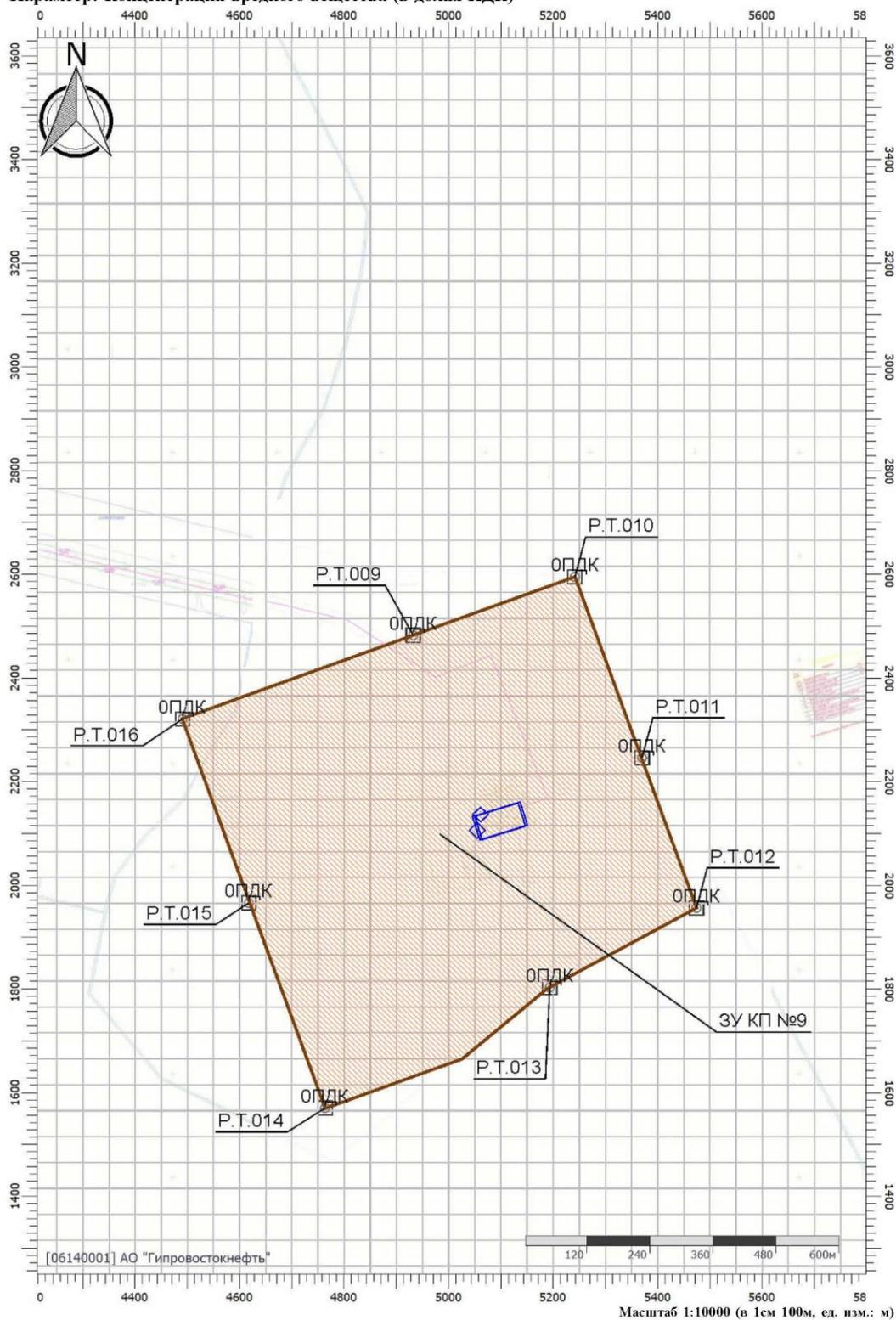
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

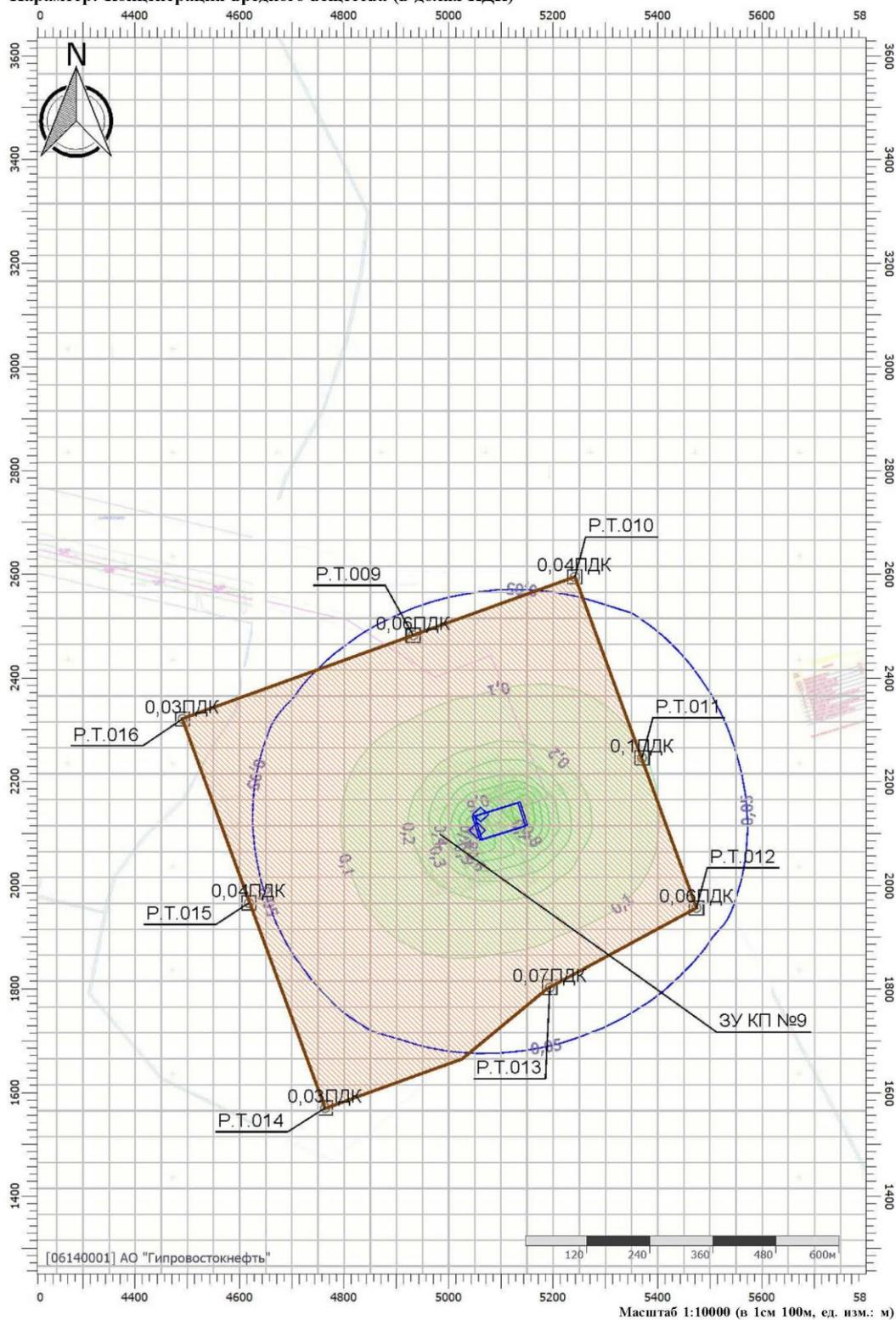
Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

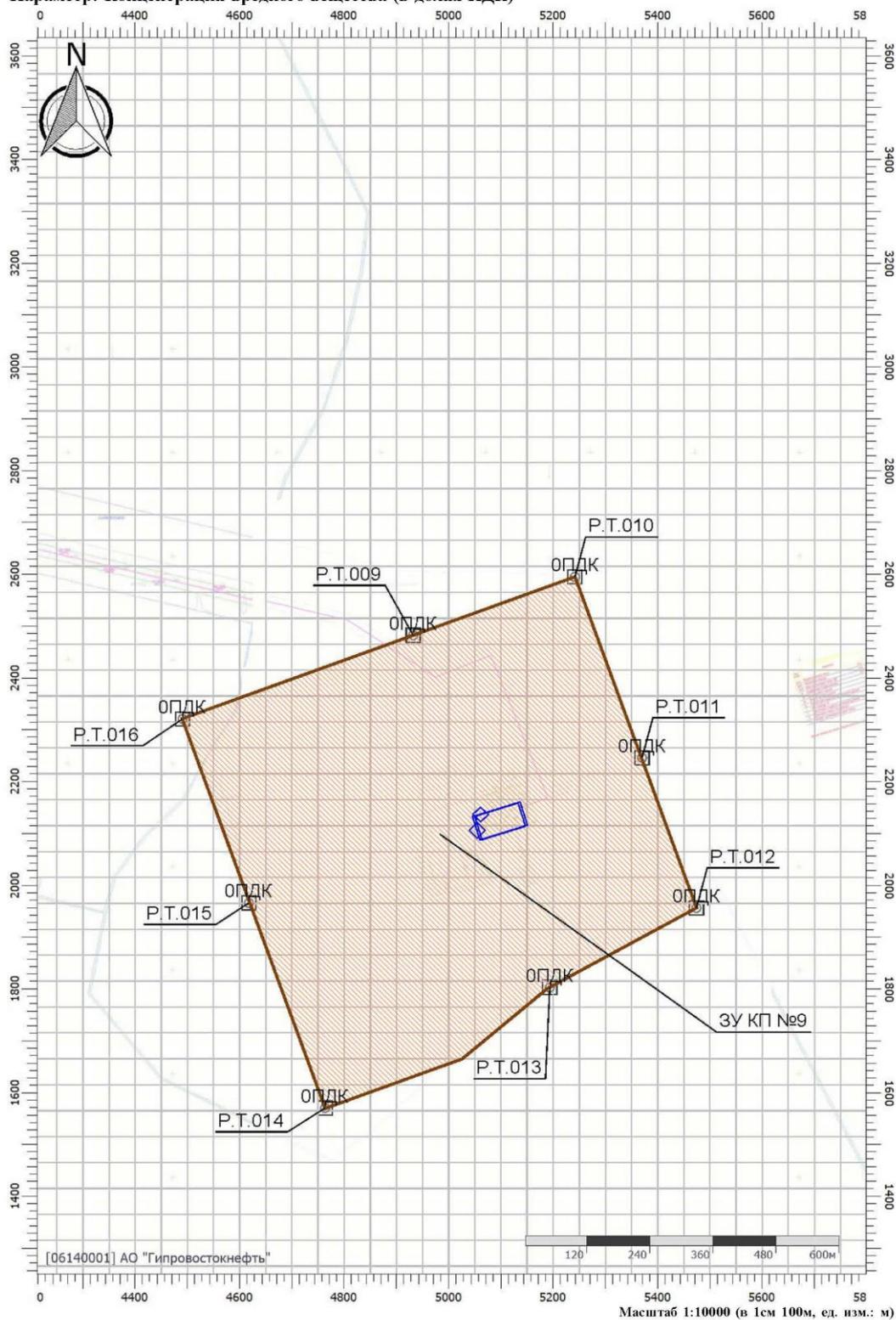
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

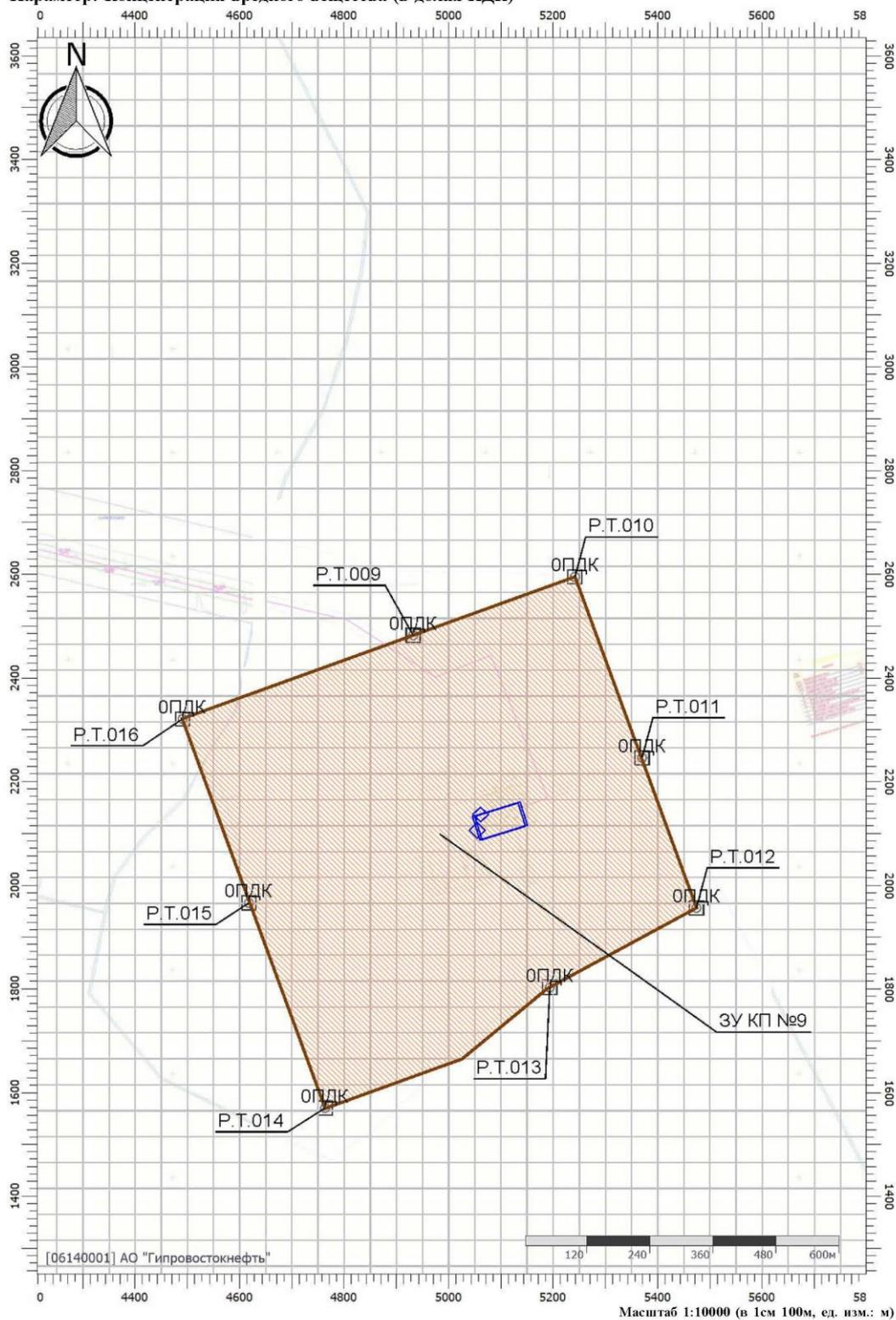
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

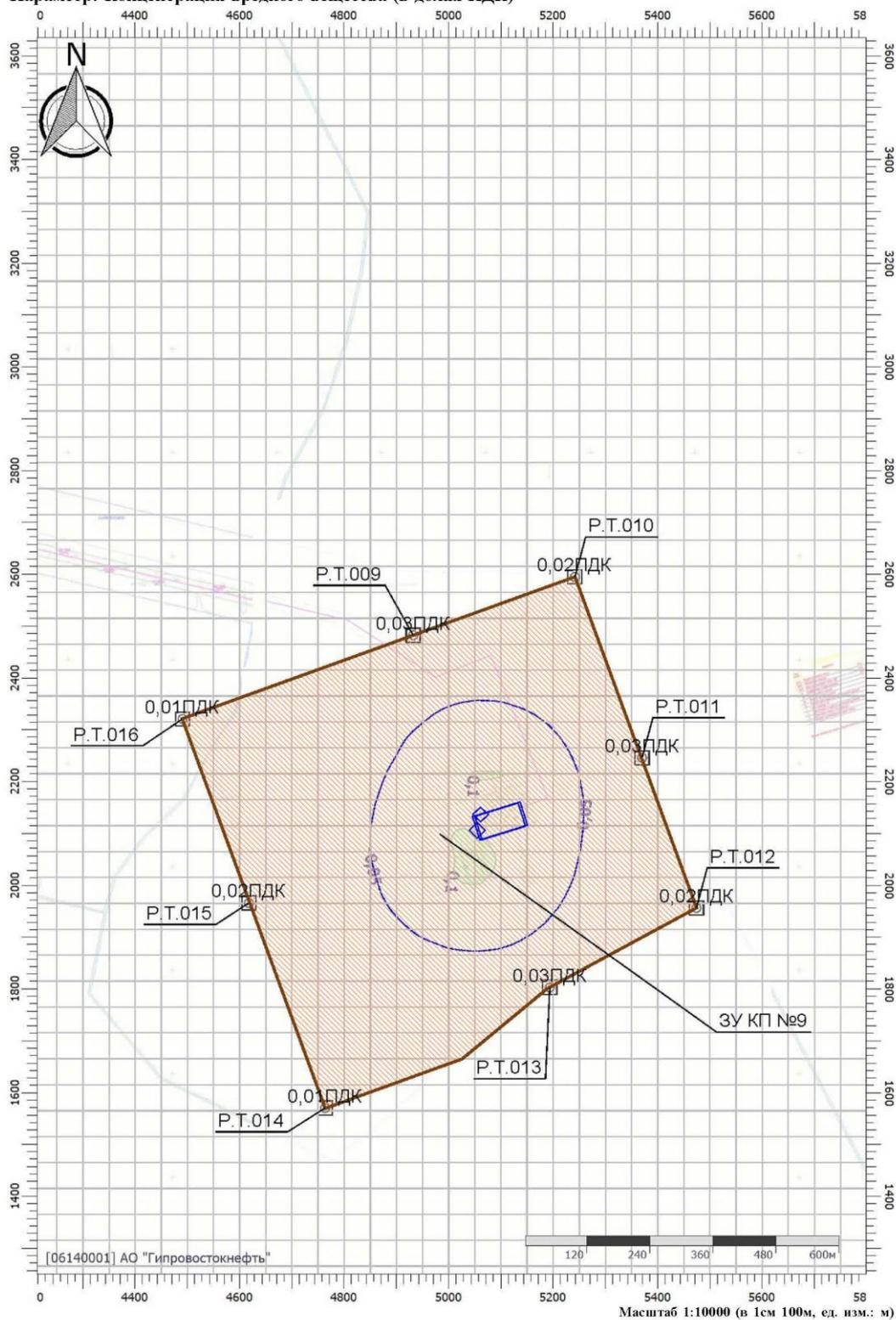
Код расчета: 2936 (Пыль древесная)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



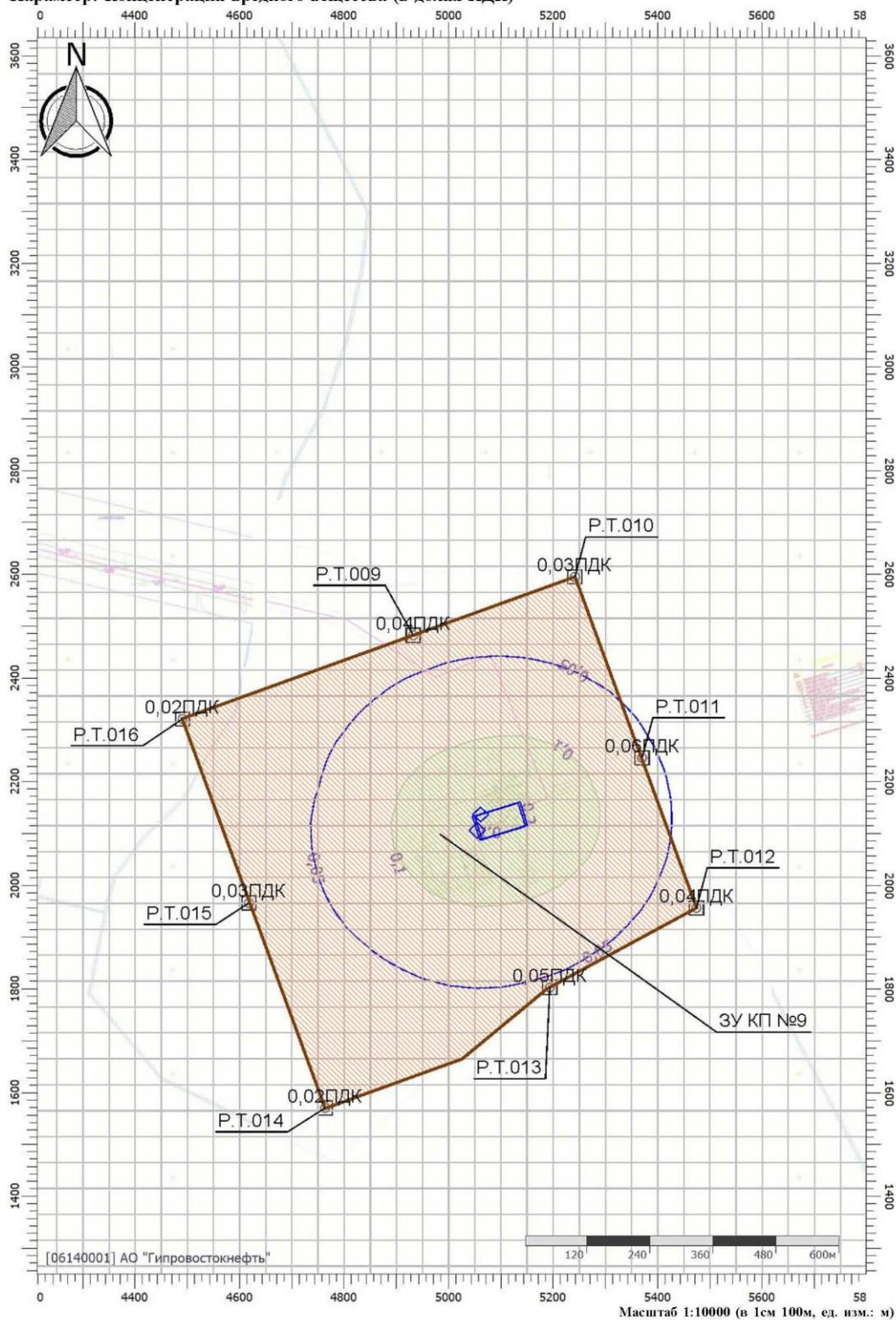
Отчет

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

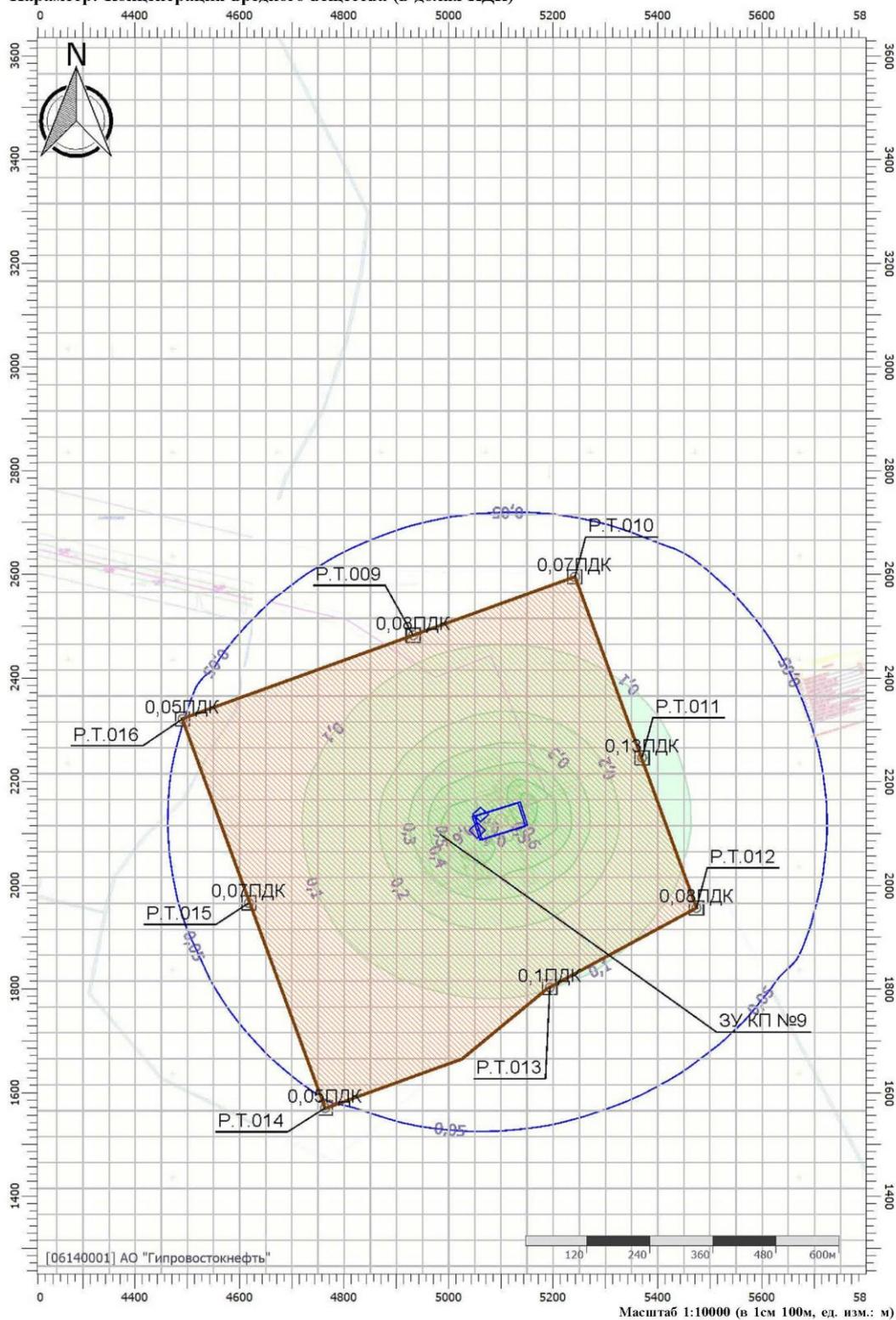
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)

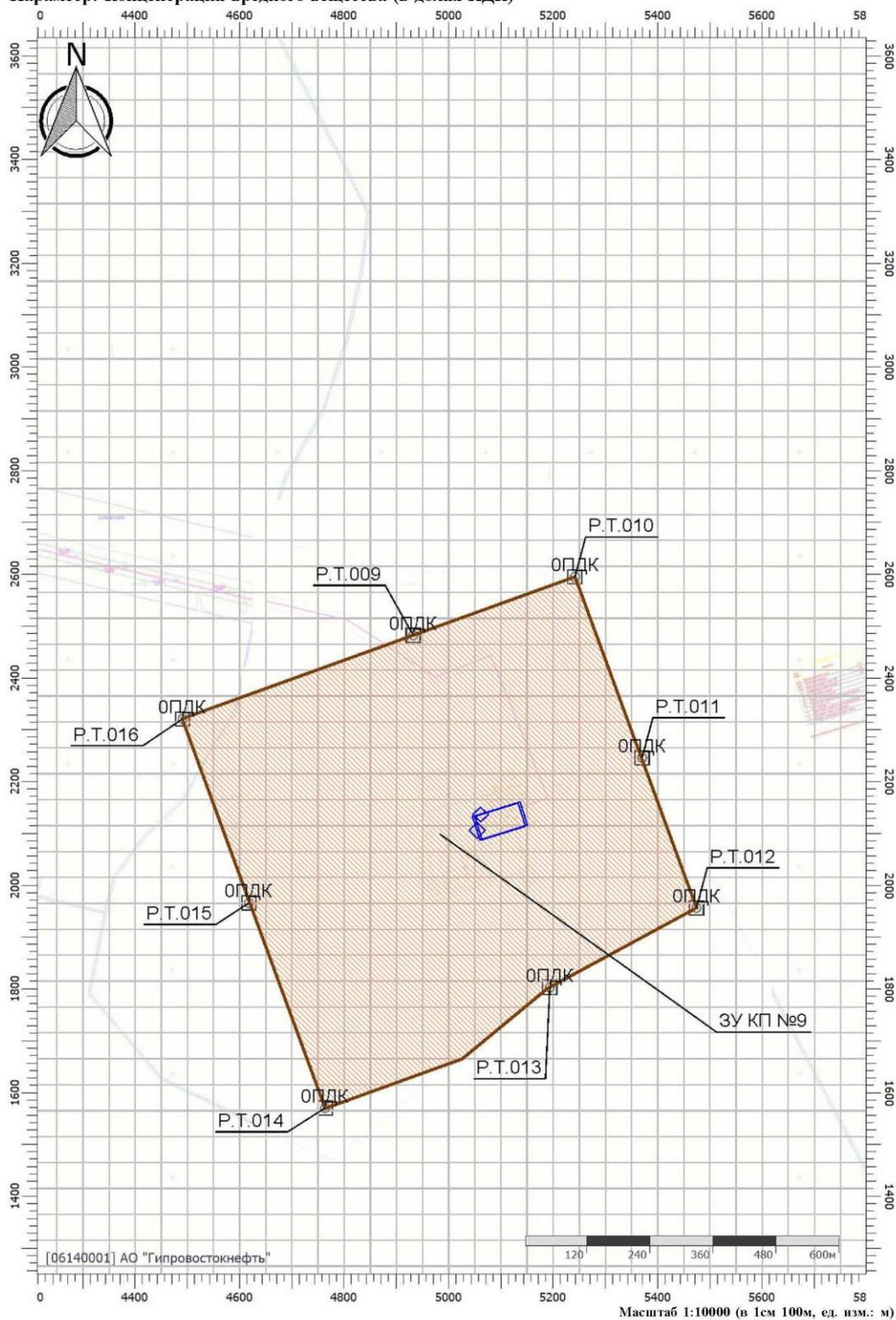
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

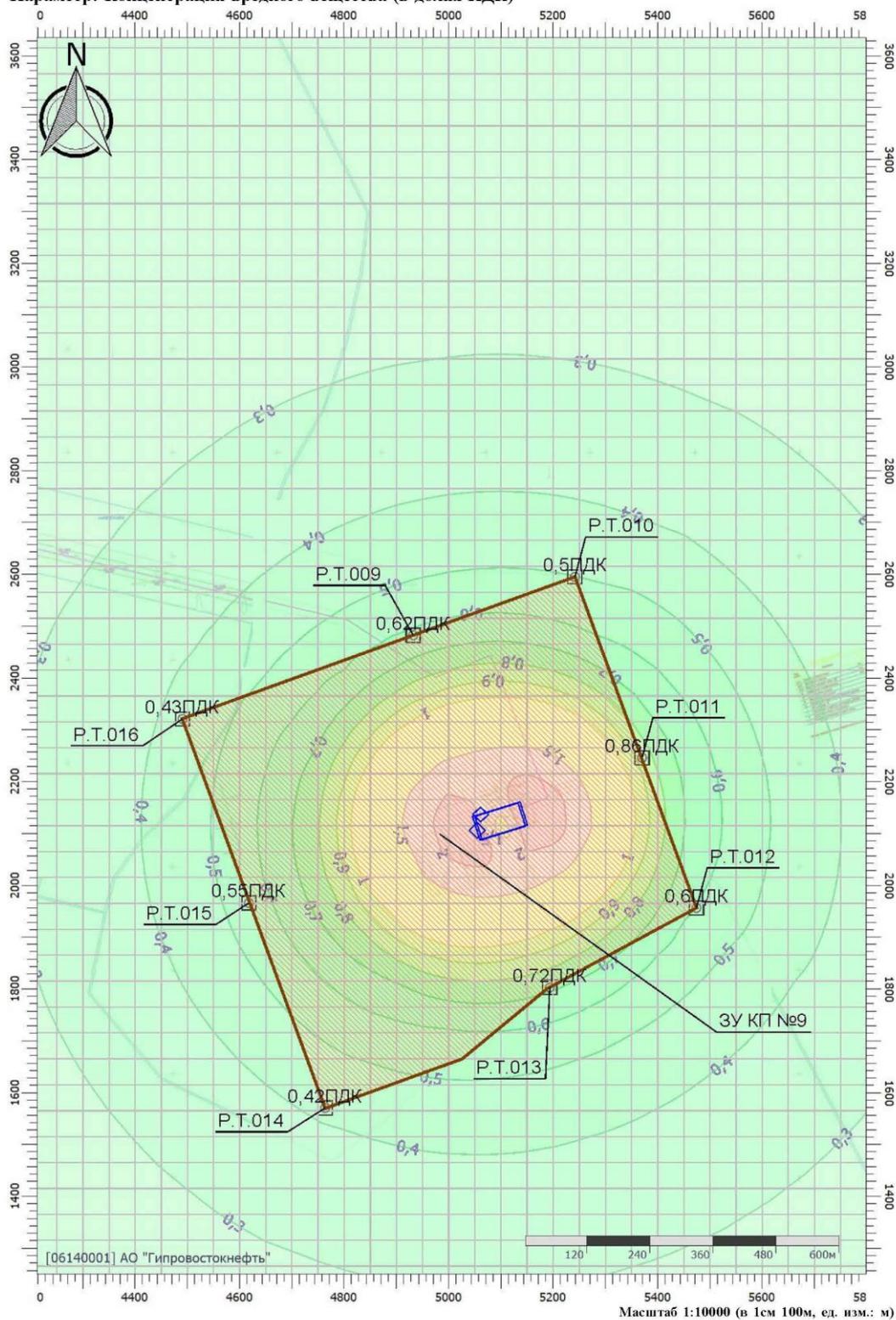
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



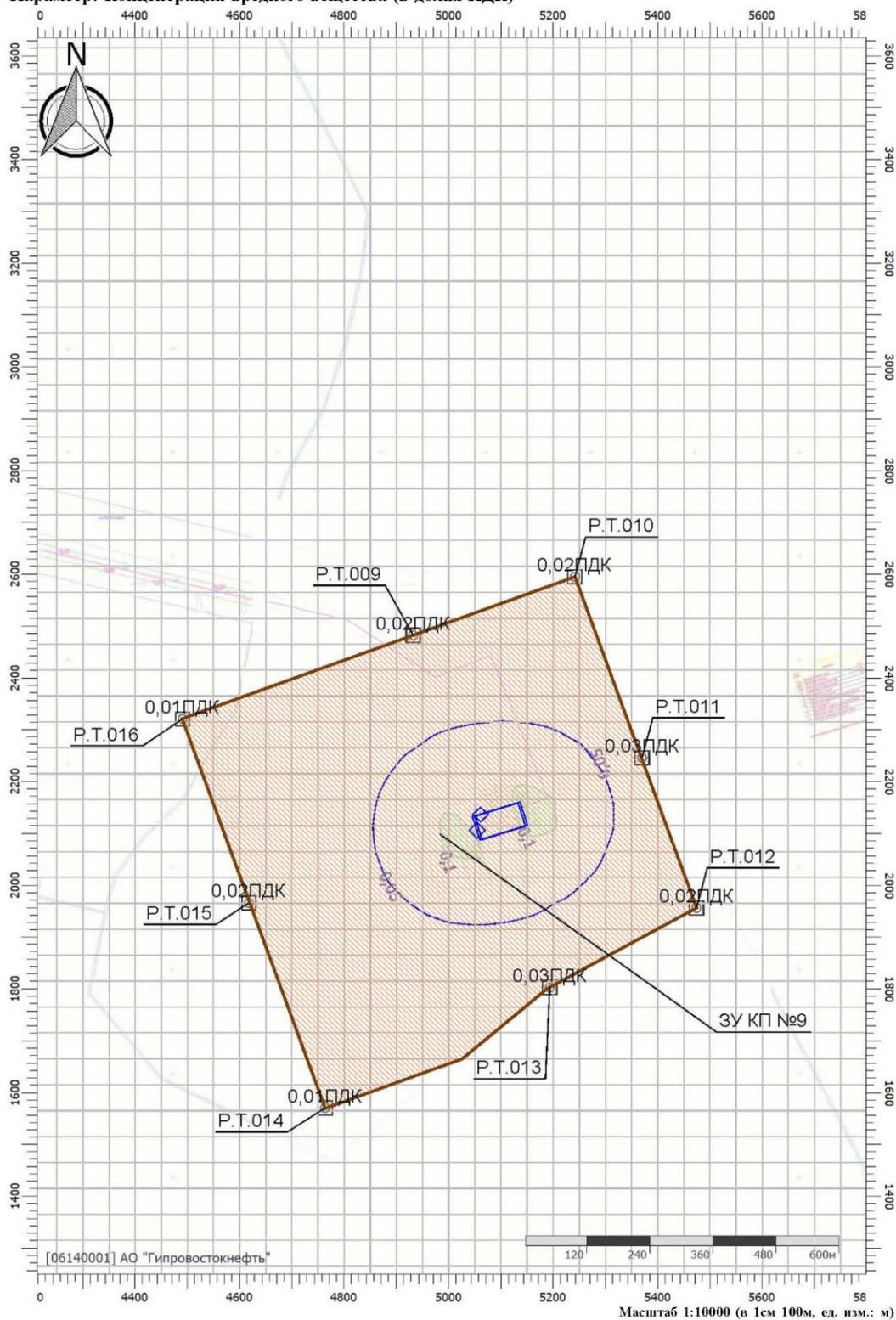
Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



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

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

**Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин № 8, 9»
(период строительства)**

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№2805/25, 05.08.2024. АО "Гипровостокнефть" - Данные по РС(Я): с. Таас-Юрях (Мирнинский р-н), Среднеботуобинское НГКМ, 06-14-0001 - 09.08.24

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Куст № 9
1 - Строительство

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	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. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	5501	Передвижной сварочный агрегат (дизельный)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	5054,60	2106,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,857558	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,139353	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,074787	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,112181	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,747870	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,014957	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,373935	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	5060,80	2135,60	0,00	0,00
---	------	-----	---	---	------	------	------	-------	------	--------	------	---	---	---	---------	---------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,479639	1	0,84	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,077941	1	0,07	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,041829	1	0,10	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,062744	1	0,05	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,418290	1	0,03	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00

0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,008366	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,209145	1	0,06	51,24	1,96	0,00	0,00	0,00							
+	6501	Автотранспорт и	1	3	5,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1	5051,10	2109,30	5145,00	2138,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3494870	3,741773	1	7,36	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0567916	0,608039	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0617235	0,765468	1	1,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0467770	0,457848	1	0,39	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,3924831	4,220812	1	1,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углевод/	0,0626667	0,020371	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1715102	1,094740	1	0,60	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	Сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	5054,40	2103,00	5056,40	2103,50
----------	-------------	-----------------------	----------	----------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	----------	----------	----------	----------------	----------------	----------------	----------------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на желез/	0,0027142	0,012372	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0002128	0,000958	1	0,09	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004218	0,001983	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000685	0,000308	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0025970	0,011755	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0001816	0,000816	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001953	0,000877	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001953	0,000877	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	Строительные работы (заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы,	1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	50,00	-	-	1	5055,40	2109,50	5141,20	2136,40
----------	-------------	---	----------	----------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------------	----------	----------	----------	----------------	----------------	----------------	----------------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008000	0,000810	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001300	0,000131	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0006000	0,000600	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000031	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0800000	0,080640	1	0,57	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0234375	0,063815	1	4,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0331056	0,021294	1	1,97	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0138928	0,029536	1	4,96	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0198231	0,025054	1	2,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0103500	0,006657	1	9,24	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,0070000	0,007056	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000021	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,047925	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,011149	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0591667	0,267216	1	4,23	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0009840	0,000397	1	0,07	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.

