



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

**Восточно-Тазовское месторождение.
Объекты добычи. Лупинг газопровода
пластового газа от Куста 1 до Куста 3**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

Часть 2. Приложения. Графическая часть

1576-П-ООС2

Том 6.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
3	1680-24	<i>Гоним</i>	20.02.24



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

**Восточно-Тазовское месторождение.
Объекты добычи. Лупинг газопровода
пластового газа от Куста 1 до Куста 3**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

Часть 2. Приложения. Графическая часть

1576-П-ООС2

Том 6.2

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта


А.А. Брусничкин



2023

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

Обозначение	Наименование	Примечание
1576-П-ООС2-С	Содержание тома 6.2	Изм. 1, 2, 3 (Зам.)
1576-П-СП	Состав проектной документации	
1576-П-ООС2	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Изм. 1, 2, 3 (Зам.) Приложения А-С
1576-П-ООС-0001	Ситуационная схема	Изм. 1

Взам. инв. №									
	Подпись и дата								
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1576-П-ООС2-С		
	3							-	Зам.
Инв. № подл.	Разраб.	Поспелова		<i>Поспелова</i>	20.02.24	Содержание тома 6.2	Стадия	Лист	Листов
							П		1
	Н.контр.	Поликашина		<i>Поликашина</i>	20.02.24	Содержание тома 6.2	 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

Приложение А

Обоснование принятых величин выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации

Обоснование принятых величин в период строительства

Расчет выбросов от автотранспорта и спецтехники, используемых в период строительства

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

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.

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:

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

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;

$$M_2 = M_{1теп} \cdot L_2 \cdot K_{нтр} + M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр};$$

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:

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

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);

$M_{1теп.}$ – пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.352$ км – средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.352$ 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 времени $T_{ср}$, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

(*) В соответствии с методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г.

$T_{ср} = 3540$ сек. – среднее время выезда всей техники со стоянки;

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	26
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	130
Всего за год	Январь-Декабрь	156

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: 0.700

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700
- 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.	Экокоит роль	Нейтрал изатор	Маршру тный
------------------	-----------	-------------	-------	-----------	-----------	--------------	----------------	-------------

Автобус вахтовый	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	нет
------------------	---------	-----	---	------	---	-----	-----	-----

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Автобус вахтовый		
Январь	2.00	2
Февраль	2.00	2
Март	2.00	2
Апрель	2.00	2
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	2.00	2
Декабрь	2.00	2

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0106873	0.004524
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0085498	0.003619
0304	*Азот (II) оксид	0.0013893	0.000588
0328	Углерод (Сажа)	0.0012010	0.000480
0330	Сера диоксид	0.0013530	0.000585
0337	Углерод оксид	0.0454891	0.017809
0401	Углеводороды**	0.0087751	0.003421
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0087751	0.003421

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	Автобус вахтовый	0.001162
	ВСЕГО:	0.001162
Холодный	Автобус вахтовый	0.016648
	ВСЕГО:	0.016648
Всего за год		0.017809

Максимальный выброс составляет: 0.0454891 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КитрПр	Мl	Мlмен.	Китр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автобус вахтовый (д)	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
	3.100	25.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0454891

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Автобус вахтовый	0.000221
	ВСЕГО:	0.000221
Холодный	Автобус вахтовый	0.003200
	ВСЕГО:	0.003200
Всего за год		0.003421

Максимальный выброс составляет: 0.0087751 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автобус вахтовый (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0087751

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Автобус вахтовый	0.000366
	ВСЕГО:	0.000366
Холодный	Автобус вахтовый	0.004158
	ВСЕГО:	0.004158
Всего за год		0.004524

Максимальный выброс составляет: 0.0106873 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Автобус вахтовый (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0106873

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Автобус вахтовый	0.000033
	ВСЕГО:	0.000033
Холодный	Автобус вахтовый	0.000447
	ВСЕГО:	0.000447
Всего за год		0.000480

Максимальный выброс составляет: 0.0012010 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
--------------	-----	-----	----	--------	----	--------	------	-----	-----	--------------

Автобус вахтовый (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	0.0012010

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Автобус вахтовый	0.000047
	ВСЕГО:	0.000047
Холодный	Автобус вахтовый	0.000538
	ВСЕГО:	0.000538
Всего за год		0.000585

Максимальный выброс составляет: 0.0013530 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (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	0.0013530

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Автобус вахтовый	0.000293
	ВСЕГО:	0.000293
Холодный	Автобус вахтовый	0.003327
	ВСЕГО:	0.003327
Всего за год		0.003619

Максимальный выброс составляет: 0.0085498 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Автобус вахтовый	0.000048
	ВСЕГО:	0.000048
Холодный	Автобус вахтовый	0.000541
	ВСЕГО:	0.000541
Всего за год		0.000588

Максимальный выброс составляет: 0.0013893 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	Автобус вахтовый	0.000221
	ВСЕГО:	0.000221
Холодный	Автобус вахтовый	0.003200
	ВСЕГО:	0.003200
Всего за год		0.003421

Максимальный выброс составляет: 0.0087751 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>Mтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автобус вахтовый (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	0.0087751

*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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	17
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	87
Всего за год	Январь-Декабрь	104

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: 0.700

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка автомобиля</i>	<i>Категория</i>	<i>Место пр-ва</i>	<i>О/Г/К</i>	<i>Тип двиг.</i>	<i>Код топл.</i>	<i>Экокоэф роль</i>	<i>Нейтрал изатор</i>	<i>Маршру тный</i>
Топливозаправщик	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
А/м цистерна	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
Трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Tср</i>
Топливозаправщик		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
<i>А/м цистерна</i>		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	1
Июнь	0.00	1
Июль	0.00	1
Август	0.00	1
Сентябрь	0.00	1
Октябрь	0.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
<i>Трубовоз-плетевоз</i>		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	2.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
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>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0148549	0.013493
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0118839	0.010795
0304	*Азот (II) оксид	0.0019311	0.001754
0328	Углерод (Сажа)	0.0011910	0.001099
0330	Сера диоксид	0.0010853	0.001115
0337	Углерод оксид	0.0596549	0.051912
0401	Углеводороды**	0.0080249	0.007381
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0080249	0.007381

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	Топливозаправщик	0.000380
	А/м цистерна	0.000946
	Трубовоз-плетевоз	0.001856
	ВСЕГО:	0.003182
Холодный	Топливозаправщик	0.005578
	А/м цистерна	0.014451
	Трубовоз-плетевоз	0.028700
	ВСЕГО:	0.048730
Всего за год		0.051912

Максимальный выброс составляет: 0.0596549 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КитрПр	Мl	Мlмен.	Китр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Топливозаправщик (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	0.0227446
А/м цистерна (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	0.0596549
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	0.0594657

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Топливозаправщик	0.000072
	А/м цистерна	0.000130
	Трубовоз-плетевоз	0.000257
	ВСЕГО:	0.000459
Холодный	Топливозаправщик	0.001072
	А/м цистерна	0.001954
	Трубовоз-плетевоз	0.003895
	ВСЕГО:	0.006921
Всего за год		0.007381

Максимальный выброс составляет: 0.0080249 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КитрПр	Мl	Мlмен.	Китр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Топливозаправщик (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0043876
А/м цистерна (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0080249
Трубовоз-плетевоз	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
(д)										
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0080150

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Топливозаправщик	0.000120
	А/м цистерна	0.000292
	Трубовоз-плетевоз	0.000572
	ВСЕГО:	0.000983
Холодный	Топливозаправщик	0.001393
	А/м цистерна	0.003726
	Трубовоз-плетевоз	0.007391
	ВСЕГО:	0.012510
Всего за год		0.013493

Максимальный выброс составляет: 0.0148549 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Топливозаправщик (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0053436
А/м цистерна (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0148549
Трубовоз-плетевоз (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0148051

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Топливозаправщик	0.000011
	А/м цистерна	0.000021
	Трубовоз-плетевоз	0.000040
	ВСЕГО:	0.000072
Холодный	Топливозаправщик	0.000150
	А/м цистерна	0.000297
	Трубовоз-плетевоз	0.000581
	ВСЕГО:	0.001028
Всего за год		0.001099

Максимальный выброс составляет: 0.0011910 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KнтрПр	Ml	Mlмен.	Kнтр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Топливозаправщик (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	0.0006005
А/м цистерна (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	0.0011910
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	0.0011811

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Топливозаправщик	0.000015
	А/м цистерна	0.000026
	Трубовоз-плетевоз	0.000045
	ВСЕГО:	0.000087
Холодный	Топливозаправщик	0.000180
	А/м цистерна	0.000294
	Трубовоз-плетевоз	0.000555
	ВСЕГО:	0.001029
Всего за год		0.001115

Максимальный выброс составляет: 0.0010853 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mlмен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Топливозаправщик (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	0.0006765
А/м цистерна (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	0.0010853
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	0.0010554

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Топливозаправщик	0.000096
	А/м цистерна	0.000234
	Трубовоз-плетевоз	0.000458
	ВСЕГО:	0.000787
Холодный	Топливозаправщик	0.001114
	А/м цистерна	0.002981
	Трубовоз-плетевоз	0.005913
	ВСЕГО:	0.010008
Всего за год		0.010795

Максимальный выброс составляет: 0.0118839 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Топливозаправщик	0.000016
	А/м цистерна	0.000038
	Трубовоз-плетевоз	0.000074
	ВСЕГО:	0.000128
Холодный	Топливозаправщик	0.000181
	А/м цистерна	0.000484
	Трубовоз-плетевоз	0.000961
	ВСЕГО:	0.001626
Всего за год		0.001754

Максимальный выброс составляет: 0.0019311 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	Топливозаправщик	0.000072
	А/м цистерна	0.000130
	Трубовоз-плетевоз	0.000257
	ВСЕГО:	0.000459
Холодный	Топливозаправщик	0.001072
	А/м цистерна	0.001954
	Трубовоз-плетевоз	0.003895
	ВСЕГО:	0.006921
Всего за год		0.007381

Максимальный выброс составляет: 0.0080249 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Kэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>Mтен.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Топливозаправщик (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	0.0043876
А/м цистерна (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	0.0080249
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	0.0080150

**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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	30
Всего за год	Январь-Декабрь	36

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: 0.700

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700
- 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
Поливомоеч , бортовой, илосос.м	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
А/м самосвал, седельный тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
ПАРМ	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Поливомоеч, бортовой, илосос.м		
Январь	4.00	2
Февраль	4.00	2
Март	4.00	2
Апрель	4.00	2
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	4.00	2
Декабрь	4.00	2
А/м самосвал, седельный тягач		
Январь	4.00	2
Февраль	4.00	2
Март	4.00	2
Апрель	4.00	2
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	4.00	2
Декабрь	4.00	2
ПАРМ		
Январь	1.00	1

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
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>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0297097	0.011561
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0237678	0.009249
0304	*Азот (II) оксид	0.0038623	0.001503
0328	Углерод (Сажа)	0.0023821	0.000922
0330	Сера диоксид	0.0021706	0.000923
0337	Углерод оксид	0.1193097	0.044373
0401	Углеводороды**	0.0160499	0.006134
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0160499	0.006134

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	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.001310
	А/м самосвал, седельный тягач	0.001336
	ПАРМ	0.000134
	ВСЕГО:	0.002780
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.019766
	А/м самосвал, седельный тягач	0.019906
	ПАРМ	0.001921
	ВСЕГО:	0.041593
Всего за год		0.044373

Максимальный выброс составляет: 0.1193097 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Поливомоеч, бортовой, илосос.м (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	0.1189314
А/м самосвал,	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
седельный тягач (д)										
	8.200	25.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.1193097
ПАРМ (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	0.0227446

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000182
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000183
	ПАРМ	0.000025
	ВСЕГО:	0.000391
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.002683
	А/м самосвал, седельный тягач	0.002691
	ПАРМ	0.000369
	ВСЕГО:	0.005743
Всего за год		0.006134

Максимальный выброс составляет: 0.0160499 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Поливомоеч, бортовой, илосос.м (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0160299
А/м самосвал, седельный тягач (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0160499
ПАРМ (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0043876

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000404
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000412
	ПАРМ	0.000042
	ВСЕГО:	0.000858
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.005090
	А/м самосвал, седельный тягач	0.005133
	ПАРМ	0.000480
	ВСЕГО:	0.010703
Всего за год		0.011561

Максимальный выброс составляет: 0.0297097 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Поливомоеч, бортовой, илосос.м (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0296102
А/м самосвал, седельный тягач (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0297097
ПАРМ (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0053436

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000028
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000030
	ПАРМ	0.000004
	ВСЕГО:	0.000062
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000400
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000409
	ПАРМ	0.000052
	ВСЕГО:	0.000860
Всего за год		0.000922

Максимальный выброс составляет: 0.0023821 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Поливомоеч, бортовой, илосос.м (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	0.0023621
А/м самосвал, седельный 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	0.0023821
ПАРМ (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	0.0006005

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000032
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000036
	ПАРМ	0.000005
	ВСЕГО:	0.000074
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000382
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000405
	ПАРМ	0.000062

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
	ВСЕГО:	0.000849
Всего за год		0.000923

Максимальный выброс составляет: 0.0021706 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Поливомоеч, бортовой, илосос.м (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	0.0021108
А/м самосвал, седельный 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	0.0021706
ПАРМ (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	0.0006765

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000323
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000330
	ПАРМ	0.000034
	ВСЕГО:	0.000686
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.004072
	А/м самосвал, седельный тягач	0.004106
	ПАРМ	0.000384
	ВСЕГО:	0.008562
Всего за год		0.009249

Максимальный выброс составляет: 0.0237678 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000052
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000054
	ПАРМ	0.000005
	ВСЕГО:	0.000112
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000662
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000667
	ПАРМ	0.000062
	ВСЕГО:	0.001391

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Всего за год		0.001503

Максимальный выброс составляет: 0.0038623 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	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.000182
	А/м самосвал, седельный тягач	0.000183
	ПАРМ	0.000025
	ВСЕГО:	0.000391
Холодный	Поливомоеч, бортовой, илосос.м	0.002683
	А/м самосвал, седельный тягач	0.002691
	ПАРМ	0.000369
	ВСЕГО:	0.005743
Всего за год		0.006134

Максимальный выброс составляет: 0.0160499 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КнтрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlтеп.</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Мхх</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Поливомоеч, бортовой, илосос.м (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	0.0160299
А/м самосвал, седельный 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	0.0160499
ПАРМ (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	0.0043876

**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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	4
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	20
Всего за год	Январь-Декабрь	24

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: 0.700

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700
- 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
Медицинская машина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет
ЛКК	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Медицинская машина		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
ЛКК		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0148051	0.001201
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0118441	0.000960
0304	*Азот (II) оксид	0.0019247	0.000156
0328	Углерод (Сажа)	0.0011811	0.000091
0330	Сера диоксид	0.0010554	0.000104
0337	Углерод оксид	0.0594657	0.004548
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0080150	0.000697