Вещество: 0123**диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Железо сесквиоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	6502	3	1	0,0027142	0,012372	0,0000000	0,0003915
Итого:					0,0027142	0,012372	0	0,000391489091831558

Вещество: 0703**Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	5501	1	1	0,0000002	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
1	1	5502	1	1	0,0000001	0,000001	0,0000000	3,1709792E-08
Итого:					3E-007	2E-006	0	6,34195839675292E-008

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) /в пересчете на	-	-	ПДК с/с	0,040	ПДК с/с	0,040	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1,000E-06	ПДК с/с	1,000E-06	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете**Уточненный перебор****Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически****Направление ветра**

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	1400,00	4214,75	7400,00	4214,75	6000,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
9	4932,00	2482,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
10	5241,50	2594,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
11	5370,00	2245,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
12	5474,00	1956,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
13	5193,50	1802,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
14	4763,50	1570,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
15	4617,50	1965,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
16	4490,50	2320,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки

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: 0123

диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Железо сесквиоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
16	4490,50	2320,50	2,00	1,86E-05	7,447E-07	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6502	1,86E-05		7,447E-07		100,0				
15	4617,50	1965,50	2,00	5,58E-05	2,232E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6502	5,58E-05		2,232E-06		100,0				
14	4763,50	1570,00	2,00	6,46E-05	2,584E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6502	6,46E-05		2,584E-06		100,0				
9	4932,00	2482,00	2,00	7,02E-05	2,809E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6502	7,02E-05		2,809E-06		100,0				
12	5474,00	1956,00	2,00	1,00E-04	4,016E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1 1			6502	1,00E-04		4,016E-06		100,0				
13	5193,50	1802,50	2,00	1,10E-04	4,402E-06	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6502	1,10E-04		4,402E-06		100,0	
10	5241,50	2594,50	2,00	1,72E-04	6,897E-06	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6502	1,72E-04		6,897E-06		100,0	
11	5370,00	2245,50	2,00	3,62E-04	1,447E-05	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	6502	3,62E-04		1,447E-05		100,0	

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	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	
16	4490,50	2320,50	2,00	6,35E-05	6,353E-11	-	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	2,88E-05		2,879E-11		45,3	
1	1	5502	3,47E-05		3,474E-11		54,7	

15	4617,50	1965,50	2,00	1,76E-04	1,765E-10	-	-	-	-	-	-	0
----	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	8,40E-05		8,400E-11		47,6	
1	1	5502	9,25E-05		9,248E-11		52,4	

14	4763,50	1570,00	2,00	2,02E-04	2,022E-10	-	-	-	-	-	-	0
----	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	9,87E-05		9,867E-11		48,8	
1	1	5502	1,04E-04		1,035E-10		51,2	

9	4932,00	2482,00	2,00	2,20E-04	2,195E-10	-	-	-	-	-	-	0
---	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	1,05E-04		1,048E-10		47,7	
1	1	5502	1,15E-04		1,148E-10		52,3	

12	5474,00	1956,00	2,00	2,92E-04	2,917E-10	-	-	-	-	-	-	0
----	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5502	1,44E-04		1,437E-10		49,3	
1	1	5501	1,48E-04		1,480E-10		50,7	

13	5193,50	1802,50	2,00	3,35E-04	3,354E-10	-	-	-	-	-	-	0
----	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	1,59E-04		1,593E-10		47,5	
1	1	5502	1,76E-04		1,761E-10		52,5	

10	5241,50	2594,50	2,00	5,82E-04	5,823E-10	-	-	-	-	-	-	0
----	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	2,64E-04		2,637E-10		45,3	
1	1	5502	3,19E-04		3,186E-10		54,7	

11	5370,00	2245,50	2,00	1,10E-03	1,098E-09	-	-	-	-	-	-	0
----	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %	
1	1	5501	5,27E-04		5,269E-10		48,0	
1	1	5502	5,71E-04		5,710E-10		52,0	

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

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин № 8, 9»

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Расчет завершен успешно. Рассчитано 11 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U^* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,9
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U^* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Тас-Юряхское НГКМ
1 - Куст №8
2 - Куст №9

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 (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча;

11- Неорганизованный (полигон);

12 - Передвижной;

13 - Передвижной (неорганизованный).

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	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. реп.	Координаты				
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 1																			
+	0101	ГФУ	1	1	2	6,12	1021,80	34,74	1,29	1662,80	0,00	-	-	1	3774,20	6491,90	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						26,2956408	54,526640	1	7,81	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00				
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						4,2730416	8,860580	1	0,63	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						219,1303404	454,388672	1	2,60	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00				
0410	Метан						5,4782585	11,359716	1	0,01	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00				
+	0102	Расходная емкость метанола V=50м3	1	1	10,7	0,10	0,01	1,24	1,29	24,90	0,00	-	-	1	3623,90	6481,10	0,00	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
1052	Метилловый спирт						2,1362416	0,034071	1	1,52	60,99	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6101	Шкаф управления ГФУ + площадка исследовательского	1	3	2	0,00		1,29	-	6,00	-	-	1	3706,60	6503,40	3695,10	6506,00		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0410	Метан						0,0055976	0,176526	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0139120	0,438729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0010330	0,032577	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000326	0,001028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000102	0,000322	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000205	0,000646	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1052	Метиловый спирт					0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6102	Площадка индивидуальной замерной				1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3683,30	6520,00	3675,50	6521,70
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан					0,0148929	0,469662	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0049539	0,156226	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0027485	0,086677	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000867	0,002734	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000272	0,000858	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000545	0,001719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1052	Метиловый спирт					0,0000247	0,000779	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6103	Площадка блока БДР				1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3667,80	6511,30	3674,50	6509,60
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
1052	Метиловый спирт					0,0038410	0,121130	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6104	Площадка дренажной ёмкости				1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	3667,10	6531,20	3669,70	6530,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан					0,0126598	0,399240	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042111	0,132801	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023364	0,073681	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000737	0,002324	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000232	0,000732	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000463	0,001460	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1052	Метиловый спирт					0,0000210	0,000662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6105	Площадка расходной ёмкости для метанола				1	3	2	0,00			1,29	-	7,00	-	-	1	3621,90	6473,20	3625,10	6487,10
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима									
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							

1052	Метиловый спирт					0,0005350	0,016872	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6106	Площадка блока подачи метанола				1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3639,00	6477,80	3640,80	6484,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
1052	Метиловый спирт					0,0153740	0,484835	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6107	Площадка дренажной емкости метанола				1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	3619,60	6464,30	3620,20	6466,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
1052	Метиловый спирт					0,0005070	0,015989	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6108	Площадка СУДР				1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	3670,90	6476,70	3671,30	6477,80
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0002512	0,007922	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1052	Метиловый спирт					0,0008793	0,027730	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6109	Площадка скважины №1				1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3663,70	6501,40	3666,70	6500,80
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
+	6110	Площадка скважины №2				1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3661,70	6492,30	3664,70	6491,70
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето					Зима							
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um							
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00							

0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00								
+	6111	Площадка скважины №3	1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3659,80	6483,70	3662,80	6483,10

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6112	Площадка скважины №4	1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	3657,90	6474,90	3660,90	6474,30
---	------	----------------------	---	---	---	------	--	--	------	---	------	---	---	---	---------	---------	---------	---------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

№ пл.: 1, № цеха: 2

+	0201	ГФУ	1	1	2	5,11	622,43	30,35	1,29	1665,10	0,00	-	-	1	5152,30	2023,20	0,00	0,00
---	------	-----	---	---	---	------	--------	-------	------	---------	------	---	---	---	---------	---------	------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	15,9295780	41,289465	1	6,49	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,5885564	6,709540	1	0,53	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	132,7464830	344,078885	1	2,16	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	3,3186621	8,601970	1	0,01	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00

+	0202	Расходная емкость метанола V=50м3	1	1	10,7	0,10	0,01	1,24	1,29	24,90	0,00	-	-	1	5059,60	2144,70	0,00	0,00
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето			Зима					
				См/ПДК		Хм		Um		См/ПДК		Хм		Um				
1052		Метиловый спирт		2,1362416		0,034071		1		1,52			60,99					
				0,00				1,29		-			9,00					
+	6201	Площадка узла запуска СОД	1	3	2	0,00				-	9,00	-	-	1	5133,40	2148,10	5140,00	2126,20
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето			Зима					
				См/ПДК		Хм		Um		См/ПДК		Хм		Um				
0410		Метан		0,0056277		0,177475		1		0,00			11,40					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0018720		0,059035		1		0,00			11,40					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0010386		0,032753		1		0,00			11,40					
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000328		0,001034		1		0,00			11,40					
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000103		0,000325		1		0,00			11,40					
0621		Метилбензол (Фенилметан)		0,0000206		0,000650		1		0,00			11,40					
1052		Метиловый спирт		0,0000093		0,000293		1		0,00			11,40					
+	6202	Шкаф управления ГФУ + площадка исследовательского сепаратора	1	3	2	0,00				-	6,00	-	-	1	5124,30	2098,90	5127,80	2087,30
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето			Зима					
				См/ПДК		Хм		Um		См/ПДК		Хм		Um				
0410		Метан		0,0055976		0,176526		1		0,00			11,40					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0139120		0,438729		1		0,00			11,40					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0010330		0,032577		1		0,00			11,40					
0602		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)		0,0000326		0,001028		1		0,00			11,40					
0616		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)		0,0000102		0,000322		1		0,00			11,40					
0621		Метилбензол (Фенилметан)		0,0000205		0,000646		1		0,00			11,40					
1052		Метиловый спирт		0,0000093		0,000293		1		0,00			11,40					
+	6203	Площадка индивидуальной замерной установки	1	3	2	0,00				-	3,00	-	-	1	5130,20	2121,10	5132,40	2113,50
Код в-ва		Наименование вещества		Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F		Лето			Зима					
				См/ПДК		Хм		Um		См/ПДК		Хм		Um				
0410		Метан		0,0148929		0,469662		1		0,01			11,40					
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0049539		0,156226		1		0,00			11,40					
0416		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22		0,0027485		0,086677		1		0,00			11,40					

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000867	0,002734	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000272	0,000858	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000545	0,001719	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052	Метиловый спирт					0,0000247	0,000779	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6204	Площадка блока БДР	1	3	2	0,00		1,29	-	3,00	-	-	1	5117,00	2123,70	5119,00	2116,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	1052	Метиловый спирт					0,0038410	0,121130	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6205	Площадка дренажной ёмкости	1	3	2	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	5132,60	2155,20	5135,20	2156,00
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	0410	Метан					0,0126598	0,399240	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042111	0,132801	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023364	0,073681	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000737	0,002324	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000232	0,000732	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
	0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000463	0,001460	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
	1052	Метиловый спирт					0,0000210	0,000662	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6206	Площадка расходной емкости для метанола	1	3	2	0,00		1,29	-	7,00	-	-	1	5065,60	2146,70	5052,00	2142,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	1052	Метиловый спирт					0,0005350	0,016872	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6207	Площадка блока подачи метанола	1	3	2	0,00		1,29	-	3,00	-	-	1	5064,20	2130,40	5072,70	2132,60
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	1052	Метиловый спирт					0,0153740	0,484835	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6208	Площадка дренажной емкости метанола	1	3	2	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	5043,00	2140,10	5046,00	2141,10
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
	1052	Метиловый спирт					0,0005070	0,015989	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
+	6209	Площадка СУДР	1	3	2	0,00		1,29	-	2,00	-	-	1	5087,60	2105,00	5089,50	2105,70
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс,	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					

							(г/с)			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0002512	0,007922	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
1052	Метиловый спирт					0,0008793	0,027730	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
+	6210	Площадка скважины №1	1	3	2	0,00		1,29	-	3,00	-	-	1	5105,60	2119,70	5108,40	2120,50
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6211	Площадка скважины №2	1	3	2	0,00		1,29	-	3,00	-	-	1	5096,90	2117,00	5099,70	2117,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
+	6212	Площадка скважины №3	1	3	2	0,00		1,29	-	3,00	-	-	1	5088,30	2114,40	5091,10	2115,20
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима					
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			

0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
+	6213	Площадка скважины №4			1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	5079,60	2111,90	5082,40	2112,70
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
+	6214	Площадка скважины №5			1	3	2	0,00			1,29	-	3,00	-	-	1	5071,10	2109,20	5073,90	2110,10
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима								
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um						
0410	Метан					0,0127885	0,403298	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12					0,0042539	0,134151	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22					0,0023600	0,074425	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000744	0,002346	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000234	0,000738	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000468	0,001476	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)					0,0000526	0,001659	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00						
1052	Метиловый спирт					0,0019153	0,060401	1	0,07	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;
- 13 - Передвижной (неорганизованный).

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	0101	1	26,2956408	1	7,81	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	15,9295780	1	6,49	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
Итого:				42,2252188		14,30			0,00		

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	0101	1	4,2730416	1	0,63	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	2,5885564	1	0,53	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
Итого:				6,8615980		1,16			0,00		

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	0101	1	219,1303404	1	2,60	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	132,7464830	1	2,16	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
Итого:				351,8768234		4,77			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	0101	1	5,4782585	1	0,01	376,16	303,99	0,00	0,00	0,00
1	1	6101	3	0,0055976	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0148929	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0126598	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6110	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	0201	1	3,3186621	1	0,01	321,29	221,78	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0056277	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0055976	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0148929	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0126598	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0127885	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				8,9839454		0,15			0,00		

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	6101	3	0,0139120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0049539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0042111	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0018720	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0139120	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0049539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0042111	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0042539	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0863111		0,02			0,00		

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	6101	3	0,0010330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0027485	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0023364	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0010386	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	2	6202	3	0,0010330	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0027485	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0023364	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0023600	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0345144		0,02			0,00		

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	6101	3	0,0000326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000867	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000737	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000328	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000867	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000737	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0000744	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0010884		0,13			0,00		

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	6101	3	0,0000102	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000272	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000232	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000103	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000102	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000272	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000232	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	2	6212	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0000234	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003421		0,06			0,00		

**Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6101	3	0,0000205	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000545	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000463	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000206	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000205	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000545	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000463	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0000468	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0006844		0,04			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6108	3	0,0002512	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6209	3	0,0002512	1	0,09	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0000526	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0009758		0,35			0,00		

**Вещество: 1052
Метиловый спирт**

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

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	0102	1	2,1362416	1	1,52	60,99	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6101	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6102	3	0,0000247	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6103	3	0,0038410	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6104	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6105	3	0,0005350	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6106	3	0,0153740	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6107	3	0,0005070	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6108	3	0,0008793	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6109	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6110	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6111	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6112	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	0202	1	2,1362416	1	1,52	60,99	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6201	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6202	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6203	3	0,0000247	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6204	3	0,0038410	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6205	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6206	3	0,0005350	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6207	3	0,0153740	1	0,55	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6208	3	0,0005070	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6209	3	0,0008793	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6210	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6211	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6212	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6213	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	2	6214	3	0,0019153	1	0,07	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				4,3321128		5,18			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.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет

0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		Х	У
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)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,021
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,700

* 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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	1400,00	4214,75	7400,00	4214,75	6000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	3736,00	6783,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
2	4122,50	6690,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
3	4054,50	6384,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
4	3935,50	5912,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
5	3549,50	6005,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки

6	3169,50	6096,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
7	3270,00	6520,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
8	3355,00	6874,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
9	4932,00	2482,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
10	5241,50	2594,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
11	5370,00	2245,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
12	5474,00	1956,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
13	5193,50	1802,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
14	4763,50	1570,00	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
15	4617,50	1965,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки
16	4490,50	2320,50	2,00	точка пользователя	Р.Т. на границе промплощадки

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 - контрольные точки
- 7 - точки фона

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(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	
13	5193,50	1802,50	2,00	0,22	0,043	348	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			2	0201		5,90E-04		1,181E-04		0,3		
1			1	0101		1,78E-04		3,559E-05		0,1		
1	3736,00	6783,00	2,00	0,22	0,043	165	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			2	0201		5,86E-04		1,173E-04		0,3		
1			1	0101		1,06E-04		2,128E-05		0,0		
6	3169,50	6096,00	2,00	0,22	0,043	154	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			2	0201		6,09E-04		1,218E-04		0,3		
5	3549,50	6005,00	2,00	0,22	0,043	158	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			2	0201		6,09E-04		1,218E-04		0,3		
10	5241,50	2594,50	2,00	0,22	0,043	189	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка Цех			Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1			2	0201		6,09E-04		1,217E-04		0,3		

3	4054,50	6384,50	2,00	0,22	0,043	166	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,09E-04		1,217E-04		0,3			
15	4617,50	1965,50	2,00	0,22	0,043	84	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,09E-04		1,217E-04		0,3			
16	4490,50	2320,50	2,00	0,22	0,043	114	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,09E-04		1,217E-04		0,3			
12	5474,00	1956,00	2,00	0,22	0,043	282	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,08E-04		1,217E-04		0,3			
7	3270,00	6520,00	2,00	0,22	0,043	157	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,08E-04		1,216E-04		0,3			
8	3355,00	6874,50	2,00	0,22	0,043	160	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,08E-04		1,216E-04		0,3			
9	4932,00	2482,00	2,00	0,22	0,043	154	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,08E-04		1,215E-04		0,3			
4	3935,50	5912,50	2,00	0,22	0,043	163	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,08E-04		1,215E-04		0,3			
14	4763,50	1570,00	2,00	0,22	0,043	41	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,08E-04		1,215E-04		0,3			
11	5370,00	2245,50	2,00	0,22	0,043	224	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,07E-04		1,215E-04		0,3			
2	4122,50	6690,00	2,00	0,22	0,043	168	6,00	0,21	0,043	0,21	0,043	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		6,07E-04		1,214E-04		0,3			

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

№	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	
13	5193,50	1802,50	2,00	6,24E-05	2,497E-05	348	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		4,80E-05		1,918E-05		76,8			
1		1	0101		1,45E-05		5,784E-06		23,2			
1	3736,00	6783,00	2,00	5,63E-05	2,252E-05	165	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		4,76E-05		1,906E-05		84,6			
1		1	0101		8,64E-06		3,458E-06		15,4			
6	3169,50	6096,00	2,00	4,95E-05	1,979E-05	154	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		2	0201		4,95E-05		1,979E-05		100,0			
5	3549,50	6005,00	2,00	4,95E-05	1,979E-05	158	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,95E-05				1,979E-05		100,0		
10	5241,50	2594,50	2,00	4,95E-05	1,978E-05	189	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,95E-05				1,978E-05		100,0		
3	4054,50	6384,50	2,00	4,95E-05	1,978E-05	166	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,95E-05				1,978E-05		100,0		
15	4617,50	1965,50	2,00	4,95E-05	1,978E-05	84	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,95E-05				1,978E-05		100,0		
16	4490,50	2320,50	2,00	4,94E-05	1,978E-05	114	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,978E-05		100,0		
12	5474,00	1956,00	2,00	4,94E-05	1,978E-05	282	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,978E-05		100,0		
7	3270,00	6520,00	2,00	4,94E-05	1,976E-05	157	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,976E-05		100,0		
8	3355,00	6874,50	2,00	4,94E-05	1,976E-05	160	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,976E-05		100,0		
9	4932,00	2482,00	2,00	4,94E-05	1,975E-05	154	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,975E-05		100,0		
4	3935,50	5912,50	2,00	4,94E-05	1,975E-05	163	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,975E-05		100,0		
14	4763,50	1570,00	2,00	4,94E-05	1,975E-05	41	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,94E-05				1,975E-05		100,0		
11	5370,00	2245,50	2,00	4,93E-05	1,974E-05	224	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,93E-05				1,974E-05		100,0		
2	4122,50	6690,00	2,00	4,93E-05	1,973E-05	168	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	2	0201	4,93E-05				1,973E-05		100,0		

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

№	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	
13	5193,50	1802,50	2,00	0,24	1,201	348	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	2	0201	1,97E-04				9,838E-04		0,1			
1	1	0101	5,93E-05				2,966E-04		0,0			
1	3736,00	6783,00	2,00	0,24	1,201	165	6,00	0,24	1,200	0,24	1,200	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)				Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1	2	0201	1,95E-04				9,773E-04		0,1			

8	3355,00	6874,50	2,00	6,56E-04	0,033	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6102	1,16E-04		0,006		17,7					
1	1	6109	1,07E-04		0,005		16,3					
1	1	6104	1,06E-04		0,005		16,1					
1	1	6110	1,03E-04		0,005		15,7					
2	4122,50	6690,00	2,00	6,55E-04	0,033	247	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6102	1,22E-04		0,006		18,6					
1	1	6109	1,03E-04		0,005		15,7					
1	1	6110	1,01E-04		0,005		15,4					
1	1	6111	9,74E-05		0,005		14,9					
5	3549,50	6005,00	2,00	6,35E-04	0,032	13	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6112	1,08E-04		0,005		17,1					
1	1	6111	1,05E-04		0,005		16,5					
1	1	6102	1,03E-04		0,005		16,2					
1	1	6110	1,01E-04		0,005		16,0					
14	4763,50	1570,00	2,00	4,84E-04	0,024	32	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	2	6203	6,63E-05		0,003		13,7					
1	2	6212	6,33E-05		0,003		13,1					
1	2	6213	6,31E-05		0,003		13,0					
1	2	6211	6,29E-05		0,003		13,0					
16	4490,50	2320,50	2,00	4,81E-04	0,024	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	2	6203	6,74E-05		0,003		14,0					
1	2	6213	6,42E-05		0,003		13,3					
1	2	6214	6,39E-05		0,003		13,3					
1	2	6212	6,38E-05		0,003		13,3					
6	3169,50	6096,00	2,00	4,08E-04	0,020	51	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6102	6,85E-05		0,003		16,8					
1	1	6112	6,58E-05		0,003		16,1					
1	1	6111	6,56E-05		0,003		16,1					
1	1	6110	6,48E-05		0,003		15,9					
4	3935,50	5912,50	2,00	3,99E-04	0,020	336	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6102	6,84E-05		0,003		17,2					
1	1	6110	6,22E-05		0,003		15,6					
1	1	6111	6,21E-05		0,003		15,6					
1	1	6109	6,17E-05		0,003		15,5					

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	
11	5370,00	2245,50	2,00	1,95E-04	0,039	243	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	2	6202	4,94E-05		0,010		25,3					

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6101	3,19E-05			0,006			38,8		
1	1	6102	1,01E-05			0,002			12,4		
1	1	6109	8,56E-06			0,002			10,4		
1	1	6110	8,41E-06			0,002			10,2		
8	3355,00	6874,50	2,00	7,59E-05	0,015	139	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6101	2,52E-05			0,005			33,2		
1	1	6102	1,02E-05			0,002			13,5		
1	1	6104	9,29E-06			0,002			12,2		
1	1	6109	8,70E-06			0,002			11,5		
5	3549,50	6005,00	2,00	7,21E-05	0,014	14	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6101	2,25E-05			0,004			31,1		
1	1	6112	8,93E-06			0,002			12,4		
1	1	6102	8,71E-06			0,002			12,1		
1	1	6111	8,62E-06			0,002			11,9		
14	4763,50	1570,00	2,00	5,38E-05	0,011	33	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	2	6202	1,67E-05			0,003			31,0		
1	2	6203	5,75E-06			0,001			10,7		
1	2	6210	5,07E-06			0,001			9,4		
1	2	6211	5,07E-06			0,001			9,4		
16	4490,50	2320,50	2,00	5,31E-05	0,011	109	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	2	6202	1,55E-05			0,003			29,3		
1	2	6214	5,55E-06			0,001			10,4		
1	2	6213	5,49E-06			0,001			10,3		
1	2	6203	5,45E-06			0,001			10,3		
6	3169,50	6096,00	2,00	4,73E-05	0,009	51	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6101	1,54E-05			0,003			32,5		
1	1	6102	5,69E-06			0,001			12,0		
1	1	6112	5,48E-06			0,001			11,6		
1	1	6111	5,45E-06			0,001			11,5		
4	3935,50	5912,50	2,00	4,70E-05	0,009	336	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	6101	1,60E-05			0,003			34,0		
1	1	6102	5,69E-06			0,001			12,1		
1	1	6110	5,17E-06			0,001			11,0		
1	1	6111	5,17E-06			0,001			11,0		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	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	
11	5370,00	2245,50	2,00	3,51E-04	0,018	245	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %			
1	2	6203	5,33E-05			0,003			15,2			
1	2	6210	4,76E-05			0,002			13,6			

1	2	6205	4,56E-05	0,002	13,0						
1	2	6211	4,55E-05	0,002	12,9						
1	3736,00	6783,00	2,00	3,05E-04	0,015	194	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6102	6,03E-05		0,003		19,7				
1	1	6104	5,54E-05		0,003		18,2				
1	1	6109	4,80E-05		0,002		15,7				
1	1	6110	4,56E-05		0,002		14,9				
13	5193,50	1802,50	2,00	2,51E-04	0,013	344	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	2	6210	3,88E-05		0,002		15,4				
1	2	6211	3,88E-05		0,002		15,4				
1	2	6212	3,59E-05		0,002		14,3				
1	2	6203	3,35E-05		0,002		13,3				
12	5474,00	1956,00	2,00	1,97E-04	0,010	294	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	2	6203	3,50E-05		0,002		17,8				
1	2	6210	2,77E-05		0,001		14,0				
1	2	6211	2,66E-05		0,001		13,5				
1	2	6212	2,52E-05		0,001		12,8				
9	4932,00	2482,00	2,00	1,85E-04	0,009	155	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	2	6211	2,77E-05		0,001		15,0				
1	2	6210	2,74E-05		0,001		14,8				
1	2	6212	2,67E-05		0,001		14,4				
1	2	6203	2,49E-05		0,001		13,4				
7	3270,00	6520,00	2,00	1,65E-04	0,008	93	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6109	2,84E-05		0,001		17,3				
1	1	6110	2,82E-05		0,001		17,1				
1	1	6102	2,70E-05		0,001		16,4				
1	1	6111	2,65E-05		0,001		16,1				
3	4054,50	6384,50	2,00	1,61E-04	0,008	287	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6102	2,86E-05		0,001		17,7				
1	1	6109	2,71E-05		0,001		16,8				
1	1	6110	2,61E-05		0,001		16,2				
1	1	6111	2,41E-05		0,001		14,9				
10	5241,50	2594,50	2,00	1,43E-04	0,007	196	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	2	6205	2,08E-05		0,001		14,5				
1	2	6203	1,98E-05		9,899E-04		13,9				
1	2	6210	1,92E-05		9,596E-04		13,4				
1	2	6211	1,87E-05		9,347E-04		13,1				
15	4617,50	1965,50	2,00	1,41E-04	0,007	72	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	2	6214	2,04E-05		0,001		14,5				
1	2	6213	1,97E-05		9,832E-04		14,0				
1	2	6212	1,90E-05		9,492E-04		13,5				
1	2	6203	1,84E-05		9,207E-04		13,1				
8	3355,00	6874,50	2,00	1,21E-04	0,006	140	6,00	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				

1	3736,00	6783,00	2,00	1,61E-03	4,815E-04	194	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6102	3,17E-04	9,505E-05	19,7							
1	1	6104	2,91E-04	8,744E-05	18,2							
1	1	6109	2,52E-04	7,566E-05	15,7							
1	1	6110	2,40E-04	7,190E-05	14,9							
13	5193,50	1802,50	2,00	1,32E-03	3,964E-04	344	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6210	2,04E-04	6,111E-05	15,4							
1	2	6211	2,04E-04	6,109E-05	15,4							
1	2	6212	1,89E-04	5,663E-05	14,3							
1	2	6203	1,76E-04	5,282E-05	13,3							
12	5474,00	1956,00	2,00	1,04E-03	3,109E-04	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6203	1,84E-04	5,521E-05	17,8							
1	2	6210	1,45E-04	4,362E-05	14,0							
1	2	6211	1,40E-04	4,197E-05	13,5							
1	2	6212	1,32E-04	3,967E-05	12,8							
9	4932,00	2482,00	2,00	9,73E-04	2,918E-04	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6211	1,46E-04	4,371E-05	15,0							
1	2	6210	1,44E-04	4,320E-05	14,8							
1	2	6212	1,40E-04	4,209E-05	14,4							
1	2	6203	1,31E-04	3,924E-05	13,4							
7	3270,00	6520,00	2,00	8,66E-04	2,597E-04	93	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6109	1,49E-04	4,482E-05	17,3							
1	1	6110	1,48E-04	4,439E-05	17,1							
1	1	6102	1,42E-04	4,253E-05	16,4							
1	1	6111	1,39E-04	4,182E-05	16,1							
3	4054,50	6384,50	2,00	8,47E-04	2,542E-04	287	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6102	1,50E-04	4,508E-05	17,7							
1	1	6109	1,42E-04	4,272E-05	16,8							
1	1	6110	1,37E-04	4,121E-05	16,2							
1	1	6111	1,26E-04	3,794E-05	14,9							
10	5241,50	2594,50	2,00	7,51E-04	2,253E-04	196	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6205	1,09E-04	3,273E-05	14,5							
1	2	6203	1,04E-04	3,123E-05	13,9							
1	2	6210	1,01E-04	3,025E-05	13,4							
1	2	6211	9,82E-05	2,947E-05	13,1							
15	4617,50	1965,50	2,00	7,39E-04	2,218E-04	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6214	1,07E-04	3,209E-05	14,5							
1	2	6213	1,03E-04	3,099E-05	14,0							
1	2	6212	9,97E-05	2,992E-05	13,5							
1	2	6203	9,68E-05	2,904E-05	13,1							
8	3355,00	6874,50	2,00	6,36E-04	1,908E-04	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6102	1,12E-04	3,372E-05	17,7							

1	3736,00	6783,00	2,00	7,57E-04	1,514E-04	194	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6102		1,49E-04	2,982E-05	19,7						
1	1	6104		1,38E-04	2,753E-05	18,2						
1	1	6109		1,19E-04	2,380E-05	15,7						
1	1	6110		1,13E-04	2,261E-05	14,9						
13	5193,50	1802,50	2,00	6,23E-04	1,246E-04	344	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6210		9,61E-05	1,922E-05	15,4						
1	2	6211		9,61E-05	1,921E-05	15,4						
1	2	6212		8,91E-05	1,781E-05	14,3						
1	2	6203		8,29E-05	1,657E-05	13,3						
12	5474,00	1956,00	2,00	4,89E-04	9,770E-05	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6203		8,66E-05	1,732E-05	17,7						
1	2	6210		6,86E-05	1,372E-05	14,0						
1	2	6211		6,60E-05	1,320E-05	13,5						
1	2	6212		6,24E-05	1,248E-05	12,8						
9	4932,00	2482,00	2,00	4,59E-04	9,173E-05	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6211		6,87E-05	1,375E-05	15,0						
1	2	6210		6,79E-05	1,359E-05	14,8						
1	2	6212		6,62E-05	1,324E-05	14,4						
1	2	6203		6,15E-05	1,231E-05	13,4						
7	3270,00	6520,00	2,00	4,08E-04	8,163E-05	93	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6109		7,05E-05	1,410E-05	17,3						
1	1	6110		6,98E-05	1,396E-05	17,1						
1	1	6102		6,67E-05	1,334E-05	16,3						
1	1	6111		6,58E-05	1,315E-05	16,1						
3	4054,50	6384,50	2,00	3,99E-04	7,989E-05	287	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6102		7,07E-05	1,414E-05	17,7						
1	1	6109		6,72E-05	1,344E-05	16,8						
1	1	6110		6,48E-05	1,296E-05	16,2						
1	1	6111		5,97E-05	1,193E-05	14,9						
10	5241,50	2594,50	2,00	3,54E-04	7,082E-05	196	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6205		5,15E-05	1,030E-05	14,5						
1	2	6203		4,90E-05	9,797E-06	13,8						
1	2	6210		4,76E-05	9,514E-06	13,4						
1	2	6211		4,63E-05	9,268E-06	13,1						
15	4617,50	1965,50	2,00	3,49E-04	6,971E-05	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6214		5,05E-05	1,009E-05	14,5						
1	2	6213		4,87E-05	9,748E-06	14,0						
1	2	6212		4,71E-05	9,411E-06	13,5						
1	2	6203		4,56E-05	9,112E-06	13,1						
8	3355,00	6874,50	2,00	3,00E-04	5,998E-05	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6102		5,29E-05	1,058E-05	17,6						
1	1	6109		4,90E-05	9,792E-06	16,3						

1	1	6104		4,84E-05	9,683E-06	16,1						
1	1	6110		4,70E-05	9,403E-06	15,7						
2	4122,50	6690,00	2,00	2,99E-04	5,987E-05	247	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6102		5,57E-05	1,114E-05	18,6						
1	1	6109		4,71E-05	9,414E-06	15,7						
1	1	6110		4,63E-05	9,252E-06	15,5						
1	1	6111		4,46E-05	8,914E-06	14,9						
5	3549,50	6005,00	2,00	2,90E-04	5,803E-05	13	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6112		4,96E-05	9,920E-06	17,1						
1	1	6111		4,79E-05	9,581E-06	16,5						
1	1	6102		4,69E-05	9,387E-06	16,2						
1	1	6110		4,63E-05	9,265E-06	16,0						
14	4763,50	1570,00	2,00	2,21E-04	4,423E-05	32	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6203		3,03E-05	6,052E-06	13,7						
1	2	6212		2,90E-05	5,791E-06	13,1						
1	2	6213		2,88E-05	5,770E-06	13,0						
1	2	6211		2,88E-05	5,756E-06	13,0						
16	4490,50	2320,50	2,00	2,20E-04	4,395E-05	108	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6203		3,08E-05	6,152E-06	14,0						
1	2	6213		2,94E-05	5,871E-06	13,4						
1	2	6214		2,92E-05	5,850E-06	13,3						
1	2	6212		2,92E-05	5,841E-06	13,3						
6	3169,50	6096,00	2,00	1,87E-04	3,733E-05	51	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6102		3,13E-05	6,253E-06	16,7						
1	1	6112		3,01E-05	6,024E-06	16,1						
1	1	6111		3,00E-05	5,999E-06	16,1						
1	1	6110		2,96E-05	5,925E-06	15,9						
4	3935,50	5912,50	2,00	1,82E-04	3,646E-05	336	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	1	6102		3,12E-05	6,248E-06	17,1						
1	1	6110		2,84E-05	5,687E-06	15,6						
1	1	6111		2,84E-05	5,686E-06	15,6						
1	1	6109		2,82E-05	5,645E-06	15,5						

**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	
11	5370,00	2245,50	2,00	5,80E-04	3,482E-04	245	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %						
1	2	6203		8,81E-05	5,284E-05	15,2						
1	2	6210		7,87E-05	4,724E-05	13,6						
1	2	6205		7,54E-05	4,522E-05	13,0						
1	2	6211		7,51E-05	4,509E-05	12,9						
1	3736,00	6783,00	2,00	5,05E-04	3,028E-04	194	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6102	9,96E-05	5,975E-05	19,7							
1	1	6104	9,16E-05	5,493E-05	18,1							
1	1	6109	7,93E-05	4,759E-05	15,7							
1	1	6110	7,54E-05	4,523E-05	14,9							
13	5193,50	1802,50	2,00	4,15E-04	2,493E-04	344	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6210	6,41E-05	3,844E-05	15,4							
1	2	6211	6,40E-05	3,843E-05	15,4							
1	2	6212	5,94E-05	3,562E-05	14,3							
1	2	6203	5,53E-05	3,321E-05	13,3							
12	5474,00	1956,00	2,00	3,26E-04	1,955E-04	294	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6203	5,78E-05	3,471E-05	17,8							
1	2	6210	4,57E-05	2,744E-05	14,0							
1	2	6211	4,40E-05	2,640E-05	13,5							
1	2	6212	4,16E-05	2,496E-05	12,8							
9	4932,00	2482,00	2,00	3,06E-04	1,835E-04	155	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6211	4,58E-05	2,750E-05	15,0							
1	2	6210	4,53E-05	2,717E-05	14,8							
1	2	6212	4,41E-05	2,647E-05	14,4							
1	2	6203	4,11E-05	2,466E-05	13,4							
7	3270,00	6520,00	2,00	2,72E-04	1,633E-04	93	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6109	4,70E-05	2,819E-05	17,3							
1	1	6110	4,65E-05	2,792E-05	17,1							
1	1	6102	4,46E-05	2,673E-05	16,4							
1	1	6111	4,38E-05	2,630E-05	16,1							
3	4054,50	6384,50	2,00	2,66E-04	1,598E-04	287	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6102	4,72E-05	2,834E-05	17,7							
1	1	6109	4,48E-05	2,687E-05	16,8							
1	1	6110	4,32E-05	2,592E-05	16,2							
1	1	6111	3,98E-05	2,386E-05	14,9							
10	5241,50	2594,50	2,00	2,36E-04	1,417E-04	196	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6205	3,43E-05	2,056E-05	14,5							
1	2	6203	3,27E-05	1,963E-05	13,9							
1	2	6210	3,17E-05	1,903E-05	13,4							
1	2	6211	3,09E-05	1,854E-05	13,1							
15	4617,50	1965,50	2,00	2,32E-04	1,394E-04	72	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	2	6214	3,36E-05	2,019E-05	14,5							
1	2	6213	3,25E-05	1,950E-05	14,0							
1	2	6212	3,14E-05	1,882E-05	13,5							
1	2	6203	3,04E-05	1,826E-05	13,1							
8	3355,00	6874,50	2,00	2,00E-04	1,200E-04	140	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6102	3,53E-05	2,120E-05	17,7							
1	1	6109	3,26E-05	1,958E-05	16,3							
1	1	6104	3,22E-05	1,932E-05	16,1							

1	1	6110		3,13E-05	1,881E-05	15,7					
2	4122,50	6690,00	2,00	2,00E-04	1,198E-04	247	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6102	3,72E-05		2,232E-05		18,6			
	1	1	6109	3,14E-05		1,883E-05		15,7			
	1	1	6110	3,08E-05		1,850E-05		15,4			
	1	1	6111	2,97E-05		1,783E-05		14,9			
5	3549,50	6005,00	2,00	1,93E-04	1,161E-04	13	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6112	3,31E-05		1,984E-05		17,1			
	1	1	6111	3,19E-05		1,916E-05		16,5			
	1	1	6102	3,13E-05		1,881E-05		16,2			
	1	1	6110	3,09E-05		1,853E-05		16,0			
14	4763,50	1570,00	2,00	1,47E-04	8,848E-05	32	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	2	6203	2,02E-05		1,213E-05		13,7			
	1	2	6212	1,93E-05		1,158E-05		13,1			
	1	2	6213	1,92E-05		1,154E-05		13,0			
	1	2	6211	1,92E-05		1,151E-05		13,0			
16	4490,50	2320,50	2,00	1,47E-04	8,793E-05	108	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	2	6203	2,05E-05		1,233E-05		14,0			
	1	2	6213	1,96E-05		1,174E-05		13,4			
	1	2	6214	1,95E-05		1,170E-05		13,3			
	1	2	6212	1,95E-05		1,168E-05		13,3			
6	3169,50	6096,00	2,00	1,24E-04	7,469E-05	51	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6102	2,09E-05		1,253E-05		16,8			
	1	1	6112	2,01E-05		1,205E-05		16,1			
	1	1	6111	2,00E-05		1,200E-05		16,1			
	1	1	6110	1,97E-05		1,185E-05		15,9			
4	3935,50	5912,50	2,00	1,22E-04	7,295E-05	336	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6102	2,09E-05		1,252E-05		17,2			
	1	1	6110	1,90E-05		1,137E-05		15,6			
	1	1	6111	1,90E-05		1,137E-05		15,6			
	1	1	6109	1,88E-05		1,129E-05		15,5			

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
11	5370,00	2245,50	2,00	4,63E-03	4,627E-04	244	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
	1	2	6209	2,24E-03		2,240E-04		48,4				
	1	2	6210	5,31E-04		5,308E-05		11,5				
	1	2	6211	5,03E-04		5,029E-05		10,9				
	1	2	6212	4,76E-04		4,763E-05		10,3				
13	5193,50	1802,50	2,00	4,26E-03	4,262E-04	341	6,00	-	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				

1	2	6209	2,18E-03	2,177E-04	51,1						
1	2	6212	4,34E-04	4,336E-05	10,2						
1	2	6213	4,29E-04	4,290E-05	10,1						
1	2	6211	4,06E-04	4,063E-05	9,5						
1	3736,00	6783,00	2,00	4,19E-03	4,194E-04	193	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6108	2,23E-03		2,235E-04		53,3			
	1	1	6109	5,25E-04		5,254E-05		12,5			
	1	1	6110	5,00E-04		5,001E-05		11,9			
	1	1	6111	4,78E-04		4,776E-05		11,4			
9	4932,00	2482,00	2,00	2,91E-03	2,913E-04	157	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	2	6209	1,43E-03		1,431E-04		49,1			
	1	2	6212	3,11E-04		3,114E-05		10,7			
	1	2	6213	3,08E-04		3,080E-05		10,6			
	1	2	6211	3,00E-04		2,996E-05		10,3			
12	5474,00	1956,00	2,00	2,81E-03	2,811E-04	292	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	2	6209	1,39E-03		1,388E-04		49,4			
	1	2	6211	2,92E-04		2,923E-05		10,4			
	1	2	6212	2,90E-04		2,899E-05		10,3			
	1	2	6210	2,89E-04		2,888E-05		10,3			
3	4054,50	6384,50	2,00	2,69E-03	2,688E-04	284	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6108	1,52E-03		1,520E-04		56,5			
	1	1	6111	3,04E-04		3,037E-05		11,3			
	1	1	6112	2,98E-04		2,980E-05		11,1			
	1	1	6110	2,95E-04		2,950E-05		11,0			
7	3270,00	6520,00	2,00	2,68E-03	2,678E-04	95	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6108	1,44E-03		1,439E-04		53,7			
	1	1	6111	3,20E-04		3,204E-05		12,0			
	1	1	6110	3,15E-04		3,152E-05		11,8			
	1	1	6112	3,10E-04		3,095E-05		11,6			
15	4617,50	1965,50	2,00	2,08E-03	2,083E-04	73	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	2	6209	1,03E-03		1,025E-04		49,2			
	1	2	6214	2,26E-04		2,264E-05		10,9			
	1	2	6213	2,19E-04		2,186E-05		10,5			
	1	2	6212	2,11E-04		2,113E-05		10,1			
10	5241,50	2594,50	2,00	1,95E-03	1,952E-04	197	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	2	6209	9,48E-04		9,477E-05		48,5			
	1	2	6211	2,10E-04		2,096E-05		10,7			
	1	2	6210	2,10E-04		2,096E-05		10,7			
	1	2	6212	2,05E-04		2,050E-05		10,5			
5	3549,50	6005,00	2,00	1,88E-03	1,879E-04	14	6,00	-	-	-	0
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1	1	6108	1,04E-03		1,040E-04		55,4			
	1	1	6112	2,21E-04		2,208E-05		11,7			
	1	1	6111	2,13E-04		2,132E-05		11,3			
	1	1	6110	2,06E-04		2,060E-05		11,0			

8	3355,00	6874,50	2,00	1,80E-03	1,804E-04	141	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6108	9,64E-04		9,635E-05		53,4					
1	1	6109	2,19E-04		2,187E-05		12,1					
1	1	6110	2,15E-04		2,155E-05		11,9					
1	1	6111	2,08E-04		2,083E-05		11,5					
2	4122,50	6690,00	2,00	1,79E-03	1,793E-04	245	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6108	9,98E-04		9,982E-05		55,7					
1	1	6111	2,02E-04		2,019E-05		11,3					
1	1	6112	2,00E-04		2,001E-05		11,2					
1	1	6110	2,00E-04		1,997E-05		11,1					
14	4763,50	1570,00	2,00	1,31E-03	1,305E-04	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	2	6209	6,49E-04		6,486E-05		49,7					
1	2	6214	1,35E-04		1,348E-05		10,3					
1	2	6213	1,34E-04		1,342E-05		10,3					
1	2	6212	1,32E-04		1,325E-05		10,1					
16	4490,50	2320,50	2,00	1,29E-03	1,287E-04	109	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	2	6209	6,26E-04		6,258E-05		48,6					
1	2	6214	1,37E-04		1,372E-05		10,7					
1	2	6213	1,36E-04		1,357E-05		10,5					
1	2	6212	1,33E-04		1,331E-05		10,3					
4	3935,50	5912,50	2,00	1,18E-03	1,178E-04	335	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6108	6,54E-04		6,545E-05		55,6					
1	1	6112	1,33E-04		1,333E-05		11,3					
1	1	6111	1,32E-04		1,323E-05		11,2					
1	1	6110	1,30E-04		1,304E-05		11,1					
6	3169,50	6096,00	2,00	1,17E-03	1,171E-04	52	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6108	6,37E-04		6,365E-05		54,4					
1	1	6112	1,39E-04		1,387E-05		11,8					
1	1	6111	1,36E-04		1,359E-05		11,6					
1	1	6110	1,32E-04		1,323E-05		11,3					

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3736,00	6783,00	2,00	0,44	0,439	200	0,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	0102	0,42		0,422		96,1					
1	1	6106	8,96E-03		0,009		2,0					
1	1	6103	2,45E-03		0,002		0,6					
1	1	6109	1,18E-03		0,001		0,3					
11	5370,00	2245,50	2,00	0,43	0,432	252	0,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	2	0202	0,41		0,414		96,0					

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	2	0202	0,23			0,226			96,2		
1	2	6207	4,74E-03			0,005			2,0		
1	2	6204	1,01E-03			0,001			0,4		
1	2	6214	5,52E-04			5,518E-04			0,2		
2	4122,50	6690,00	2,00	0,20	0,198	247	1,30	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	0102	0,19			0,190			95,8		
1	1	6106	4,29E-03			0,004			2,2		
1	1	6103	1,19E-03			0,001			0,6		
1	1	6109	5,81E-04			5,805E-04			0,3		
16	4490,50	2320,50	2,00	0,17	0,169	107	1,80	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	2	0202	0,16			0,163			96,2		
1	2	6207	3,34E-03			0,003			2,0		
1	2	6204	7,52E-04			7,524E-04			0,4		
1	2	6214	3,91E-04			3,911E-04			0,2		
6	3169,50	6096,00	2,00	0,17	0,169	50	1,80	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	0102	0,16			0,163			96,4		
1	1	6106	3,36E-03			0,003			2,0		
1	1	6103	7,66E-04			7,660E-04			0,5		
1	1	6112	3,98E-04			3,977E-04			0,2		
14	4763,50	1570,00	2,00	0,15	0,150	27	2,70	-	-	-	0

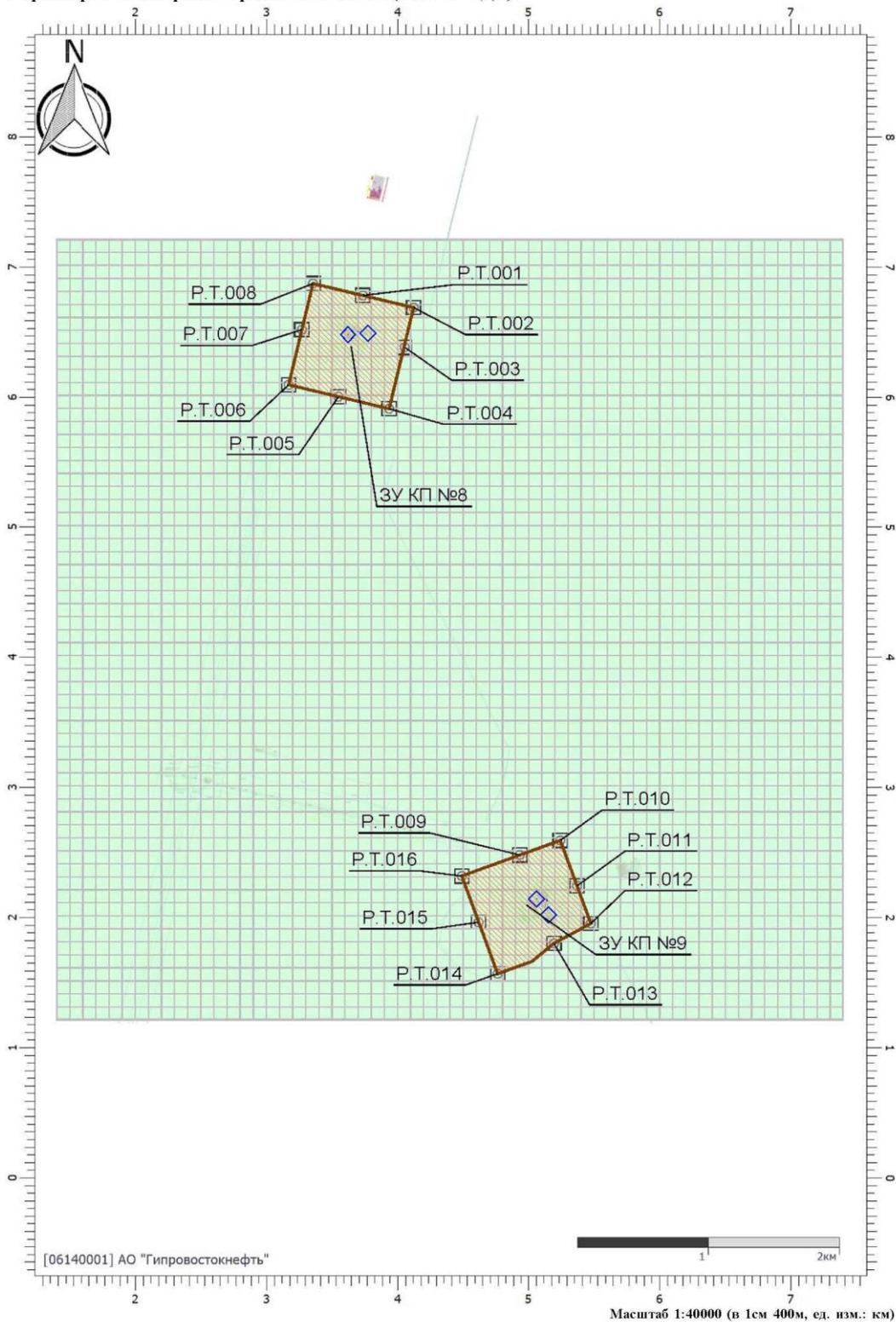
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	2	0202	0,14			0,144			96,2		
1	2	6207	3,02E-03			0,003			2,0		
1	2	6204	5,65E-04			5,652E-04			0,4		
1	2	6214	3,74E-04			3,742E-04			0,2		
4	3935,50	5912,50	2,00	0,15	0,149	331	2,80	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)			Вклад %		
1	1	0102	0,14			0,144			96,4		
1	1	6106	3,00E-03			0,003			2,0		
1	1	6103	5,95E-04			5,952E-04			0,4		
1	1	6112	3,69E-04			3,693E-04			0,2		

Отчет

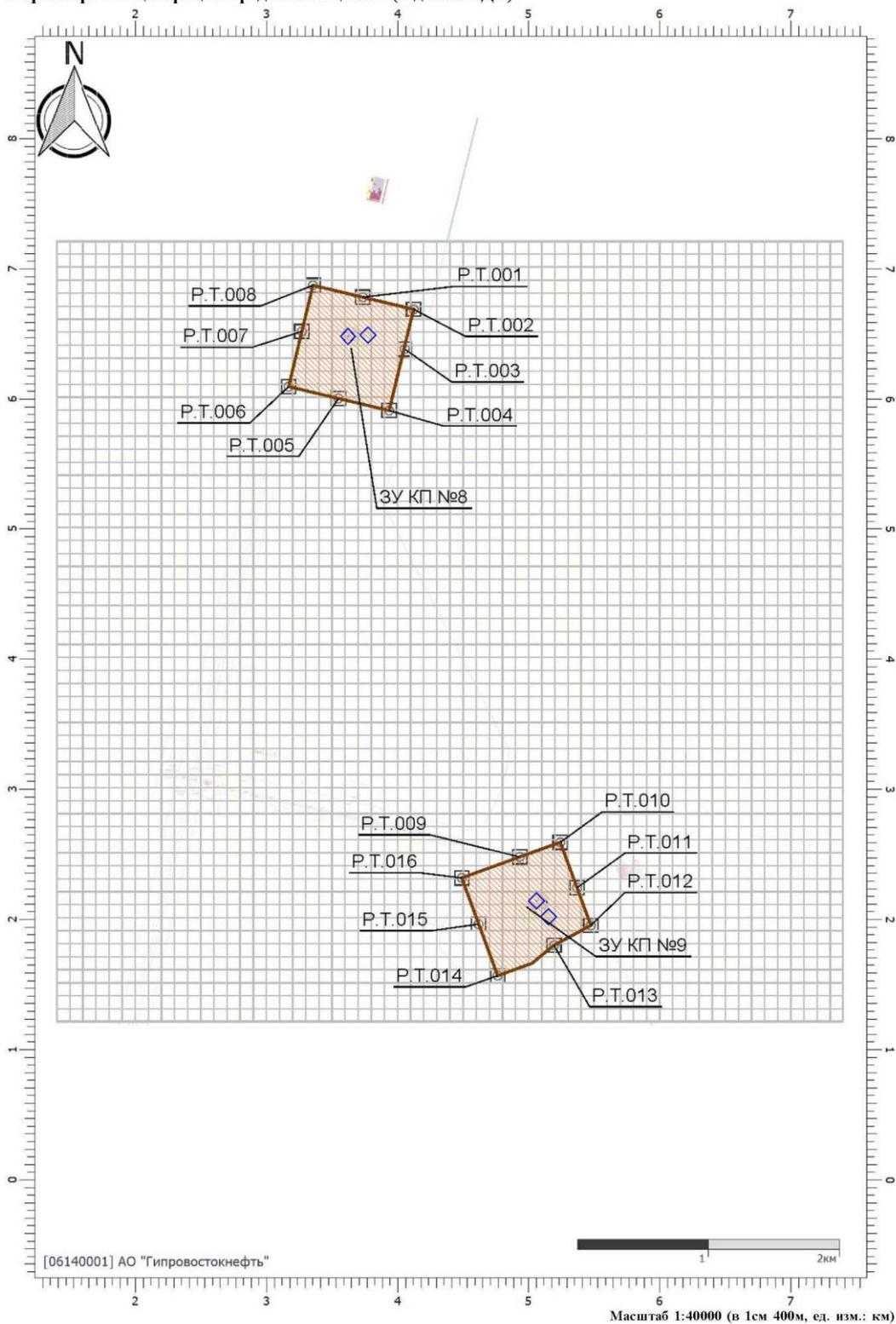
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

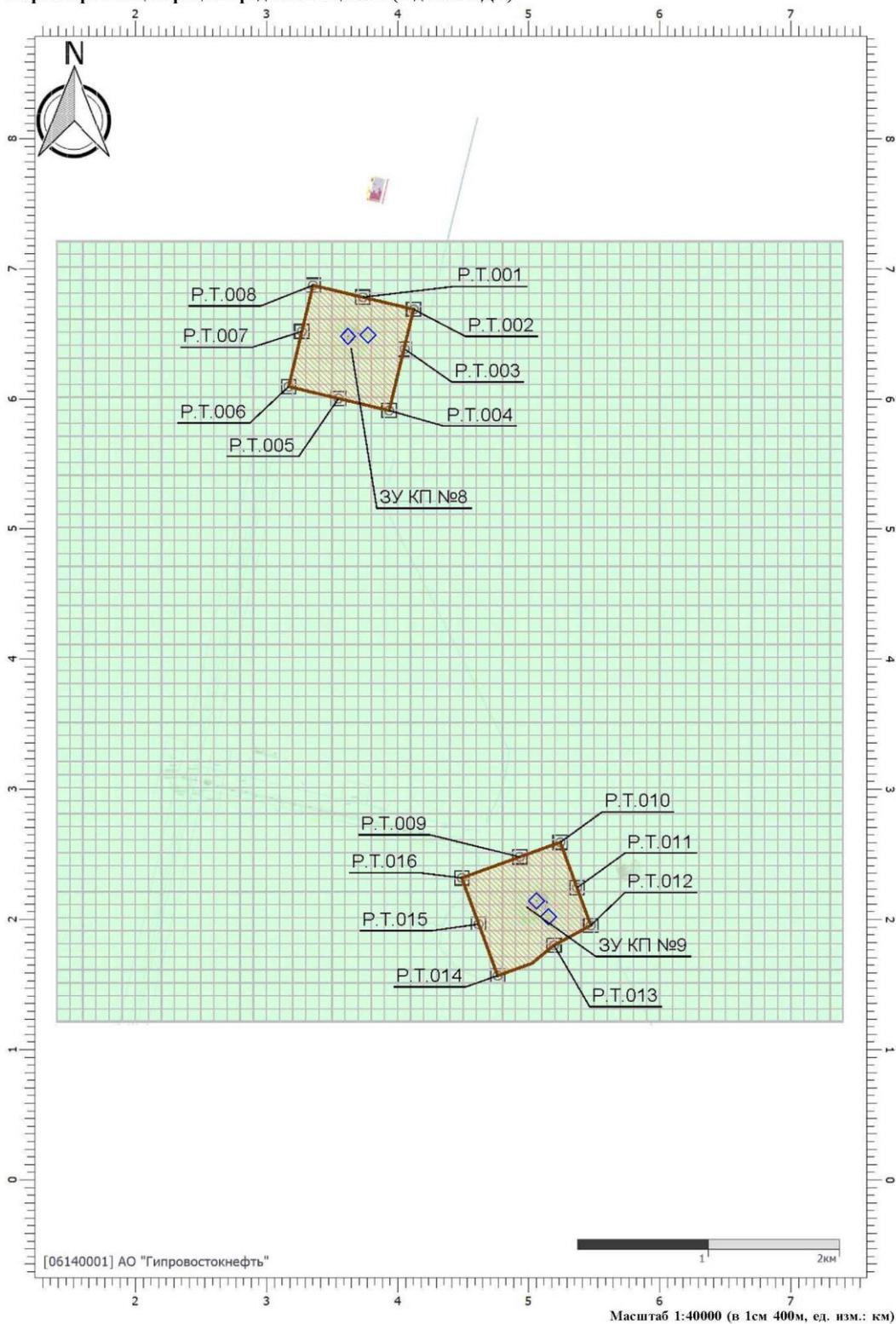
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

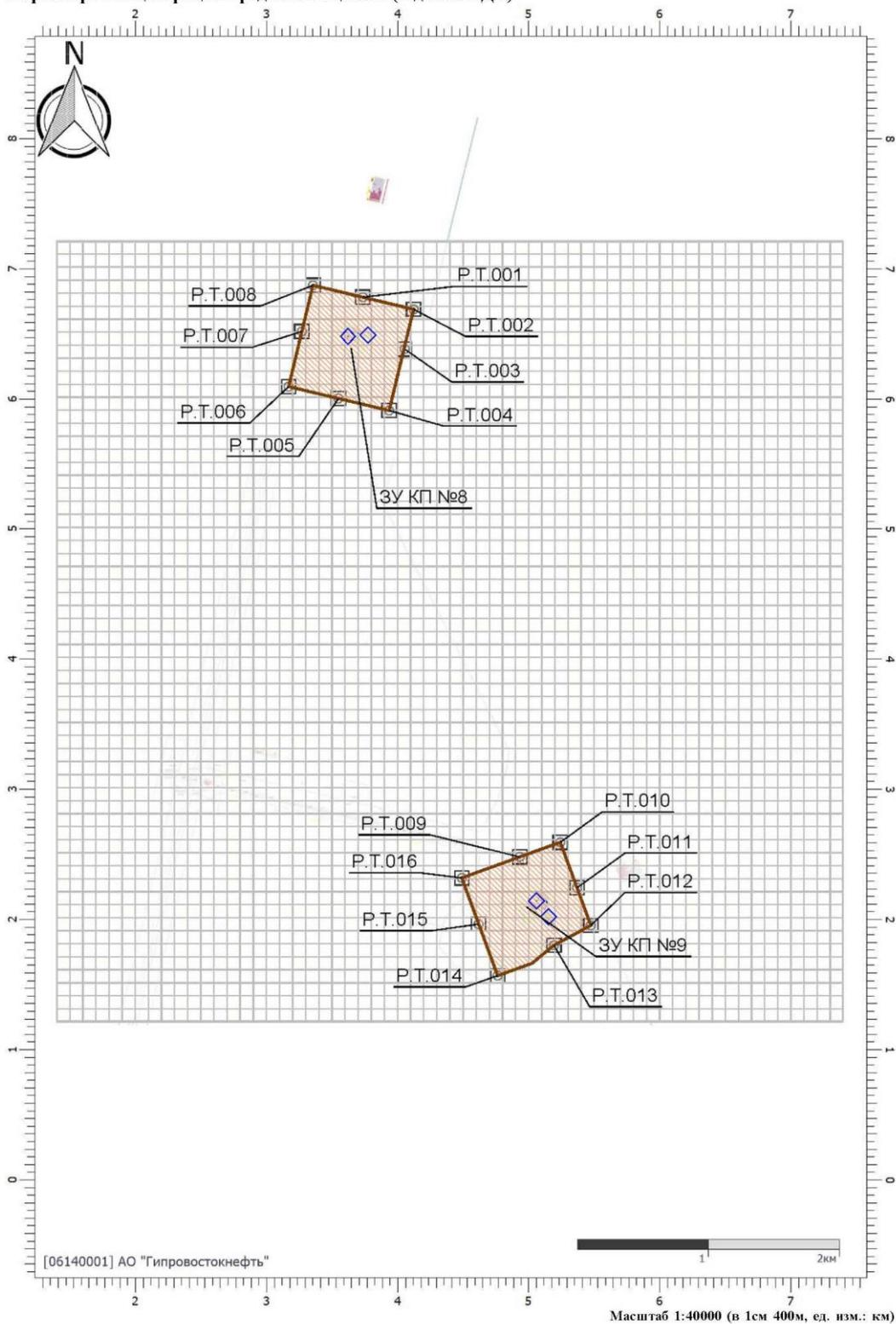
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

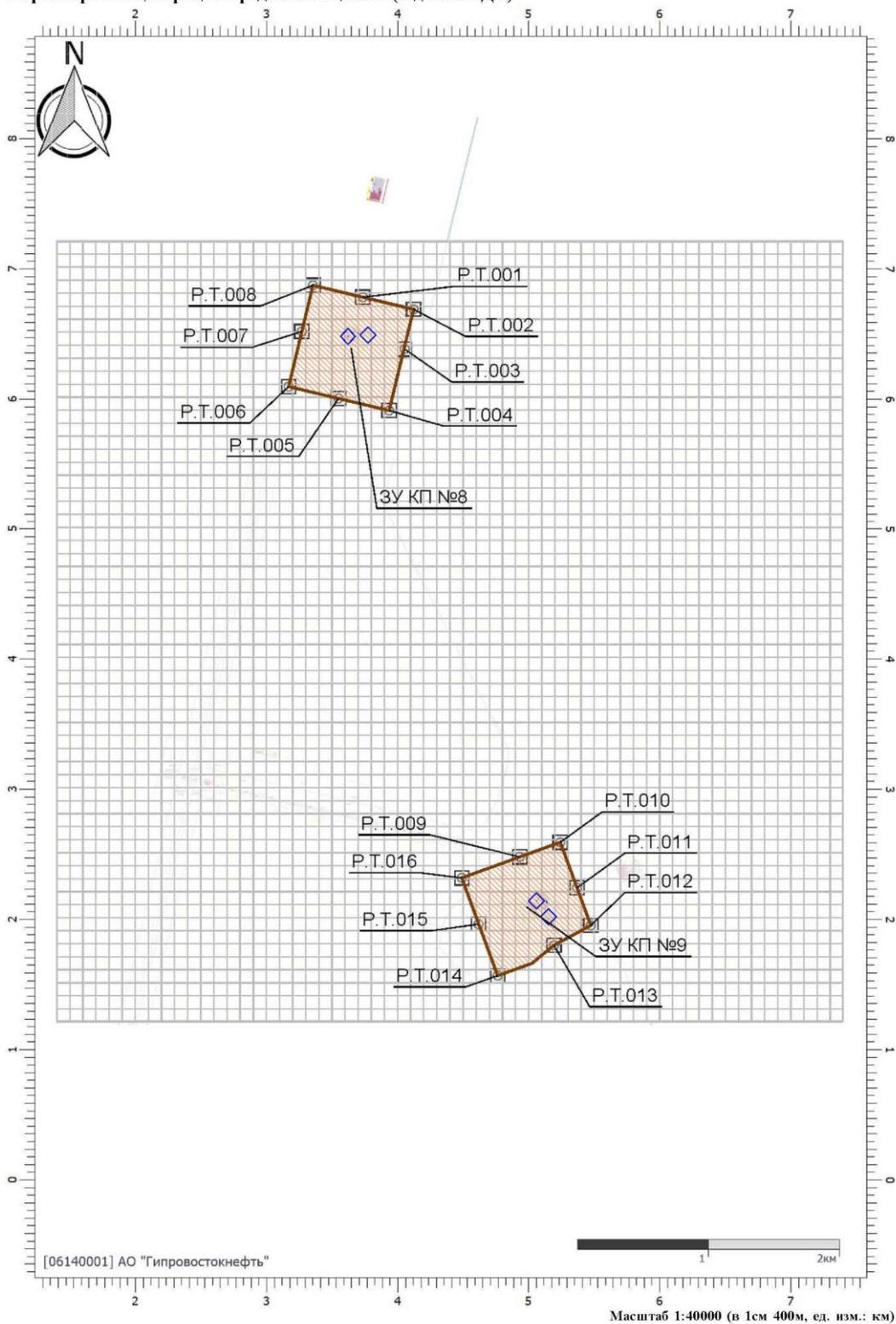
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