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	Медицинская машина	0.000065
	ЛКК	0.000218
	ВСЕГО:	0.000283
Холодный	Медицинская машина	0.000970
	ЛКК	0.003294
	ВСЕГО:	0.004265
Всего за год		0.004548

Максимальный выброс составляет: 0.0594657 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Медицинская машина (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	0.0174540
ЛКК (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	0.0594657

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Медицинская машина	0.000014
	ЛКК	0.000030
	ВСЕГО:	0.000044
Холодный	Медицинская машина	0.000205
	ЛКК	0.000447
	ВСЕГО:	0.000652
Всего за год		0.000697

Максимальный выброс составляет: 0.0080150 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Мпр	Тпр	Кэ	КнтрПр	Мl	Мlмен.	Кнтр	Мхх	Схр	Выброс (г/с)
Медицинская машина (д)	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	нет	
	0.500	25.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	нет	0.0036573
ЛКК (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0080150

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Медицинская машина	0.000022

	ЛКК	0.000067
	ВСЕГО:	0.000089
Холодный	Медицинская машина	0.000263
	ЛКК	0.000848
	ВСЕГО:	0.001111
Всего за год		0.001201

Максимальный выброс составляет: 0.0148051 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KитрПр	Ml	Mlмен.	Kитр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Медицинская машина (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	2.200	2.200	1.0	0.160	нет	0.0045016
ЛКК (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0148051

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Медицинская машина	0.000001
	ЛКК	0.000005
	ВСЕГО:	0.000006
Холодный	Медицинская машина	0.000018
	ЛКК	0.000067
	ВСЕГО:	0.000085
Всего за год		0.000091

Максимальный выброс составляет: 0.0011811 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KитрПр	Ml	Mlмен.	Kитр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Медицинская машина (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	0.0003052
ЛКК (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	0.0011811

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Медицинская машина	0.000003
	ЛКК	0.000005
	ВСЕГО:	0.000008
Холодный	Медицинская машина	0.000032
	ЛКК	0.000064
	ВСЕГО:	0.000095
Всего за год		0.000104

Максимальный выброс составляет: 0.0010554 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	KитрПр	Ml	Mlмен.	Kитр	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
--------------	-----	-----	----	--------	----	--------	------	-----	-----	--------------

Медицинская машина (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	0.0005151
ЛКК (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	0.0010554

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Медицинская машина	0.000018
	ЛКК	0.000054
	ВСЕГО:	0.000071
Холодный	Медицинская машина	0.000210
	ЛКК	0.000679
	ВСЕГО:	0.000889
Всего за год		0.000960

Максимальный выброс составляет: 0.0118441 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Медицинская машина	0.000003
	ЛКК	0.000009
	ВСЕГО:	0.000012
Холодный	Медицинская машина	0.000034
	ЛКК	0.000110
	ВСЕГО:	0.000144
Всего за год		0.000156

Максимальный выброс составляет: 0.0019247 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	Медицинская машина	0.000014
	ЛКК	0.000030
	ВСЕГО:	0.000044
Холодный	Медицинская машина	0.000205
	ЛКК	0.000447
	ВСЕГО:	0.000652
Всего за год		0.000697

Максимальный выброс составляет: 0.0080150 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mпр	Tпр	Kэ	KитрПр	Ml	Mlмен.	Kитр	Mхх	%%	Cхр	Выброс (г/с)
Медицинская машина (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	0.0036573
ЛКК (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	0.0080150

**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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	20
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	115
Всего за год	Январь-Декабрь	135

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: 0.700

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Трактор	Гусеничная	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	tхх
Трактор							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0409906	0.204825
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0327924	0.163860
0304	*Азот (II) оксид	0.0053288	0.026627
0328	Углерод (Сажа)	0.0067494	0.033596
0330	Сера диоксид	0.0039622	0.019565
0337	Углерод оксид	0.1352451	0.179419
0401	Углеводороды**	0.0181652	0.046797
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0046667	0.001050
2732	**Керосин	0.0134985	0.045747

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	Трактор	0.022977
	ВСЕГО:	0.022977
Холодный	Трактор	0.156441
	ВСЕГО:	0.156441
Всего за год		0.179419

Максимальный выброс составляет: 0.1352451 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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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	0.1352451

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Трактор	0.006161
	ВСЕГО:	0.006161
Холодный	Трактор	0.040636
	ВСЕГО:	0.040636
Всего за год		0.046797

Максимальный выброс составляет: 0.0181652 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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Трактор	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0181652

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Трактор	0.030173
	ВСЕГО:	0.030173
Холодный	Трактор	0.174652
	ВСЕГО:	0.174652
Всего за год		0.204825

Максимальный выброс составляет: 0.0409906 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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Трактор	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906

**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	Трактор	0.004481
	ВСЕГО:	0.004481
Холодный	Трактор	0.029115
	ВСЕГО:	0.029115
Всего за год		0.033596

Максимальный выброс составляет: 0.0067494 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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Трактор	0.002639
	ВСЕГО:	0.002639
Холодный	Трактор	0.016926
	ВСЕГО:	0.016926
Всего за год		0.019565

Максимальный выброс составляет: 0.0039622 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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Трактор	0.024138
	ВСЕГО:	0.024138
Холодный	Трактор	0.139722
	ВСЕГО:	0.139722
Всего за год		0.163860

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

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Трактор	0.003922
	ВСЕГО:	0.003922
Холодный	Трактор	0.022705
	ВСЕГО:	0.022705
Всего за год		0.026627

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	Трактор	0.000084
	ВСЕГО:	0.000084
Холодный	Трактор	0.000966
	ВСЕГО:	0.000966
Всего за год		0.001050

Максимальный выброс составляет: 0.0046667 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.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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	0.0046667

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	Трактор	0.006077
	ВСЕГО:	0.006077
Холодный	Трактор	0.039670
	ВСЕГО:	0.039670

Всего за год		0.045747
--------------	--	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0134985 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
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	0.0134985

**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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	12
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	75
Всего за год	Январь-Декабрь	87

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: 0.700

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Гидравлический подъемник	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер	Гусеничная	более 260 кВт (354 л.с.)	нет
Экскаватор	Гусеничная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Кран	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
Гидравлический подъемник							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	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
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Кран							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
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)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1686522	1.445783
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1349218	1.156626
0304	*Азот (II) оксид	0.0219248	0.187952
0328	Углерод (Сажа)	0.0284061	0.239660
0330	Сера диоксид	0.0168178	0.142563

0337	Углерод оксид	0.5131601	1.257427
0401	Углеводороды**	0.0724969	0.336989
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0166667	0.006415
2732	**Керосин	0.0558303	0.330574

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	Гидравлический подъемник	0.022161
	Бульдозер	0.056473
	Экскаватор	0.035923
	Кран	0.035744
	ВСЕГО:	0.150301
Холодный	Гидравлический подъемник	0.163390
	Бульдозер	0.415297
	Экскаватор	0.264813
	Кран	0.263627
	ВСЕГО:	1.107126
Всего за год		1.257427

Максимальный выброс составляет: 0.5131601 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>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Гидравлический подъемник	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	0.2042796
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	0.5131601
Экскаватор	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	28.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.3358307
Кран	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	0.3310015

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Гидравлический подъемник	0.006095
	Бульдозер	0.015517
	Экскаватор	0.009885
	Кран	0.009825
	ВСЕГО:	0.041322
Холодный	Гидравлический подъемник	0.043618
	Бульдозер	0.111018
	Экскаватор	0.070714
	Кран	0.070316
	ВСЕГО:	0.295667

Всего за год		0.336989
--------------	--	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0724969 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0274710
Бульдозер	7.500	4.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	нет	
	7.500	4.0	3.220	28.0	2.150	1.790	5	1.240	нет	0.0724969
Экскаватор	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	нет	0.0459917
Кран	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0443820

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Гидравлический подъемник	0.029219
	Бульдозер	0.074489
	Экскаватор	0.047441
	Кран	0.047112
	ВСЕГО:	0.198261
Холодный	Гидравлический подъемник	0.183848
	Бульдозер	0.468706
	Экскаватор	0.298510
	Кран	0.296458
	ВСЕГО:	1.247522
Всего за год		1.445783

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Бульдозер	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	5	1.990	нет	
	7.000	4.0	3.000	28.0	10.160	10.160	5	1.990	нет	0.1686522
Экскаватор	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	5	1.270	нет	0.1074072
Кран	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Гидравлический подъемник	0.004370
	Бульдозер	0.011166
	Экскаватор	0.007102

	Кран	0.007059
	ВСЕГО:	0.029698
Холодный	Гидравлический подъемник	0.030887
	Бульдозер	0.078922
	Экскаватор	0.050220
	Кран	0.049934
	ВСЕГО:	0.209963
Всего за год		0.239660

Максимальный выброс составляет: 0.0284061 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	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
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	0.0284061
Экскаватор	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	28.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0184991
Кран	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

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Гидравлический подъемник	0.002599
	Бульдозер	0.006705
	Экскаватор	0.004316
	Кран	0.004288
	ВСЕГО:	0.017908
Холодный	Гидравлический подъемник	0.018124
	Бульдозер	0.046556
	Экскаватор	0.030078
	Кран	0.029897
	ВСЕГО:	0.124656
Всего за год		0.142563

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	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
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
Экскаватор	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0108094
Кран	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

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид**

**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	Гидравлический подъемник	0.023375
	Бульдозер	0.059591
	Экскаватор	0.037953
	Кран	0.037690
	ВСЕГО:	0.158609
Холодный	Гидравлический подъемник	0.147078
	Бульдозер	0.374965
	Экскаватор	0.238808
	Кран	0.237166
	ВСЕГО:	0.998017
Всего за год		1.156626

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

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Гидравлический подъемник	0.003798
	Бульдозер	0.009684
	Экскаватор	0.006167
	Кран	0.006125
	ВСЕГО:	0.025774
Холодный	Гидравлический подъемник	0.023900
	Бульдозер	0.060932
	Экскаватор	0.038806
	Кран	0.038539
	ВСЕГО:	0.162178
Всего за год		0.187952

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 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	Гидравлический подъемник	0.000070
	Бульдозер	0.000180
	Экскаватор	0.000113
	Кран	0.000113
	ВСЕГО:	0.000475
Холодный	Гидравлический подъемник	0.000870
	Бульдозер	0.002250
	Экскаватор	0.001410

	Кран	0.001410
	ВСЕГО:	0.005940
Всего за год		0.006415

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

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	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	0.0064444
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
Экскаватор	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	0.0104444
Кран	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	0.0104444

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Гидравлический подъемник	0.006026
	Бульдозер	0.015337
	Экскаватор	0.009772
	Кран	0.009712
	ВСЕГО:	0.040847
Холодный	Гидравлический подъемник	0.042748
	Бульдозер	0.108768
	Экскаватор	0.069304
	Кран	0.068906
	ВСЕГО:	0.289727
Всего за год		0.330574

Максимальный выброс составляет: 0.0558303 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Гидравлический подъемник	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	0.0210265
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	0.0558303
Экскаватор	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	28.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0355473
Кран	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	0.0339375

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

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период	Месяцы	Всего
--------	--------	-------

<i>года</i>		<i>дней</i>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	11
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	55
Всего за год	Январь-Декабрь	66

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: 0.700

Пробег дорожных машин от выезда на стоянку (км)

- до ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.700

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка</i>	<i>Категория</i>	<i>Мощность двигателя</i>	<i>ЭС</i>
Экскаватор	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Бурильная установка	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Бурильно крановая машина, кран	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Трубоукладчик	Гусеничная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Каток	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Автопогрузчик	Колесная	36-60 кВт (49-82 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>
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Бурильная установка							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0

<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>
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
<i>Бурильно крановая машина, кран</i>							
Январь	3.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	3.00	1	1	600	12	13	5
Март	3.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	3.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	3.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	3.00	1	1	600	12	13	5
<i>Трубоукладчик</i>							
Январь	3.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	3.00	1	1	600	12	13	5
Март	3.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	3.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	3.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	3.00	1	1	600	12	13	5
<i>Каток</i>							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
<i>Автогрузчик</i>							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих их в течение 30 мин.	Тсут	tдв	tнагр	tхх
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
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)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	1.367978
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	1.094382
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.177837
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.225318
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.132916
0337	Углерод оксид	0.3310015	1.190776
0401	Углеводороды**	0.0443820	0.317115
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.007381
2732	**Керосин	0.0339375	0.309734

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	Экскаватор	0.020416
	Бурильная установка	0.032765
	Бурильно крановая машина, кран	0.060942
	Трубоукладчик	0.037913
	Каток	0.012575
	Автопогрузчик	0.007711
	ВСЕГО:	0.172321
Холодный	Экскаватор	0.120359
	Бурильная установка	0.193326
	Бурильно крановая машина, кран	0.359458
	Трубоукладчик	0.224459
	Каток	0.074487
	Автопогрузчик	0.046366
	ВСЕГО:	1.018455
Всего за год		1.190776

Максимальный выброс составляет: 0.3310015 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор	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	0.2072758

Бурильная установка	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	0.3310015
Бурильно крановая машина, кран	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	0.2042796
Трубоукладчик	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	0.1352451
Каток	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	0.1334003
Автопогрузчик	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	0.0972378

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Экскаватор	0.005622
	Бурильная установка	0.009006
	Бурильно крановая машина, кран	0.016762
	Трубоукладчик	0.010166
	Каток	0.003368
	Автопогрузчик	0.002144
	ВСЕГО:	0.047068
Холодный	Экскаватор	0.032168
	Бурильная установка	0.051565
	Бурильно крановая машина, кран	0.095961
	Трубоукладчик	0.058304
	Каток	0.019325
	Автопогрузчик	0.012724
	ВСЕГО:	0.270047
Всего за год		0.317115

Максимальный выброс составляет: 0.0443820 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0284697
Бурильная установка	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0443820
Бурильно крановая машина, кран	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0274710
Трубоукладчик	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	5	0.300	нет	0.0181652
Каток	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0175659
Автопогрузчик	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0206642

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Экскаватор	0.026971
	Бурильная установка	0.043186
	Бурильно крановая машина, кран	0.080352
	Трубоукладчик	0.049785
	Каток	0.016480
	Автопогрузчик	0.009950
	ВСЕГО:	0.226725
Холодный	Экскаватор	0.135755
	Бурильная установка	0.217402
	Бурильно крановая машина, кран	0.404465
	Трубоукладчик	0.250588
	Каток	0.082955
	Автопогрузчик	0.050089
	ВСЕГО:	1.141253
Всего за год		1.367978

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494
Бурильная установка	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Бурильно крановая машина, кран	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Трубоукладчик	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	5	0.480	нет	0.0409906
Каток	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Автопогрузчик	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283

**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	Экскаватор	0.004031
	Бурильная установка	0.006471
	Бурильно крановая машина, кран	0.012019
	Трубоукладчик	0.007394
	Каток	0.002450
	Автопогрузчик	0.001499
	ВСЕГО:	0.033862
Холодный	Экскаватор	0.022781

	Бурильная установка	0.036618
	Бурильно крановая машина, кран	0.067952
	Трубоукладчик	0.041774
	Каток	0.013846
	Автопогрузчик	0.008485
	ВСЕГО:	0.191455
Всего за год		0.225318

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.тен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	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
Бурильная установка	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
Бурильно крановая машина, кран	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
Трубоукладчик	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
Каток	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
Автопогрузчик	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

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Экскаватор	0.002397
	Бурильная установка	0.003931
	Бурильно крановая машина, кран	0.007147
	Трубоукладчик	0.004354
	Каток	0.001442
	Автопогрузчик	0.000934
	ВСЕГО:	0.020206
Холодный	Экскаватор	0.013371
	Бурильная установка	0.021925
	Бурильно крановая машина, кран	0.039872
	Трубоукладчик	0.024284
	Каток	0.008046
	Автопогрузчик	0.005211
	ВСЕГО:	0.112710
Всего за год		0.132916

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.тен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	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
Бурильная	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	

установка										
	0.095	4.0	0.310	28.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
Бурильно крановая машина, кран	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
Трубоукладчик	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
Каток	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
Автопогрузчик	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

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Экскаватор	0.021577
	Бурильная установка	0.034549
	Бурильно крановая машина, кран	0.064282
	Трубоукладчик	0.039828
	Каток	0.013184
	Автопогрузчик	0.007960
	ВСЕГО:	0.181380
Холодный	Экскаватор	0.108604
	Бурильная установка	0.173922
	Бурильно крановая машина, кран	0.323572
	Трубоукладчик	0.200471
	Каток	0.066364
	Автопогрузчик	0.040071
	ВСЕГО:	0.913003
Всего за год		1.094382

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

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Экскаватор	0.003506
	Бурильная установка	0.005614
	Бурильно крановая машина, кран	0.010446
	Трубоукладчик	0.006472
	Каток	0.002142
	Автопогрузчик	0.001293
	ВСЕГО:	0.029474
Холодный	Экскаватор	0.017648
	Бурильная установка	0.028262

	Бурильно крановая машина, кран	0.052580
	Трубоукладчик	0.032576
	Каток	0.010784
	Автопогрузчик	0.006512
	ВСЕГО:	0.148363
Всего за год		0.177837

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	Экскаватор	0.000064
	Бурильная установка	0.000103
	Бурильно крановая машина, кран	0.000191
	Трубоукладчик	0.000139
	Каток	0.000046
	Автопогрузчик	0.000128
	ВСЕГО:	0.000671
Холодный	Экскаватор	0.000638
	Бурильная установка	0.001034
	Бурильно крановая машина, кран	0.001914
	Трубоукладчик	0.001386
	Каток	0.000462
	Автопогрузчик	0.001276
	ВСЕГО:	0.006710
Всего за год		0.007381

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 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.мен.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	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
Бурильная установка	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	0.0104444
Бурильно крановая машина, кран	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	0.0064444
Трубоукладчик	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	0.0046667
Каток	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
Автопогрузчик	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**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Экскаватор	0.005558
	Бурильная установка	0.008903
	Бурильно крановая машина, кран	0.016570
	Трубоукладчик	0.010028
	Каток	0.003322
	Автопогрузчик	0.002016
	ВСЕГО:	0.046397
Холодный	Экскаватор	0.031530
	Бурильная установка	0.050531
	Бурильно крановая машина, кран	0.094047
	Трубоукладчик	0.056918
	Каток	0.018863
	Автопогрузчик	0.011448
	ВСЕГО:	0.263337
Всего за год		0.309734

Максимальный выброс составляет: 0.0339375 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пущ.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Экскаватор	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	0.0220253
Бурильная установка	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	0.0339375
Бурильно крановая машина, кран	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	0.0210265
Трубоукладчик	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	0.0134985
Каток	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	0.0128993
Автопогрузчик	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	0.0077754

**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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	5
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	40
Всего за год	Январь-Декабрь	45

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: 0.700

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки:	0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки:	0.700

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Экскаватор	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет
Сваебойный агрегат	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Виброкаток	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Автогрейдер	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Намораживающая машина	Гусеничная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Сваебойный агрегат							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Виброкаток							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Наморазживающая машина							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
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)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.437974
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.350380
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.056937
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.072794
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.043442
0337	Углерод оксид	0.3310015	0.386370
0401	Углеводороды**	0.0443820	0.103495
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.003621
2732	**Керосин	0.0339375	0.099874

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	Экскаватор	0.003505
	Сваебойный агрегат	0.005716
	Виброкаток	0.009234
	Автогрейдер	0.014893
	Наморазживающая машина	0.003522
	ВСЕГО:	0.036870
Холодный	Экскаватор	0.033721
	Сваебойный агрегат	0.054172
	Виброкаток	0.087141
	Автогрейдер	0.140601
	Наморазживающая машина	0.033865
	ВСЕГО:	0.349501
Всего за год		0.386370

Максимальный выброс составляет: 0.3310015 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>
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	0.0972378
Сваебойный агрегат	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	0.1334003
Виброкаток	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	0.2042796
Автогрейдер	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	0.3310015
Наморазживающая машина	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	28.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	0.0983423

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Экскаватор	0.000974
	Сваебойный агрегат	0.001531
	Виброкаток	0.002540
	Автогрейдер	0.004094
	Наморазживающая машина	0.000980
	ВСЕГО:	0.010119
Холодный	Экскаватор	0.009254
	Сваебойный агрегат	0.014055
	Виброкаток	0.023263
	Автогрейдер	0.037502
	Наморазживающая машина	0.009302
	ВСЕГО:	0.093376
Всего за год		0.103495

Максимальный выброс составляет: 0.0443820 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Мдв.мен.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0206642
Сваебойный агрегат	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0175659
Виброкаток	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0274710
Автогрейдер	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0443820
Наморазживающая машина	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	нет	0.0210285

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Экскаватор	0.004523
	Сваебойный агрегат	0.007491
	Виброкаток	0.012175
	Автогрейдер	0.019630
	Наморазживающая машина	0.004554
	ВСЕГО:	0.048373
Холодный	Экскаватор	0.036428
	Сваебойный агрегат	0.060331
	Виброкаток	0.098052
	Автогрейдер	0.158111
	Наморазживающая машина	0.036680
	ВСЕГО:	0.389602
Всего за год		0.437974

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Мдв.мен.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Экскаватор	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283
Сваебойный агрегат	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Виброкаток	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494
Автогрейдер	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Наморазживающая машина	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	0.0247283

**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	Экскаватор	0.000681
	Сваебойный агрегат	0.001113
	Виброкаток	0.001821
	Автогрейдер	0.002941
	Намораживающая машина	0.000685
	ВСЕГО:	0.007242
Холодный	Экскаватор	0.006171
	Сваебойный агрегат	0.010070
	Виброкаток	0.016473
	Автогрейдер	0.026631
	Намораживающая машина	0.006206
	ВСЕГО:	0.065551
Всего за год		0.072794

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

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
Сваебойный агрегат	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
Виброкаток	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
Автогрейдер	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
Намораживающая машина	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	28.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	0.0043431

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Экскаватор	0.000425
	Сваебойный агрегат	0.000656
	Виброкаток	0.001083
	Автогрейдер	0.001787
	Намораживающая машина	0.000427
	ВСЕГО:	0.004377
Холодный	Экскаватор	0.003790
	Сваебойный агрегат	0.005852
	Виброкаток	0.009666
	Автогрейдер	0.015945
	Намораживающая машина	0.003813
	ВСЕГО:	0.039065
Всего за год		0.043442

Максимальный выброс составляет: 0.0108094 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.мен.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
Сваебойный агрегат	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
Виброкаток	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
Автогрейдер	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
Наморазживающая машина	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	28.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	0.0025694

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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	Экскаватор	0.003618
	Сваебойный агрегат	0.005993
	Виброкаток	0.009740
	Автогрейдер	0.015704
	Наморазживающая машина	0.003643
	ВСЕГО:	0.038698
Холодный	Экскаватор	0.029142
	Сваебойный агрегат	0.048265
	Виброкаток	0.078442
	Автогрейдер	0.126489
	Наморазживающая машина	0.029344
	ВСЕГО:	0.311681
Всего за год		0.350380

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

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Экскаватор	0.000588
	Сваебойный агрегат	0.000974
	Виброкаток	0.001583
	Автогрейдер	0.002552
	Наморазживающая машина	0.000592
	ВСЕГО:	0.006288
Холодный	Экскаватор	0.004736
	Сваебойный агрегат	0.007843
	Виброкаток	0.012747
	Автогрейдер	0.020554

	Намораживающая машина	0.004768
	ВСЕГО:	0.050648
Всего за год		0.056937

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	Экскаватор	0.000058
	Сваебойный агрегат	0.000021
	Виброкаток	0.000029
	Автогрейдер	0.000047
	Намораживающая машина	0.000058
	ВСЕГО:	0.000213
Холодный	Экскаватор	0.000928
	Сваебойный агрегат	0.000336
	Виброкаток	0.000464
	Автогрейдер	0.000752
	Намораживающая машина	0.000928
	ВСЕГО:	0.003408
Всего за год		0.003621

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 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.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
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
Сваебойный агрегат	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
Виброкаток	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	0.0064444
Автогрейдер	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	0.0104444
Намораживающая машина	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	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	Экскаватор	0.000916
	Сваебойный агрегат	0.001510
	Виброкаток	0.002511
	Автогрейдер	0.004047
	Намораживающая машина	0.000922

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
	ВСЕГО:	0.009906
Холодный	Экскаватор	0.008326
	Сваебойный агрегат	0.013719
	Виброкаток	0.022799
	Автогрейдер	0.036750
	Намораживающая машина	0.008374
	ВСЕГО:	0.089968
Всего за год		0.099874

Максимальный выброс составляет: 0.0339375 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
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	0.0077754
Сваебойный агрегат	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	0.0128993
Виброкаток	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	0.0210265
Автогрейдер	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	0.0339375
Намораживающая машина	5.800	4.0	0.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	28.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	0.0081396

**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; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Май; Октябрь;	5
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	20
Всего за год	Январь-Декабрь	25

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: 0.700

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.700

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Кран, наполн. агр.	Колесная	161-260 кВт (220-354 л.с.)	нет
Опресов. агр.	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)	нет
Мульчер	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Кран, наполн. агр							
Январь	2.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	1	1	600	12	13	5
Март	2.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	2.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	2.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	1	1	600	12	13	5
Опресов. 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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Мульчер							
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	1.00	1	1	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
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)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.258242
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.206211
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.033509

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.042429
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.025420
0337	Углерод оксид	0.1683058	0.223554
0401	Углеводороды**	0.0241906	0.059849
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001557
2732	**Керосин	0.0167687	0.058292

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	Кран, наполн. агр.	0.029786
	Опресов. агр.	0.005716
	Мульчер	0.003505
	ВСЕГО:	0.039007
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.140601
	Опресов. агр.	0.027086
	Мульчер	0.016860
	ВСЕГО:	0.184547
Всего за год		0.223554

Максимальный выброс составляет: 0.1683058 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, наполн. агр.	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	0.1683058
Опресов. агр.	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	0.0678307
Мульчер	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	0.0494430

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Переходный	Кран, наполн. агр.	0.008187
	Опресов. агр.	0.001531
	Мульчер	0.000974
	ВСЕГО:	0.010693
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.037502
	Опресов. агр.	0.007027
	Мульчер	0.004627
	ВСЕГО:	0.049156
Всего за год		0.059849

Максимальный выброс составляет: 0.0241906 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран, наполн. агр.	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0241906
Опресов. агр.	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	4.0	0.780	28.0	0.510	0.430	10	0.300	нет	0.0090217
Мульчер	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	4.0	0.470	28.0	0.310	0.260	10	0.180	нет	0.0105072

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Кран, наполн. агр.	0.039260
	Опресов. агр.	0.007491
	Мульчер	0.004523
	ВСЕГО:	0.051274
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.158111
	Опресов. агр.	0.030165
	Мульчер	0.018214
	ВСЕГО:	0.206490
Всего за год		0.257764

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Кран, наполн. агр.	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Опресов. агр.	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	4.0	0.720	28.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.0409906
Мульчер	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	4.0	0.440	28.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.0247283

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Кран, наполн. агр.	0.005882
	Опресов. агр.	0.001113
	Мульчер	0.000681
	ВСЕГО:	0.007677
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.026631
	Опресов. агр.	0.005035
	Мульчер	0.003085
	ВСЕГО:	0.034752
Всего за год		0.042429

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Кран, наполн. агр.	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
Опресов. агр.	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
Мульчер	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

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Кран, наполн. агр.	0.003574
	Опресов. агр.	0.000656
	Мульчер	0.000425
	ВСЕГО:	0.004654
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.015945
	Опресов. агр.	0.002926
	Мульчер	0.001895
	ВСЕГО:	0.020766
Всего за год		0.025420

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Кран, наполн. агр.	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
Опресов. агр.	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
Мульчер	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

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Кран, наполн. агр.	0.031408
	Опресов. агр.	0.005993
	Мульчер	0.003618
	ВСЕГО:	0.041019
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.126489
	Опресов. агр.	0.024132
	Мульчер	0.014571
	ВСЕГО:	0.165192
Всего за год		0.206211

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

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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	Кран, наполн. агр.	0.005104
	Опресов. агр.	0.000974
	Мульчер	0.000588
	ВСЕГО:	0.006666
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.020554
	Опресов. агр.	0.003921
	Мульчер	0.002368
	ВСЕГО:	0.026844
Всего за год		0.033509

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	Кран, наполн. агр.	0.000094
	Опресов. агр.	0.000021
	Мульчер	0.000058
	ВСЕГО:	0.000173
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.000752
	Опресов. агр.	0.000168
	Мульчер	0.000464
	ВСЕГО:	0.001384
Всего за год		0.001557

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, наполн. агр.	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	0.0104444
Опресов. агр.	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
Мульчер	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>
--------------------	--	--

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Переходный	Кран, наполн. агр.	0.008093
	Опресов. агр.	0.001510
	Мульчер	0.000916
	ВСЕГО:	0.010520
Холодный	Кран, наполн. агр.	0.036750
	Опресов. агр.	0.006859
	Мульчер	0.004163
	ВСЕГО:	0.047772
Всего за год		0.058292

Максимальный выброс составляет: 0.0167687 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
Кран, наполн. агр.	4.700	2.0	0.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	2.0	0.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0167687
Опресов. агр.	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	2.0	0.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0058695
Мульчер	5.800	2.0	0.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	2.0	0.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	100.0	нет	-1.5E-3

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

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

Источник выделений: ДЭС 30 кВт

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.724464	0.0	0.0686666	0.724464
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.117725	0.0	0.0111583	0.117725
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.063180	0.0	0.0058333	0.063180
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.094770	0.0	0.0091667	0.094770
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.631800	0.0	0.0600000	0.631800
0703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.000001158	0.0	0.000000108	0.000001158
1325	Формальдегид	0.0012500	0.012636	0.0	0.0012500	0.012636
2732	Керосин	0.0300000	0.315900	0.0	0.0300000	0.315900