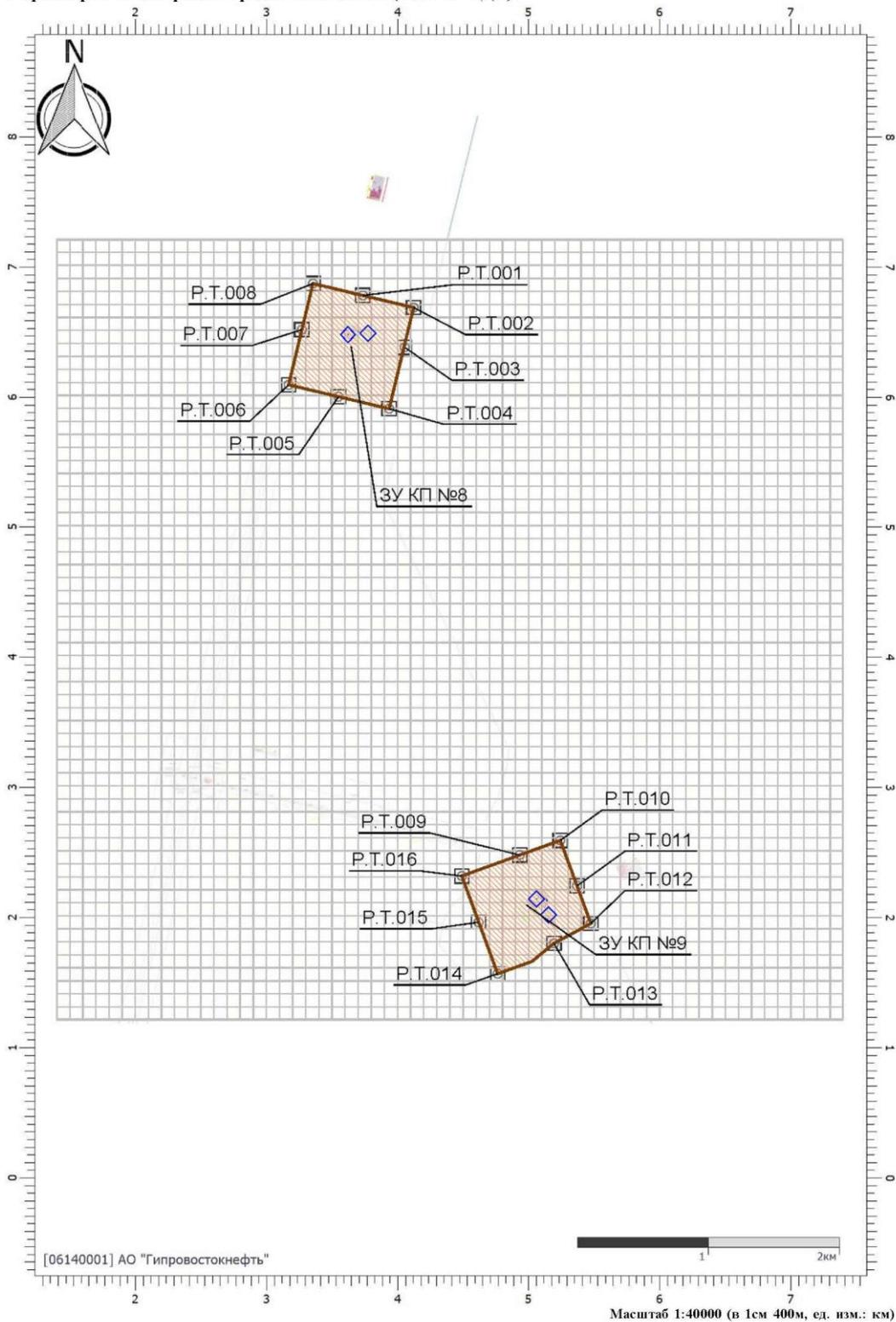
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

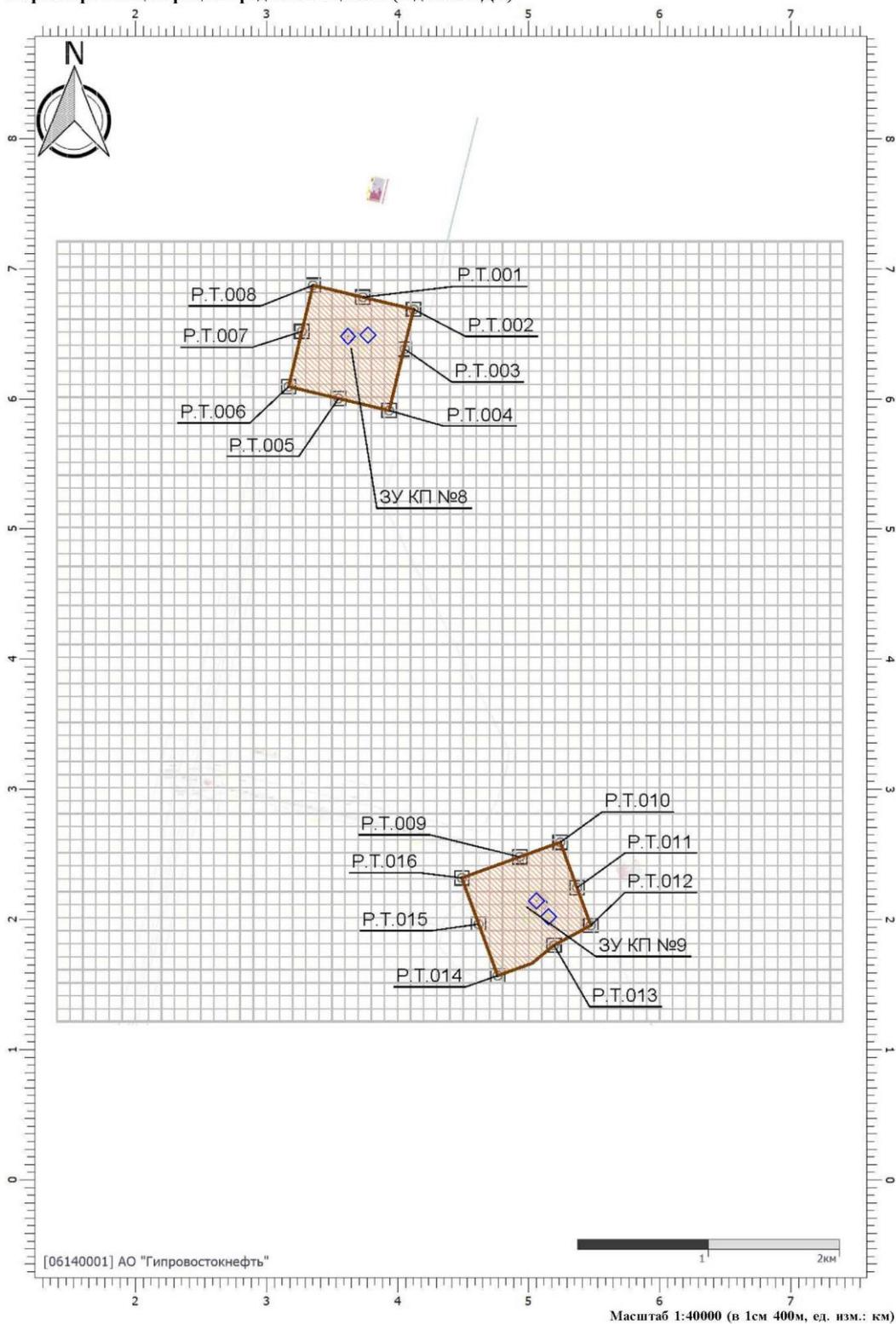
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

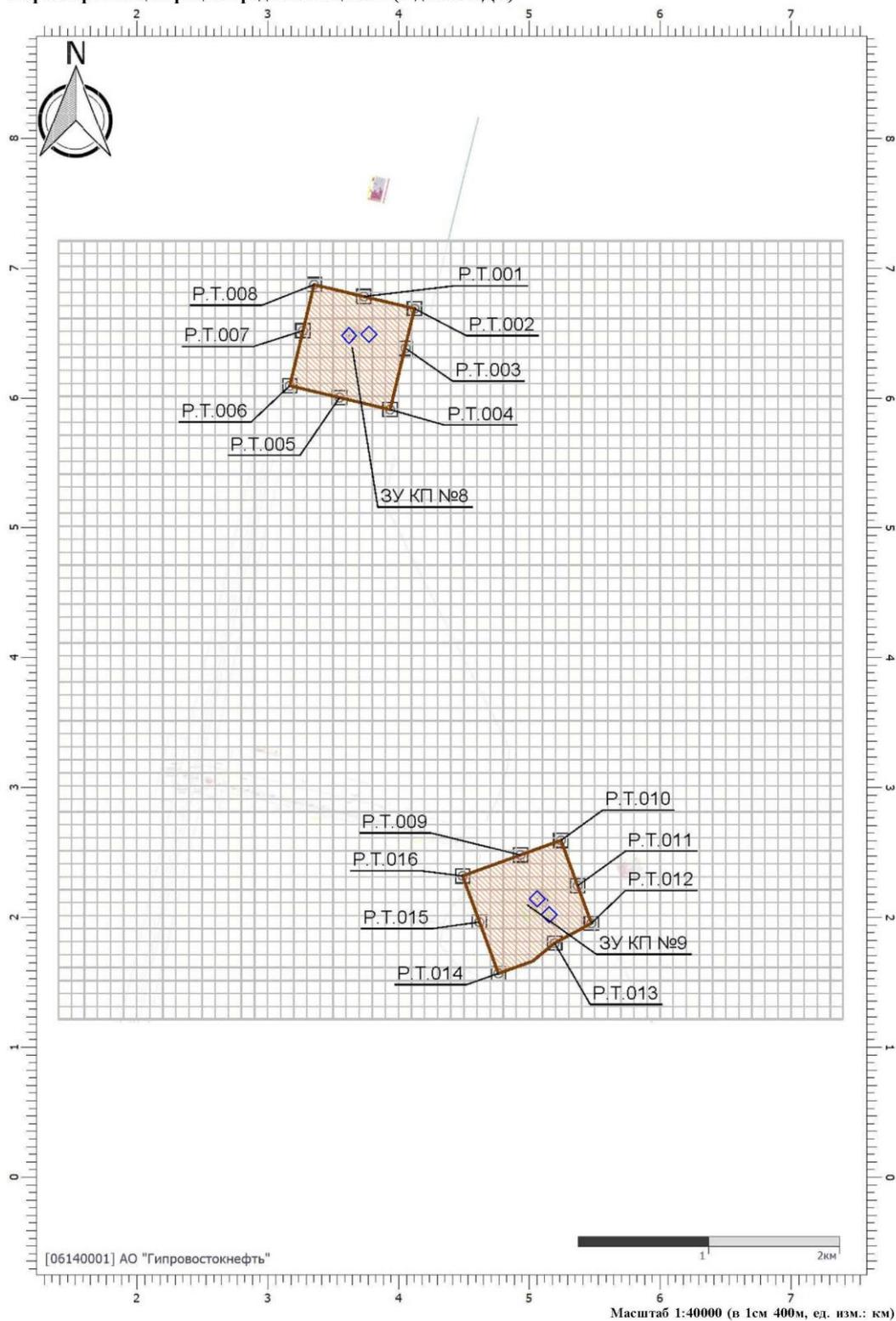
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

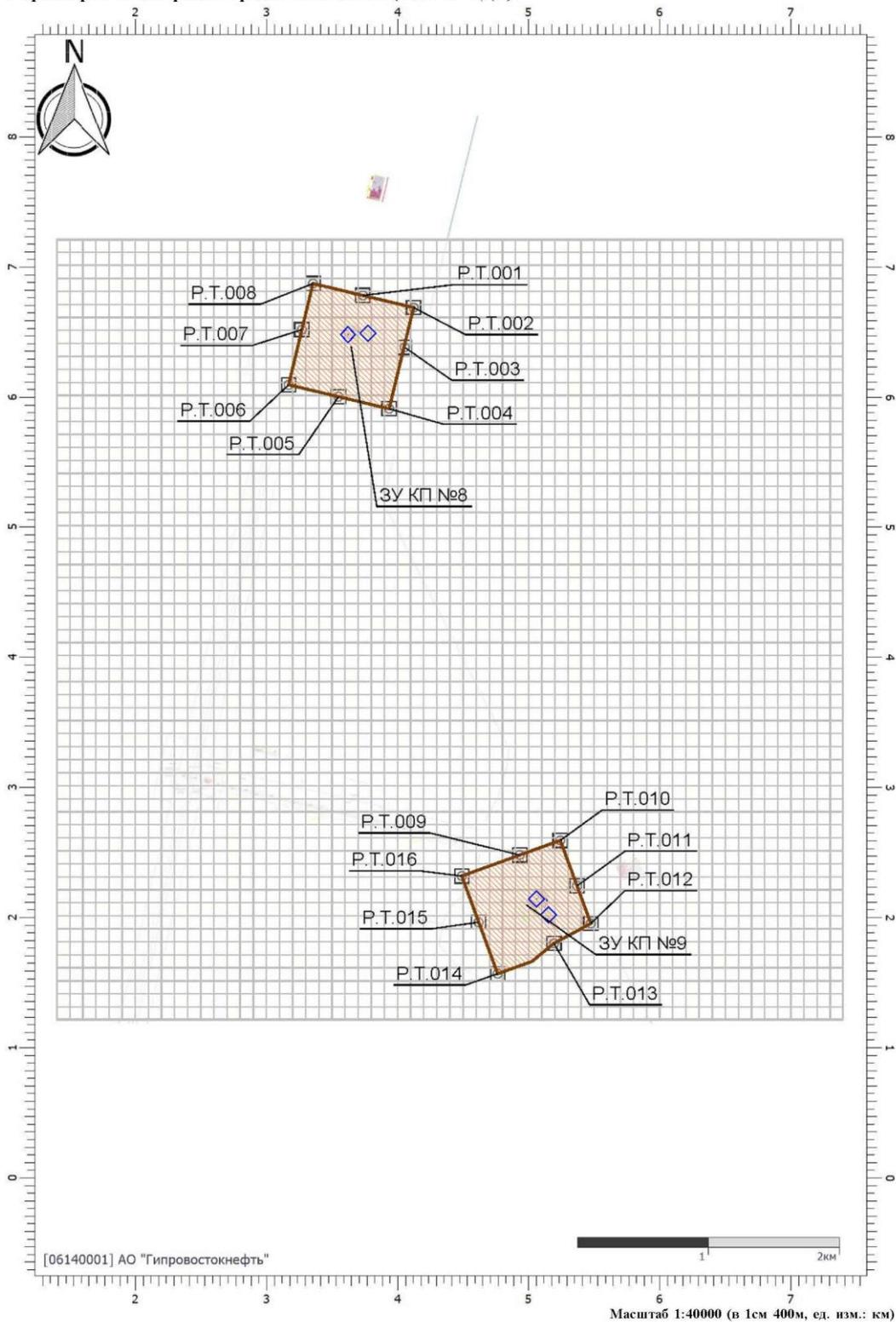
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



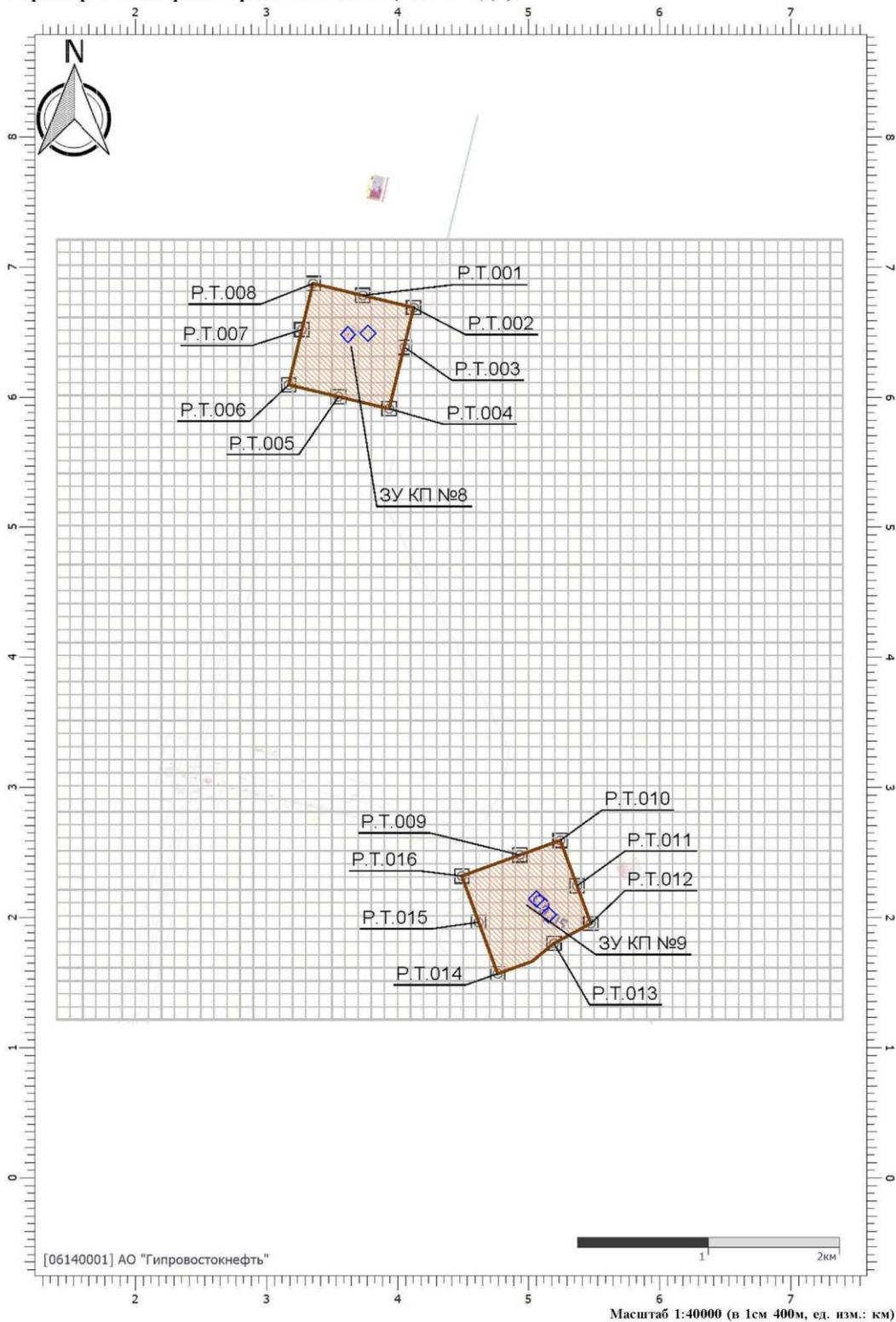
Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

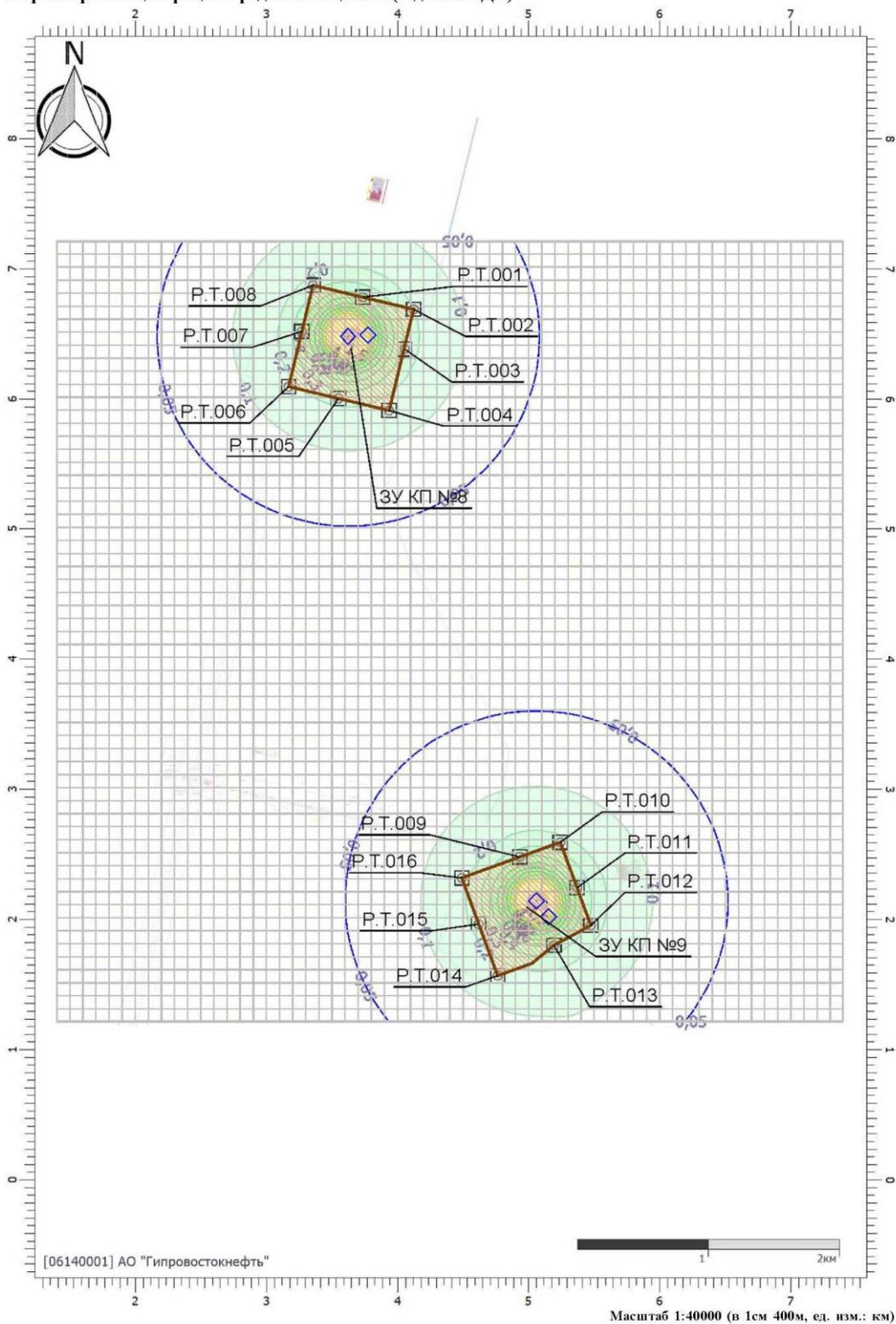
Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутиловый спирт))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1052 (Метилловый спирт)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Акустические характеристики источников шума

ИШ 1.1, 3

ПРОМСНАБКОМПЛЕКТ

Дозировочные плунжерные НД НДР НДЭ 2НД

Основные технические характеристики и показатели надежности агрегата

Требования к шумовым характеристикам агрегатов по ГОСТ12.1.003 и ГОСТ Р 51401.

Заявленные одночисловые значения шумовой характеристики в соответствии с ГОСТ30691 сведены в таблицу 2.5.

Значения определены в соответствии с ГОСТ 23491 с учетом требования ГОСТ Р 51401.

Непревышение заявленных значений шумовых характеристик гарантируется.

Требования к вибрационным характеристикам агрегатов по ГОСТ12.1.012.

Среднее квадратическое значение виброскорости на основании агрегата не должно превышать значений приведенных в таблице 2.6.

Таблица 2.5.

Мощность привода, кВт	Уровень звуковой мощности $L_{w,d}$, дБ, в октавной полосе со среднегеометрической частотой, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности $L_{w,d}$, дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
0,25; 0,37	64	64	66	66	65	64	70	65	75
0,55; 1,1; 1,5	74	75	75	75	78	75	75	70	85
2,2; 3,0; 4,0	83	85	85	85	87	85	85	81	90
5,5	92	93	93	93	93	92	90	85	97

Таблица 2.6.

Мощность привода, кВт	Уровень виброскорости на основании агрегата, мм/с
0,25; 0,37	0,4
0,55; 1,1; 1,5	0,6
2,2; 3,0; 4,0; 5,5	1,0

ИШ 1.2

ТЕЛ: 72067

23 Июл 2010 10:29 СТР1

ОТЧЕТ ОБ ОТПРАВКЕ



ФАКСИМИЛЬНОЕ СООБЩЕНИЕ

Кому: Зам. Генерального директора

ОАО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

г. Самара, Д.А. Владимирову

Адрес: г. Самара,

От кого: ИЦ КОНА4

Дата: 23.07.2010

Телефон: (846) 276-24-13, 278-53-38

ОАО «ЛИВГИДРОМАШ»

Открытое акционерное общество «Ливновское производственное объединение Гидравлических машин» (ОАО «Ливгидромаш») 303851, Россия, Орловская обл., г. Ливны, ул. Мира, 23
 Тел.: +7 (48677) 7-12-00, 7-89-54, 7-12-40
 Факс: +7 (48677) 7-12-48, 7-33-49, 7-28-92
 e-mail: techdir@livgidro.orel.ru www.livgidromash.ru

РЕЗУЛЬТАТ ОТВЕЧАЕТ
 ВОЗМОЖНЫ ПРИЧИНЫ:
 1. В ПРИНИМАЮЩЕМ ФАКСЕ ЗАКОНЧИЛАСЬ БУМАГА.
 2. СБОЙ ПИТАНИЯ ИЛИ ДРУГАЯ ПРИЧИНА.

ВСТАВЛЯЙТЕ ДОКУМЕНТ ПОКА НЕ УСЛЫШИТЕ ЗВУКОВОЙ СИГНАЛ, ПОСЛЕ ПОЛУЧЕНИЯ ПОДТВЕРЖДАЮЩЕГО СИГНАЛА ПРИНИМАЮЩЕГО ФАКСА ПОЛУЧАТЕЛЯ НАЖМИТЕ 'START/RESET'.

Уважаемый Дмитрий Александрович,
 На Ваш запрос приводим ориентировочные данные по уровням звука и звуковой мощности.

A2 3В 63/25-45/6,3Б-2

Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
68	69	72	76	76	75	71	66	62	77
Уровни звуковой мощности, дБ									Коррект. уровень зв. мощности, дБА
80	81	84	88	88	87	83	78	74	

НМШ 5-25-4,0/4Б-1

Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
52	49	51	63	55	61	63	66	66	70
Уровни звуковой мощности, дБ									Коррект. уровень зв. мощности, дБА
65	62	64	76	68	74	76	79	79	

В каждом конкретном случае данные могут незначительно отличаться в зависимости от комплектуемого электродвигателя.

С уважением,
 Зам. управляющего директора
 по НИР – Руководитель НТЦ
 ОАО «Ливгидромаш»

20.07.10.

Ю.М. Мишин

Исполнитель В.И. Гуженков
 тел. (48677) 7-31-25
 т/ф. (48677) 7-20-67
 E-mail: otdel4@livgidromash.ru



ИШ 4, 9

ГОСТ 12.2.024-87
МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СИСТЕМА СТАНДАРТОВ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА
ШУМ. ТРАНСФОРМАТОРЫ СИЛОВЫЕ МАСЛЯНЫЕ
НОРМЫ И МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ
2001

Таблица 1

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

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

ИШ 4: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 1000 кВт: 73 дБА.

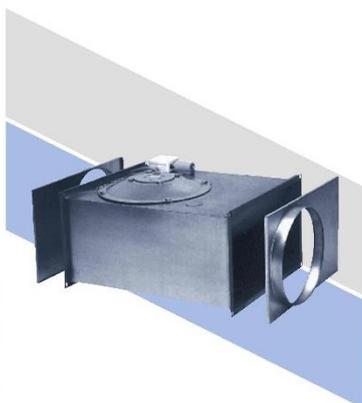
ИШ 9: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформатора мощностью 400 кВт: 68 дБА.

ИШ 5, 6

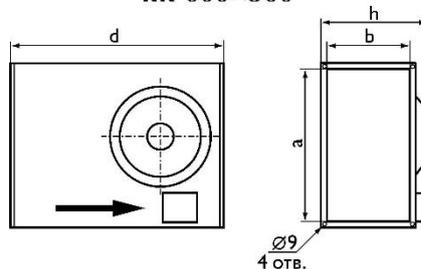
ÖSTBERG
 THE FAN COMPANY

**Канальные
 вентиляторы RK/RKC**

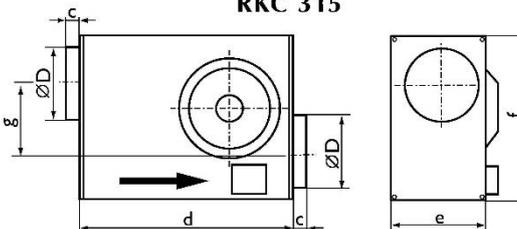
Вентиляторы



RK 600×300



RKC 315



Технические характеристики

Модель		Напря- жение, В/Гц	Ном. мощн., Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Размеры, мм								Вес, кг	Схема эл. подка.	
Прямоугольный	Круглый*					a	b	c	d	ØD	e	f	g			h
RK 600×300 D1	RKC 315 D1	230/50	530	2,35	750	600	300	40	642	315	344	644	214	364	26,5	5
RK 600×300 D3	RKC 315 D3	400/50	430	0,78	810	600	300	40	642	315	344	644	214	364	25,9	4
RK 600×300 F1	RKC 315 F1	230/50	1230	5,83	990	600	300	40	642	315	344	644	214	364	32,9	5
RK 600×300 F3	RKC 315 F3	400/50	1675	3,10	1305	600	300	40	642	315	344	644	214	364	33,9	4

* При использовании комплекта RK-Kit 315 (RK 600×300).

Шумовые характеристики

Модель		L _{рА} дБ(А)	L _{вА tot}	L _{вА}								
Прямоугольный	Круглый			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
RK 600×300 D1	RKC 315 D1	К входу	63	70	59	59	64	58	62	61	61	53
		К выходу	67	74	60	60	63	67	67	67	67	58
		К окружению	50	57	31	46	51	51	52	46	43	34
RK 600×300 D3	RKC 315 D3	К входу	62	69	59	58	63	58	61	60	60	52
		К выходу	65	72	59	59	62	66	65	65	65	56
		К окружению	48	55	31	46	49	50	48	44	41	37
RK 600×300 F1	RKC 315 F1	К входу	72	79	65	70	72	66	72	72	70	66
		К выходу	76	83	65	69	72	73	77	76	76	70
		К окружению	58	65	39	55	57	56	59	56	54	50
RK 600×300 F3	RKC 315 F3	К входу	73	80	66	70	72	67	73	74	72	68
		К выходу	78	85	65	70	74	75	79	79	78	73
		К окружению	58	65	40	56	58	57	60	57	55	51

L_{вА tot} – общий уровень шума, дБ(А);L_{рА} – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);L_{вА} – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

54

Оборудование для систем вентиляции. Издание №8.02. www.arktika.ru

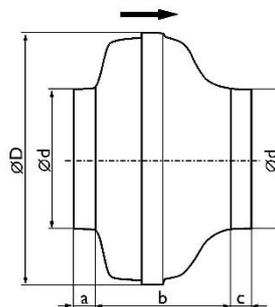
ИШ 5: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности вентилятора. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот ко входу. Суммарный уровень (79 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 7, 8

ÖSTBERG
 THE FAN COMPANY

**Канальные
 вентиляторы СК**

Вентиляторы


Технические характеристики

Модель	Напряжение, В/Гц	Ном. мощн., Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Макс. t, °С	Размеры, мм					Вес, кг	Схема эл. подкл.
						a	b	c	∅ d	∅ D		
СК 100 А	230/50	41	0,18	1730	60	25	142	20	100	242	2,9	2
СК 100 С	230/50	62	0,27	2530	60	25	142	20	100	242	2,9	1
СК 125 А	230/50	40	0,18	1640	60	25	134	26	125	242	2,9	2
СК 125 С	230/50	62	0,27	2480	70	25	134	26	125	242	2,9	1
СК 160 В	230/50	62	0,27	2540	60	30	133	32	160	270	3,2	1
СК 160 С	230/50	101	0,44	2480	65	28	170	30	160	344	4,3	1
СК 200 А	230/50	115	0,51	2580	60	32	160	34	200	344	4,6	1
СК 200 В	230/50	165	0,71	2500	60	32	160	34	200	344	5,1	1
СК 250 А	230/50	115	0,50	2580	60	30	163	35	250	344	4,6	1
СК 250 С	230/50	185	0,81	2420	55	30	163	35	250	344	5,3	1
СК 315 В	230/50	190	0,84	2465	50	32	185	40	315	402	6,1	1
СК 315 С	230/50	274	1,19	2500	50	32	185	40	315	402	6,5	1

Шумовые характеристики

Модель	К выходу																К окружению							
	L _{рА}		L _{вА}								L _{рА}		L _{вА}											
	дБ(А)	L _{вА tot}	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБ(А)	L _{вА tot}	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
СК 100 А	62	69	44	60	64	63	61	57	51	42	40	47	34	21	37	37	42	41	37	34				
СК 100 С	64	71	48	64	66	65	65	60	54	48	43	50	33	24	40	40	45	42	44	38				
СК 125 А	62	69	44	53	67	63	59	55	50	42	40	47	33	22	39	36	40	39	41	33				
СК 125 С	63	70	46	58	63	66	64	60	56	49	43	50	33	25	40	40	44	43	45	38				
СК 160 В	62	69	47	55	61	63	63	59	58	49	43	50	33	24	39	40	45	44	44	32				
СК 160 С	66	73	49	59	64	66	68	63	62	53	49	56	33	34	42	49	53	47	48	35				
СК 200 А	65	72	49	60	65	66	65	63	62	53	47	54	32	31	41	46	49	47	46	33				
СК 200 В	66	73	51	61	65	67	66	65	64	59	49	56	33	30	40	48	52	48	48	41				
СК 250 А	68	75	48	58	70	65	69	70	64	54	48	55	25	30	34	48	52	47	44	38				
СК 250 С	68	75	51	59	66	67	69	69	66	60	53	60	22	31	35	52	58	52	48	41				
СК 315 В	70	77	55	60	66	70	70	71	69	64	48	55	27	35	43	48	49	50	45	41				
СК 315 С	71	78	53	60	66	71	71	73	69	68	51	58	27	34	44	50	52	54	49	43				

L_{вА tot} – общий уровень шума, дБ(А);L_{вА} – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);L_{рА} – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

10

Оборудование для систем вентиляции. Издание №8.02. www.arktika.ru

ИШ 7: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности вентилятора. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот ко входу. Суммарный уровень (72 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 8: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности вентилятора. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве

исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот ко входу. Суммарный уровень (68 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 10

где L_{pi} - уровень звукового давления в i -й октаве или уровень звука в шкале А, принимаемый в качестве значения ПДШХ, дБ (дБА);

L_i - предельно допустимый уровень звукового давления в i -й октаве, уровень звука или эквивалентный уровень звука на рабочем месте, дБ (дБА) (таблица Б.1). Эквивалентный уровень звука определяют по [ГОСТ 12.1.003](#);

S - площадь измеряемой поверхности, находящейся на расстоянии 1 м от наружного контура горелки, м²;

S_1 - параметр, равный 1 м²;

ΔL - поправка на групповую установку горелок в типовых условиях эксплуатации, дБ (таблица Б.2).

Таблица Б. 1

Допустимые уровни звукового давления и уровни звука

Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука и эквивалентный уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
107	95	87	82	78	75	73	71	69	80

Таблица Б.2

Значения поправки ΔL на групповую установку горелок

ИШ 10: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности горелки. При расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звукового давления в октавных полосах. Суммарный уровень (82 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

Расчёт звукоизоляции

Версия 1.1.0.96 (от 21.10.2015)

Copyright ©2013-2018 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть", серийный номер: 06-14-

1. Дверь

1.1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому подобных

Вид материала: Сталь;

Плотность: 7800 кг/м³;

Толщина: 2 мм.

1.2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:

Точка А: $f_A = 22$ Гц, $R_A = 7,8$ дБ;

Точка В: $f_B = 3150$ Гц, $R_B = 40,0$ дБ;

Точка С: $f_C = 6300$ Гц, $R_C = 32,0$ дБ;

Точка D: $f_D = 11314$ Гц, $R_D = 38,3$ дБ.

1.3. Результаты расчёта

Индекс звукоизоляции, R_w : 31 дБ.