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)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

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 $G_T = 21.06$ [т]

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

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

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

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

Источник выделений: сварочный агрегат

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.1007111	0.494672	0.0	0.1007111	0.494672
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0.080384	0.0	0.0163656	0.080384
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0.043140	0.0	0.0085556	0.043140
0330	Сера диоксид	0.0134444	0.064710	0.0	0.0134444	0.064710
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.431400	0.0	0.0880000	0.431400
0703	Бенз/а/пирен	0.000000159	0.000000791	0.0	0.000000159	0.000000791
1325	Формальдегид	0.0018333	0.008628	0.0	0.0018333	0.008628
2732	Керосин	0.0440000	0.215700	0.0	0.0440000	0.215700

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

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 $P_3 = 44$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 14.38$ [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

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.256452 \text{ м}^3/\text{с} \quad (\text{Приложение})$$

Источник выделений: компрессор

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.2816000	0.376640	0.0	0.2816000	0.376640
0304	Азот (II) оксид	0.0457600	0.061204	0.0	0.0457600	0.061204
0328	Углерод (Сажа)	0.0183333	0.023540	0.0	0.0183333	0.023540
0330	Сера диоксид	0.0440000	0.058850	0.0	0.0440000	0.058850
0337	Углерод оксид	0.2273333	0.306020	0.0	0.2273333	0.306020
0703	Бенз/а/пирен	0.000000440	0.000000647	0.0	0.000000440	0.000000647
1325	Формальдегид	0.0044000	0.005885	0.0	0.0044000	0.005885
2732	Керосин	0.1063333	0.141240	0.0	0.1063333	0.141240

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

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 $P_3 = 132$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 11.77$ [т]

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

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

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
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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
26	40	12	2	5	0.5	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

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.769355 \text{ м}^3/\text{с} \quad (\text{Приложение})$$

Источник выделений: трансформатор для электрообогрева бетона

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1442000	0,003234	0,0	0,1442000	0,003234
0304	Азот (II) оксид	0,0234325	0,000525	0,0	0,0234325	0,000525
0328	Углерод (Сажа)	0,0122500	0,000282	0,0	0,0122500	0,000282
0330	Сера диоксид	0,0192500	0,000423	0,0	0,0192500	0,000423
0337	Углерод оксид	0,1260000	0,002820	0,0	0,1260000	0,002820
0703	Бенз/а/пирен	0,000000228	0,000000005	0,0	0,000000228	0,000000005
1325	Формальдегид	0,0026250	0,000056	0,0	0,0026250	0,000056
2732	Керосин	0,0630000	0,001410	0,0	0,0630000	0,001410

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

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 $P_3 = 63$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 0.094$ [т]

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

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

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

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог}/273)) = 0.367192 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

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
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0036101	0.016246	0.00	0.0036101	0.016246
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV))	0.0002831	0.001274	0.00	0.0002831	0.001274

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
	оксид)					
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0005610	0.002525	0.00	0.0005610	0.002525
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000912	0.000410	0.00	0.0000912	0.000410
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0034543	0.015544	0.00	0.0034543	0.015544
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0002415	0.001087	0.00	0.0002415	0.001087
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0002597	0.001169	0.00	0.0002597	0.001169
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)	0.0002597	0.001169	0.00	0.0002597	0.001169

Расчетные формулы

$$M_M = V_3 \cdot K \cdot (1 - \eta_1) / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

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

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

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	13.9000000
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	1.0000000

Код	Название вещества	К, г/кг
	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 1250 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.935 \text{ кг}$$

Масса расходующихся электродов за час (G), кг: 1.1

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

Программа основана на методическом 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	0,000003
Железа оксид	0123	4,44	0,000222
Оксид углерода	0337	2,18	0,000109
Диоксид азота	0301	2,20	0,000110

Расчет выбросов при земляных работах

Общий объем грунта, разрабатываемый экскаваторами при производстве земляных работ, составляет 862 м³. После монтажа грунт перемещается бульдозерами для обратной засыпки на расстояние 10 - 40 м.

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, (т/период) при выемочно-погрузочных работах производится по методике, указанной выше, по формуле:

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

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

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; $P_3 = 2,0$;

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

Плотность грунта 1,8 т/м³.

В результате расчета количество взвешенных веществ при производстве земляных работ за весь период строительства составляет 0,000978 т/период.

Расчет выбросов от срезки древесной растительности

При строительстве линейных объектов для вырубке лесорастительности используются пилы бензодвигательные марки МП-25 в количестве 2 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 пыли древесной (т/период) для неорганизованных источников загрязнения атмосферы (ИЗА), расположенных на открытом воздухе, определяется по формуле

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

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:

$$T = N \cdot n \cdot t \cdot K_n$$

где N – количество рабочих дней в году, $N = 15$ дней;

n – количество смен в рабочем дне, 1 смена;

t – число часов работы в смену, 10 часов;

K_n – 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_n .

Коэффициент использования технологического оборудования K_n по данным исследованиям «Гипродревпрома» определяется по формуле:

$$K_n = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5$$

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, $K_5=0,8$.

$$K_n = 0,8 \cdot 0,8 \cdot 0,9 \cdot 0,9 \cdot 0,8 = 0,4$$

Выбросы пыли древесной при работе 1 бензопилы составят: 0,000163 г/с, 0,000035 т/период,

Выбросы пыли древесной всего за период строительства – 0,00007 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:
CO-0,0072 т/период;
CH-0,00063 т/период (по бензину);
NO₂-0,00009 т/период;
SO₂-0,000054 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 C12-C19	0,0008609	0,009160
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000026
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,000018

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] заправка дт		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000026
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0008609	0,009160
Автономный источник	[2] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,000018

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.009185

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.000026
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0008609	0.009160

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

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:

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

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

$$G^{пр. трк. от одной колонки} = G^{пр. трк.} / k = 0.008654 \text{ [т/год]}$$

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 ($V_{ч. факт}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_а = Т цикл_а / 20 [мин] = 0.4000

Продолжительность производственного цикла (Т цикл_а): 8.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ($C_p^{вл}$): 1.06

Осень-зима ($C_p^{оз}$): 0.79

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

Весна-лето ($C_6^{вл}$): 1.76

Осень-зима ($C_6^{оз}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 173.082

Осень-зима ($Q^{оз}$): 173.082

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	0.000018

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	100.00	0.0000867	0.000018

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{max} \cdot V_{ч. факт} \cdot (1 - n_2 / 100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$$G_{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G_{\text{пр. трк.}}/k = 0.000018 \text{ [т/год]}$$

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_{\text{б}}^{\text{max}}$): 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 $a = T_{\text{цикл}}/20 \text{ [мин]} = 0.4000$

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 ($C_{\text{р}}^{\text{вл}}$): 0.1

Осень-зима ($C_{\text{р}}^{\text{оз}}$): 0.1

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

Весна-лето ($C_{\text{б}}^{\text{вл}}$): 0.16

Осень-зима ($C_{\text{б}}^{\text{оз}}$): 0.16

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{\text{вл}}$): 1.409

Осень-зима ($Q^{\text{оз}}$): 1.409

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»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"

Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: покрасочные работы

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)	0.0117188	0.004050	0.0117188	0.004050
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0165528	0.007646	0.0165528	0.007646
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.0067188	0.001290	0.0067188	0.001290
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0033594	0.000645	0.0033594	0.000645
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0167969	0.004875	0.0167969	0.004875
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0099116	0.003806	0.0099116	0.003806

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0051750	0.001987	0.0051750	0.001987
2752	Уайт-спирит	0.0117188	0.004050	0.0117188	0.004050
2902	Взвешенные вещества	0.0229167	0.005895	0.0229167	0.005895

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
"Цинотан" по ХС-759		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0165528	0.006356	0.0165528	0.006356
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0042981	0.001650	0.0042981	0.001650
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0099116	0.003806	0.0099116	0.003806
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0051750	0.001987	0.0051750	0.001987
		2902	Взвешенные вещества	0.0129167	0.001860	0.0129167	0.001860
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0117188	0.004050	0.0117188	0.004050
		2752	Уайт-спирит	0.0117188	0.004050	0.0117188	0.004050
		2902	Взвешенные вещества	0.0229167	0.002970	0.0229167	0.002970
эмаль КО=198 по КО-811		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0067188	0.001290	0.0067188	0.001290
		1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.0067188	0.001290	0.0067188	0.001290
		1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0033594	0.000645	0.0033594	0.000645
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0167969	0.003225	0.0167969	0.003225
		2902	Взвешенные вещества	0.0147917	0.001065	0.0147917	0.001065

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)	0.0165528	0.006356	0.00	0.0165528	0.006356
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0042981	0.001650	0.00	0.0042981	0.001650
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0099116	0.003806	0.00	0.0099116	0.003806
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0051750	0.001987	0.00	0.0051750	0.001987
2902	Взвешенные вещества	0.0129167	0.001860	0.00	0.0129167	0.001860

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)

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

Валовый выброс (M^r)

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

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 газовой трубки $K_o = 1$, 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 ЛКМПродолжительность 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: 0.5Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.25

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 сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 80Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 40

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);	27.580

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
	диметилформальдегид)	
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)	0.0117188	0.004050	0.00	0.0117188	0.004050
2752	Уайт-спирит	0.0117188	0.004050	0.00	0.0117188	0.004050
2902	Взвешенные вещества	0.0229167	0.002970	0.00	0.0229167	0.002970

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ПФ-115	45.000

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: 0.5

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.25

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: 72

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 36

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 КО=198 по КО-811

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0067188	0.001290	0.00	0.0067188	0.001290
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.0067188	0.001290	0.00	0.0067188	0.001290
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0.0033594	0.000645	0.00	0.0033594	0.000645
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0167969	0.003225	0.00	0.0167969	0.003225
2902	Взвешенные вещества	0.0147917	0.001065	0.00	0.0147917	0.001065

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	КО-811	64.500

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: 0.5

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.25

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 сушке (δ''_p), %	
Пневматический	30.000	25.000	75.000	

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 40

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 20

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0621	Метилбензол (Фенилметан)	20.000
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	20.000
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	10.000
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	50.000

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

Расчет выбросов при переходе препятствий методом наклонно-направленного бурения (ННБ)

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

Программа основана на следующих методических документах:

- 1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.*
- 4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.*

***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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	15
Всего за год	Январь-Декабрь	15

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: 0.220
- Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)**
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.220
- среднее время выезда (мин.): 59.0

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

<i>Марка автомобиля</i>	<i>Категория</i>	<i>Место пр-ва</i>	<i>О/Г/К</i>	<i>Тип двиг.</i>	<i>Код топл.</i>	<i>Экоконт роль</i>	<i>Нейтрал изатор</i>	<i>Маршру тный</i>
Топливоzap, бортовой, автоцист.	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
Плтевоз, бортовой	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
Вахтовый автобус	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Топливоzap, бортовой, автоцист		
Январь	0.00	0
Февраль	4.00	2
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0
Плтевоз, бортовой		
Январь	0.00	0
Февраль	2.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0
Вахтовый автобус		
Январь	0.00	0
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0

<i>Месяц</i>	<i>Количество в сутки</i>	<i>Количество выезжающих за время Тср</i>
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0290678	0.004033
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0232542	0.003226
0304	*Азот (II) оксид	0.0037788	0.000524
0328	Углерод (Сажа)	0.0023079	0.000344
0330	Сера диоксид	0.0020200	0.000332
0337	Углерод оксид	0.1179280	0.016401
0401	Углеводороды**	0.0158672	0.002424
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0158672	0.002424

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>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.012739
	Плетьевоз, бортовой	0.002441
	Вахтовый автобус	0.001221
	ВСЕГО:	0.016401
Всего за год		0.016401

Максимальный выброс составляет: 0.1179280 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>
Топливозап, бортовой, автоцист. (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	0.1179280
Плетьевоз, бортовой (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	0.0224530
Вахтовый автобус (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	0.0224530

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.001719
	Плетьевоз, бортовой	0.000470
	Вахтовый автобус	0.000235
	ВСЕГО:	0.002424
Всего за год		0.002424

Максимальный выброс составляет: 0.0158672 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>
Топливозап, бортовой, автоцист. (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0158672
Плетьевоз, бортовой (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0043333
Вахтовый автобус (д)	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	
	0.600	25.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	нет	0.0043333

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.003174
	Плетьевоз, бортовой	0.000573
	Вахтовый автобус	0.000286
	ВСЕГО:	0.004033
Всего за год		0.004033

Максимальный выброс составляет: 0.0290678 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>
Топливозап, бортовой, автоцист. (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0290678
Плетьевоз, бортовой (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0051674
Вахтовый автобус (д)	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	
	0.700	25.0	1.0	1.0	2.600	2.600	1.0	0.500	нет	0.0051674

**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>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.000250
	Плетьевоз, бортовой	0.000063
	Вахтовый автобус	0.000031
	ВСЕГО:	0.000344

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Всего за год		0.000344

Максимальный выброс составляет: 0.0023079 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>Mтен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Топливозап, бортовой, автоцист. (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	0.0023079
Плетьевоз, бортовой (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	0.0005802
Вахтовый автобус (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	0.0005802

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.000224
	Плетьевоз, бортовой	0.000072
	Вахтовый автобус	0.000036
	ВСЕГО:	0.000332
Всего за год		0.000332

Максимальный выброс составляет: 0.0020200 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>Mтен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Топливозап, бортовой, автоцист. (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	0.0020200
Плетьевоз, бортовой (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	0.0006433
Вахтовый автобус (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	0.0006433

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.002539
	Плетьевоз, бортовой	0.000458
	Вахтовый автобус	0.000229
	ВСЕГО:	0.003226
Всего за год		0.003226

Максимальный выброс составляет: 0.0232542 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.000413
	Плетьевоз, бортовой	0.000074
	Вахтовый автобус	0.000037
	ВСЕГО:	0.000524
Всего за год		0.000524

Максимальный выброс составляет: 0.0037788 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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>
Холодный	Топливозап, бортовой, автоцист.	0.001719
	Плетьевоз, бортовой	0.000470
	Вахтовый автобус	0.000235
	ВСЕГО:	0.002424
Всего за год		0.002424

Максимальный выброс составляет: 0.0158672 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KитрПр</i>	<i>MI</i>	<i>MIмен.</i>	<i>Kитр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Топливозап, бортовой, автоцист. (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	0.0158672
Плетьевоз, бортовой (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	0.0043333
Вахтовый автобус (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	0.0043333

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	5
Всего за год	Январь-Декабрь	5

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: 0.220

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.220
- 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	Маршрут ный
Автосамосвал	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
ЛКК	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Автосамосвал		
Январь	0.00	0
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0
ЛКК		
Январь	0.00	0
Февраль	1.00	1
Март	0.00	0
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	0.00	0
Октябрь	0.00	0
Ноябрь	0.00	0
Декабрь	0.00	0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0145498	0.000530
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0116398	0.000424
0304	*Азот (II) оксид	0.0018915	0.000069
0328	Углерод (Сажа)	0.0011571	0.000042
0330	Сера диоксид	0.0010195	0.000038
0337	Углерод оксид	0.0590244	0.002125

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0401	Углеводороды**	0.0079368	0.000287
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0079368	0.000287

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>
Холодный	Автосамосвал	0.001063
	ЛКК	0.001062
	ВСЕГО:	0.002125
Всего за год		0.002125

Максимальный выброс составляет: 0.0590244 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>
Автосамосвал (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	0.0590244
ЛКК (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	0.0589640

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Автосамосвал	0.000143
	ЛКК	0.000143
	ВСЕГО:	0.000287
Всего за год		0.000287

Максимальный выброс составляет: 0.0079368 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>
Автосамосвал (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	нет	0.0079368
ЛКК (д)	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	
	1.100	25.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	нет	0.0079336

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Автосамосвал	0.000265

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
	ЛКК	0.000265
	ВСЕГО:	0.000530
Всего за год		0.000530

Максимальный выброс составляет: 0.0145498 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.0145498
ЛКК (д)	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	25.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.0145339

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>
Холодный	Автосамосвал	0.000021
	ЛКК	0.000021
	ВСЕГО:	0.000042
Всего за год		0.000042

Максимальный выброс составляет: 0.0011571 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (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	0.0011571
ЛКК (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	0.0011540

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Автосамосвал	0.000019
	ЛКК	0.000019
	ВСЕГО:	0.000038
Всего за год		0.000038

Максимальный выброс составляет: 0.0010195 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Мпр</i>	<i>Тпр</i>	<i>Кэ</i>	<i>КитрПр</i>	<i>Мl</i>	<i>Мlмен.</i>	<i>Китр</i>	<i>Мхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (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	0.0010195
ЛКК (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	0.0010100

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
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>
Холодный	Автосамосвал	0.000212
	ЛКК	0.000212
	ВСЕГО:	0.000424
Всего за год		0.000424

Максимальный выброс составляет: 0.0116398 г/с. Месяц достижения: Февраль.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) 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>
Холодный	Автосамосвал	0.000034
	ЛКК	0.000034
	ВСЕГО:	0.000069
Всего за год		0.000069

Максимальный выброс составляет: 0.0018915 г/с. Месяц достижения: Февраль.

**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>
Холодный	Автосамосвал	0.000143
	ЛКК	0.000143
	ВСЕГО:	0.000287
Всего за год		0.000287

Максимальный выброс составляет: 0.0079368 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрПр</i>	<i>MI</i>	<i>Mтен.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автосамосвал (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	0.0079368
ЛКК (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	0.0079336

**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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	15
Всего за год	Январь-Декабрь	15

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: 0.220

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.220

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Наполн-прессов. агр, вездеход	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
Экскаватор	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающ их за время Тср	Работающ их в течение 30 мин.	Тсут	tdв	tnagr	txx
Наполн-прессов. агр, вездеход							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	2.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Экскаватор							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих в течение 30 мин.	Тсут	tdв	тнагр	txx
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.155219
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.0859258	0.124175
0304	*Азот (II) оксид	0.0139629	0.020178
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.026366
0330	Сера диоксид	0.0108094	0.015618
0337	Углерод оксид	0.3277135	0.141665
0401	Углеводороды**	0.0432860	0.037352
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0104444	0.000738
2732	**Керосин	0.0328415	0.036614

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.108151
	Экскаватор	0.033514
	ВСЕГО:	0.141665
Всего за год		0.141665

Максимальный выброс составляет: 0.3277135 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Sxp	Выброс (г/с)
Наполн-прессов. агр, вездеход	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	0.3277135
Экскаватор	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	0.2022396

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.028510

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
	Экскаватор	0.008842
	ВСЕГО:	0.037352
Всего за год		0.037352

Максимальный выброс составляет: 0.0432860 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Наполн-прессов. агр, вездеход	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	
	4.700	4.0	2.050	28.0	1.370	1.140	10	0.790	нет	0.0432860
Экскаватор	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0267910

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.118482
	Экскаватор	0.036737
	ВСЕГО:	0.155219
Всего за год		0.155219

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Наполн-прессов. агр, вездеход	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	4.0	1.910	28.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.1074072
Экскаватор	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.0665494

**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>
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.020141
	Экскаватор	0.006225
	ВСЕГО:	0.026366
Всего за год		0.026366

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

<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>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Наполн-прессов. агр, вездеход	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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Экскаватор	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

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.011984
	Экскаватор	0.003634
	ВСЕГО:	0.015618
Всего за год		0.015618

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

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Наполн-прессов. агр, вездеход	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
Экскаватор	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

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.094786
	Экскаватор	0.029389
	ВСЕГО:	0.124175
Всего за год		0.124175

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

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.015403
	Экскаватор	0.004776
	ВСЕГО:	0.020178
Всего за год		0.020178

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

**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>
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.000564
	Экскаватор	0.000174
	ВСЕГО:	0.000738
Всего за год		0.000738

Максимальный выброс составляет: 0.0104444 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Наполн-прессов. агр, вездеход	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	0.0104444
Экскаватор	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	0.0064444

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>
Холодный	Наполн-прессов. агр, вездеход	0.027946
	Экскаватор	0.008668
	ВСЕГО:	0.036614
Всего за год		0.036614

Максимальный выброс составляет: 0.0328415 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Наполн-прессов. агр, вездеход	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	0.0328415
Экскаватор	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	0.0203465

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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	0
Переходный	Апрель; Октябрь;	0
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	7
Всего за год	Январь-Декабрь	7

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: 0.220

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.220

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	Категория	Мощность двигателя	ЭС
Кран, трубоукладчик	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет
Бульдозер, трактор	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	Количество в сутки	Выезжающих за время Тср	Работающих их в течение 30 мин.	Тсут	тдв	тнагр	тхх
Кран, трубоукладчик							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	5.00	2	2	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Бульдозер, трактор							
Январь	0.00	0	0	0	0	0	0
Февраль	2.00	1	1	600	12	13	5
Март	0.00	0	0	0	0	0	0
Апрель	0.00	0	0	0	0	0	0
Май	0.00	0	0	0	0	0	0
Июнь	0.00	0	0	0	0	0	0
Июль	0.00	0	0	0	0	0	0
Август	0.00	0	0	0	0	0	0
Сентябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Октябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Ноябрь	0.00	0	0	0	0	0	0
Декабрь	0.00	0	0	0	0	0	0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1330989	0.120082
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид	0.1064791	0.096066
0304	*Азот (II) оксид	0.0173029	0.015611

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0328	Углерод (Сажа)	0.0220700	0.020346
0330	Сера диоксид	0.0130911	0.011877
0337	Углерод оксид	0.4044792	0.109522
0401	Углеводороды**	0.0535819	0.028900
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.000568
2732	**Керосин	0.0406931	0.028331

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>
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.078199
	Бульдозер, трактор	0.031323
	ВСЕГО:	0.109522
Всего за год		0.109522

Максимальный выброс составляет: 0.4044792 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, трубоукладчик	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	0.4044792
Бульдозер, трактор	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	0.2031958

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.020632
	Бульдозер, трактор	0.008268
	ВСЕГО:	0.028900
Всего за год		0.028900

Максимальный выброс составляет: 0.0535819 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, трубоукладчик	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	10	0.490	нет	0.0535819
Бульдозер, трактор	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	
	2.900	4.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	нет	0.0271097

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.085719
	Бульдозер, трактор	0.034363
	ВСЕГО:	0.120082
Всего за год		0.120082

Максимальный выброс составляет: 0.1330989 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, трубоукладчик	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.1330989
Бульдозер, трактор	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	
	3.400	4.0	1.170	28.0	4.010	4.010	5	0.780	нет	0.0665494

**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>
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.014526
	Бульдозер, трактор	0.005821
	ВСЕГО:	0.020346
Всего за год		0.020346

Максимальный выброс составляет: 0.0220700 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, трубоукладчик	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	0.0220700
Бульдозер, трактор	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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.008479
	Бульдозер, трактор	0.003398
	ВСЕГО:	0.011877
Всего за год		0.011877

Максимальный выброс составляет: 0.0130911 г/с. Месяц достижения: Февраль.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.мен.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Кран, трубоукладчик	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
	0.058	4.0	0.200	28.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0130911
Бульдозер, трактор	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

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.068575
	Бульдозер, трактор	0.027491
	ВСЕГО:	0.096066
Всего за год		0.096066

Максимальный выброс составляет: 0.1064791 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.011143
	Бульдозер, трактор	0.004467
	ВСЕГО:	0.015611
Всего за год		0.015611

Максимальный выброс составляет: 0.0173029 г/с. Месяц достижения: Февраль.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.000406
	Бульдозер, трактор	0.000162
	ВСЕГО:	0.000568
Всего за год		0.000568

Максимальный выброс составляет: 0.0128889 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.мен.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
Кран, трубоукладчик	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
Бульдозер, трактор	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
	2.900	4.0	100.0	1.270	28.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Холодный	Кран, трубоукладчик	0.020226
	Бульдозер, трактор	0.008105
	ВСЕГО:	0.028331
Всего за год		0.028331

Максимальный выброс составляет: 0.0406931 г/с. Месяц достижения: Февраль.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.мен.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Cхр	Выброс (г/с)
Кран, трубоукладчик	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	0.0406931
Бульдозер, трактор	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	0.0206653

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

Название источника выбросов: ПЭС 4 кВт

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0091555	0.039560	0.0	0.0091555	0.039560
0304	Азот (II) оксид	0.0014878	0.006429	0.0	0.0014878	0.006429
0328	Углерод (Сажа)	0.0007778	0.003450	0.0	0.0007778	0.003450
0330	Сера диоксид	0.0012222	0.005175	0.0	0.0012222	0.005175
0337	Углерод оксид	0.0080000	0.034500	0.0	0.0080000	0.034500
0703	Бенз/а/пирен	0.00000014	0.00000063	0.0	0.00000014	0.00000063
1325	Формальдегид	0.0001667	0.000690	0.0	0.0001667	0.000690
2732	Керосин	0.0040000	0.017250	0.0	0.0040000	0.017250

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э=4$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=1.15$ [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	0.00013

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

Углерод оксид	Оксиды азота NO _x	Керосин	Углерод (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_э=240 г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов T_{ог}=723 К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.023314 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Название источника выбросов: ПЭС 60 кВт

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1373334	0.079120	0.0	0.1373334	0.079120
0304	Азот (II) оксид	0.0223167	0.012857	0.0	0.0223167	0.012857
0328	Углерод (Сажа)	0.0116667	0.006900	0.0	0.0116667	0.006900
0330	Сера диоксид	0.0183333	0.010350	0.0	0.0183333	0.010350
0337	Углерод оксид	0.1200000	0.069000	0.0	0.1200000	0.069000
0703	Бенз/а/пирен	0.000000217	0.000000127	0.0	0.000000217	0.000000127
1325	Формальдегид	0.0025000	0.001380	0.0	0.0025000	0.001380
2732	Керосин	0.0600000	0.034500	0.0	0.0600000	0.034500

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_э=60 [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год G_т=2.3 [т]

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

X_{CO}=1; X_{NO_x}=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 NO _x	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 NO _x	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_э=240 г/(кВт·ч)

Температура отработавших газов T_{ог}=723 К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.349707 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Название источника выбросов: сварочный агрегат

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч. %	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,2666666	0,004800	0,0	0,2666666	0,004800
0304	Азот (II) оксид	0,0433333	0,000780	0,0	0,0433333	0,000780
0328	Углерод (Сажа)	0,0173611	0,000300	0,0	0,0173611	0,000300
0330	Сера диоксид	0,0416667	0,000750	0,0	0,0416667	0,000750

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0337	Углерод оксид	0,2152778	0,003900	0,0	0,2152778	0,003900
0703	Бенз/а/пирен	0,000000417	0,000000008	0,0	0,000000417	0,000000008
1325	Формальдегид	0,0041667	0,000075	0,0	0,0041667	0,000075
2732	Керосин	0,1006944	0,001800	0,0	0,1006944	0,001800

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=125$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=0.15$ [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
6,2	9,6	2,9	0,5	1,2	0,12	0,000012

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
26	40	12	2	5	0,5	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

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.728556$ 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	т/год
0301	Азота диоксид	0.2816000	0.007360	0.0	0.2816000	0.007360
0304	Азот (II) оксид	0.0457600	0.001196	0.0	0.0457600	0.001196
0328	Углерод (Сажа)	0.0183333	0.000460	0.0	0.0183333	0.000460
0330	Сера диоксид	0.0440000	0.001150	0.0	0.0440000	0.001150
0337	Углерод оксид	0.2273333	0.005980	0.0	0.2273333	0.005980
0703	Бенз/а/пирен	0.000000440	0.000000013	0.0	0.000000440	0.000000013
1325	Формальдегид	0.0044000	0.000115	0.0	0.0044000	0.000115
2732	Керосин	0.1063333	0.002760	0.0	0.1063333	0.002760

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=132$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=0.23$ [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
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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
26	40	12	2	5	0.5	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

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.769355 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Название источника выбросов: установка ННБ

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0,1419111	0,183352	0,0	0,1419111	0,183352
0304	Азот (II) оксид	0,0230606	0,029795	0,0	0,0230606	0,029795
0328	Углерод (Сажа)	0,0120556	0,015990	0,0	0,0120556	0,015990
0330	Сера диоксид	0,0189444	0,023985	0,0	0,0189444	0,023985
0337	Углерод оксид	0,1240000	0,159900	0,0	0,1240000	0,159900
0703	Бенз/а/пирен	0,000000224	0,000000293	0,0	0,000000224	0,000000293
1325	Формальдегид	0,0025833	0,003198	0,0	0,0025833	0,003198
2732	Керосин	0,0620000	0,079950	0,0	0,0620000	0,079950

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_3=62$ [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T=5.33$ [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

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.361364 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

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 АТМОСФЕРЕ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

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	0,000438
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000001
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,000003

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] заправка дт		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000024	0,000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0008609	0,000438
Автономный источник	[2] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	0,0000867	0,000003

Источник выделения: заправка дизтопливом

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0008633	0.000439

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000024	0.000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0008609	0.000438

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_0^{\max} \cdot V_{\text{ч. факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

Валовый выброс нефтепродуктов:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

$$G^{\text{зак}} = [C_0^{\text{оз}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{оз}} + C_0^{\text{вл}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot Q^{\text{вл}}] \cdot 10^{-6} \quad (7.2.4 [1])$$

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:

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.000417 \text{ [т/год]}$$

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 ($V_{ч. \text{факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_а = Т цикл_а/20 [мин]=0.4000

Продолжительность производственного цикла (Т цикл_а): 8.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ($C_p^{\text{вл}}$): 1.06

Осень-зима ($C_p^{\text{оз}}$): 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 ($Q^{\text{оз}}$): 16.700

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

Наименование жидкости: Масло

Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0000867	0.000003

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	100.00	0.0000867	0.000003

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$$M = C_6^{\max} \cdot V_{ч. \text{факт}} \cdot (1 - n_2/100) \cdot \text{Цикл}_a / 3600 \quad (7.2.2 [1])$$

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:

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.000002 \quad [\text{т/год}]$$

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 ($V_{ч. \text{факт}}$): 3.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл $a = T_{\text{цикл}} / 20$ [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 ($Q^{\text{оз}}$): 0.394

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)

Обоснование принятых величин выбросов в период эксплуатации

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых технологических сооружений относятся к неорганизованным.