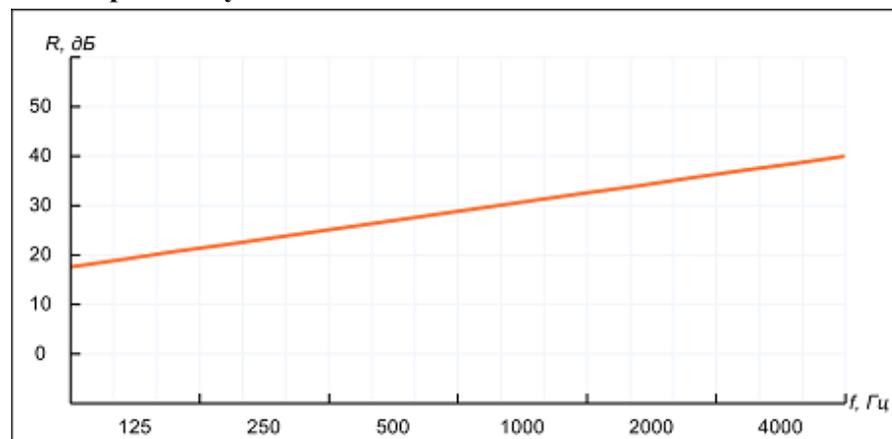
1.3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28,1	32,6	37,1	37,2	34,6

1.3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000
17,6	19,1	20,7	22,1	23,6	25,1	26,6	28,1	29,6	31,1	32,6

1.3.3. Кривая звукоизоляции



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: ОАО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник шума 1: Шум, проникающий из БДР, БПМ

Источники шума внутри помещения:

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Насос НМШ	65	62	64	76	68	74	76	79	79
Насос НД	0	64	64	66	66	65	64	70	65

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: 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 (101.6 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)

$$R=10*\lg(S/\sum(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=2 \text{ м}^2$$

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:

$$A=\sum(a_i*S_i)+\sum(A_j*n_j)$$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м²

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м²

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	1.016	1.016	1.016	1.016	1.016	2.032	2.032	2.032	2.032

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

$$a_{ср}=A/S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

S_{огр} – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр}=101.6 \text{ м}^2$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты к нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{cp}-0.2)$, при a_{cp} меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{cp}-0.4)$, при a_{cp} в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{cp}-0.5)$, при a_{cp} более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$V=A/(1-a_{cp})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	2.07	2.07	2.07	2.07

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

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

$L_{ист}=10*\lg(\sum(10^{0.1*Li}))-10*\lg(V)-10*\lg(k)$

L_i - мощность i-ого источника шума, дБ

V - акустическая постоянная помещения, м²

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	65.23	66.36	67.24	76.65	70.36	71.67	73.42	76.67	76.33

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м²

$S_{окна}=2$ м²

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	58.14	54.77	51.15	56.06	45.27	42.08	39.33	42.48	44.74

Источник шума 4: Шум, проникающий из КТП

Источники шума внутри помещения:

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Трансформатор	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3

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: 5 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 (63.94 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)

$$R=10*\lg(S/\sum(S_i/10^{0.1*R_i}))$$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м²

$$S=5 \text{ м}^2$$

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:

$$A=\sum(a_i*S_i)+\sum(A_j*n_j)$$

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)	0.6394	0.6394	0.6394	0.6394	0.6394	1.2788	1.2788	1.2788	1.2788

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

$$a_{ср}=A/S_{огр}$$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м²

S_{огр} – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м². Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$$S_{огр}=63.94 \text{ м}^2$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2), \text{ при } a_{ср} \text{ меньше либо равно } 0.4$$

$$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4), \text{ при } a_{ср} \text{ в промежутках м/у } 0.4 \text{ и } 0.5$$

$$k=2+5*(a_{ср}-0.5), \text{ при } a_{ср} \text{ более } 0.5$$

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 B (м²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$$B=A/(1-a_{ср})$$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	0.65	0.65	0.65	0.65	0.65	1.3	1.3	1.3	1.3

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

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

$$L_{ист}=10*\lg(\sum(10^{0.1*L_i}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$$

L_i - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, м²

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 31.5Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	85.13	85.13	84.23	77.73	72.23	64.88	60.58	55.78	51.48

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$$L=L_{\text{ист}}+10*\lg(S_{\text{окна}})-R$$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{\text{окна}}$ - площадь ограждающей конструкции, м²

$$S_{\text{окна}}=5 \text{ м}^2$$

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	82.02	77.52	72.12	61.12	51.12	39.27	30.47	25.57	23.87

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

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		
10	ГФУ	5150.70	2021.80	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
10	ГФУ	5150.70	2022.70	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
10	ГФУ (Куст 8)	3773.20	6493.30	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
10	ГФУ (Куст 8)	3773.20	6494.20	1.00		107.0	95.0	87.0	82.0	78.0	75.0	73.0	71.0	69.0	82.0	Да
3	СУДР	5104.00	2109.50	1.00		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
3	СУДР (КП 8)	3671.00	6487.50	1.00		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
5	Приточный вентилятор П1/1	5120.00	2179.50	4.00		66.0	66.0	70.0	72.0	67.0	73.0	74.0	72.0	68.0	79.0	Да
5	Приточный вентилятор П1/1 (Куст 8)	3639.00	6540.50	4.00		66.0	66.0	70.0	72.0	67.0	73.0	74.0	72.0	68.0	79.0	Да
5	Приточный вентилятор П2/1	5122.00	2173.00	4.00		66.0	66.0	70.0	72.0	67.0	73.0	74.0	72.0	68.0	79.0	Да
5	Приточный вентилятор П2/1 (Куст 8)	3631.50	6542.00	4.00		66.0	66.0	70.0	72.0	67.0	73.0	74.0	72.0	68.0	79.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В1/1	5123.50	2173.50	4.00		65.0	65.0	70.0	74.0	75.0	79.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В1/1 (Куст 8)	3631.50	6543.50	4.00		65.0	65.0	70.0	74.0	75.0	79.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В2/1	5121.50	2180.00	4.00		65.0	65.0	70.0	74.0	75.0	79.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В2/1 (Куст 8)	3639.50	6541.50	4.00		65.0	65.0	70.0	74.0	75.0	79.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
7	Вытяжной вентилятор В3/1	5118.00	2171.50	4.00		51.0	51.0	61.0	65.0	67.0	66.0	65.0	64.0	59.0	72.0	Да
7	Вытяжной вентилятор В3/1 (Куст 8)	3638.00	6536.50	4.00		51.0	51.0	61.0	65.0	67.0	66.0	65.0	64.0	59.0	72.0	Да
8	Вытяжной вентилятор В4/1	5124.50	2173.50	4.00		48.0	48.0	64.0	66.0	65.0	65.0	60.0	54.0	48.0	68.0	Да
8	Вытяжной вентилятор В4/1 (Куст 8)	3639.50	6543.00	4.00		48.0	48.0	64.0	66.0	65.0	65.0	60.0	54.0	48.0	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ	5110.50	2177.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ	5113.00	2177.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ	5112.50	2170.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ	5110.50	2169.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ	5108.00	2176.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ (Куст 8)	3628.50	6529.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ (Куст 8)	3629.00	6532.50	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ (Куст 8)	3629.50	6535.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	Да
9	Трансформатор 400 кВ (Куст 8)	3636.00	6528.00	2.00		77.9	77.9	77.0	70.5	65.0	60.7	56.4	51.6	47.3	68.0	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
1	Шум, проникающий из БДР	5117.70	2121.74	5117.44	2122.70	0.10	2.00	1.60		58.1	54.8	51.2	56.1	45.3	42.1	39.3	42.5	44.7	51.7	Да
1	Шум, проникающий из БДР (Куст 8)	3673.74	6514.20	3672.76	6514.37	0.10	2.00	1.60		58.1	54.8	51.2	56.1	45.3	42.1	39.3	42.5	44.7	51.7	Да
1	Шум, проникающий из БПМ	5066.26	2128.20	5065.29	2127.96	0.10	2.00	1.60		58.1	54.8	51.2	56.1	45.3	42.1	39.3	42.5	44.7	51.7	Да
1	Шум, проникающий из БПМ (Куст 8)	3639.20	6480.26	3639.43	6481.24	0.10	2.00	1.60		58.1	54.8	51.2	56.1	45.3	42.1	39.3	42.5	44.7	51.7	Да
4	Шум, проникающий из КТП	5119.48	2179.55	5121.86	2180.32	0.10	2.00	2.00		82.0	77.5	72.1	61.1	51.1	39.3	30.5	25.6	23.9	59.1	Да
4	Шум, проникающий из КТП	5121.98	2172.55	5124.36	2173.32	0.10	2.00	2.00		82.0	77.5	72.1	61.1	51.1	39.3	30.5	25.6	23.9	59.1	Да
4	Шум, проникающий из КТП (Куст 8)	3631.45	6541.51	3632.06	6543.94	0.10	2.00	2.00		82.0	77.5	72.1	61.1	51.1	39.3	30.5	25.6	23.9	59.1	Да
4	Шум, проникающий из КТП (Куст 8)	3638.95	6540.01	3639.56	6542.44	0.10	2.00	2.00		82.0	77.5	72.1	61.1	51.1	39.3	30.5	25.6	23.9	59.1	Да

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения α , в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете		
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
10.1	Блок подачи метанола (Куст 8)	3637.47	6479.82	3639.04	6486.64	3.00	2.98	1.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
10.1	Блок подачи метанола (Куст 9)	5062.99	2128.91	5069.68	2130.97	3.00	2.98	1.50	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
5.2	Блок дозирования реагента (Куст 8)	3671.62	6514.52	3670.99	6511.58	7.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
5.2	Блок дозирования реагента (Куст 9)	5117.22	2122.90	5114.35	2122.02	7.00	2.98	1.60	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
6	КТП (Куст 8)	3638.47	6540.07	3631.94	6541.58	10.46	3.50	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
6	КТП (Куст 9)	5122.15	2173.14	5120.19	2179.54	10.46	3.50	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Р.Т. на границе промплощадки	3736.00	6783.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе промплощадки	4122.50	6690.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе промплощадки	4054.50	6384.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе промплощадки	3935.50	5912.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе промплощадки	3549.50	6005.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

6	Р.Т. на границе промплощадки	3169.50	6096.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе промплощадки	3270.00	6520.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе промплощадки	3355.00	6874.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
9	Р.Т. на границе промплощадки	4932.00	2482.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
10	Р.Т. на границе промплощадки	5241.50	2594.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
11	Р.Т. на границе промплощадки	5370.00	2245.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
12	Р.Т. на границе промплощадки	5474.00	1956.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
13	Р.Т. на границе промплощадки	5193.50	1802.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
14	Р.Т. на границе промплощадки	4763.50	1570.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
15	Р.Т. на границе промплощадки	4617.50	1965.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
16	Р.Т. на границе промплощадки	4490.50	2320.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

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

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Лз.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
1	Р.Т. на границе промплощадки	3736.00	6783.00	1.50	55	43.3	36.1	31.5	28.2	28.8	26.9	19.4	0	33.40
2	Р.Т. на границе промплощадки	4122.50	6690.00	1.50	52.4	40.6	33	28.3	24.8	24.6	21.1	7.9	0	29.00
3	Р.Т. на границе промплощадки	4054.50	6384.50	1.50	54.7	42.8	35.2	30.4	26.8	26.3	23.2	12.3	0	31.00
4	Р.Т. на границе промплощадки	3935.50	5912.50	1.50	49.1	37.3	29.8	25	21.5	21.1	16.5	0	0	25.40
5	Р.Т. на границе промплощадки	3549.50	6005.00	1.50	50.1	38.2	30.9	26	22.4	22	18.2	0	0	26.40
6	Р.Т. на границе промплощадки	3169.50	6096.00	1.50	47.7	35.9	28.7	24	20.6	21.2	17.1	0	0	25.10
7	Р.Т. на границе промплощадки	3270.00	6520.00	1.50	50.6	39.2	32.9	28.3	25.1	26.5	24.1	14.2	0	30.60
8	Р.Т. на границе промплощадки	3355.00	6874.50	1.50	49.7	38	31.1	26.7	23.6	24.9	22.1	10.4	0	28.90
9	Р.Т. на границе промплощадки	4932.00	2482.00	1.50	50.6	39.2	33.1	28.4	25.2	26.6	24.3	14.6	0	30.70
10	Р.Т. на границе промплощадки	5241.50	2594.50	1.50	49.5	37.9	31.2	26.7	23.5	24.9	22.1	10.4	0	28.90
11	Р.Т. на границе промплощадки	5370.00	2245.50	1.50	54.4	42.7	35.8	31.3	28.4	29.5	27.6	20.4	0	33.90
12	Р.Т. на границе промплощадки	5474.00	1956.00	1.50	54	42.2	34.7	30	26.6	26.5	23.6	12.8	0	31.00
13	Р.Т. на границе промплощадки	5193.50	1802.50	1.50	57	45.1	37.5	32.6	29	28.2	25.5	16.8	0	33.20
14	Р.Т. на границе промплощадки	4763.50	1570.00	1.50	49.2	37.4	30	25.1	21.5	21	16.4	0	0	25.40
15	Р.Т. на границе	4617.50	1965.50	1.50	50.1	38.3	31.2	26.5	23.1	23.5	19.8	2.3	0	27.60

	промплощадки													
16	Р.Т. на границе промплощадки	4490.50	2320.50	1.50	47.7	36	28.9	24.1	20.6	21.1	17.1	0	0	25.10

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации проектируемых объектов

Отчет

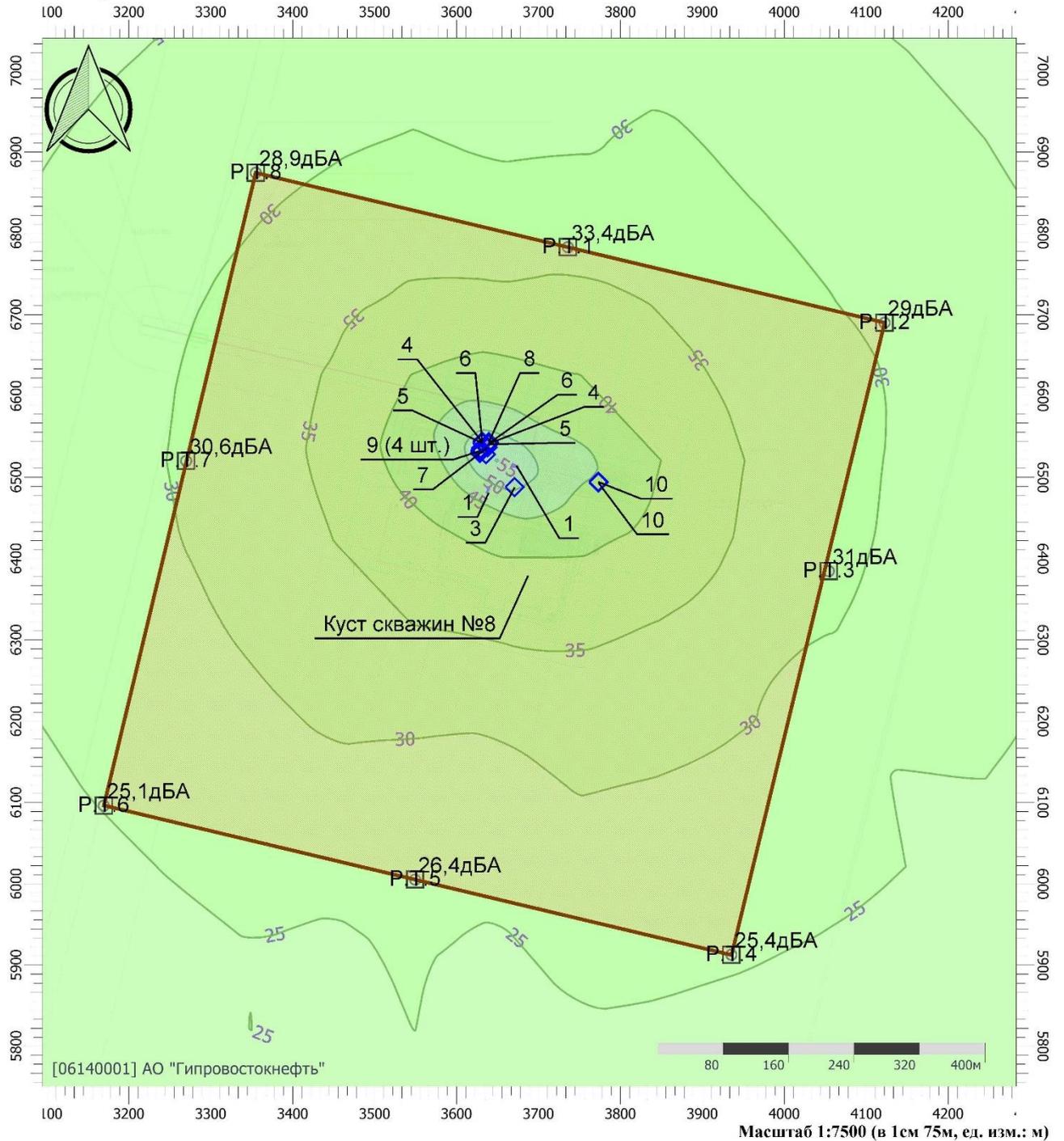
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Отчет

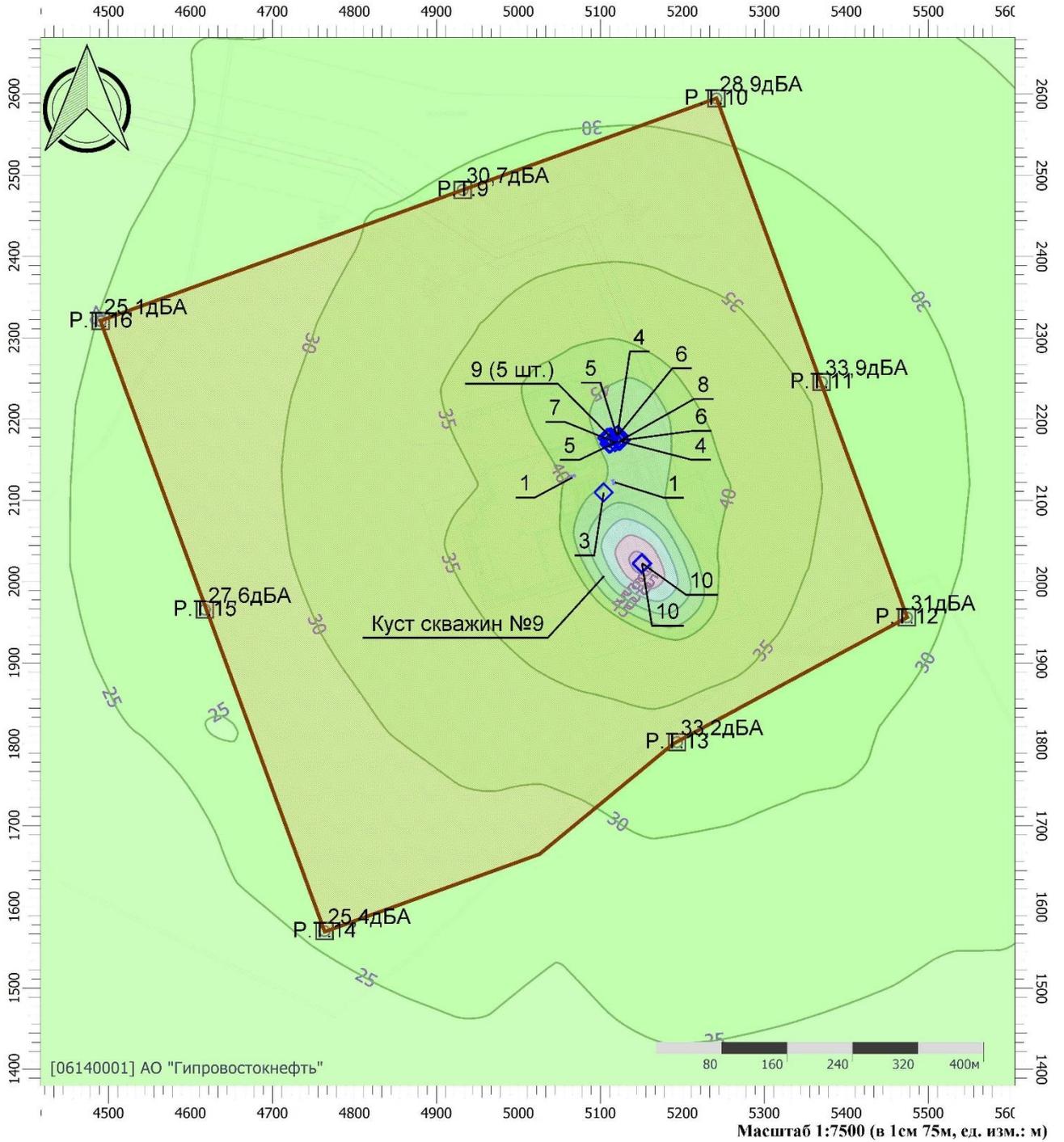
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники согласно протоколам замеров ИШ 3, 12, 13, 14, 16, 17, 18

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
Филиал ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР
Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-74; тел/факс: 735-99-90
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от «26» мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от «26» мая 2008г
Действителен до «26» мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове
Фридман Р.К.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ ШУМА

№ 1423 от «07» сентября

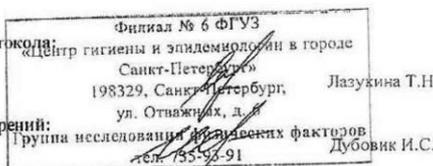
1. **Наименование предприятия, организации (заявителя):**
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
2. **Юридический адрес:** 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. **Наименование и адрес объекта:** строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. **Дата и время проведения измерений:** 03.09.2010 г. (с 10³⁰ ч.)
5. **Цель измерения:** на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. **Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения:** измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. **НД на методы измерений:** МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. **Средства измерения (тип, марка, заводской номер):** шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. **Сведения о поверке:** свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. **Источник шума:** строительная техника.
11. **Характер шума:** непостоянный.
12. **Условия проведения измерений:** измерения шума проводились в дневное (с 10³⁰ ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. **Основание для проведения:** договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

14. Результаты измерения шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
T.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
T.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
T.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
T.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
T.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
T.6- кран башенный Comedil СТТ-161-8	7,5	71	75
T.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
T.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
T.9-вибротраматика Wacker VP2050	7,5	64	68
T.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
T.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
T.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
	7,5	62	68
T.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
T.14- компрессор Albert F-80	1,0	80	82
T.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
T.16-бетонасос Штеттер	7,5	70	75
T.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
T.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
T.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
T.20- трубокладчик ТГ-10	7,5	71	74
T.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
T.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
T.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
T.24- каток вибрационный ВВ 145 D-3	7,5	70	75
T.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
T.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
T.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
T.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
T.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
T.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
T.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
T.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола: **Лазукина Т.Н.**
 Руководитель группы исследования физических факторов
 Ответственный за проведение измерений: **Дубовик И.С.**
 И.о. зав. отделением гигиены труда



Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

ИШ 5, 9

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-16
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на жилой территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75	65	74

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

И.В. Панюгин

ИШ 19

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгин И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на жилой территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

ИШ 15

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
«15» июля 2006 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 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:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 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.

Бетопомешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для пневматической дробилки	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунтрезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	Резка грунта
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер

Частичная перепечатка и копирование воспрещены



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

ИШ 6, 7

«Эко Тест»

197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18, к 3; тел/факс (812) 349-36-54

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 12.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.



ПРИБИРАЮ:

Руководитель лаборатории «Эко Тест»

Е.В.Милявский

16 ноября 2006

ПРОТОКОЛ № 154/6

измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. **Место проведения измерений:**
Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровская волость, строительная площадка торгово-развлекательного комплекса, «Невский Колизей». Характер работ: обратная засыпка котлована и возведение здания комплекса. Измерения проведены в присутствии прораба Кириллова Д.Е.
2. **Дата и время проведения измерений:**
«16» ноября 2006 г. 10.30-15.00.
3. **Средства измерений:** шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.
4. **Сведения о государственной поверке:**
Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.
5. **Нормативная документация:**
 - ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
 - ГОСТ 23337-78*.Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
6. **Схемы расположения точек измерения:** точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)
7. **Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .
8. **Результаты измерения шума**
Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

ОГРН № 5027003888 Федеральное государственное научно-исследовательское учреждение «Иркутская государственная лаборатория»	Приложение Протокол № 15/26 От "16" ноября 2016 стр.2.
---	---

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние до ТИ, м	Характер шума	Лэкв, дБА	Лмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, ИВ-1,2	7	пост.	65	70
Бетонасос ЕЛВА	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор Г-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ

 И.К. Пименов

ОГРН

ИНН, ИТ, КОД, ИТ, ИТ

ИЗ

НОМЕР ТЕЛЕФОНА

ОГРН

ИШ 2, 4, 8, 10, 11, 20

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.ЦОА.011.639 от 25.12.2008

Е
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.

УТВЕРЖДАЮ



Генеральный директор

А.Ю.Ломтев

9 » апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ №9

измерений шума на строительной площадке от работающей техники
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. С-Петербург, 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

№	Наименование оборудования	Наименование шума	Характеристика процесса	Мощность, кВт	Расстояние замера	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах частот, Гц										Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
И	Бульдозер САТ Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м												80	75
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м												79	74
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м												79	74
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м												78	72
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м												78	72
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м												78	72
	Погрузчик Амкадор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м												75	70
	Погрузчик ТО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м												75	70
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м												80	74

№ п/п	Наименование оборудования (техника) (марка, тип и в.в. точки измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики оборудования (мощность, кВт) базовая (длина, м)	Расстояние до ИЭ или проезжающей части (для фона), м	Уровень звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц								Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука дБА	
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000			8000
			грунтов												80	74
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м										80	75
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										72	
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	80	74
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	74	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Переноска грузов	154/8,6	7,5 м										79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда
**ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ
 И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ**
 Допустимые уровни шума и методы измерений
 Occupational safety standards system.
 Equipment for arc and resistance electric welding.
 Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ
12.1.035-81
 (СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с [ГОСТ 12.1.003-83](#).

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователей должен соответствовать значению скорректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 [ГОСТ 16372-84](#).

Программная распечатка расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2017 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.3.5646 (от 20.06.2019) [3D]

Серийный номер 06-14-0001, ОАО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	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		
1	Сварочный агрегат АДД 2x2501 У1	5075.50	2104.50	1.50		1.0	96.5	96.5	95.7	89.2	83.7	79.3	75.0	70.2	66.0	86.7	Да
2	Электростанция АД30-Т/230	5102.50	2169.50	1.50		5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	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					
16	Виброкоток самоходный ДУ-85	5070.00	2126.00	1.50		7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.	16.	65.0	70.0	Да
17	Каток самоходный ДМ-10П	5142.00	2123.00	1.50		7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.	16.	65.0	70.0	Да
20	Погрузчик фронтальный ТО-18	5122.00	2180.50	1.50		7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	12.	16.	70.0	75.0	Да
4	Бульдозер Komatsu D355	5121.00	2125.50	1.50		7.5	84.9	84.9	84.0	77.5	72.0	67.7	63.4	58.6	54.3	12.	16.	75.0	80.0	Да
5	Бульдозер ДЗ-110	5057.50	2114.00	1.50		7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.	16.	65.0	74.0	Да
6	Экскаватор одноковшовый ЭО-2621	5131.00	2143.50	1.50		7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.	16.	71.0	76.0	Да
7	Экскаватор одноковшовый ЭО-3322	5106.00	2108.00	1.50		7.0	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.	16.	71.0	76.0	Да
8	Экскаватор Hitachi ZX-200	5100.00	2141.00	1.50		7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	12.	16.	74.0	79.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. в границах стройплощадки	5069.50	2126.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Р.Т. в границах стройплощадки	5131.50	2143.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "Строительство"**3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")****3.1. Результаты в расчетных точках**

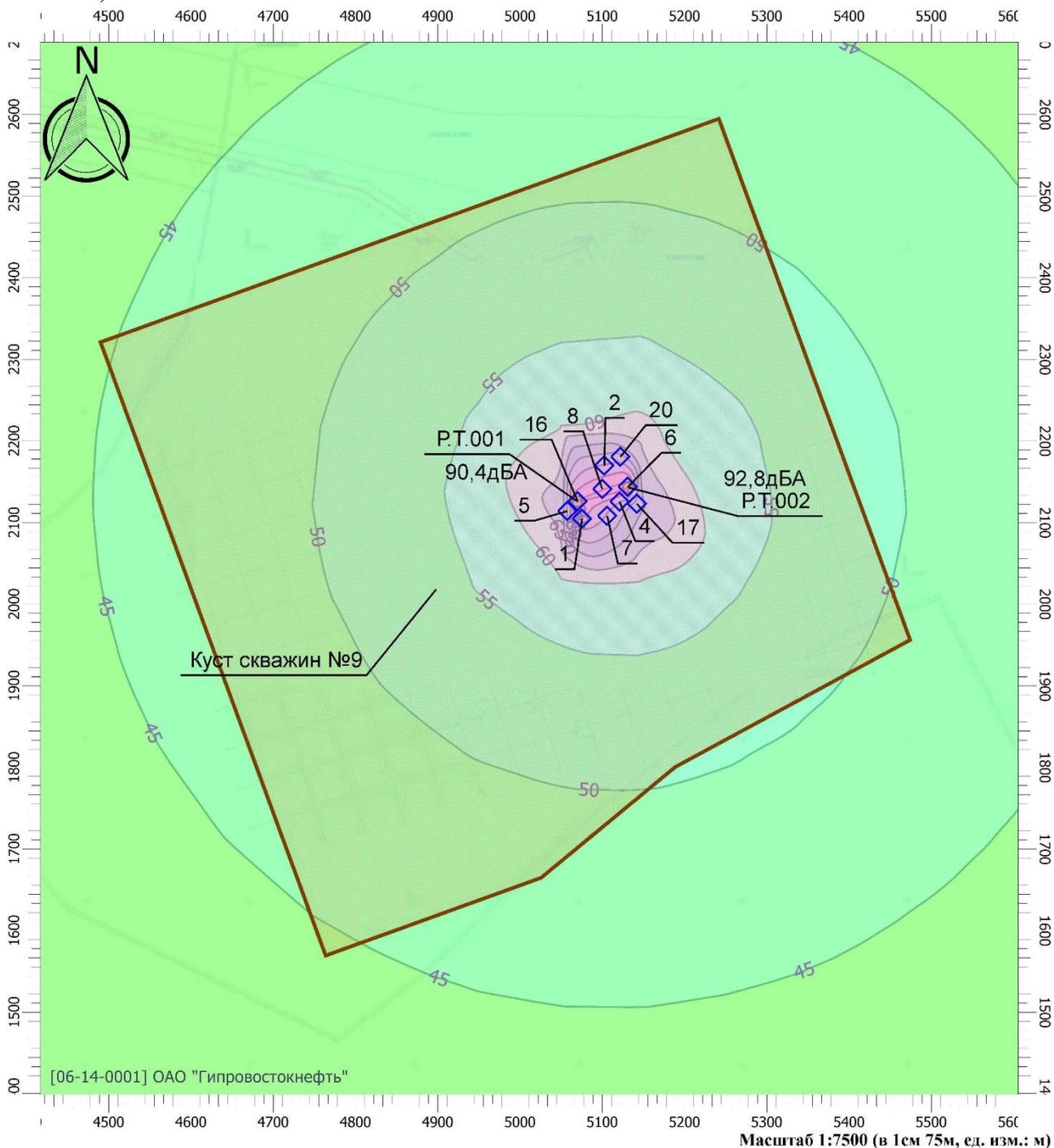
Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. в границах стройплощадки	5069.50	2126.00	1.50	100.2	100.2	99.3	92.8	87.3	83	78.8	74.1	70.4	90.40	96.60
002	Р.Т. в границах стройплощадки	5131.50	2143.00	1.50	102.6	102.6	101.7	95.2	89.7	85.4	81.1	76.5	72.7	92.80	98.90

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства проектируемых объектов

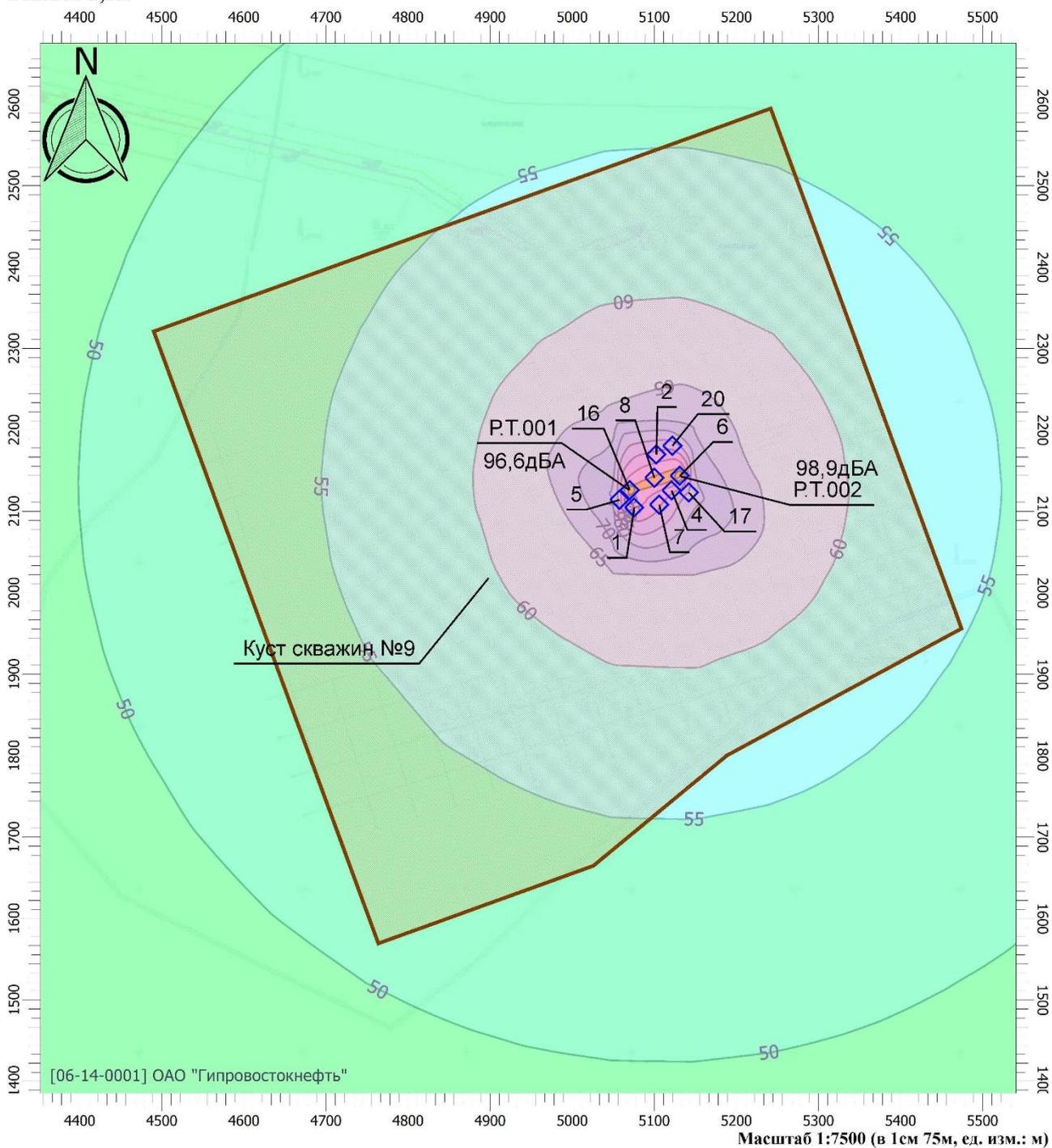
Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.tax (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Приложение Д

Документация по обращению с отходами

ДОГОВОР № ГНЗ-24/09000/00644/Р
на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления на
объектах Тас-Юрхского НГКМ в 2024-2026 гг.

г. Тюмень

«09» июля 2024 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 № Д-212 от 22.11.2021 года, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Авакон» (ООО «Авакон»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Такайшвили Полины Алексеевны, действующего на основании Устава, в дальнейшем именуемые совместно «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

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

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,

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.

Локальные нормативные документы Заказчика – внутренние документы Заказчика, Группы ГПН, включая ПАО «Газпром нефть», а также иные внутренние документы, указанные в [Приложении № 8](#) к настоящему Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определённые 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.

Объект/Объекты Заказчика – центральный офис Заказчика, а также: участки недр, владельцем лицензии для разработки либо оператором которых является Заказчик; 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

Передан через Диадок 09.07.2024 15:47 GMT+03:00
03c458dd-0948-4c02-9cd2-eb4dba53eb49
Страница 3 из 33



пунктами, на которой осуществляется досмотр и осмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединенных общей территорией или функциональными признаками, на которых Заказчик осуществляет хозяйственную деятельность.