Неорганизованные источники выбросов это выбросы от уплотнений и соединений технологического оборудования и трубопроводов, расположенных на наружных площадках.

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 вычисляется 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 таблицах А.1÷А.5.

Количество выделений вредных веществ дано на указанное количество источников выделений. Количество выбросов вредных веществ дано на один источник выброса.

Разбивка суммарных выбросов от технологического оборудования на индивидуальные компоненты (метан, смесь предельных углеводородов C_1 - C_5 , смесь предельных углеводородов C_6 - C_{10} .) принята на основании гидравлического расчета, выполненного в программном комплексе HYSYS Версия 10 в соответствии с принятыми технологическими решениями.

Суммарное количество выбросов углеводородов приведено ниже в таблицах. Результаты разбивки углеводородов на индивидуальные компоненты по источникам выбросов приведены в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» в Приложении Б.

Таблица А.1 - Узел врезки № 4

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения:	
арматура (газоконденсат)	3
фланцы (газоконденсат)	6
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы вредных веществ:	
предельные углеводороды (газоконденсат), г/с	$3,99 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.2 – Площадка отключающей арматуры с электроприводом 2-ГКЗ-ХV-002

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (газоконденсат)	5
фланцы (газоконденсат)	11
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы вредных веществ:	
предельные углеводороды (газоконденсат), г/с	$6,65 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.3 - Площадка отключающей арматуры с электроприводом 2-ГКЗ-ХV-003

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (газоконденсат)	5
фланцы (газоконденсат)	11
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы вредных веществ:	
предельные углеводороды (газоконденсат), г/с	$6,65 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.4 – Узел врезки № 5

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (газоконденсат)	1
фланцы (газоконденсат)	2
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы вредных веществ:	
предельные углеводороды (газоконденсат), г/с	$1,33 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.5 – Узел врезки № 6

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (газоконденсат)	1
фланцы (газоконденсат)	2
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы вредных веществ:	
предельные углеводороды (газоконденсат), г/с	$1,33 \cdot 10^{-3}$

Сведения о климатических характеристиках

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046

Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ

Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025

факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51

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

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

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318

ИНН/КПП 5504233490/550401001

18.05.2022 № 310/08-07-24/2198

На № ГПВН-ГПН-22-0189

от 14.04.2022

Заместителю главного инженера-
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»
Свитову М.А.
ул. Красноармейская, д. 93,
г. Самара, Самарская область, 443041

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Тазовский (1932-2021)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 18,7 °С
 2. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, января: - 26,3 °С
 3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 14 м/с
 4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей
- | С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | Штиль |
|------|-----|-----|------|------|------|------|-----|-------|
| 15,7 | 6,3 | 9,4 | 12,1 | 17,8 | 12,2 | 16,6 | 9,9 | 3,1 |
5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 180
 6. Коэффициент рельефа местности равен 1

7. Расчетная температура самых холодных суток, пятидневок

Температура воздуха самых холодных суток, °С, обеспеченностью		Температура воздуха самых холодных пятидневок, °С, обеспеченностью	
0,92	0,98	0,92	0,98
-49	-51	-46	-49

Для выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий на объектах: «Обустройство Тазовского месторождения. Кусты нефтяных скважин № 2.1, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6»; 1000/6 «Обустройство Тазовского месторождения. Комплекс водозаборных сооружений».

Начальник учреждения



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

Н.И. Криворучко

Сведения о фоновом состоянии атмосферного воздуха

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

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

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

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

На № 18.09.2023г. от № 40-03/13-24/826

Заместителю главного инженера –
Начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»
Липатову И.А.

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

с. Газ-Сале, Тазовского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением менее 10 тыс. жителей

Выдается для АО «Гипровостокнефть»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях инженерно-экологических изысканий

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Тазовский район

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

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2024-2028 гг.», утвержденного 29.08.2023г.

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _ф
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,192
Диоксид серы	мг/м ³	0,020
Диоксид азота	мг/м ³	0,043
Оксид азота	мг/м ³	0,027
Оксид углерода	мг/м ³	1,2
Сероводород	мг/м ³	0,002

Фоновые концентрации действительны в течение периода действия проектной документации для вышеуказанного объекта.

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

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Ишметова Диана Ахметовна
(34922) 4-17-15, kimsyamal@oimeteo.ru

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

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

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

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

№ ИР.СЗ.2023.2 № ЗС-13/13-24/027
На № _____ от _____

Заместителю главного инженера –
Начальнику управления
АО «Гипростокнефть»
Липатову И.А.

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

с. Газ-Сале, Тазовского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением _____ менее 10 _____ тыс. жителей

Выдается для АО «Гипростокнефть»
организация, ее ведомственная принадлежность

в целях инженерно-экологических изысканий
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»
предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Тазовский район
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2024-2028 гг.», утвержденного 29.08.2023г.

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

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

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С _{фс}
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м ³	0,070
Диоксид серы	мг/м ³	0,009
Диоксид азота	мг/м ³	0,021
Оксид азота	мг/м ³	0,012
Оксид углерода	мг/м ³	0,7
Сероводород	мг/м ³	0,001

Фоновые концентрации действительны в течение периода действия проектной документации для вышеуказанного объекта.

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

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Ишметова Диана Ахметовна
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru

Приложение Б
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

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	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
Период строительно-монтажных работ (СМР)																							
участок	-	передвижной	1	-	выхлопная труба	1	5501	2,3	0,10	38,20	0,3	450	3085,8	3089,8	3085,8	3089,8	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1007111	335,7037	0,494672
строи		сварочный агрегат																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	54,5520	0,080384
тельства		(дизельный привод)																		Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	28,5187	0,043140
																				Сера диоксид	0,0134444	44,8147	0,064710
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0880000	293,3333	0,431400
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0007	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	6,1110	0,008628
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,6667	0,215700
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	3,1	0,10	25,46	0,2	450	3702,3	2649,8	3702,3	2649,8	-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	343,33300	0,724464
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,79150	0,117725
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,16650	0,063180
																				Сера диоксид	0,0091667	45,83350	0,094770
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0600000	300,00000	0,631800
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,00050	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,25000	0,012636
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,00000	0,315900
		автотранспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс	-	6501	5,0	0,00	0,00000	0,00000	18,2	3074,4	3096,4	3714,4	2638,6	ширина	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,2892917	0,0000	2,996262
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0470099	0,0000	0,486863
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0565408	0,0000	0,616389
																				Сера диоксид	0,0348453	0,0000	0,366741
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	1,1583713	0,0000	3,370588
																				Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0342223	0,0000	0,021284
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,1273411	0,0000	0,861854
		сварочный пост	-	-	неорганизованный выброс	-	6502	5,0	0,00	0,00000	0,00000	18,2	3104,0	3071,5	3108,1	3076,7	ширина	-	-	Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0036101	0,0000	0,016468
																				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0002831	0,0000	0,001277
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0005610	0,0000	0,002635
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000912	0,0000	0,000410

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	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
																				Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,0034543	0,0000	0,015653
																				Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,0002415	0,0000	0,001087
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002597	0,0000	0,001169
																				Пыль неорганическая: 70-20 % SiO ₂	0,0002597	0,0000	0,001169
		Строительные работы	-	-	неорганизованный выброс	-	6503	2,0	0,00	0,00000	0,00000	18,2	3074,4	3096,4	3714,4	2638,6	ширина	-	-	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,00000	0,000026
		(заправка техники ГСМ,															20 м			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0117188	0,00000	0,004050
		лакокрасочные работы,																		Метилбензол (Фенилметан)	0,0165528	0,00000	0,007646
		земельные работы, срезка																		Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,0067188	0,00000	0,001290
		древесной растительности)																		Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0033594	0,00000	0,000645
																				Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0167969	0,00000	0,004875
																				Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0099116	0,00000	0,003806
																				Циклогексанон	0,0051750	0,00000	0,001987
																				Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,00000	0,000018
																				Уайт-спирит	0,0117188	0,00000	0,004050
																				Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C)	0,0008609	0,00000	0,009160
																				Взвешенные вещества	0,0231343	0,00000	0,006873
																				Пыль древесная	0,0001640	0,00000	0,000070
Период эксплуатации																							
		Узел врезки №4	1	8760	неорганизованный выброс	-	6001	2,0	0,0000	0,0000	0,0000	18,7	872,2	4744,9	880,7	4751,6	ширина	-	-	Метан	0,0027103	0,00000	0,085472
																	6 м			Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0007919	0,00000	0,024973
																				Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0004878	0,00000	0,015383
		Площадка отключающей арматуры с	1	8760	неорганизованный выброс	-	6002	2,0	0,0000	0,0000	0,0000	18,7	5969,4	1419,8	5987,2	1420,0	ширина	-	-	Метан	0,0045171	0,00000	0,142451
		электроприводом 2-ГКЗ-XV-002															10 м			Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0013199	0,00000	0,041624
																				Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0008130	0,00000	0,025639
		Площадка отключающей арматуры с	1	8760	неорганизованный выброс	-	6003	2,0	0,0000	0,0000	0,0000	18,7	6935,9	1304,1	6956,2	1302,4	ширина	-	-	Метан	0,0045171	0,00000	0,142451
		электроприводом 2-ГКЗ-XV-003															10 м			Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0013199	0,00000	0,041624
																				Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0008130	0,00000	0,025639
		Узел врезки №5	1	1	неорганизованный выброс	-	6004	2,0	0,0000	0,0000	0,0000	18,7	10043,9	291,0	10054,1	288,2	ширина	-	-	Метан	0,0009034	0,00000	0,028490
																	6 м			Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0002640	0,00000	0,008326

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 эффективности газочистки, %	Средняя эксплуатационная 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001626	0,00000	0,005128
		Узел врезки №6	1	1	неорганизованный выброс	-	6005	5,0	0,0500	7,6500	0,0150	18,7	4700,9	1950,1	4708,8	1944,3	ширина	-	-	Метан	0,0009034	0,00000	0,028490
																	6 м			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0002640	0,00000	0,008326
																				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001626	0,00000	0,005128

Приложение В
**Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих
 веществ в приземном слое атмосферы**

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
 Регистрационный номер: 06140001

**Предприятие: 1576 – «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг
 газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (период строительства)**

Расчетные константы: S=999999,99

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-26,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	14

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		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	5501	передвижной сварочный агрегат	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3085,80	3089,80	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	0,494672	1	1,20	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,080384	1	0,10	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,043140	1	0,14	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,064710	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,431400	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,008628	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,215700	1	0,09	53,86	4,88	0,00	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								
+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3702,30	2649,80	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,724464	1	0,76	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,117725	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,063180	1	0,09	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,094770	1	0,04	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,631800	1	0,03	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								

0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,000001	1	0,00	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00					
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0012500	0,012636	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00					
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0300000	0,315900	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00					
+	6501	автотранспорт и спецтехника		1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1	3074,40	3096,40	3714,40	2638,60

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)	0,2892917	2,996262	1	5,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0470099	0,486863	1	0,45	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0565408	0,616389	1	1,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0348453	0,366741	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1583713	3,370588	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0342223	0,021284	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1273411	0,861854	1	0,40	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	сварочный пост		1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	3104,00	3071,50	3108,10	3076,70
---	------	----------------	--	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	---------	---------	---------	---------

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)	0,0036101	0,016468	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002831	0,001277	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005610	0,002635	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000912	0,000410	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0034543	0,015653	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002415	0,001087	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002597	0,001169	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002597	0,001169	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы (заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы, земельные работы, срезка древесной растительности)		1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1	3074,40	3096,40	3714,40	2638,60
---	------	---	--	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	---------	---------	---------	---------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000026	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0117188	0,004050	1	1,88	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0165528	0,007646	1	0,89	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0067188	0,001290	1	2,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0033594	0,000645	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0167969	0,004875	1	5,40	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0099116	0,003806	1	0,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0051750	0,001987	1	4,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000018	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0117188	0,004050	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,009160	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0231343	0,006873	3	4,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0001640	0,000070	3	0,03	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

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	0,0002831	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002831		0,11			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	1,20	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	0,76	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,2892917	1	5,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0005610	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,4592304		7,45			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	0,10	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0470099	1	0,45	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0000912	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0746250		0,61			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	0,14	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,09	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0565408	1	1,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0709297	1,65	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	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,04	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0348453	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0574564		0,37			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	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,03	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,1583713	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0034543	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				1,3098256		0,95			0,00		

Вещество: 0342
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	0,0002415	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002415		0,05			0,00		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6502	3	0,0002597	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002597		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	0,0117188	1	1,88	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0117188		1,88			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	0,0165528	1	0,89	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0165528		0,89			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	6503	3	0,0067188	1	2,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0067188		2,16			0,00		

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0033594	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0033594		0,02			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	0,0167969	1	5,40	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0167969		5,40			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	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00

1	1	5502	1	0,0012500	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0030833		0,14			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0099116	1	0,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0099116		0,91			0,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0051750	1	4,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0051750		4,16			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	0,0342223	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0342223		0,03			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	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1273411	1	0,40	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,2013411		0,54			0,00		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№ 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	0,0117188	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0117188		0,38			0,00		

Вещество: 2754
Алканы C12-C19 (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	0,0231343	3	4,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0231343		4,46			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6502	3	0,0002597	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002597		0,00			0,00		

Вещество: 2936
Пыль древесная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6503	3	0,0001640	3	0,03	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001640		0,03			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: 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	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,04	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0348453	1	0,26	28,50	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:					0,0574588		0,38			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	1,20	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	0,76	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,2892917	1	5,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0005610	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,04	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0348453	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,5166868		4,89			0,00		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец)	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	-	Да	Нет

0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК с/с	0,050	ПДК с/с	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5,000	ПДК с/г	3,000	ПДК с/с	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК с/с	0,030	ПДК с/с	0,030	Нет	Нет
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
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,100	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р	5,000	-	-	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, оксометан, 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 нефтяное	ОБУВ	0,050	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (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% SiO2	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
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,000
0330	Сера диоксид	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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 долях приведенной ПДК для групп суммации

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	500,00	2916,70	5500,00	2916,70	5000,00	0,00	30,00	30,00	2,00

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0143

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3110,00	3046,70	0,11	0,001	352	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6502	0,11	0,001	100,00				

Вещество: 0301

Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

Х(м)	У(м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3020,00	3136,70	1,66	0,331	126	4,80	0,21	0,043	0,21	0,043

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	1,04	0,208	62,97
1	1	6501	0,36	0,073	22,03
1	1	5502	0,03	0,006	1,91

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3020,00	3136,70	0,18	0,074	126	4,80	0,07	0,027	0,07	0,027

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,08	0,034	45,89
1	1	6501	0,03	0,012	16,05
1	1	5502	2,57E-03	0,001	1,39

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3740,00	2626,70	0,24	0,036	303	1,30	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6501	0,16	0,025	68,51
1	1	5502	0,07	0,010	27,85
1	1	5501	8,69E-03	0,001	3,63

Вещество: 0330
Сера диоксид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3020,00	3136,70	0,11	0,057	126	4,80	0,04	0,020	0,04	0,020

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,06	0,028	48,43

1	1	6501	0,02	0,009	15,29
1	1	5502	1,69E-03	8,446E-04	1,47

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,25	0,002	304	0,60	0,25	0,002	0,25	0,002
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	5,07E-04		4,056E-06		0,20		

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3740,00	2626,70	0,37	1,839	302	0,80	0,24	1,200	0,24	1,200
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6501	0,11		0,572		31,11		
1	1	5502	0,01		0,058		3,18		
1	1	5501	1,64E-03		0,008		0,44		

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3110,00	3046,70	0,05	9,005E-04	352	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6502	0,05		9,005E-04		100,00		

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3110,00	3046,70	4,84E-03	9,684E-04	352	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6502	4,84E-03		9,684E-04		100,00		

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,10	0,020	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,10		0,020		100,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,05	0,028	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,05		0,028		100,00		

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

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,11	0,011	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,11		0,011		100,00		

Вещество: 1061
Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	1,14E-03	0,006	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	1,14E-03		0,006		100,00		

Вещество: 1210**Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)****Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,28	0,028	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,28		0,028		100,00		

Вещество: 1325**Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)****Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3050,00	3106,70	0,09	0,004	115	4,90	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	5501	0,09		0,004		99,35		
1	1	5502	5,71E-04		2,857E-05		0,65		

Вещество: 1401**Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)****Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,05	0,017	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

1 1 6503 0,05 0,017 100,00

**Вещество: 1411
Циклогексанон**

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,22	0,009	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,22		0,009		100,00		

Вещество: 2704

Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	3,72E-03	0,019	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6501	3,72E-03		0,019		100,00		

Вещество: 2732

Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3020,00	3136,70	0,10	0,126	126	4,80	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	5501	0,08		0,091		72,32		
1	1	6501	0,03		0,032		25,49		
1	1	5502	2,30E-03		0,003		2,20		

Вещество: 2735

Масло минеральное нефтяное

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	2,93E-03	1,465E-04	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	2,93E-03		1,465E-04		100,00		

**Вещество: 2752
Уайт-спирит****Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,02	0,020	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,02		0,020		100,00		

**Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)****Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	1,45E-03	0,001	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	1,45E-03		0,001		100,00		

**Вещество: 2902
Взвешенные вещества****Площадка: 1**

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	0,08	0,041	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6503	0,08		0,041		100,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3110,00	3046,70	3,23E-03	9,684E-04	352	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6502	3,23E-03	9,684E-04	100,00				

Вещество: 2936
Пыль древесная

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3650,00	2686,70	5,81E-04	2,904E-04	304	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6503	5,81E-04	2,904E-04	100,00				

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3020,00	3136,70	0,37	-	126	4,80	0,29	-	0,29	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	5501		0,06	0,000	15,24			
1	1	6501		0,02	0,000	4,81			
1	1	5502		1,69E-03	0,000	0,46			

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

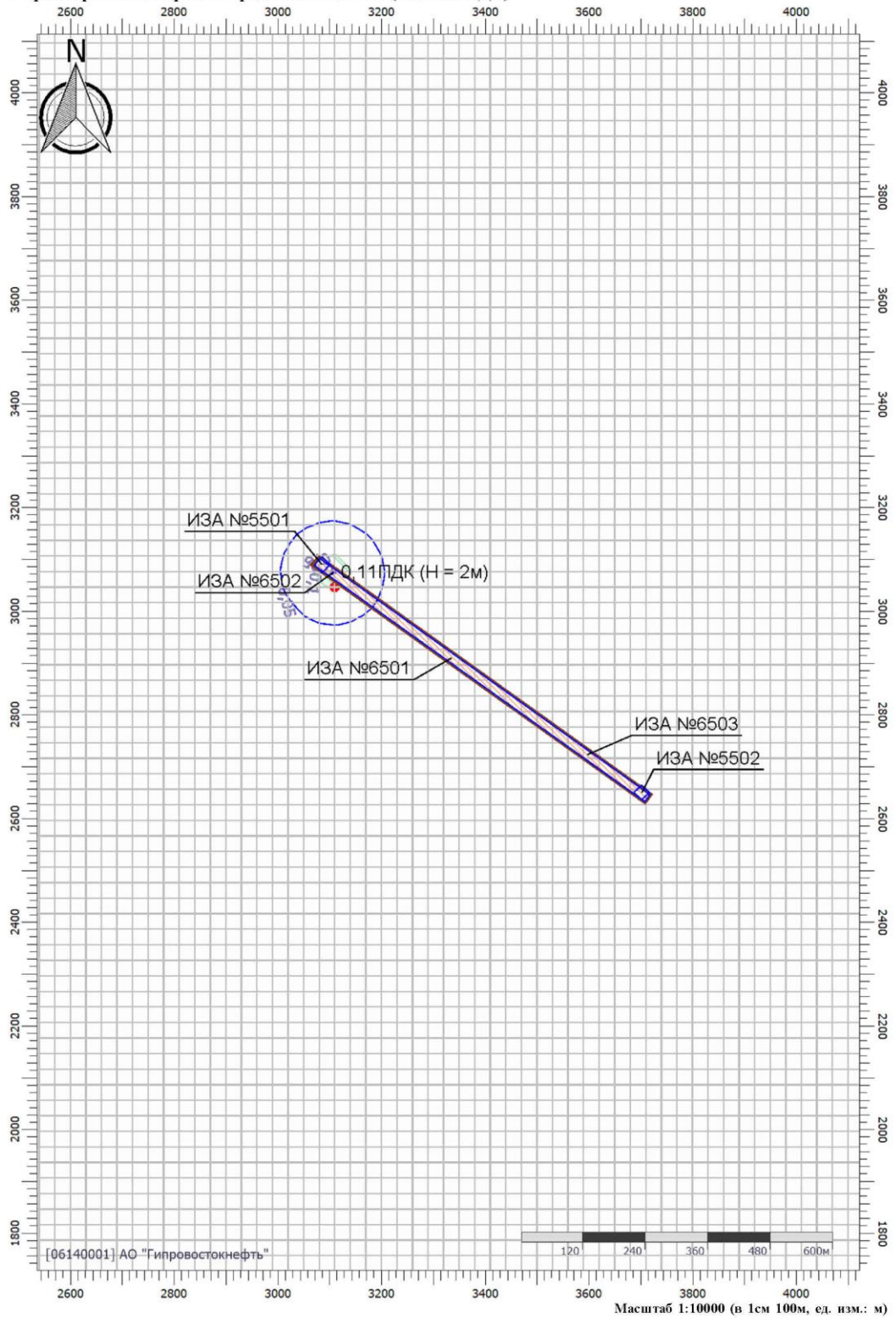
Х(м)	У(м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3020,00	3136,70	1,11	-	126	4,80	0,16	-	0,16	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5501	0,69	0,000	62,02
1	1	6501	0,24	0,000	21,59
1	1	5502	0,02	0,000	1,88

Отчет

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

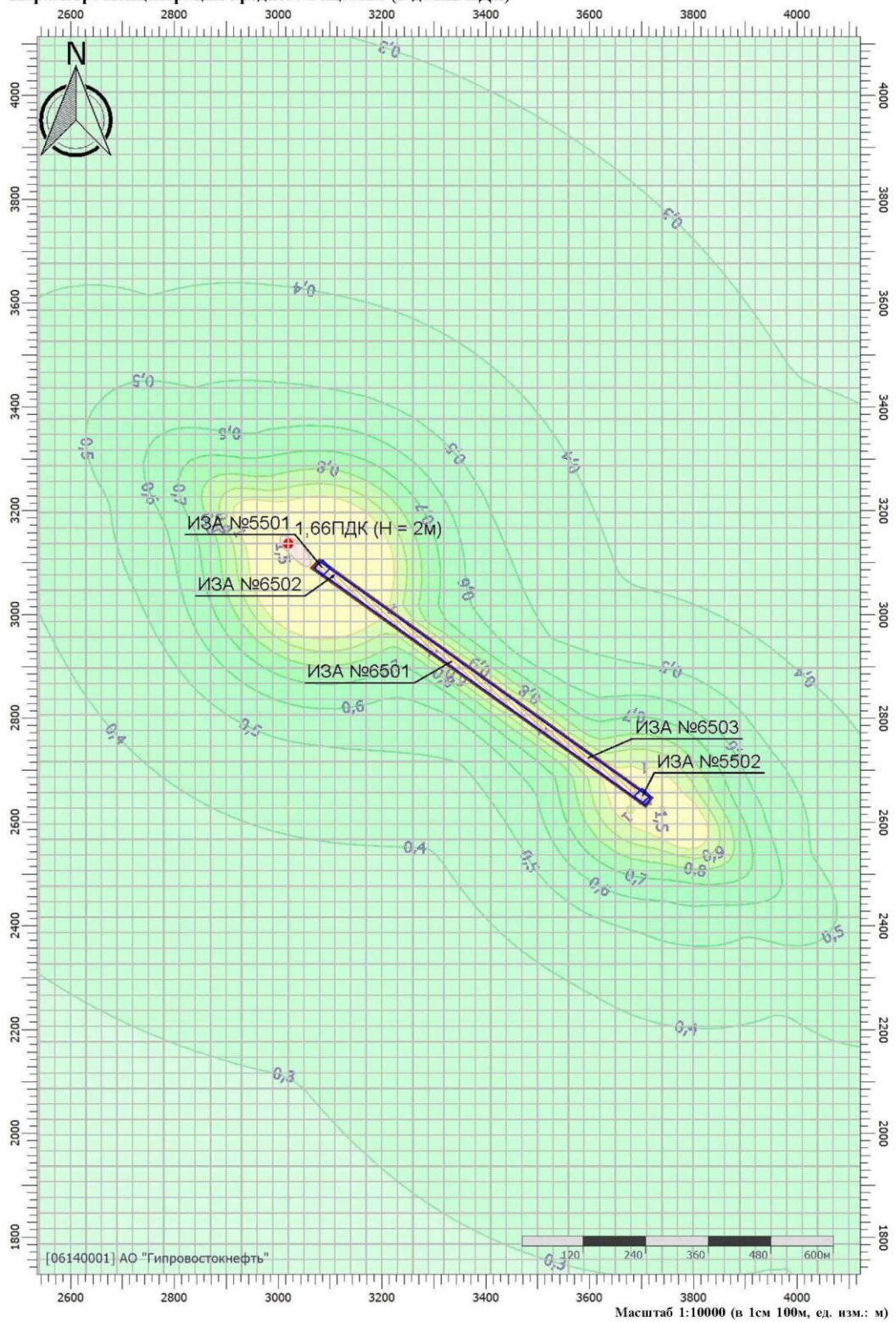
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

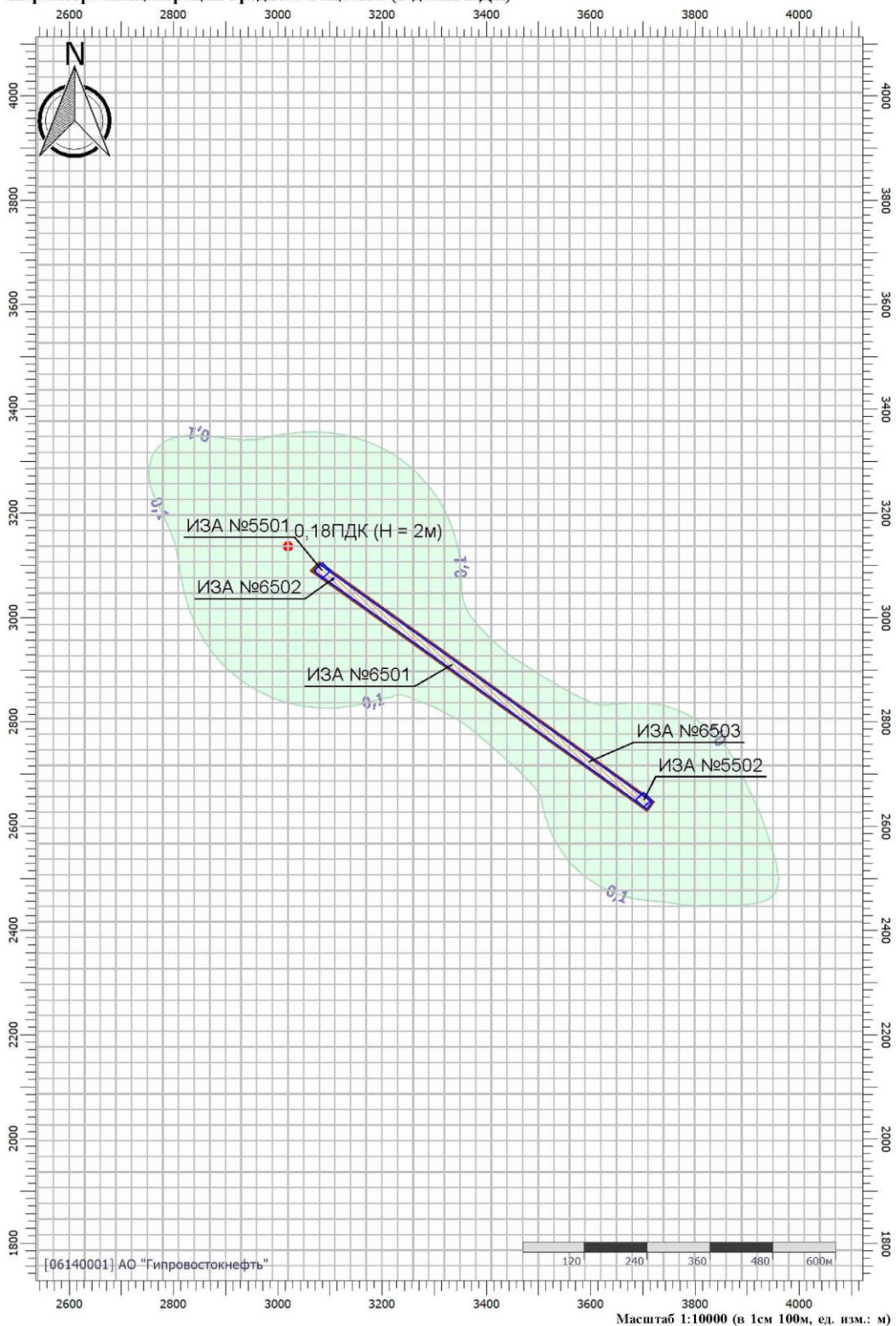
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