Персонал Исполнителя – штатные сотрудники Исполнителя, и/или физические лица, привлеченные Исполнителем на договорной основе для оказания Услуг или их части, а равно иные физические лица и индивидуальные предприниматели, оказывающие для Исполнителя на объектах Заказчика Услуги, в том числе и не связанные с предметом Договора. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия Персонала Исполнителя. Уполномоченный персонал и зона полномочий согласованы Сторонами в форме Приложения к Договору или путем направления информации об объеме их полномочий с приложением подтверждающих документов.

Производственная безопасность – состояние защищенности человека и окружающей среды от негативного воздействия деятельности хозяйствующего субъекта, которая обеспечивается комплексом мероприятий, направленных на исключение, минимизацию и ликвидацию последствий негативного воздействия. К требованиям производственной безопасности относятся требования, включая, но, не ограничиваясь, промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, требования по электробезопасности и защите от чрезвычайных ситуаций, объединенные применимостью к объекту регулирования.

Субисполнитель – любое третье лицо, привлекаемое Исполнителем с письменного согласия Заказчика для оказания части Услуг.

Соглашение в области Производственной безопасности – договорной документ, содержащий обязательства подрядной организации в области ПБ, а также установленную меру ответственности подрядной организации за невыполнение или ненадлежащее выполнение данных требований.

Уполномоченный представитель – лицо, уполномоченное Заказчиком/Исполнителем на совершение от его имени юридически значимых действий (в том числе, право подписи актов, письменных указаний, иной документации, исходящей от Заказчика/Исполнителя в его интересах) в соответствии с доверенностью, Договором, учредительными документами или законодательством РФ. Уполномоченный персонал и зона полномочий согласованы Сторонами. Перечень Представителей Сторон исчерпывающим не является. Полномочия Сторон могут осуществляться и иными лицами, в том числе: единоличным исполнительным органом представляемого лица; лицами, указанными в учредительных документах представляемого лица; лицами, наделенными полномочиями согласно выданным им доверенностям, а равно лицами, чьи полномочия явствуют из обстановки, а именно: работники Исполнителя из числа ИТР (мастера, инженеры) находящиеся на Объекте Услуг, в том числе следующие к (от) Объекта оказания Услуг, либо на иной территории Заказчика (офисные, производственные, складские и иные помещения и прилегающие к ним территории).

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

Негарантированный объем услуг – количественная характеристика объема 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.



Перевод Негарантированного объема услуг в Гарантированный – процедура заключения Дополнительного соглашения к Договору, предусмотренная пунктом 7.2 Договора, направленная на увеличение Гарантированного объема услуг за счёт уменьшения Негарантированного объема.

2. Предмет Договора

2.1. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги по обращению с отходами производства и потребления на объектах Тас-Юряхского НГКМ в 2024–2026 гг. в соответствии с условиями настоящего Договора (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять оказанные Услуги и оплатить их в соответствии с [Разделами 3, 4](#) настоящего Договора.

2.2. Конкретные технические, экономические и другие требования к результатам Услуг, объем оказываемых Услуг, дополнительные требования к порядку оказания и сдаче-приемке Услуг, перечень технической и другой документации, подлежащей оформлению Исполнителем и сдаче Заказчику на отдельных этапах и по завершении Услуг в целом, иные согласованные Сторонами условия, определяются в утвержденном Заказчиком [Приложении № 1 «Техническое задание»](#) к настоящему договору (далее – Техническое задание).

2.3. Исполнитель осуществляет оказание Услуг на основании лицензии

№ Л-020-00113-38/00097610, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

2.4. Исполнитель обязуется оказывать Услуги в соответствии с нормативными актами, регламентами и/или стандартами, действующими на территории Российской Федерации, территории ведения деятельности Заказчика, а также: Договором, нормативными документами Заказчика ([Приложение № 8 к Договору «Акт приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Заказчика»](#)), Техническим заданием, а также не допускать нарушений указанных в Перечне нарушений и штрафных санкций в области ПБ.

2.5. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания Акта приема-передачи отходов в собственность. С момента передачи Партии отходов Исполнителю, последний принимает на себя всю ответственность за обращение с ними независимо от места нахождения указанных отходов и других обстоятельств.

3. Договорная цена

3.1. Ориентировочная общая стоимость Услуг по настоящему Договору учитывает максимально возможный объем услуг по Договору и составляет не более:



- и/или нарушение Исполнителем (привлеченным им субисполнителем, иными, привлеченными Исполнителем лицами) требований охраны труда или охраны окружающей среды, которые повлекли за собой несчастный случай или смерть работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуации, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более 1 000 000 (одного миллиона) рублей.

6.4. Право на односторонний отказ от исполнения настоящего договора возникает у Заказчика при совершении любого (хотя бы одного) из указанных видов нарушений.

7. Объём оказываемых услуг

7.1. Исполнитель обязуется оказать Услуги в объеме, порядке и сроки, предусмотренные [Приложением № 1 «Техническое задание»](#).

7.2. 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, выполнение 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 месяца, Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику



подписанный со своей стороны Акт сдачи-приёмки оказанных услуг и счёт-фактуру или факсимильные/сканированные копии указанных документов.

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.

8.11. Первичный учетный документ, подтверждающий факт оказания услуг (факт выполнения работ / факт отгрузки товара / факт передачи имущественных прав), а также счет-фактура, составляемые в соответствии с условиями Договора, могут быть заменены Универсальным передаточным документом (далее – УПД), объединяющим в себе счет-фактуру и первичный учетный документ. Стороны вправе формировать и подписывать УПД в качестве документа, подтверждающего факт оказания услуг (факт выполнения работ / факт отгрузки товара / факт передачи имущественных прав), по Договору, в соответствии с действующим законодательством РФ, и применять УПД в качестве единого документа для целей бухгалтерского учета и налогообложения, в том числе для подтверждения права на вычет по НДС и подтверждения расходов по налогу на прибыль организаций.

8.12. Стороны подтверждают взаимное согласие обмениваться юридически значимыми документами в рамках электронного документооборота в соответствии с Соглашением об использовании электронного документооборота, устанавливающим порядок и условия взаимодействия Сторон при выставлении и получении электронных документов.

9. Сроки оказания услуг

9.1. Исполнитель обязуется оказать Услуги в следующие сроки:

начало оказания Услуг – с момента подписания Договора

окончание оказания Услуг – 15.12.2026г

Гарантированный объем услуг – с 15.08.2024 по 31.05.2025г

Негарантированный объем услуг – с момента подписания Договора по 15.12.2026г

9.2. Сроки начала и окончания отдельных этапов Услуг (промежуточные сроки) устанавливаются в Техническом задании (Приложение № 1).

9.3. 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. Заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения или прекращения договора

10.1. Исполнитель заверяет и гарантирует, что:

10.1.1. является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом;

10.1.2. 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.

10.1.3. 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;

10.1.4. ознакомлен со всеми условиями, связанными с оказанием Услуг и принимает на себя все расходы, риск и трудности исполнения обязательств по Договору;

10.1.5. 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;

10.1.6. подписывая Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ Исполнитель ознакомлен с размерами штрафных санкций, признает их соразмерность последствиям нарушений;

10.1.7. обязуется исполнять все критерии, заверения, соответствия, заявленные им при проведении отбора на право заключения настоящего Договора.

11. Ответственность Сторон

11.1. Общие положения ответственности Сторон:

11.1.1. Стороны договорились, что во всех случаях установления неустойки в процентах от стоимости Услуг/суммы Договора, неустойка рассчитывается, исходя из стоимости Услуг/суммы Договора, включая НДС,



16.3. 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 внесудебном порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях, предусмотренных законом, Договором, а также в случаях:

17.3.1. нарушения Исполнителем срока окончания оказания услуг (этапа услуг) более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Заказчика;

17.3.2. 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;

17.3.3. 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;

17.3.4. Исполнитель нарушает обязанность по предоставлению, указанной в [пунктах 5.1.18 - 5.1.21](#) Договора, информации о цепочке собственников, включая бенефициаров;

17.3.5. В случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных пунктом 4 Условий банковского сопровождения (Приложение № 20 к настоящему Договору), что является существенным нарушением Договора Исполнителем, Заказчик дополнительно к ответственности, указанной в пункте 11.4.10 настоящего Договора, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора;

17.3.6. в случае возбуждения процедуры банкротства в отношении Исполнителя или принятия решения уполномоченным государственным органом о ликвидации Исполнителя или принятия решения о добровольной ликвидации Исполнителя, или в случае аналогичных действий или обстоятельств, из которых Заказчик может сделать вывод, что возникает обоснованный риск неисполнения обязательств по Договору Исполнителем.

17.3.7. в любое время до окончания срока оказания услуг;

17.3.8. 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 (далее – Уведомление). Настоящий Договор считается расторгнутым (измененным) с момента получения Исполнителем Уведомления или с иной даты, указанной в таком Уведомлении, за исключением случаев, предусмотренных [пунктом 17.5](#) настоящего Договора,



17.5. В случае отказа от исполнения настоящего Договора по основаниям, указанным в п. 17.3.7 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. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

18.3. В случае изменения адреса, банковских и иных реквизитов одной Стороны, она обязана незамедлительно уведомить об этом другую Сторону путем направления письменного уведомления, подписанного руководителем общества, с приложением карточки предприятия, удостоверенной руководителем, главным бухгалтером общества с проставлением фирменной печати. С момента получения, указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью Договора. В случае неисполнения указанного обязательства одной из Сторон, другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия,

18.4. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Исполнителем реквизитов для оплаты платежа были произведены по неправильным реквизитам, Заказчик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Заказчика, Заказчик обязан перечислить полученные денежные средства Исполнителю в полном объеме не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения корректных реквизитов.

18.5. Допустимыми способами направления всех значимых сообщений Стороны признают доставку: (1) лично; (2) нарочным под расписку на копии или ином, подтверждающим доставку документе; (3) - экспресс-курьерской службой (DHL, UPS и т.д.); (4) почтовым отправлением или телеграммой с уведомлением о вручении; (5) электронной почтой по адресам, указанным в разделе 21 Договора.

18.6. Датой получения уведомлений направленной в рамках Договора, считается:

при отправке заказным письмом с уведомлением о вручении – дата, указанная в уведомлении о вручении, а в случае возврата уведомления о вручении с отметкой об отсутствии адресата по месту отправки или невозвращения такого уведомления – 10 день с момента отправки заказного письма по почте адресату;

недействительными, то в результате этого действительность остальных положений Договора остается в силе.

18.18. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

18.19. Обязательства Исполнителя по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции при исполнении Договора указаны в [Приложении № 7 «Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции»](#).

19. Срок действия Договора

19.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует по «31» декабря 2026г., а в части расчётов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Окончание срока действия Договора не влечет прекращения обязательств Сторон по Договору, возникших в период срока действия Договора.

20. Приложения

- 20.1. Техническое задание
- 20.2. Расчет стоимости услуг
- 20.3. Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ
- 20.4. Форма Акта сдачи-приёмки оказанных услуг*
- 20.5. 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*
- 20.6. Информационное сопровождение*
- 20.7. Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции
- 20.8. Акт приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Заказчика
- 20.9. Перечень критичных нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующие отключения электрооборудования или объекта
- 20.10. Технические требования к системам спутникового мониторинга автотранспорта*
- 20.11. Соглашение о способах расчетов (сальдировании)
- 20.12. Форма акта о сальдировании
- 20.13. Форма подтверждения фактического права на получение дохода и соответствия требованиям Многосторонней конвенции (если применимо)
- 20.14. Санкционная оговорка (включается в договор, если по результатам отбора победил нерезидент)
- 20.15. Формат оценочного листа по ОЭДК
- 20.16. План корректирующих мероприятий
- 20.17. Отчет о выполнении плана корректирующих мероприятий
- 20.18. План управления договором
- 20.19. Форма расчета размера выплаты Мотивации в области ПБ
- 20.20. Условия банковского сопровождения
- 20.21. Реестр контрагентов
- 20.22. Условия о применении усиленной квалифицированной подписи (УКЭП) при подписании договорных документов



* документы могут передаваться на электронном/бумажном носителе в соответствии с Приложением «Перечень локальных нормативных документов и форм Заказчика».

21. Реквизиты и подписи сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
<p>ООО «Авакон» Место нахождения: 664025, г.Иркутск, ул.5-й Армии д.61, кв.27 Тел.: 8 (3952) 65-65-64 E-mail: avakonirk@mail.ru; ИНН / КПП: 3811070879 / 380801001 ОГРН 1033801539936 р/с 40702810700000194181 БАНК ГПБ (АО) к/с 30101810200000000823 БИК 044525823</p>	<p>ООО «Газпромнефть-Заполярье» Место нахождения: 629305, РФ, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Таежная, дом 30а, помещение 10, кабинет 207 Почтовый адрес: 625048, РФ, г.Тюмень, ул.50 лет Октября, дом 8Б</p> <p>Тел.: (3452) 53-90-27 E-mail: GPN-Zapolar@yama.gazprom- neft.ru (для отправки и получения сообщений по Договору); ИНН 7728720448, КПП 890401001, ОГРН 1097746829740 р/с 40702810000000067154 в БАНК ГПБ (АО), г.Москва к/с 30101810200000000823, БИК 044525823, ОКТМО 71956000001.</p>
<p>_____ / П.А. Такайшвили</p>	<p>_____ / А.Г. Суходолов</p>



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа
Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,

Москва, ГСП-3, 123995

—, (499) 254-50-72

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора
или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра
лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 68010
по состоянию на 08:01 "20" ноября 2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-38/00097610

3. Дата предоставления лицензии: 31.07.2017

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, номер телефона, адрес электронной почты, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АВАКОН"

ООО "АВАКОН"

664025, Иркутская область, Г. ИРКУТСК, УЛ. 5 АРМИИ, Д. 61, КВ. 27

ОГРН: 1033801539936

+7 (395) 265 65 64 83952656564

avakon.clean@gmail.com

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

2

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

3811070879

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

- 1) Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
- 2) Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ
- 3) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
- 4) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157
- 5) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

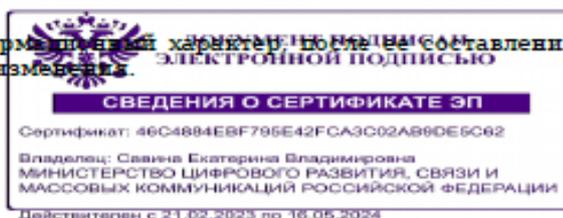
10. Дата вынесения лицензирующим органом решения о предоставлении лицензии и при наличии реквизиты такого решения:

Приказ о внесении изменений в реестр лицензий № 360 от 20.11.2023 г.

11.

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер. После ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Приложение
к выписке из реестра лицензий
от «20» ноября 2023г.

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
навоз свиной свежий	1 12 510 01 33 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
навоз свиной свежий	1 12 510 01 33 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
навоз свиной свежий	1 12 510 01 33 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Помет птичий	1 12 710 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Помет птичий	1 12 710 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Помет птичий	1 12 710 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа	2 12 171 11 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата	2 12 201 11 31 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 121 11 39 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	2 91 180 11 39 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 260 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 260 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин	2 91 260 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	2 91 261 11 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

шлам гидрофильтров окрасочных камер с водяной завесой	3 63 512 21 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам гидрофильтров окрасочных камер с водяной завесой	3 63 512 21 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 959 12 60 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0		Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

				16,17,28,33
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные органическими веществами	4 38 123 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные прочими химическими продуктами	4 38 129 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные прочими химическими продуктами	4 38 129 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полипропилена, загрязненные прочими химическими продуктами	4 38 129 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15%	4 43 101 01 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Тлежное участковое

шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Талейное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Талейное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Талейное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Талейное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

				кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157

пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0		Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

365

менее 15%)				
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157 Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байkitское лесничество, Байkitское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157

фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547) Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

				16,17,28,33
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы глицерина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Сбор	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы глицерина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы глицерина при технических испытаниях и измерениях	9 41 515 33 10 3	III	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Транспортирование	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом	4 06 996 11 30 3	III	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом	4 06 996 11 30 3	III	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

1197

донный осадок открытых карт хранения в смеси отходов очистки котельно-теплового оборудования, гальванических производств и отходов нефтепродуктов, содержащий преимущественно диоксид кремния	7 86 123 11 39 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV	Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	8 11 123 11 39 4	IV	Сбор	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

Приложение Е

Сведения о ЗСО поверхностных и подземных водозаборов

Министерство экологии,
природопользования и лесного
хозяйства Республики Саха
(Якутия)



ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63
E-mail: minopr@sakha.gov.ru; <https://minpriroda.sakha.gov.ru>

Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Экологияҕа, айылҕаны туһаныыга
уонна ойуур хаһаайыстыбатыгар
министиэристибэтэ

27.08.2024 № 18/0504-01-25-11384

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»

М.А. Евграфову

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) на Ваше обращение № 0862/24 от 20.08.2024 г. о предоставлении информации о наличии/отсутствии поверхностных водозаборов и зонах их санитарной охраны в радиусе 3 км на исследуемой территории с указанием данных по лицензиям сообщает следующее.

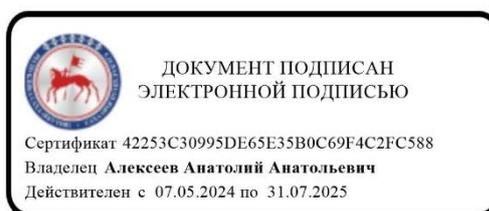
В пределах границ испрашиваемых объектов:

1. «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
2. «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
3. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
4. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
5. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
6. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
7. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
8. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;

9. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
10. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
11. «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

Водопользователи поверхностных источников хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны не установлены.

Заместитель
министра
экологии,
природопользов
ания и лесного
хозяйства РС(Я)



А.А. Алексеев

Никифоров А.Н.
(4112) 50-85-60

Министерство экологии,
природопользования и лесного
хозяйства Республики Саха
(Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Экологияҕа, айылҕаны туһаныыга
уонна ойуур хаһайыстыбатыгар
министирэристибэтэ

ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63
E-mail: minopr@sakha.gov.ru; <https://minpriroda.sakha.gov.ru>

17.09.2024 № 18/0504-01-25-12448

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»

М.А. Евграфову

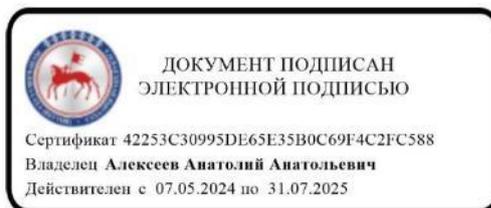
О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Анатольевич!

В ответ на Ваше обращение № 0896/24 от 21.08.2024 г. по предоставлению информации о наличии (отсутствии) выпуска сточных вод в водные объекты, Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) сообщает следующее.

В пределах границ испрашиваемого объекта «Гас-Юряхское месторождение» на территории Мирнинского и Ленского районов Республики Саха (Якутия) выпуск сточных вод в водные объекты отсутствует.

Заместитель
министра
экологии,
природопользов
ания и лесного
хозяйства РС(Я)



А.А. Алексеев

Исп. Никифоров А.Н.
Тел.: 8(4112)508560

(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия))

Приложение Ж

Технические условия

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель проекта
П.В. Козанов
« 19 » 02 2025 г.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»
(наименование в соответствии с заданием на проектирование (объект, вид, место строительства))

- 1. Наименование и адрес:**
Объект строительства **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»**
Заказчик/Инвестор строительства **ООО «Газпромнефть-Заполярье»**
Генеральная подрядная организация **АО «Гипростокнефть»**
- 2. Проектируемые мощности, назначение объекта:**
(включая подобъекты) **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»**
- 3. Сроки строительства директивные:**
(с указанием сроков по подобъектам и очередям) **Сроки начала и окончания строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом.**
- 4. Планируемый бюджет проекта:** информация отсутствует
- 5. Объем строительно-монтажных работ по генподряду (по отчетным данным) за прошедший год:** информация отсутствует
- 6. Среднегодовая плановая и фактическая выработки за 20__ год и последующие годы при условии максимально загруженного года (тыс.руб./год):**
плановая: информация отсутствует
фактическая: информация отсутствует
- 7. Намечаемые станции разгрузки стройматериалов, оборудования и расстояние до перевалочной базы, базы УПТО и КО с указанием местоположения:**
а) стройматериалов – **г.Усть-Кут, существующий склад МТР (основной пункт консолидации); площадка в районе ДНС Тас-Юряхского м/р. 1123 км.**
б) оборудования – **г.Усть-Кут, проектируемый склад МТР: площадка в районе ДНС Тас-Юряхского м/р. 1123 км.**
- 8. Имеющиеся и намечаемые перевалочные базы, временные базы, базы УПТО и КО и т.д. для приемки и хранения материалов и оборудования с указанием кратких характеристик.**
Имеющаяся перевалочная база в г. Ленск, открытая площадка хранения МТР, покрытие – песчанно-гравийное, теплые и холодные склады 1000м²

Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства»

1

Планируемая открытая площадка хранения МТР в районе ДНС Тас-Юряхского м/р, покрытие – песчанное

9. Расстояния от перевалочной базы, базы УПТО и КО до объекта строительства:

а) стройматериалов: от г. Ленска до планируемой площадки хранения МТР – 180 км (круглогодичная автодорога Ленс-Мирный + промысловые автодороги). От базы хранения МТР – до объектов строительства – определить проектом

б) оборудования: от г. Ленска до планируемой площадки хранения МТР – 180 км (круглогодичная автодорога Ленс-Мирный + промысловые автодороги). От базы хранения МТР – до объектов строительства – определить проектом

10. Наличие постоянных и временных дорог от станции разгрузки до площадки строительства, в том числе специальных дорог для доставки КТО (крупнотоннажного оборудования) краткая характеристика дорог:

Вариант №1 г.Усть-Кут – планируемая площадка хранения МТР - 985 км.
958 км. - Зимняя автодорога федерального значения «Виллюй»(в период действия зимника);
27 км. - Круглогодичная автодорога от автозимника «Виллюй» до поворота на Тас-Юряхское м/р;

Вариант №2 г.Усть-Кут – планируемая площадка хранения МТР - 1123 км.
942 км. - Водный транспорт отг. Усть-Кут по р.Лена до г. Ленск (в период навигации);
137 км. - Круглогодичная автодорога Ленск-Мирный (до поворота на Тас-Юряхское м/р);
43 км. - Автодорога от т. примыкания к автодороге Ленск-Мирный до планируемой площадки хранения МТР;

Вариант №3 г.Усть-Кут – планируемая площадка хранения МТР - 1013 км.
833 км. – Вдольтрассовый проезд ВСТО ПАО «Транснефть» до г. Ленск (круглогодично);
137 км. - Круглогодичная автодорога Ленск-Мирный (до поворота на Тас-Юряхское м/р);
43 км. – Автодорога от т. примыкания к автодороге Ленск-Мирный до планируемой площадки хранения МТР;

Наличие круглогодичного проезда по ВСТО (с ограничениями в период распутицы), дорога платная, для проезда требуется договор, имеются требования, детали на сайте <https://vostok.transneft.ru/roads/information/>

11. Наличие и местоположение трубосварочных баз и прочих баз подготовки строительства:

(местоположение и расстояние до площадки) подрядчик по СМР организует самостоятельно

12. Место постоянной дислокации автотранспортной организации:

(местоположение и расстояние до площадки) информация отсутствует

13. Наличие существующих или вновь отводимых карьеров:

Карьер Тас-Юряхский №3 и Карьер Тас-Юряхский №4, Тас-Юряхское м/р, максимальная дальность возки 19 км;

В случае использования открытого (сухого) карьера:

Карьер Тас-Юряхский №3

мощность вскрыши (м³) средняя мощность вскрыши – 1,3 м.

мощность полезного слоя (м³), суглинок – 5,0 м.

категория грунта: (песок) - 2 категория

Карьер Тас-Юряхский №4

мощность вскрыши (м³) средняя мощность вскрыши – 1,6 м.

мощность полезного слоя (м³), суглинок – 3,4 м.

категория грунта: (песок) - 2 категория

14. Обеспечение материалами, изделиями, полуфабрикатами:

Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства»

(поставщик, место изготовления, отгрузки, способ добычи, производства и отгрузки, вид транспорта, расстояние и т.п.)

- а) песок _Карьер Тас-Юряхский №3 и Карьер Тас-Юряхский №4
- б) гравий (щебень) Закупочный материал
- в) кирпич Закупочный материал
- г) бетонная смесь и раствор Закупочный материал
- д) лесоматериалы С полосы землеотвода Напорного нефтепровода Тас-Юряхского НГКМ
- е) асфальт, асфальтобетон, битум Закупочный материал
- ж) сборные ЖБИ Закупочный материал
- з) столярные изделия Закупочный материал
- и) металлоконструкции Закупочный материал
- к) кислород, ацетилен Закупочный материал
- л) трубы Закупочный материал

15. Изготовление металлических конструкций, узлов технологических трубопроводов:

на строительной (монтажной) площадке подрядчиком – 90%;

заводское изготовление (поставка заводов-изготовителей, специализированные производственные базы подрядчиков) – 10%.

16. Дальность перевозки минерального грунта (песка, торфа, суглинка):

песок _Карьер Тас-Юряхский №3 и Карьер Тас-Юряхский №4_ максимальная дальность возки 19 км;

17. Наличие и возможность подключения на площадке коммуникаций для обслуживания нужд строительства (приложить ситуационную схему существующих коммуникаций, мощность сетей, в том числе на трассе):

а) пара информация отсутствует

б) воды в качестве питьевой использовать привозную бутилированную воду промышленного розлива, требования к качеству воды должны удовлетворять нормам СанПиН 2.1.4.1116-02.

обеспечение строительства водой на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется по договору заключенному между Подрядчиком и специализированной организацией. Возможное место закупки – г. Ленск, пос. Витим.

забор воды для гидравлических испытаний – определить проектом, по результатам изысканий. Приоритет – естественные водоемы, озера, реки.

в) канализации для удаления хозяйственно-бытовых стоков на строительной площадке применяются водонепроницаемые выгребы (емкости) периодического откачивания с вывозом на очистные сооружения в г. Мирный

сброс воды после гидравлического испытания трубопроводов предусматривается с вывозом на очистные сооружения в г. Мирный

г) электроэнергии подрядчик организывает самостоятельно

д) сжатого воздуха подрядчик организывает самостоятельно

е) теплоснабжения подрядчик организывает самостоятельно

ж) кислорода подрядчик организывает самостоятельно

з) связи подрядчик организывает самостоятельно

18. Наличие и возможность привязки к существующим геодезическим сетям, условия:

информация отсутствует

Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства»

19. Наличие и возможность использования существующих зданий под временные сооружения на период строительства (краткая характеристика, мощность):
- а) складских помещений подрядчик организывает самостоятельно
 - б) бытовых помещений подрядчик организывает самостоятельно
 - в) административных помещений подрядчик организывает самостоятельно
 - г) культурно-бытовые помещения подрядчик организывает самостоятельно
 - д) медпункта предусмотреть помещение здравоохранения согласно СП 44.13330.2011.
 - е) столовая подрядчик организывает самостоятельно
20. Перечень предполагаемых титульных временных зданий и сооружений, необходимых для осуществления строительства, с указанием № типовых проектов и стоимости (приложить настоящий перечень).
- отсутствует
21. Списочная численность работающих на строительномонтажных работах: согласно ПОС чел.в том числе:
- а) ИТР определить проектом
 - б) служащие определить проектом
 - в) МОП и охрана определить проектом
- Сведения о возможности обеспечения строительства местными рабочими кадрами информация отсутствует
22. Доставка рабочих на объекты строительства автотранспортом на расстояние более 3 км:
- а) тип автотранспортного средства Автобус вахтовый
 - б) пассажироместимость автотранспорта: 28 чел.
 - в) плата 1 автомобиле-часа за 1 км пробега: информация отсутствует
 - г) в случае аренды автотранспортного средства указать стоимость (тыс.руб./год): подрядчик организывает самостоятельно
23. Осуществление работ вахтовым и вахтово-экспедиционным методом:
- Необходимость использования для строительства объектов вахтово-экспедиционного метода (привлечение рабочих из других регионов страны) должно быть оформлено в установленном порядке (приложить разрешение на применение вахтово-экспедиционного метода).
- а) объем работ по генподряду, выполняемый вахтовым методом: 100%
 - б) объем работ по генподряду, выполняемый вахтово-экспедиционным методом: нет
 - в) продолжительность работы вахты (дней в месяц): 30 (при условии соблюдения требования СанПиН СП 2.2.3670-20)
- В исключительных случаях, с учетом мнения выборного органа первичной профсоюзной организации (при наличии) и при согласовании с Заказчиком продолжительность непрерывного пребывания на производственных объектах Заказчика может быть увеличена до трех месяцев.
- г) численность и наименования населенных пунктов постоянного места жительства привлекаемых рабочих: определить проектом
 - д) содержание вахтового поселка чел. (тыс.руб./год): определяются по нормам, приведенным в Сборнике сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений ГСН 81-05-01-2001, в процентах от сметной стоимости строительных и монтажных работ (с учетом материалов поставки Заказчика) по итогам глав 1-7 ССР (графы 4, 5 и 8)
 - е) содержание гостиниц в аэропортах (тыс.руб./год):
Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства»

ж) содержание диспетчерских служб по авиаперевозке (тыс.руб./год): по фактическому найму подрядчика.

и) затраты на привлечение дополнительных мастеров и др. ИТР чел. (тыс.руб./год): по фактическому найму подрядчика.

к) другие затраты (тыс.руб./год): по фактическому найму подрядчика.

24. Командирование рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ

а) количество предполагаемых командированных рабочих и ИТР (с учетом сменяемости) при средней продолжительности ____ дней и наименования населенных пунктов постоянного места жительства:

рабочие: нет

ИТР: нет

б) количество предполагаемых командированных машинистов управлений механизации, обслуживающих монтажные краны, при средней продолжительности ____ дней и наименования населенных пунктов постоянного места жительства: нет

в) расходы по найму жилого помещения (тыс.руб./чел.): нет

г) суточные на 1 чел. в день (руб.): нет информации

д) другие затраты: нет

Или в случае выполнения строительной организацией постоянно одинакового уровня затрат при примерно одинаковом объеме работ - фактические данные за прошлый период (2-3 года) (тыс.руб./год): нет

25. Перебазировка строительно-монтажных организаций с одной стройки на другую (обосновать необходимость): не требуется

а) наименования начального и конечного пунктов перебазировки: б) количество работников, направляемых к новому месту работы:

в) предоставляет ли организация работникам перемещаемой организации средства передвижения:

г) наименование и количество перевозимых строительных машин, оборудования:

д) затраты, связанные с перебазированием строительно-монтажных организаций с одной стройки на другую (Приложить утвержденный заказчиком расчет) (тыс.руб.):

26. Аренда флота при строительстве мостов, искусственных сооружений:

а) грузоподъемность используемых судов: по фактическому найму подрядчика

б) количество арендуемых судов: по фактическому найму подрядчика

в) стоимость аренды на сооружение 1 т груза (тыс.руб./ч) (приложить утвержденную калькуляцию): по фактическому найму подрядчика

27. Аренда специальной авиационной техники:

а) тип вертолета: по фактическому найму подрядчика

б) тариф на перевозку грузов на внешней подвеске на 1 км (приложить утвержденный расчет):

с грузом: по фактическому найму подрядчика

без груза по фактическому найму подрядчика

в) расходы по найму жилого помещения (тыс.руб./чел.): по фактическому найму подрядчика

г) суточные на 1 чел. в день (руб.): по фактическому найму подрядчика

Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства»

д) другие затраты: по фактическим затратам подрядчика

Или в случае выполнения строительной организацией постоянно одинакового уровня затрат при примерно одинаковом объеме работ - фактические данные за прошлый период (2-3 года) (тыс.руб./год): по фактическому найму подрядчика

28. Аренда и необходимость использования другой специальной техники:

а) тип транспорта: по фактическому найму подрядчика

а) техническая характеристика: по фактическому найму подрядчика

б) количество транспортных средств: по фактическому найму подрядчика

в) стоимость аренды на сооружение 1 т груза (тыс.руб./ч) (приложить утвержденную калькуляцию): по фактическому найму подрядчика

в) расходы по найму жилого помещения (тыс.руб./чел.): по фактическому найму подрядчика

г) суточные на 1 чел. в день (руб.): по фактическому найму подрядчика

д) другие затраты: по фактическому найму подрядчика

Или в случае выполнения строительной организацией постоянно одинакового уровня затрат при примерно одинаковом объеме работ - фактические данные за прошлый период (2-3 года) (тыс.руб./год): по фактическому найму подрядчика

29. Затраты на проведение специальных мероприятий по обеспечению нормальных условий труда (борьба с радиоактивностью, силикозом, малярией, энцефалитным клещом, гнусом и т.д.) (тыс.руб./год): определить проектом

30. Перечень механизмов и оборудования, имеющегося на балансе подрядной организации (настоящая справка должна быть приложена к техническим условиям). Указать наличие и возможность использования импортной техники: по результатам проведения отборов подрядчика на СМР

31. Средства на покрытие затрат строительных организаций по платежам (страховым взносам) на добровольное страхование, в том числе, строительных рисков (не более У/о от объема реализации по письму Госстроя России от 27.04.02 №НЗ-2189/7) (%): по фактическому найму подрядчика

32. Средства на оплату расходов, связанных с лизингом строительных машин, используемых при производстве строительного-монтажных работ (приложить расчет без учета НДС) (тыс.руб.): по фактическому найму подрядчика

33. Затраты на оплату сборов за перевозку негабаритных грузов по дорогам и мостам (тыс.руб.): определить проектом

34. В случае проведения демонтажных работ, для освобождения территории под строительство объектов:

а) рабочая и исполнительная документация ликвидируемых объектов, подземных и надземных инженерных сетей и коммуникаций, строительных конструкций, оборудования и трубопроводов;

б) топосъемка М1: 500 площадок размещения объектов, подлежащих демонтажу;

в) исполнительная схема подключения сносимых зданий к подземным и надземным инженерным сетям и коммуникациям (пар, вода, электроэнергия, воздух, азот, канализация) с местами расположения установленных заглушек и точек отключения напряжения на кабельных линиях;

г) точки отключения коммуникаций препятствующих производству работ;

д) технические паспорта демонтируемых объектов;

е) имеющиеся материалы инженерно-геологических изысканий на площадках сноса;

ж) локальные дефектные ведомости;

з) объем строительных отходов

Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства»

- и) приказы о списании;
- к) акты о списании;
- л) акты технического состояния;
- м) акты ломообразования.