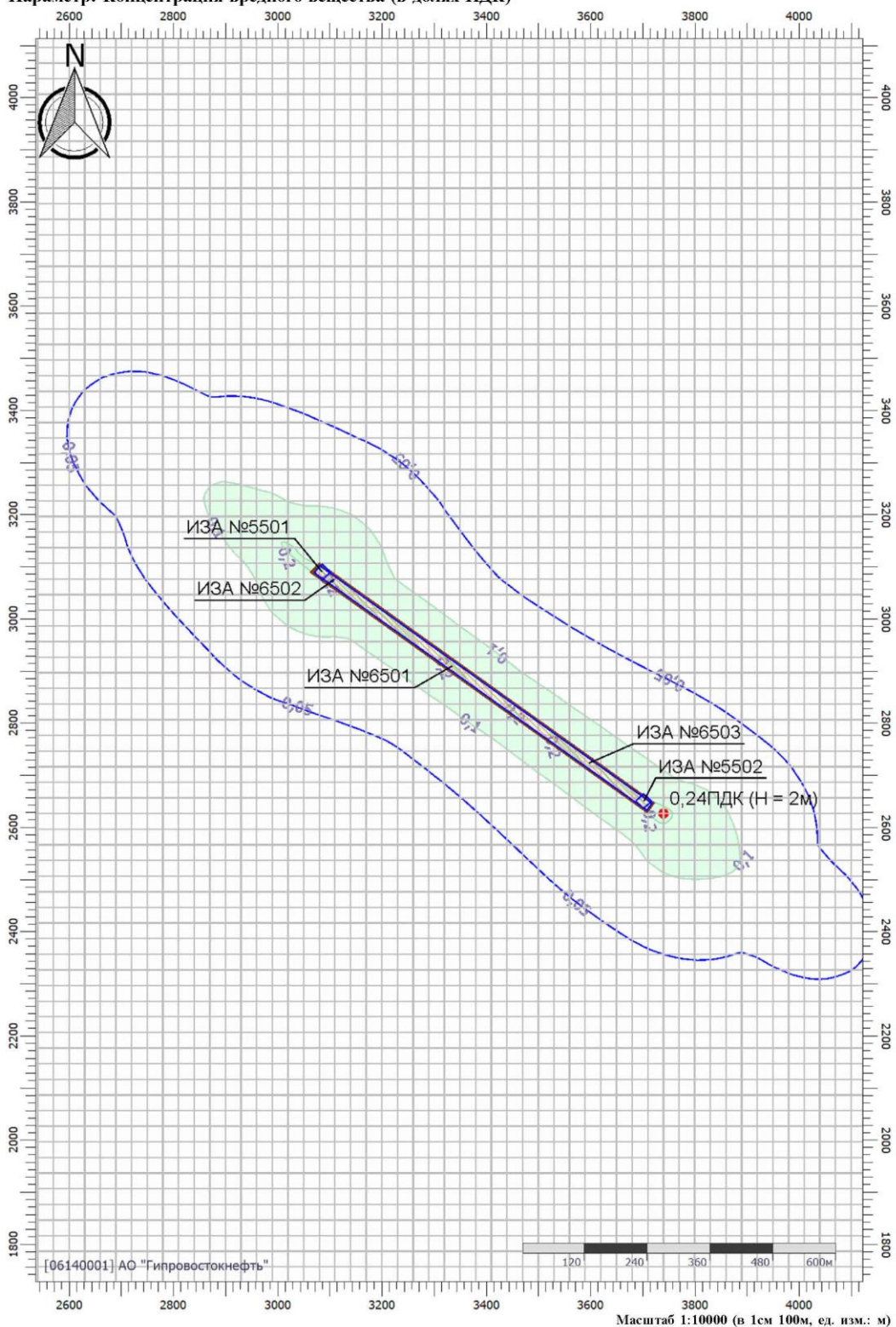
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

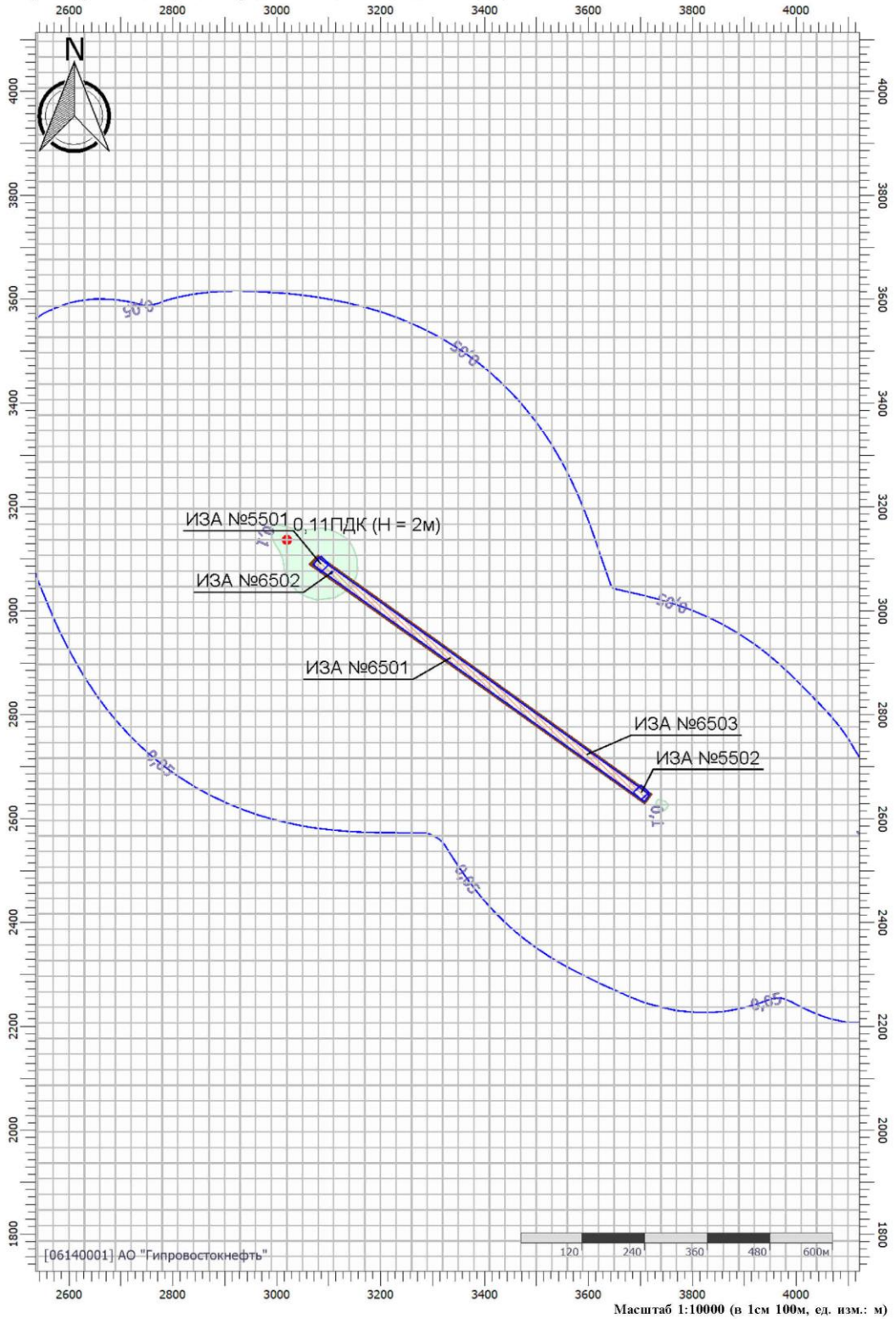
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

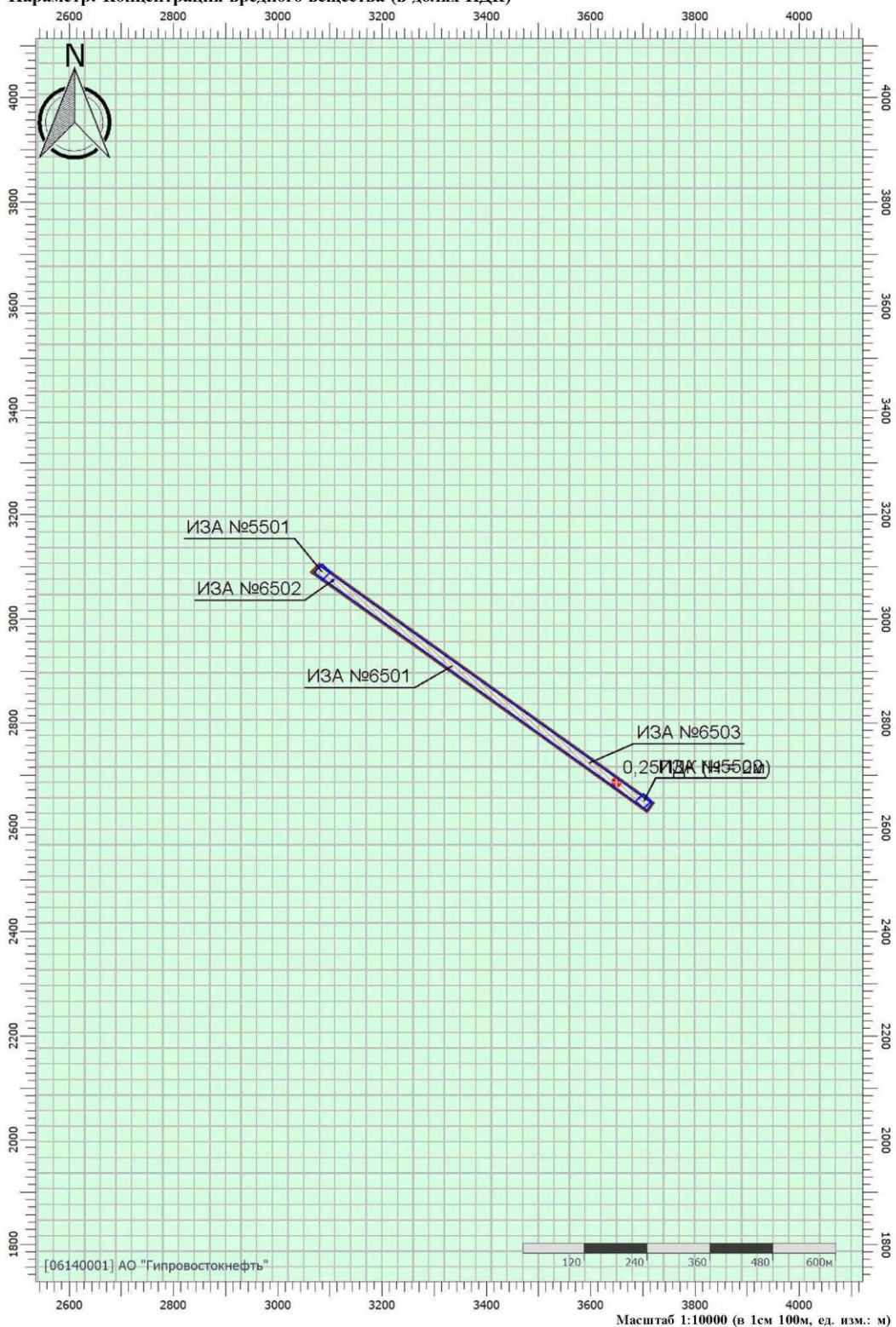
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

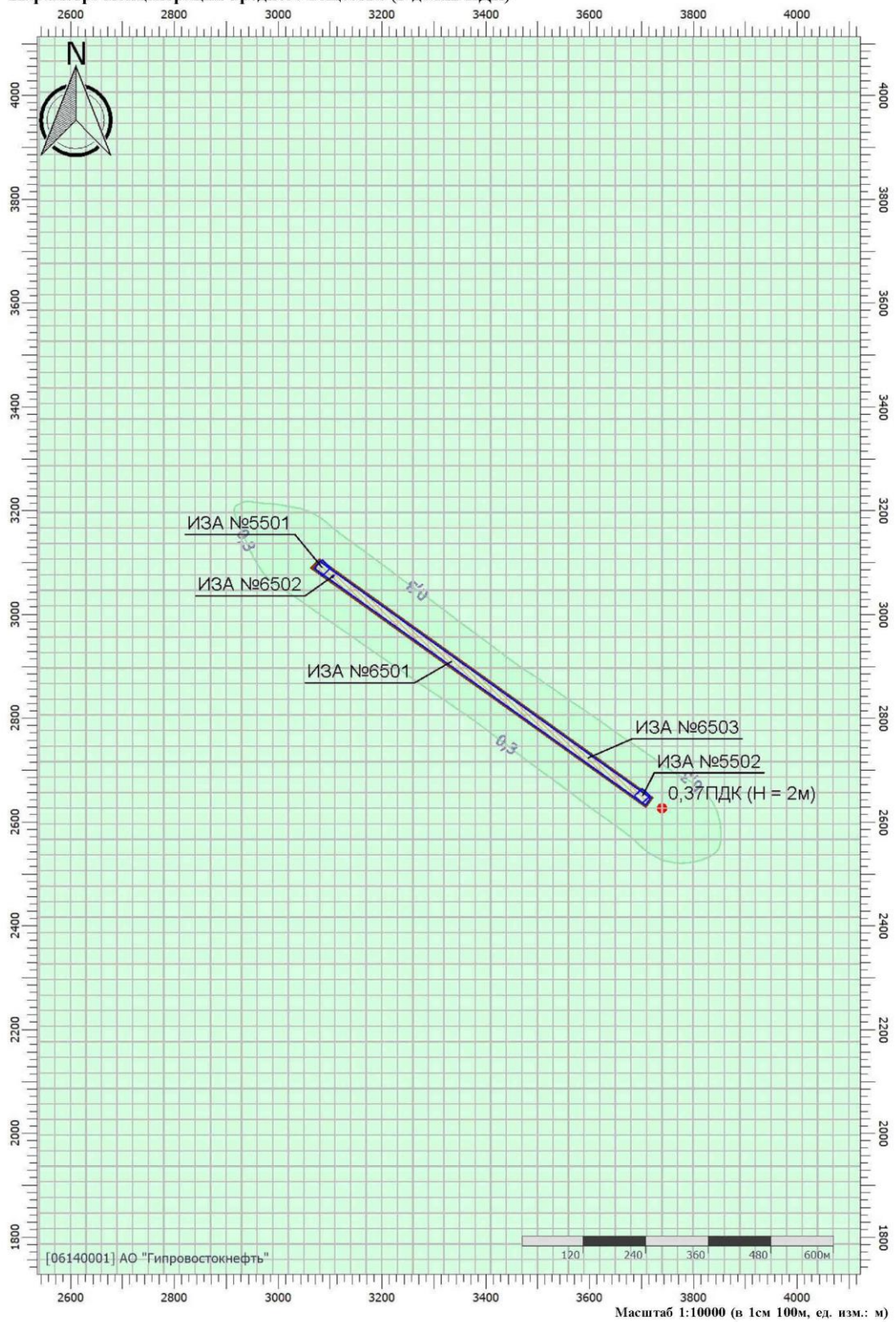
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