- 35. Места временного складирования и вывоза избыточного грунта и строительного мусора, расстояние перевозки, км, ситуационный план, наименование и реквизиты организаций, занимающихся вывозом мусора и нечистот Демонтируемые материалы и конструкции, пригодные для дальнейшего использования вывозятся на базу хранения МТР Тас-Юряхского НГКМ, расстояние определить проектом. Вывоз строительного мусора предусмотреть на лицензированный полигон твердых бытовых и промышленных отходов г. Мирный, расстояние определить проектом. Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов вывозится в лицензированный полигон твердых бытовых и промышленных отходов г. Мирный**
- 36. Особые условия данного строительства, которые по мнению заказчика должны быть учтены в проекте Проживание строительного персонала подрядных организаций предусмотреть в временном вахтовом жилом городке, возводимом подрядчиком по СМР. ВЖГ планируется располагать на отводимой территории, напротив проектируемой ДНС Тас-Юряхского НГКМ**

Приложение И

Справки о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий и территорий традиционного природопользования



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

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

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей 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

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	Административная 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

					государственный университет»
12	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район	Государственный природный заповедник	Большая Кокшага	Минприроды России
	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район	Национальный парк	Марий Чодра	Минприроды России
	Республика Марий Эл	г. Йошкар-Ола	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Марийского государственного технического университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет»
13	Республика Мордовия	Темниковский район	Государственный природный заповедник	Мордовский имени П.Г. Смидовича	Минприроды России
	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район	Национальный парк	Смольный	Минприроды России
	Республика Мордовия	г.о. Саранск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева»
14	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заповедник	Усть-Ленский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	Государственный природный заповедник	Олекминский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заказник	Новосибирские Острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Хангаласский район, Алданский район, Олекминский	Национальный парк	Ленские Столбы	Минприроды России

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежья острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

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»	Минприроды 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





**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

М.А. Евграфову
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

03.09.2024 № 15-61/15834-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№22811-ОГ/61 от 20.08.2024

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0850/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 № 22811-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относительно испрашиваемых объектов и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемые объекты «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»; «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»; «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»; «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»; «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»; «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»; «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенные на территории Ленского, Мирнинского улусов Республики Саха (Якутия), с географическими координатами, указанными в письме от 20.08.2024 № 0850/24, не находятся в границах ООПТ федерального значения, объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО и их охранных зон.

Исп.: Резяпов А.Х.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-44)

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанными объектами территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_porvadke_podachi_zapr_osofov_o_nalichii_otсутstviiv_особо_окhranyaemykh_prirodnykh_territoriyv_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.



Заместитель директора Департамента -
начальник Отдела экологического
туризма и научной деятельности на
особо охраняемых природных
территориях

А.А. Тихненко



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

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«Технологии Проектирования»

kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

13.09.2024 № 21403-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Технологии Проектирования» от 20.08.2024 № 0854/24 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемых объектов:

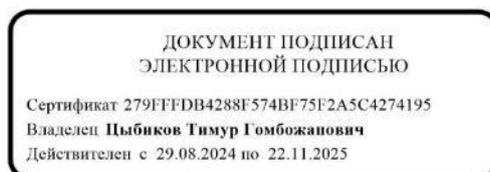
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8, 9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3, 4, 6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенных в Ленском и Мирнинском улусах Республики Саха (Якутия), территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего

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

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков



**Министерство
по развитию Арктики
и делам народов Севера
Республики Саха (Якутия)**



**Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Арктиканы сайыннарыыга уонна
хотугу норуоттар дьыалаларыгар
министиэристибэтэ**

ул. Чернышевского, д. 14, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677018, тел. 506-263
E-mail: arktika@sakha.gov.ru http:// www.sakha.gov.ru/arktika

03.09.2024 № 20/2593-МА

На № _____ от _____

Управляющему
ООО «Технологии проектирования»–
индивидуальному предпринимателю
М.А. Евграфову

О предоставлении информации по ТТП

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос от 20.08.2024 № 0856/24 сообщая, что на территории МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) образованы территории традиционного природопользования местного значения:

- «Садынский национальный эвенкийский наслег», учетный номер зоны 14.16.2.93;
- Родовая община «Олом», учетный номер зоны 14.16.2.89.
- «Ботубуйинский».

По данным информационного портала Министерства юстиции Российской Федерации на территории МО «Мирнинский район» зарегистрированы 10 общин коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия) (список прилагается).

Объекты:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;

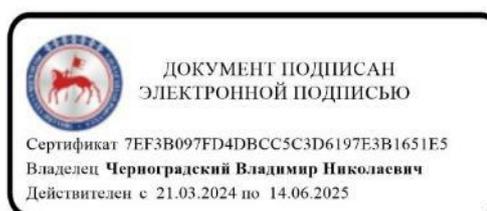
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».
находятся на территории традиционного природопользования «Ботубуйинский».

В соответствии с пунктами 8-9 статьи 5 Закона Республики Саха (Якутия) от 14.04.2010 820-3 № 537-IV «Об этнологической экспертизе в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия)» этнологическая экспертиза проводится в обязательном порядке до принятия решений о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и на территориях традиционного природопользования малочисленных народов.

На основании вышеизложенного, прошу сообщить в уполномоченный орган – Министерство по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия), о сроках предоставления заявления на проведение этнологической экспертизы в установленной форме, в соответствии с постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 06.09.2011 № 428 «О Порядке организации и проведения этнологической экспертизы в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия)».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Министр по
развитию Арктики
РС(Я)



В.Н.
Черноградский

Иванова В.В., 84112-507-318

Приложение

**Список родовых общин коренных малочисленных народов Севера на территории
МО «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия)**

№	Наименование	ОГРН	Дата регистрации	Адрес
1	Родовая община коренных малочисленных народов Севера «Кержак»	101433000020	22.01.2010	Республика Саха (Якутия), Мирнинский улус, г. Мирный, ул. Ленина, д. 22А, кв. 167
2	Родовая община коренных малочисленных народов Севера (эвенков) "ОЛОМ" (Брод)	1021400971437	24.12.2002	Мирнинский у., г. Мирный, ул. Лазо, д. 4
3	Родовая община "Барагат" малочисленных народов Севера, Садынский национальный наслег МО "Мирнинский район"	1051401529431	27.09.2005	Республика Саха (Якутия), Мирнинский у., п. Сольдюкар, д. 39
4	Родовая община малочисленных народов "Ботубууйа"	1071433000100	23.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, село Тас - Юрях
5	Родовая община малочисленных народов "Куохаан"	1071433000165	28.01.2016	Саха /Якутия/ Респ., Мирнинский у., Сольдюкар с, Садынская ул, д. 1
6	Родовая община малочисленных народов "СОКУКААН"	1061433009659	07.12.2006	Саха /Якутия/ Респ., Мирнинский у., Таас-Юрях п, Степана Попова ул, д. 32, корпус 2 Почтовый адрес: Саха /Якутия/ Респ., Мирнинский у., Мирный г, Советская ул, д. 10, кв 26
7	Родовая община малочисленных народов "Сулаккыт"	1071433000176	26.01.2007	678184, Республика Саха (Якутия), улус Мирнинский, село Тас - Юрях, ул. Ивлева, д. 44
8	Родовая община малочисленных народов "БЛАЛ"	1071433000264	12.02.2007	Республика Саха (Якутия) Мирнинский район с. Тас - Юрях ул.Березовая д.19, кв. 1
9	Родовая община малочисленных народов-эвенков "Чуона"	1071433000154	25.01.2007	678183, Саха /Якутия/ Респ, Мирнинский у, Арылах с, Центральная ул, д. 57, корпус 1, кв. 15
10	Родовая община "Сордоноох" малочисленных народов Севера, Садынский наслег, МО "Мирнинский район" РС (Я)	1071433000121	25.01.2007	678186 Республика Саха (Якутия), Мирнинский р-он, Сольдюкар

Министерство
здравоохранения
Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
доруобуйа харыстабылын
Министэриститбэтэ

ул. Лермонтова, 126, г. Якутск, 677010 тел.: (4112) 42-40-22, факс: 42-07-72
http:// minzdrav.sakha.gov.ru e-mail: minzdrav@sakha.gov.ru

№ 21.08.2024 № И-01-25/1766

На №01-25/2902 от 21.08.2024 г.

Управляющему – ИП
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову
эл.адрес: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

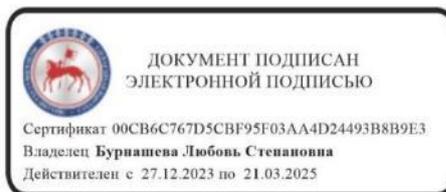
Ответ на запрос

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство здравоохранения Республики Саха (Якутия), рассмотрев Ваш запрос от 20.08.2024 г. №0863/24, сообщает об отсутствии на территории проведения инженерно-экологических изысканий на объекте «Тас-Юряхское месторождение», расположенном на территории Республики Саха (Якутия) в Ленском и Мирнинском районах округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов федерального, регионального и местного значения; лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов федерального, регионального и местного значения.

Также, для учета в следующих обращениях просим корректно указать в обращении ФИО министра здравоохранения Республики Саха (Якутия) – Афанасьева Лена Николаевна; юридический адрес Министерства указан в шапке настоящего письма.

Заместитель
министра



Л.С. Бурнашева

Исп. Саввинова Л.Н.
К.т. 8(4112)506772

Документ создан в электронной форме в Министерстве здравоохранения Республики Саха (Якутия)

МИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЗДРАВ РОССИИ)

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

17.09.2024 № 17-5/7375

На № _____ от _____

Минздрав России



на 2-197551 от 16.09.2024

ООО «Технологии проектирования»

kabakova@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «Технологии проектирования» от 11.09.2024 № 0972/24 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам: «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция», «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8,9», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3,4,6», «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенным на территории Республики Саха (Якутия) (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-

оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.

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

При этом обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Республики Саха (Якутия) лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

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

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

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

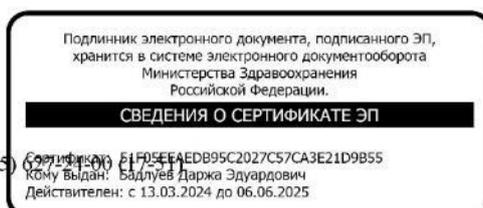
Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны

природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Заместитель директора
Департамента

Д.Э. Бадлуев

Кандинская И.Д. 8 (495) 027-24-00





МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
САХА (ЯКУТСКОЕ)
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
С(Я) МТУ РОСАВИАЦИИ
ул. Орджоникидзе, д. 10, г. Якутск, 677000
Тел. (4112) 42-02-65
mtuvt@ykt.favt.ru, ykt.favt.ru

22.08.2024 № Исх-05.3434/СЯМТУ

На № _____ от _____

ООО
«Технологии Проектирования»
Управляющему-
Индивидуальному
предпринимателю
М.А. Евграфову

E-mail: kabakovaka@t-proekt.pro,
office@t-proekt.pro

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Саха (Якутское) МТУ Росавиации рассмотрело Ваше письмо от 20.08.2024 исх. № 0865/24 (ВХ-4224/СЯМТУ от 21.08.2024) о предоставлении информации о наличии/отсутствии приаэродромных территорий аэродромов на участках изысканий.

Согласно представленных геодезических координат по заявленным объектам инженерно-экологических изысканий:

1. «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
2. «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
3. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
4. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
5. «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
6. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
7. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;
8. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 8,9»;
9. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;
«Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 254-07».
10. «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 3,4,6»;
11. «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», расположенных на территории Мирнинского и Ленского улусов Республики Саха (Якутия), сообщаем что, заявленные объекты изысканий находятся вне пределов приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации, подконтрольных Саха (Якутскому) МТУ Росавиации.

Врио руководителя управления

Исп. Григорьева Н.В.
Тел. (4112) 42-53-50



А.Б. Борисов



**МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)**

г. Москва, 119160

ООО «Технологии
Проектирования»
М.А.ЕВГРАФОВУ
625019, г. Тюмень,
ул. Республики,
д. 209, оф. 509

« 5 » сентября 2024 г. № 607/9/ 8829

На № 0858/24 от 20.08.2024 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерно-экологических изысканий объектов: «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция», «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2», «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №10», «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6», «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, на территории инженерно-экологических изысканий объектов, расположенных в границах Тас-Юряхского месторождения Ленского и Мирнинского районах Республики Саха (Якутия) отсутствуют.

Командующий военно-воздушными силами –
заместитель главнокомандующего
Воздушно-космическими силами

С.Кобылаш

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)



Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЯ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАҔАЛТАТА

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04
e-mail: odik@adm-mirny.ru, сайт: www.алмазний-край.рф

№ 4829 от «24» 08 2024 г.

На исх. № 0870/24, 0871/24 и 0872/24
от 21.06.2024 г.

Управляющему,
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
Евграфову М.А.
E-mail: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос информации для проведения инженерно-экологических изысканий на объектах, расположенных в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия) на Тас-Юряхском месторождении:

- 1) «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- 2) «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- 3) «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- 4) «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- 5) «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- 6) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- 7) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;
- 8) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8, 9»;
- 9) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;
- 10) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3, 4, 6»;
- 11) «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», сообщаем нижеследующее:

- участок изысканий располагается на землях лесного фонда; информацию о наличии / отсутствии резервных лесов, защитных лесов, групп и категорий защитности лесов (защитные, особо защитные участки (ЗУ/ОЗУ) лесов), лесопарковых зеленых поясов предлагаем получить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) (E-mail: minopr@sakha.gov);

- земли сельскохозяйственного назначения, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья и особо ценные земли (согласно ст. 100 Федерального закона от 25.10.2001 № 136-ФЗ) на участке изысканий **отсутствуют**;

- мелиорированные земли, мелиоративные системы и виды мелиораций на рассматриваемой территории **отсутствуют**;

- источники питьевого водоснабжения поверхностных и подземных водозаборов и зоны их санитарной охраны в радиусе 3 км от исследуемой территории **отсутствуют**;

- особо охраняемые природные территории местного значения, а также рекреационные зоны (зоны рекреационного назначения), лечебно-оздоровительные местности и курорты **отсутствуют**;

- приаэродромные территории и санитарно-защитные зоны аэродромов, полос воздушных подходов **отсутствуют**;

- очистные сооружения, свалки и полигоны ТБО, их санитарно-защитные зоны, а также места химических, биологических, радиоактивных и других опасных техногенных захоронений **отсутствуют**;

- объекты культурного наследия, внесенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, **отсутствуют**; сведения о необходимости проведения историко-культурной экспертизы предлагаем получить в Департаменте Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия (E-mail: depokn@sakha.gov.ru)\$

- участки изысканий располагаются в границах территорий традиционного природопользования и мест проживания и хозяйственной деятельности, а также резервных территорий традиционного природопользования коренных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ:

1) участки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10 и 11 (по нумерации в начале ответа на запрос) на территории **Родовой общины малочисленных коренных народов «Ботубуйа» (РОМН «Ботубуйа»)**; реестровый номер границ **14:16-6.57**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: РОМН "Ботубуйа"; тип зоны: Территория традиционного природопользования;

2) участки 3, 6, 8, 9, 10 и 11 на территории **Родовой общины малочисленных народов "Сулаккыт" (РОМН «Сулаккыт»)**; реестровый номер границ **14:16-6.96**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: Территория традиционного природопользования Родовой общины малочисленных народов "Сулаккыт"; тип зоны: Территория традиционного природопользования; номер: 14.16.2.75;

- места проживания коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ на участке работ **отсутствуют** (согласно Перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера в Республике Саха (Якутия), определенному Законом РС(Я) от 10.07.2003 59-З № 121-III, район капитального ремонта **не относится к таковым**);

- информацию о перемещении (миграциях) и пастбищах копытных животных, в том числе северного оленя в пределах исследуемой территории, а также маршруты и места расположения каралей предлагаем получить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия);

- селитебные (жилые) зоны, санитарно-защитные зоны промышленных предприятий, санитарные разрывы, опасные производственные объекты и сооружения в районе проектируемого объекта **отсутствуют**;

- кладбища, здания и сооружения похоронного значения и их санитарно-защитные зоны **отсутствуют**;

- опасные природные процессы **отсутствуют**;

- зоны затопления и подтопления **отсутствуют**;

- выпуск сточных вод **отсутствует**;

- Схема территориального планирования МО «Мирнинский район» утверждена решением Мирнинского районного Совета депутатов от 28.04.2020 IV - № 15-10, размещена в федеральной государственной информационной системе территориального планирования (ФГИС ТП) – уникальный идентификационный номер 9863100002020301202001232;

- информацию об основных землепользователях, с указанием занимаемых участков и кварталов предлагаем запросить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия).

**Заместитель Главы Администрации
МО «Мирнинский район»
по строительству и ЖКХ**



И.А. Видман

УАиГ (Сафонова Светлана Анатольевна)
☎ 4-97-76
e-mail: uaig@adm-mirny.ru

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сириин государственной бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурстар, ураты
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.

№ 504/01-186.9

На иех.№0887.24 от 21.08.2024г.

Управляющему-
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

СПРАВКА

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП» (далее-Дирекция) сообщает, что объекты:
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»
- **не затрагивают** особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранных зон, также территорий зарезервированных под создание новых ООПТ республиканского значения.

Испрашиваемый объект расположен на территории Ленского района Республики Саха (Якутия).

Директор

Я.С. Сивцев

Алексеева Л.П. УООПТ и ПП:
86411222-56-01

Министерство экологии,
природопользования и лесного
хозяйства Республики Саха
(Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Экологияҕа,
айылҕаны туһаныгыга уонна ойуурха
айыстыбатыгар министиэристибэтэ

ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63
E-mail: minopr@sakha.gov.ru; <https://minpriroda.sakha.gov.ru>

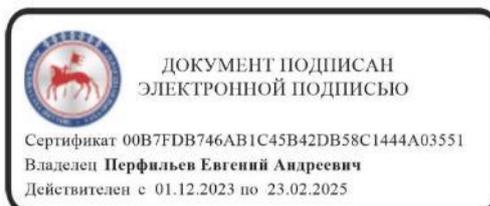
18.09.2024 № 18/02/3-01-26-12527
на № 40250 от 19.01.2024 г.

Гр. К.А. Кабаковой

Уважаемая Ксения Анатольевна!

На Ваше обращение сообщаем, что в районе расположения объекта «Республика Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, ТасЮряхское месторождение» особо охраняемые природные территории регионального значения (в том числе перспективные и планируемые) и зоны их охраны отсутствуют.

Министр
экологии,
природопользова
ния и лесного
хозяйства РС(Я)



Е.А. Перфильев

Федоров С.П.
64056

(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия))

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сириҥ государственнай бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.
на № 0889/24 от 21.08.2024

№ 504/01 - 1866

Управляющему –
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

Информация о ВБУ и КОТР

СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» на Ваш запрос №0889/24 от 21.08.2024 г. сообщает, что на участках инженерно-экологических изысканий в пределах проектируемых объектов:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

особо ценные водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории регионального значения отсутствуют.

Проектируемые объекты расположены на территории Республики Саха (Якутия). Мирнинский улус, Ленский улус. Месторождение – Тас-Юряхское.

Директор

Я.С. Сивцев

А.И. Босманова

Приложение К

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

Управление по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия)

Кому: Общество с ограниченной
ответственностью «Технологии проектирования»

ИНН 7202244972

ОГРН 1137232016382

Представитель: Кабакова Ксения Анатольевна

тел. +7(909)7396329

эл.почта: ks.ks.ks.83@icloud.com

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

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

от 12.12.2024 № ОКН-20241212-22121422593-3

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 04.12.2024 №4896576466 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №8,9», описание местоположения земельного участка: Республика Саха (Якутия), Мирнинский улус, Тас-Юряхское месторождение., площадь: 164 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: Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

3. *Описание режимов использования земельного участка:* Отсутствуют.

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:* АКТ ГИКЭ 51-24 от 22.11.2024 г. «Основные технические решения по объектам обустройства Тас-Юряхского месторождения» в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия)..

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

Дополнительная информация: Информировуем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 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 течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия

Руководитель

МАКАРОВ НИКОЛАЙ АФАНАСЬЕВИЧ

12.12.2024



Приложение Л

Справки о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ
И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(Россельхознадзор)
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ
И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
ПО АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ И
РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)
Заводская ул., д. 87, Благовещенск г., 675000
тел: 8(4162) 22-69-59, факс: 8(4162) 59-38-13
e-mail: rshn6@fsvps.gov.ru

Управляющему-индивидуальному
предпринимателю
Общества с ограниченной
ответственностью "Технологии
проектирования"
М.А. Евграфову

Республики, ул. д.209, оф.509
Тюмень г.
Российская Федерация, 625019

e-mail: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

26.09.2024 № УФС-ТО-06/945

на № _____ от _____

«Ответ на запрос»

Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору по Амурской области и Республике Саха (Якутия) (далее – Управление) на ваш запрос от 20.08.2024 г., №0861/24, информирует, что в районе проведения комплексных инженерно-экологических изысканий на проектируемых объектах:

«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8,9»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 10»;
«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3,4,6»;
«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»,
местоположения объектов: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Ленский улус, Мирнинский улус, Тас-Юряхское месторождение, 1000 м в каждую сторону участка изысканий скотомогильники (действующие и консервированные), включая географические координаты их углов, очаги опасных болезней, места сибирезвенных захоронений, скотомогильники, биотермические ямы, другие места захоронения трупов животных («морозные поля») и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

В случае обнаружения костных останков животных при проведении земляных работ незамедлительно информировать Управление, а также рекомендуем провести лабораторные исследования почвы на наличие возбудителя сибирской язвы и направить результаты в Управление по тел.: 8(4162)51-52-55, 8(4112)40-14-32, либо в ближайшую ветеринарную службу.

С полным списком ветеринарных учреждений, подведомственных Департаменту ветеринарии Республики Саха (Якутия), можно ознакомиться на сайте: <http://depvet.sakha.gov.ru>.

И. о. заместителя Руководителя

Егорова Т.Т.
(411)36 37-6-37



Т.А. Осипова

Приложение М**Сведения о редких, охотничьих видах, путях миграций, лесных участках, КОТР и ВБУ**

**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

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

05.09.2024 № 15-50/16059-ОГ

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0848/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22822-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном в Республике Саха (Якутия), Ленском улусе, Мирининском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далес – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, запрашиваемый Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирующего в сфере развития
ООПТ

М.С. Дервянко

Исп.: Навасардова О.В.
Конг. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)



**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

Евграфову М.А.
(ООО «Технологии проектирования»)

kabakovaka@t-proekt.pro

ул. Республики, д. 209, офис 509,
г. Тюмень, 625019

06.09.2024 № 15-50/16212-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии водно-болотных
угодий международного значения

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Технологии проектирования» от 20.08.2024 № 0847/24, представленное Вашим обращением от 20.08.2024 вх. № 22824-ОГ/50, о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ» (далее – Объект), расположенном в Республике Саха (Якутия), Ленском улусе, Мирининском улусе, Тас-Юряхском месторождении (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый Объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

М.С. Деревянко

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сириин государственной бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.
на № 0889/24 от 21.08.2024

№ 504/01 - 1866

Управляющему –
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

Информация о ВБУ и КОТР

СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» на Ваш запрос №0889/24 от 21.08.2024 г. сообщает, что на участках инженерно-экологических изысканий в пределах проектируемых объектов:

- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»;
- «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»;
- «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ».

особо ценные водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории регионального значения отсутствуют.

Проектируемые объекты расположены на территории Республики Саха (Якутия). Мирнинский улус, Ленский улус. Месторождение – Тас-Юряхское.

Директор

Я.С. Сивцев

А.И. Босманова

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сириҥ государственнай бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылбалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «19» сентября 2024 г.

№ 504/01-1846

на № 0889/24 от 21.08.2024 г.

Управляющему –
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

*Информация о наличии
редких видов*

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос №0889/24 от 21.08.2024 г. направляем справку о наличии редких и исчезающих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на территории инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном на территории Республики Саха (Якутия), Мирнинский улус Ленский улус, Месторождение – Тас-Юряхское.

Приложение: справка о наличии редких и исчезающих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на территории инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном на территории Республики Саха (Якутия), Мирнинский улус Ленский улус, Месторождение – Тас-Юряхское - 3 стр.

Директор

Я.С. Сивцев

*А.И. Боескорова
8(4112) 42-12-17*

Справка

о наличии редких и исчезающих видов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Саха (Якутия), на территории инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте, расположенном на территории Республики Саха (Якутия), Мирнинский улус Ленский улус, Месторождение – Тас-Юряхское

Согласно запросу ООО «Технологии проектирования» №0889/24 от 21.08.2024 г. объект изысканий расположен на территориях Мирнинского и Ленского районов Республики Саха (Якутия). Координаты начальной точки 61°45'59.76"С, 113°34'44.4"В. Район изысканий находится в зоне значительного антропогенного воздействия, связанного с добычей и транспортировкой полезных ископаемых.

РАСТЕНИЯ И ГРИБЫ

По данным Красной книги РС (Я) (2017), литературным и фондовым материалам на объектах изысканий возможно обитание следующих видов растений, занесенных в Красную книгу:

Башмачок пятнистый *Cypripedium guttatum*. Занесен в Красную книгу РС (Я), категория 2б (численность популяций сокращается в результате чрезмерного использования их человеком и может быть стабилизирована специальными мерами охраны). В Ленском и Мирнинском районе встречается повсеместно. Произрастает в хвойных, березовых, смешанных и лиственничных лесах, ивняках, по лесным полянам и опушкам, предпочитает карбонатную породу.

Водосбор сибирский *Aquilegia sibirica*. Занесена в Красную книгу РС (Я), категория 2б. В районе изысканий численность низкая, распространение спорадичное. Растет в хвойных и смешанных лесах, на их опушках.

Купальница азиатская *Trollius asiaticus*. Занесена в Красную книгу РС (Я), категория редкости – 2б. Растет на влажных лугах, в зарослях кустарников и по опушкам сырых лесов. В Ленском районе встречается повсеместно.

Лилия кудреватая *Lilium pilosiusculum*. Занесена в Красную книгу РС(Я), категория 2б. В Мирнинском районе встречается повсеместно, немногочисленными популяциями. Растет на пойменных лугах, в травяных лиственничниках, сосновых и смешанных лесах, в долинных кустарниках, на приречных лугах.

ЖИВОТНЫЕ

По данным Красной книги Республики Саха (Якутия) (2019) научным публикациям и фондовым материалам на объекте изысканий возможно обитание редких животных, занесенных в Красные книги РФ и РС (Я):

Остромордая лягушка *Rana arvalis*. Занесена в Красную книгу Республики Саха (Якутия), категория статуса редкости 3 (таксоны с естественной низкой численностью, встречающиеся на ограниченной территории или спорадически распространенные на значительных территориях, для выживания которых необходимы специальные меры охраны). Встречается в юго-западной Якутии, в том числе районе изысканий. Местообитания связаны с водоемами и биотопами, подверженными антропогенной трансформации. Встречаемость в районе изысканий 2 – 8 особей на 100 ловушко-суток.

Живородящая ящерица *Zootoca vivipara*. Занесена в Красную книгу РС (Я), категория редкости 3. Ареал включает район изысканий, где вид находится на северном пределе распространения. Обитает в сосново-лиственничных лесах, часто вблизи водоемов. Плотность населения 0,5 – 0,8 экз.

Овсянка-ремез *Emberiza rustica*. Занесена в Красную книгу РФ и в Красную книгу РС (Я), категория редкости 3. Ареал включает район изысканий. Обитает в речных поймах, поросших лиственницами, тополями, а также на сырых таежных участках с кустарником и буреломом. Плотность населения 1 – 8 особей на кв. км. Возможны редкие встречи пролетных и гнездящихся птиц.

Таким образом, на объекте изысканий возможны встречи четырех видов растений и трех – животных, занесенных в Красную книгу Республики Саха (Якутия). Из них один вид – овсянка-ремез – занесен в Красную книгу Российской Федерации. Значительная техногенная освоенность территории не способствуют существованию устойчивых поселений редких видов, они малочисленны и спорадичны.

Данные для справки получены из фондовых материалов ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и природных парков» и литературных источников. Для актуализации данных необходимо проведение полевых исследований в районе изыскания.

Источники информации

Воробьев К. А., Птицы Якутии. - М.: Изд-во АН СССР, 1963.- 336 с.

Егорова А.А. Сосудистые растения Юго-Западной Якутии. Новосибирск: Наука, 2013. -203 с.

Егорова А. А. Иванова Л.И. Геоботанические характеристики бассейна реки Нюя. Отчет ИБПК СО РАН. Якутск, 2012. - 46 с.

Конспект флоры Якутии. Сосудистые растения/ сост. Л.В. Кузнецова, В.И. Захарова. - Новосибирск: Наука, 2012.- 272 с.

Красная книга Российской Федерации, том «Животные». 2-ое издание. М.: ФГБУ «ВНИИ Экология», 2021. -1128

Красная книга Российской Федерации. Растения и грибы. М.: Товарищество научных изданий, 2008. – 885 с.

Красная книга Республики Саха (Якутия). Т.1: Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и грибов. М.: Изд. «Реарт», 2017.-412 с.

Красная книга Республики Саха (Якутия). Т.2: Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных. М.: Изд. «Наука», 2019.-271с.

Ларионов А.Г. Летнее население среднего течения р. Пеледуй // Почвы и растительный мир юго-западной Якутии. Новосибирск. Наука, 2006, с. 176-181

Определитель высших растений Якутии / Е.А. Афанасьева, К.С. Байков, А.А. Бобров и др. – 2-е изд., перераб. И доп. – Москва: Товарищество научных изданий КМК; Новосибирск: Наука, 2020. – 896 с.

Отчет ИБПК СО РАН «Эколого-биологическое обоснование ресурсного резервата «Джункун». – Якутск, 2006 г. – 56 с.

Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 25.10.2005 №289 «Об утверждении перечней объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и исключенных из Красной книги Российской Федерации (по состоянию на 1 июня 2005 г.)».

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 24.03.2020 № 162 "Об утверждении Перечня объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации".

Постановление Правительства Республики Саха (Якутия) от 28 апреля 2017 года № 136 «Об утверждении перечня (списка) редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов для занесения в Красную книгу Республики Саха (Якутия).

Постановление Правительства Республики Саха (Якутия) от 26 сентября 2019 года № 280 «Об утверждении перечня (списка) редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных для занесения в Красную книгу Республики Саха (Якутия).

Флора Якутии: Географический и экологический аспекты/ Л.В. Кузнецова, В.И. Захарова, Н.К. и др. - Новосибирск: Наука, 2010.-192 с.

Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)



Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«Мирнинский район»

«Мииринэй оройуона»
МУНИЦИПАЛЬНАЯ ТЭРИЛЛИИ
ДЬАҔАЛТАТА

ул. Ленина, д.19, г. Мирный, 678174, тел. (41136) 4-96-02, факс (41136) 4-96-04
e-mail: odik@adm-mirny.ru, сайт: www.алмазный-край.рф

№ 4829 от «24» 08 2024 г.

На исх. № 0870/24, 0871/24 и 0872/24
от 21.06.2024 г.

Управляющему,
индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
Евграфову М.А.
E-mail: kabakovaka@t-proekt.pro
office@t-proekt.pro

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос информации для проведения инженерно-экологических изысканий на объектах, расположенных в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия) на Тас-Юряхском месторождении:

- 1) «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»;
- 2) «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»;
- 3) «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»;
- 4) «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»;
- 5) «Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»;
- 6) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»;
- 7) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 5»;
- 8) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 8, 9»;
- 9) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин № 10»;
- 10) «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин № 3, 4, 6»;
- 11) «Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ», сообщаем нижеследующее:

- участок изысканий располагается на землях лесного фонда; информацию о наличии / отсутствии резервных лесов, защитных лесов, групп и категорий защитности лесов (защитные, особо защитные участки (ЗУ/ОЗУ) лесов), лесопарковых зеленых поясов предлагаем получить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) (E-mail: minopr@sakha.gov);

- земли сельскохозяйственного назначения, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья и особо ценные земли (согласно ст. 100 Федерального закона от 25.10.2001 № 136-ФЗ) на участке изысканий **отсутствуют**;

- мелиорированные земли, мелиоративные системы и виды мелиораций на рассматриваемой территории **отсутствуют**;

- источники питьевого водоснабжения поверхностных и подземных водозаборов и зоны их санитарной охраны в радиусе 3 км от исследуемой территории **отсутствуют**;

- особо охраняемые природные территории местного значения, а также рекреационные зоны (зоны рекреационного назначения), лечебно-оздоровительные местности и курорты **отсутствуют**;

- приаэродромные территории и санитарно-защитные зоны аэродромов, полос воздушных подходов **отсутствуют**;

- очистные сооружения, свалки и полигоны ТБО, их санитарно-защитные зоны, а также места химических, биологических, радиоактивных и других опасных техногенных захоронений **отсутствуют**;

- объекты культурного наследия, внесенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, **отсутствуют**; сведения о необходимости проведения историко-культурной экспертизы предлагаем получить в Департаменте Республики Саха (Якутия) по охране объектов культурного наследия (E-mail: depokn@sakha.gov.ru)\$

- участки изысканий располагаются в границах территорий традиционного природопользования и мест проживания и хозяйственной деятельности, а также резервных территорий традиционного природопользования коренных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ:

1) участки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10 и 11 (по нумерации в начале ответа на запрос) на территории **Родовой общины малочисленных коренных народов «Ботубуйа» (РОМН «Ботубуйа»)**; реестровый номер границ **14:16-6.57**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: РОМН "Ботубуйа"; тип зоны: Территория традиционного природопользования;

2) участки 3, 6, 8, 9, 10 и 11 на территории **Родовой общины малочисленных народов "Сулаккыт" (РОМН «Сулаккыт»)**; реестровый номер границ **14:16-6.96**; вид: Зона с особыми условиями использования территории; наименование зоны (территории) по документу: Территория традиционного природопользования Родовой общины малочисленных народов "Сулаккыт"; тип зоны: Территория традиционного природопользования; номер: 14.16.2.75;

- места проживания коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ на участке работ **отсутствуют** (согласно Перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера в Республике Саха (Якутия), определенному Законом РС(Я) от 10.07.2003 59-З № 121-III, район капитального ремонта **не относится к таковым**);

- информацию о перемещении (миграциях) и пастбищах копытных животных, в том числе северного оленя в пределах исследуемой территории, а также маршруты и места расположения каралей предлагаем получить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия);

- селитебные (жилые) зоны, санитарно-защитные зоны промышленных предприятий, санитарные разрывы, опасные производственные объекты и сооружения в районе проектируемого объекта **отсутствуют**;

- кладбища, здания и сооружения похоронного значения и их санитарно-защитные зоны **отсутствуют**;

- опасные природные процессы **отсутствуют**;

- зоны затопления и подтопления **отсутствуют**;

- выпуск сточных вод **отсутствует**;

- Схема территориального планирования МО «Мирнинский район» утверждена решением Мирнинского районного Совета депутатов от **28.04.2020 IV - № 15-10**, размещена в федеральной государственной информационной системе территориального планирования (ФГИС ТП) – уникальный идентификационный номер 9863100002020301202001232;

- информацию об основных землепользователях, с указанием занимаемых участков и кварталов предлагаем запросить в Министерстве экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия).

**Заместитель Главы Администрации
МО «Мирнинский район»
по строительству и ЖКХ**



И.А. Видман

УАиГ (Сафонова Светлана Анатольевна)
☎ 4-97-76
e-mail: uaig@adm-mirny.ru

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сирин государственной бюджетной
тэрилтэтэ
«Биологическай ресурсалар, ураты
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03

e-mail: dbroopt@vandex.ru

от «30» сентября 2024 г.
на № 1034/507 от 21.08.2024г.

№ 504/01-1923

Управляющий-
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М.А. Евграфову

На исх. № 0891/24 от 21.08.2024 г.

СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «Дирекция биологических ресурсов особо охраняемых природных территорий и природных парков» рассмотрев обращение о предоставлении сведений лесного фонда, сообщает следующее. Согласно предоставленным координатам, объекты расположены на землях лесного фонда:

1. **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Компрессорная станция»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 405 (в. 17, 20, 12), № 473 (в. 2, 3, 1), № 474 (в. 3, 6, 7). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

2. **«Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Дожимная насосная станция»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 405 (в. 9, 17, 19, 20, 12), № 473 (в. 1, 2, 3, 6), № 474 (в. 3, 6, 7). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

3. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 1»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 672 (в. 5, 3, 4, 6), № 673 (в. 3, 4, 1), № 674 (в. 5, 6, 4, 3, 2, 1, 11), № 675 (в. 2, 1, 3), № 609 (в. 31, 26, 30), № 610 (в. 20, 21, 25, 24, 29, 30, 27, 26), № 611 (в. 2, 5, 7, 8, 9, 11), № 539 (в. 2, 5, 4, 12, 13, 14, 15, 16), № 472 (в. 29, 21, 27, 28), № 405 (в. 19, 22), № 473 (в. 1, 2, 3), № 474 (в. 3). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

4. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 2»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 1246 (в. 9, 11, 12, 11), № 1245 (в. 14, 16, 17, 15, 19), № 1244 (в. 17, 18, 19, 20, 12), № 1243 (в. 2, 21), № 1256 (в. 2, 1), № 1255 (в. 1, 2, 3, 4), № 1254 (в. 4, 2, 5), № 1253 (в. 3, 1, 5). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г. Ленское лесничество, Таежное участковое лесничество, в кварталах № 188 (в. 2, 5, 4, 11, 6), № 216 (в. 2, 3, 5). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1984 г.

5. **«Напорный нефтепровод Тас-Юряхского месторождения. Участок 3»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 672 (в. 6, 10), № 671 (в. 10, 12, 7, 11), № 670 (в. 11, 5, 4, 7, 8, 9, 10), № 726 (в. 4, 5, 9, 17, 12, 16, 15), № 781 (в. 3, 6, 12, 7, 10), № 780 (в. 4, 5, 6, 10, 13, 14, 19), № 821 (в. 4, 5, 11), № 824 (в. 3, 1, 9, 7, 8, 15), № 863 (в. 1, 3, 6, 9), № 862 (в. 17, 23, 28, 31, 32, 37, 35), № 901 (в. 1, 63, 5), № 900 (в. 4, 14, 15, 18, 21, 17, 23, 28, 27, 26), № 937 (в. 4, 9, 8, 17, 23, 22, 27), № 976 (в. 7, 6, 10, 12, 7, 15, 18, 21, 27, 29, 28, 30, 31, 33), № 975 (в. 25, 24), № 1011 (в. 6, 5, 8, 10, 11, 13, 17, 16, 19, 26, 29, 30), № 1041 (в. 9, 11, 14, 22, 23), № 1073 (в. 2, 7, 4, 8), № 1104 (в. 1, 6, 5, 4, 12, 8, 9), № 1105 (в. 10, 11, 9, 7, 6, 19), № 1103 (в. 5, 6, 2, 11, 9, 8, 14, 7), № 1101 (в. 14, 15, 17, 16), № 1100 (в. 4, 7, 6, 8), № 1129 (в. 10), № 1152 (в. 3, 4, 8, 10), № 1151 (в. 14, 17, 16, 20, 24, 23, 22), № 1175 (в. 1, 3, 2, 6), № 1174 (в. 13, 3, 12, 16, 15, 19, 18, 24, 14), № 1173 (в. 19), № 1196 (в. 2, 3, 5, 8, 9, 12, 6, 7, 11), № 1195 (в. 8, 9, 10, 11, 12, 14), № 1194 (в. 27), № 1216 (в. 5, 4, 3, 1, 2), № 1215 (в. 2, 5, 8, 7, 6, 10), № 1214 (в. 7, 21, 23, 22), № 1233 (в. 1), № 1232 (в. 4, 5, 6, 1, 9, 10), № 1249 (в. 7, 10, 11, 8), № 1248 (в. 5, 9, 4, 10, 3), № 1247 (в. 9, 7, 13, 12). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г. Ленское лесничество, Таежное участковое лесничество, в квартал № 24 (в. 6, 5, 7, 3, 13, 17). Целевое назначение лесов – резервные леса. Год лесоустройства 1984 г.

6. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Инженерная подготовка площадок и автомобильные дороги»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 676 (в. 4, 3, 7, 4, 13, 12, 10, 11), № 610 (в. 20, 21, 25, 29, 30), № 611 (в. 7, 10, 2, 5, 8, 9, 11), № 612 (в. 13, 12, 11, 10, 9, 8, 7, 6, 5), № 539 (в. 2, 5, 4, 12, 13, 15, 16), № 473 (в. 1, 3), № 472, № 403, № 402 (в. 8, 9, 10), № 260 (в. 17, 16, 14, 13, 6), № 261 (в. 2, 3, 4), № 187 (в. 30, 29, 32, 31). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

7. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №5»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 335 (в. 18), № 336 (в. 17, 19, 21, 22, 24, 20, 15, 23). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

8. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 541 (в. 9, 10), № 612 (в. 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 20), № 611 (в. 7, 8), № 540 (в. 2, 1), № 539 (в. 12, 13, 14, 15). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

9. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Куст скважин №10»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 676 (в. 4, 3, 7, 4, 13, 10, 11, 18, 17), № 610 (в. 20, 21, 25, 29, 30), № 611 (в. 2, 5, 7, 8, 9, 11), № 539 (в. 2, 5, 4, 12, 15, 16), № 472 (в. 29, 21, 27, 28,), № 405 (в. 22), № 473 (в. 1, 2, 3). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

10. **«Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №3,4,6»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 472 (в. 10, 9, 11, 6, 20), № 403 (в. 12, 11, 13, 10, 20, 25), № 402 (в. 6, 8, 7, 9, 10, 20), № 335 (в. 2, 8, 15, 16, 17, 18, 20, 22, 21), № 261 (в. 8, 10, 11, 13), № 334 (в. 2, 4, 5, 6, 7, 11, 18), № 260 (в. 6, 11, 12, 13, 14, 16, 18, 17), № 262 (в. 1, 2, 5, 6), № 188 (в. 18, 22, 21, 20), № 187 (в. 18, 29, 30, 32). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

11. **«Энергоснабжение объектов Тас-Юряхского НГКМ»** - Мирнинское лесничество, Мирнинское участковое лесничество, в кварталах № 187 (в. 32), № 188 (в. 18, 20, 21), № 262 (в. 2, 5, 6), № 261 (в. 8, 11, 10, 13), № 260 (в. 13, 14, 18, 17, 16), № 334 (в. 9, 11, 18), № 335 (в. 2, 8, 15, 16, 17, 18, 21, 22, 20), № 336 (в. 17, 19, 21, 20,

21, 15, 23), № 402 (в. 10, 9, 8), № 403 (в. 13, 12, 11, 20, 25, 26), № 472 (в. 10, 11, 20, 21, 29, 28), № 405 (в. 22, 18, 19), № 539 (в. 3, 2, 5, 4, 12, 13, 15, 16), № 611 (в. 2, 5, 7, 8, 9, 11), № 612 (в. 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12), № 610 (в. 20, 21, 25, 29, 30), № 676 (в. 4, 3, 7, 4, 13, 12, 10, 11). Целевое назначение лесов – эксплуатационные леса. Год лесоустройства 1973 г.

При этом, сообщаем об отсутствии особо защитных участков лесов и лесопарковых зеленых поясов, в пределах которых расположены объекты.

Директор



Я.С. Сивцев

УООПТ и ЗО
Ноговицына М.П.
8-4112-22-49-05

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сирин государственной бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологической ресурсалар, ураты
харыстанар айылбалаах сирдэр уонна
аан айыгылар Дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «06» декабря 2023 г.

№ 507/01-1246

на № 0793/23 от 25.10.2023 г.

Управляющему – индивидуальному предпринемателю
ООО «Технологии проектирование»

М.А. Евграфову

*О численности, плотности и о путях миграции
охотничьих ресурсов на территории ОАО ФАПК «СахаБулт»
(участок Нюя) Ленского района*

На Ваш запрос о предоставлении данных о численности, плотности основных видов охотничье-промысловых животных и птиц на территории проектирования **«Основные технические решения по объектам Чонской группы месторождений»** Ленского района РС (Я) сообщаем, что данный объект расположен на территории закрепленных за ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя) охотничьих угодий.

Предоставляем данные о численности и плотности охотничье-промысловых видов животных по результатам зимнего маршрутного учета 2023 года. Учет осуществлен по методике учета численности охотничьих ресурсов методом зимнего маршрутного учета, утвержденного приказом Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральный научно-исследовательский центр развития охотничьего хозяйства» (ФГБУ «ФНИЦ Охота») от 14.11.2022 г. № 74 «О методиках учета численности охотничьих ресурсов» с участием охотоведов, охотников-любителей, охотпользователей, специалистов Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства РС (Я).

ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя) Ленского района

Площадь охотничьих угодий – 1303,80 тыс. га.

Количество маршрутов – 35

Протяженность маршрута – 444,30 км.

Расчет

численности копытных животных и пушных животных, в отношении которых установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2023 г.

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Лось	35	0,34	431
Олень благородный	1	0,01	18
Олень северный	62	0,50	637
Косуля сибирская	0	0	0
Соболь	193	2,13	2718
Рысь	8	0,04	47
Кабарга	0	0	0

Расчет

численности охотничьих животных, в отношении которых не установлен лимит добычи и квота добычи по результатам ЗМУ 2023 г.

Наименование вида	Число пересечений следов, шт.)	Плотность населения зверей, особей на 1000 га	Численность, особей
Белка	91	9,42	12015
Волк	8	0,02	26
Горностай	7	0,19	246
Заяц беляк	10	0,27	340
Лисица	11	0,07	94
Росомаха	5	0,01	16
Колонок	0	0	0

3. Численность и плотность охотничье-промысловых видов птиц, полученная по результатам зимнего маршрутного учета, проведенного на территории закрепленных охотничих угодий ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя) Ленского района Республики Саха (Якутия) в 2023 году.

Наименование муниципальных образований (районов), исследуемых территорий	Общая длина учетных маршрутов на исследуемых территориях, км	Минимальная длина маршрутов на исследуемых территориях, км	Общая длина маршрутов на исследуемых территориях, км	Общее количество птиц	Заланированная длина учетных маршрутов, км	Встречено особей	Ширина учетной полосы, км	Плотность населения, особей/1000 га	Площадь катедорий, тыс. га			Численность, особей							
									лес	поле	Всего	лес	поле	Всего					
Глухарь																			
ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя)	354,30	444,30	444,30	35	434,60	9,70	0	434,60	0	444,30	3	0,02	1,73	275,12	28,68	303,80	2201	0	2201
Тетерев																			
ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя)	354,30	444,30	444,30	35	434,60	9,70	0	434,60	0	444,30	4	0,020	2,30	1275,12	28,68	1303,80	2934	0	2934
Рябчик																			
ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя)	354,30	444,30	444,30	35	434,60	9,70	0	434,60	0	444,30	17	0,03	5,91	1275,120	28,68	1303,800	7534	0	7534
Куропатка																			
ОАО ФАПК «Сахабулт» (участок Нюя)	354,30	444,30	444,30	35	434,60	9,70	0	434,60	0	444,30	1	0,02	0,58	1275,120	28,68	1303,800	734	0	734

4. В целом, по всей Республике Саха (Якутия) миграции и перекочевки охотничьих ресурсов слабо изучены. По территории Ленского района сезонные миграции (внутри ареала) наблюдаются у видов охотничьих ресурсов, таких как – дикий северный олень (лесной подвид), лось, соболь, так же у боровой дичи – глухарей и тетеревов. На сроки начала перекочевки и сезонных миграций оказывают влияние следующие природные факторы: температурный режим и обилие осадков; обилие гнуса и оводов; наличие и доступность корма; благоприятные условия для выведения потомства; высота снежного покрова; отсутствие/наличие фактора беспокойства (наводнения, пожары, хищники, человеческий фактор). При этом, в разные годы длительность и направление миграций могут иметь различную протяженность и варьировать по срокам.

Хозяйственная деятельность человека в природной среде нарушает естественный цикл обитания животного мира. Вырубки, просеки, прокладка крупных магистральных объектов, разведка и поиск новых месторождений полезных ископаемых в местах постоянного обитания диких копытных и птиц приводят к тому, что они вынужденно меняют свой ритм существования, пути и направление миграций и перекочевки.

Основные пути массовой сезонной миграции охотничьих ресурсов и охотничье-промысловых видов птиц за последние 5 лет по территории района размещения Объекта: **«Основные технические решения по объектам Чонской группы месторождений»**, не проходят, миграционные коридоры и места миграционных стоянок отсутствуют.

Директор



Я.С. Сивцев

Управление по охране, регулированию и
воспроизводству объектов животного мира
8(4112)42-12-14
guohota@mail.ru

Приложение Н

Письмо ЯФ ФГБНУ ВНИРО



Федеральное агентство по рыболовству
Государственный научный центр Российской Федерации
Якутский филиал Федерального государственного
бюджетного научного учреждения
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ИНСТИТУТ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОКЕАНОГРАФИИ»
Якутский филиал ГНЦ РФ ФГБНУ «ВНИРО»
(«ЯкутскНИРО»)

ОГРН 1157746053431. ИНН 7708245723
Россия, 677018, Республика Саха (Якутия), г. Якутск,
Ярославского, 32/3, оф. 1
Тел.: +7 (4112) 33-50-16. Факс: +7 (4112) 33-50-16
E-mail: yakutskniro@vniro.ru

13.02.2025 № 01-03-147

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»

Ф.Н. Теплякову

gipvn@gipvn.ru

elena.krasnova@giprovostokneft.ru

Уважаемый Фёдор Николаевич!

На Ваш запрос от 12.02.2025 г. №ГПВН-ГПН-25-0172 рассмотрев представленные проектные материалы по объекту 1325/11 (ТЮ-КП8.9) - «Обустройство Тас-Юряхского НГКМ. Кусты скважин №8, 9» Якутский филиал сообщает следующее.

Согласно проектной документации объект строительства расположен за пределами водоохранных зон водных объектов рыбохозяйственного значения. В связи с этим, необходимость в разработке раздела по оценке воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания водных объектов на территории Республики Саха (Якутия) отсутствует.

С уважением,
Руководитель филиала

Л.Н. Карлова

Исп. Л.И. Сидорова
К.т. 8 (4112) 33-50-16/89681520551
l.sidorova@yakutsk.vniro.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено 13.02.2025
Вх. № ВХ-1557-25

Приложение П**Сведения о месторождениях полезных ископаемых**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

УПРАВЛЕНИЕ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА
(ЯКУТИЯ)
(ЯКУТНЕДРА)

677018, г. Якутск, ул. Аммосова, 18
т/ф: 8 (4112) 31-93-10
E-mail: yakutsk@rosnedra.gov.ru

Главному инженеру
ООО «Технологии
Проектирования»

С. Ю. Ткаченко

e-mail: office@t-proekt.pro
kabakovaka@t-proekt.pro
ИНН: 7202244972

На № 11.09.2024 № 01-02/21-4770
0878/24 от 21.08.2024 г.

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

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) на основании пп. 3 п. 63 и в соответствии с п. 66 «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 г. № 161, уведомляет Вас об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объекта «Обустройство Тас-Юряхского месторождения. Кусты скважин №8,9», в связи с расположением в границах участка предстоящей застройки месторождения УВС «Тас-Юряхское», по лицензии ЯКУ 012389 НЭ, принадлежащей ООО «Газпром Добыча Ноябрьск».

И.о. начальника

К. А. Павлов

Ефремов О. А.
к. т. 31-93-10 доб. 213



Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)
Государственное унитарное предприятие Республики Саха (Якутия)
Геологический информационный фонд Республики Саха (Якутия)
Саха Республикатын геологической информационной фондата
ГУП «Сахагеоинформ»

677000, г. Якутск, ул. Кирова, 13, офис 228. Тел.: директор-(4112)34-16-81(факс), бухгалтерия-(4112)42-13-62, E-mail: geoinform@ginfor.ru, geoinform@optilink.ru
ИНН 1435099491, р/с 40602810276000100231 Филиал № 8603 Якутское отделение г. Якутск, корп.счет 3010181040000000609, БИК 049805609

от « 11 » 12 2024 г.
на № _____ от _____

№ 2503-02-01.1-18

Управляющему –
Индивидуальному предпринимателю
ООО «Технологии проектирования»
М. А. Евграфову

На Ваш запрос (исх. №0890/24 от 21.08.2024 г.), в связи с проведением инженерно-экологических изысканий на объектах, расположенных на Тас-Юряхском месторождении (лицензия ЯКУ 012389 НЭ), на территориях МО «Мирнинский район» и МО «Ленский район» Республики Саха (Якутия), по 3-х км буферной зоне предоставляем следующую информацию:

1. Сведения о балансовых объектах на испрашиваемой территории, учтенных по состоянию на 01.01.2024 г. Сводными отчетными балансами запасов полезных ископаемых Республики Саха (Якутия) (СБЗ), приведены в Приложении 1 – 1 л. Сведения по контурам зон санитарной охраны (ЗСО) у нас отсутствуют. Можете запросить у недропользователя.
2. На территории **отсутствуют** месторождения и проявления полезных ископаемых, в том числе подземных пресных вод и общераспространенных полезных ископаемых, учтенные по состоянию на 01.01.2024 г. Республиканским балансом перспективных объектов Республики Саха (Якутия).
3. Сведения о ресурсах полезных ископаемых, учтенных по состоянию на 01.01.2024 г. Сводкой прогнозных ресурсов ТПИ Республики Саха (Якутия), приведены в Приложении 2 – 1 л.
4. Сведения о действующих лицензиях на право пользования недрами в пределах контура объекта приведены в Приложении 3 – 4 л.
5. Схема расположения Тас-Юряхского месторождения (лицензия ЯКУ 012389 НЭ) масштаба 1:200 000 прилагается – 1 л.ф.А3 – JPG.

Справочно: на площади объекта **отсутствуют** особо охраняемые природные территории местного, республиканского и федерального значения.

И. о. директора
ГУП «Сахагеоинформ»



А. В. Николаев

Исп. Коссаковская Г. С.,
тел. 42-36-57

Приложение 1

Наименование месторождения	Полезное ископаемое	фонд	Лицензия	Дата утверждения	Учет	Недропользователь
Восточный УТПВ Среднебугубинское МТПВ	Пресные воды (ППД)	Распределённый	ЯКУ04493НЭ	ГКЗ 2021 №6901	СБЗ	АО "РНГ"
Карьер ОПИ № 581 Тас-Юряхского НГКМ, в 70 км ЮЗ г. Мирный	Песок	Нераспределённый	-	ЭКЗ 2015г. №407, ЭКЗ 2019г. №180	СБЗ	Государственный резерв
Карьер №4 (Тектойский участок)	СМЗ (Песок, Суглинки)	Распределённый	ЯКУ15113НР	ЭКЗ 2024г. №930	СБЗ	АО "АЛРОСА-Газ"

Приложение 2

По заявке вх. №2414-011-14 в пределах контура испрашиваемого участка Сводкой прогнозных ресурсов ТПИ РС (Я) по состоянию на 01.01.2024 г. учтены следующие прогнозные ресурсы:						
№№	Объект учета	ПИ	Прогнозные ресурсы	Протокол рассмотрения	Примечания	
1	Среднеботубинская	борная кислота	Р3		ЯКУ012389НЭ	
2	Среднеботубинская	бром	Р3			
3	Среднеботубинская	йод	Р3			
4	Тас-Юряхская	борная кислота	Р3			
5	Тас-Юряхская	бром	Р3			
6	Тас-Юряхская	йод	Р3			
7	Остальная часть Нюрбинского района	уголь бурый	Р1, Р2, Р3	ВНИГРИуголь №5 от 26.02.2012		
8	Остальная часть Нюрбинского района	уголь каменный	Р3	ВНИГРИуголь №5 от 26.02.2012		

Приложение 3

№№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
1	ГК00578ГЭ	АК "АЛРОСА" (ОАО)	25.08.2011	31.12.2043	песок строительный	ТЮ-38 автотороги на п. Таас-Юрях	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
2	ЯКУ019712ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-4	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
3	ЯКУ019713ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-1	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
4	ЯКУ019714ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-5	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Ленский район"
5	ЯКУ019776ВП	ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"	28.11.2023	31.10.2028	вода пресная подземная	Тас-Юряхский участок	геологическое изучение, включающее поиски и оценку подземных вод	МО "Ленский район"
6	ЯКУ019801ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"	28.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-3	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
7	ЯКУ020838ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №104 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
8	ЯКУ020843ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №114 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"

№.№	№. лицензия	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
17	ЯКУ025667ТЭ	ПАО "Газпром"	12.07.2024	30.06.2031	песок для отсыпки дорог	Карьер №107 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
18	ЯКУ026211ТЭ	ПАО "Газпром"	31.07.2024	31.07.2029	песок для отсыпки дорог	Карьер №108 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
19	ЯКУ026308ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №112 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
20	ЯКУ026309ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №119 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
21	ЯКУ026310ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №118 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
22	ЯКУ026418ТП	ПАО "Газпром"	07.08.2024	31.07.2029	песок строительный	Карьер №102 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
23	ЯКУ012389НЭ	ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	15.02.2023	30.12.2031	нефть, конденсат, газ	Участок недр федерального значения, включающий Гас-Юрхское	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район", МО "Ленский район"
24	ЯКУ04493НЭ	АО "РНГ"	03.09.2015	31.12.2117	нефть	Восточные блоки (III-VI) Среднебугубинско	разведка и добыча	МО "Мирнинский район"
25	ЯКУ05183НР	ООО "МОНУЛАХ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА"	19.01.2017	31.12.2040	углеводородное сырье	Монулахский участок	геологическое изучение, разведка, добыча	МО "Ленский район", МО "Мирнинский район"

Приложение 3

№.№	№ лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
1	ГКГ00578ГЭ	АК "АЛРОСА" (ОАО)	25.08.2011	31.12.2043	песок строительный	ТЮ-38 автодороги на п. Таас-Юрях	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
2	ЯКУ019712ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-4	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
3	ЯКУ019713ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-1	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
4	ЯКУ019714ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬ"	24.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-5	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Ленский район"
5	ЯКУ019776ВП	ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"	28.11.2023	31.10.2028	вода пресная подземная	Тас-Юряхский участок	геологическое изучение, включающее поиски и оценку подземных вод	МО "Ленский район"
6	ЯКУ019801ТП	ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬ"	28.11.2023	30.11.2026	ОПИ	Карьер Тас-Юряхский-3	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
7	ЯКУ020838ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №104 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
8	ЯКУ020843ТП	ПАО "Газпром"	29.12.2023	31.12.2028	ОПИ	Карьер №114 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"

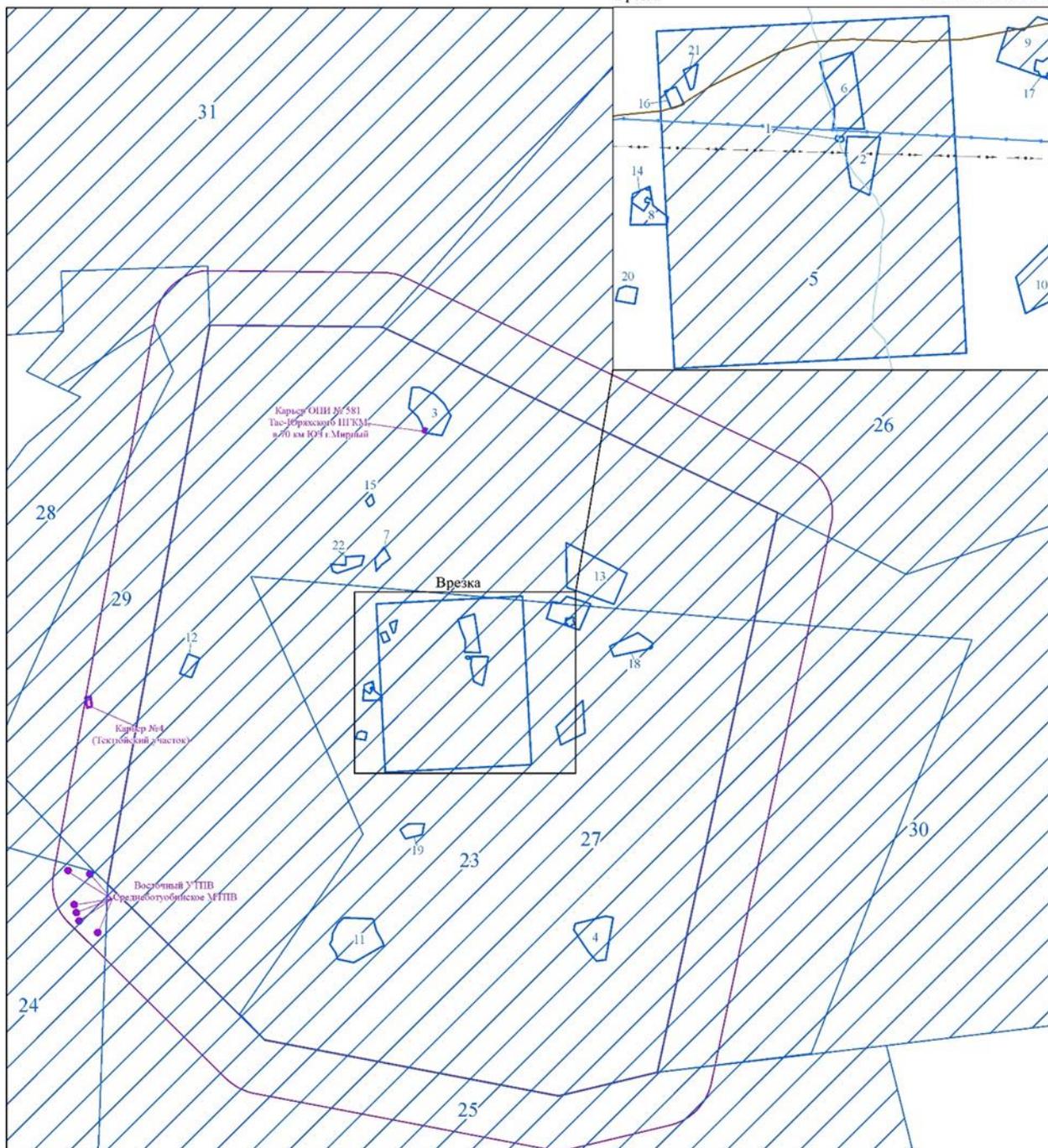
№.№	№. лицензии	Недропользователь	Начало	Окончание	ПИ	Объект	Вид работ	Адм.район
17	ЯКУ025667ТЭ	ПАО "Газпром"	12.07.2024	30.06.2031	песок для отсыпки дорог	Карьер №107 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
18	ЯКУ026211ТЭ	ПАО "Газпром"	31.07.2024	31.07.2029	песок для отсыпки дорог	Карьер №108 Т-Ю	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
19	ЯКУ026308ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №112 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
20	ЯКУ026309ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №119 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
21	ЯКУ026310ТП	ПАО "Газпром"	02.08.2024	30.04.2029	ОПИ	Карьер №118 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
22	ЯКУ026418ТП	ПАО "Газпром"	07.08.2024	31.07.2029	песок строительный	Карьер №102 Т-Ю	геологическое изучение, включающее поиски и оценку полезных ископаемых	МО "Мирнинский район"
23	ЯКУ012389НЭ	ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	15.02.2023	30.12.2031	нефть, конденсат, газ	Участок недр федерального значения, включающий Тас-Юляхское	разведка и добыча полезных ископаемых	МО "Мирнинский район", МО "Ленский район"
24	ЯКУ04493НЭ	АО "РНГ"	03.09.2015	31.12.2117	нефть	Восточные блоки (III-VI) Среднеботуобинско	разведка и добыча	МО "Мирнинский район"
25	ЯКУ05183НР	ООО "МОНУЛАХ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА"	19.01.2017	31.12.2040	углеводородное сырье	Монулахский участок	геологическое изучение, разведка, добыча	МО "Ленский район", МО "Мирнинский район"

СХЕМА
расположения Тас-Юряхского месторождения

Масштаб 1 : 200 000

Врезка

Масштаб: 1:100 000



Условные обозначения

- 3-х км буферная зона
- Контур испрашиваемого участка
- Лицензия
- Балансовые запасы

Директор ГУП "Сахагосинформ"

В.В. Калашников

Вып.:01.10.2024 г.
Исл.: Бражник А.А.

Приложение Р

Анализ применения наилучших доступных технологий (НДТ)

Р.1 Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

В соответствии с ст.4.2. Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня такого воздействия подразделяются на четыре категории:

- объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, - объекты I категории;
- объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты II категории;
- объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты III категории;
- объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты IV категории.

При установлении критериев, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к соответствующей категории, учитываются:

- уровни воздействия на окружающую среду видов хозяйственной и (или) иной деятельности (отрасль, часть отрасли, производство);
- уровень токсичности, канцерогенные и мутагенные свойства загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, а также классы опасности отходов производства и потребления;
- классификация промышленных объектов и производств.

Критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, установлены Постановлением Правительства РФ №2398 от 31.12.2020 г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, I-III категории осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Проектируемый объект «Обустройство Тас-Юрхского НГКМ. Кусты скважин №8, 9» в соответствии с пп. 2) п. 1 гл. I Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» относится к объектам I категории, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий: осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа.

Р.2 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», одним из основных принципов охраны окружающей среды является

обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Области применения наилучших доступных технологий устанавливаются Правительством Российской Федерации. Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должно осуществляться с использованием ИТС по НДТ [1].

Информационно-технический справочник - документ национальной системы стандартизации, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере стандартизации, содержащий систематизированные данные в определенной области и включающий в себя описание технологий, процессов, методов, способов, оборудования и иные данные. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ) является документом по стандартизации, разработанным в результате анализа технологических, технических и управленческих решений для конкретной области применения и содержащий описания применяемых в настоящее время и перспективных технологических процессов, технических способов, методов предотвращения и сокращения негативного воздействия на окружающую среду, из числа которых выделены решения, признанные наилучшими доступными с учетом экономической целесообразности их применения и технической реализуемости [2].

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства осуществлялась:

- с использованием ИТС по НДТ;
- с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения;
- с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применим и использовался информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Р.3 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6 – Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти». НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и подводимой извне энергии (механизованная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирование продукции до объекта подготовки.

Р.4 Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ

Согласно ст.23 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Технологические нормативы разрабатываются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории.

Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением.

Технологические показатели наилучших доступных технологий устанавливаются нормативными документами в области охраны окружающей среды в соответствии со статьей 29 настоящего Федерального закона не позднее шести месяцев после опубликования или актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям, предусмотренным статьей 28.1 настоящего Федерального закона.

Согласно статье 28.1 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Внедрением наилучшей доступной технологии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями признается ограниченный во времени процесс проектирования, реконструкции, технического перевооружения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установки оборудования, а также применение технологий, которые описаны в опубликованных информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели наилучших доступных технологий.

Для технологических решений, применяемых на объекте проектирования количественные технологические показатели наилучших доступных технологий для объектов добычи нефти определены по НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин приведены в таблице Р.1 в соответствии с таблицей Г.3 Приложения Г (обязательное) НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Таблица Р.1 - Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан	кг/т продукции (год)	не более 61,65
	Углерод оксид	кг/т продукции (год)	не более 55,37
	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	кг/т продукции (год)	не более 27,49
	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	кг/т продукции (год)	не более 25,16
	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	кг/т продукции (год)	не более 2,66

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
	Азота оксид	кг/т продукции (год)	не более 0,85

Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год).

Перечень и параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых объектов определены расчетным методом и приведены в Приложении Б Тома 6.2.

Количество выбросов маркерных веществ от объектов добычи нефти проектируемых кустов скважин № 8, 9 приведено в таблице Р.2.

Таблица Р.2 - Количество выбросов маркерных веществ от объектов добычи нефти проектируемых кустов № 8, 9

Номер источника	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, (выбросы, т/год)					
		МВ1 - Метан	МВ2 – Углерод оксид	МВ3 - Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	МВ4 - Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	МВ5 – Азота диоксид	МВ6 – Азота оксид
<i>Куст скважин № 8</i>							
101	ГФУ	11,359716	454,38867	-	-	54,526640	8,860580
6101	Шкаф управления ГФУ + площадка исследовательского сепаратора	0,176526	-	0,032577	0,438729	-	-
6102	Площадка индивидуальной замерной установки	0,469662	-	0,086677	0,156226	-	-
6104	Площадка дренажной емкости	0,39924	-	0,073681	0,132801	-	-
6109	Площадка скважины № 1	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6110	Площадка скважины № 2	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6111	Площадка скважины № 3	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6112	Площадка скважины № 4	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
<i>Куст скважин № 9</i>							
201	ГФУ	8,601970	344,078885	-	-	41,289465	6,709540
6201	Площадка узла запуска СОД	0,177475	-	0,032753	0,059035	-	-

Номер источника	Наименование источника выброса	Наименование маркерного вещества, (выбросы, т/год)					
		МВ1 - Метан	МВ2 – Углерод оксид	МВ3 - Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	МВ4 - Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	МВ5 – Азота диоксид	МВ6 – Азота оксид
6202	Шкаф управления ГФУ + площадка исследовательского сепаратора	0,176526	-	0,032577	0,438729	-	-
6203	Площадка индивидуальной замерной установки	0,469662	-	0,086677	0,156226	-	-
6205	Площадка дренажной емкости	0,39924	-	0,073681	0,132801	-	-
6210	Площадка скважины № 1	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6211	Площадка скважины № 2	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6212	Площадка скважины № 3	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6213	Площадка скважины № 4	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
6214	Площадка скважины № 5	0,403298	-	0,074425	0,134151	-	-
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, т/год		25,859699	798,467557	1,088448	2,721906	95,816105	15,57012
Годовой валовый выброс маркерных веществ по объекту технологического нормирования, кг/год		25859,699	798467,557	1088,448	2721,906	95816,105	15570,12

Объем продукции проектируемых кустов скважин № 8, 9 принят в соответствии с технологической частью проекта и приводится в таблице Р.3.

Таблица Р.3 - Объем продукции по объекту проектирования

Параметр	Ед. изм.	Кусты скважин № 8, 9
Количество скважин	шт.	9
Объем продукции кустов скважин	т/год	1682245

Результаты расчета технологических показателей по объекту проектирования приведены в таблице Р.4.

Таблица Р.4 - Технологические показатели по объекту проектирования

Наименование загрязняющих веществ	Утвержденные технологические показатели, кг/т продукции (год) (согласно ИТС 28-2021)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции (год)
Метан	не более 61,65	0,015
Углерод оксид	не более 55,37	0,475
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	не более 27,49	0,0006
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	не более 25,16	0,0016
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	не более 2,66	0,057
Азота оксид	не более 0,85	0,0093

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», архитектурно-строительное проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должны осуществляться с учетом технологических показателей наилучших доступных технологий при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения, а также с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ.

Значения расчетных технологических показателей по проектируемым объектам для выбросов загрязняющих веществ определены согласно НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт нефтяных скважин» ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Полученные значения проектных технологических показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в период эксплуатации объекта, не превышают значений, соответствующих наилучшим доступным технологиям, установленных ИТС 28-2021.

Таким образом, на проектируемом объекте не применяются технологические процессы с технологическими показателями, превышающими установленные технологические показатели наилучших доступных технологий. Результаты полученных расчетов подтверждают соответствие принятых в проекте технологических решений требованиям ИТС и НПА по НДТ.

Р.5 Определение необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ на объекте проектирования

В соответствии с пунктом 9 статьи 67 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», на объектах I категории стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, образующихся при эксплуатации

технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), **виды** которых устанавливаются Правительством Российской Федерации, должны быть оснащены автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на основании программы создания системы автоматического контроля.

Техническими решениями в разработанной проектной документации **не предусмотрено** применение **видов** [6] технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), стационарные источники выбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ.

Ссылки:

[1] ГОСТ Р 113.00.19-2023 Наилучшие доступные технологии. Методические рекомендации по порядку применения информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям при проведении оценки воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.

[2] ГОСТ Р 113.00.03-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника.

[3] ГОСТ Р 113.00.03-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника.

[4] ИТС 28-2021 «Добыча нефти»;

[5] Приказ Минприроды России от 14.02.2019 № 89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов".

[6] Распоряжение Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р "Об утверждении видов технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду".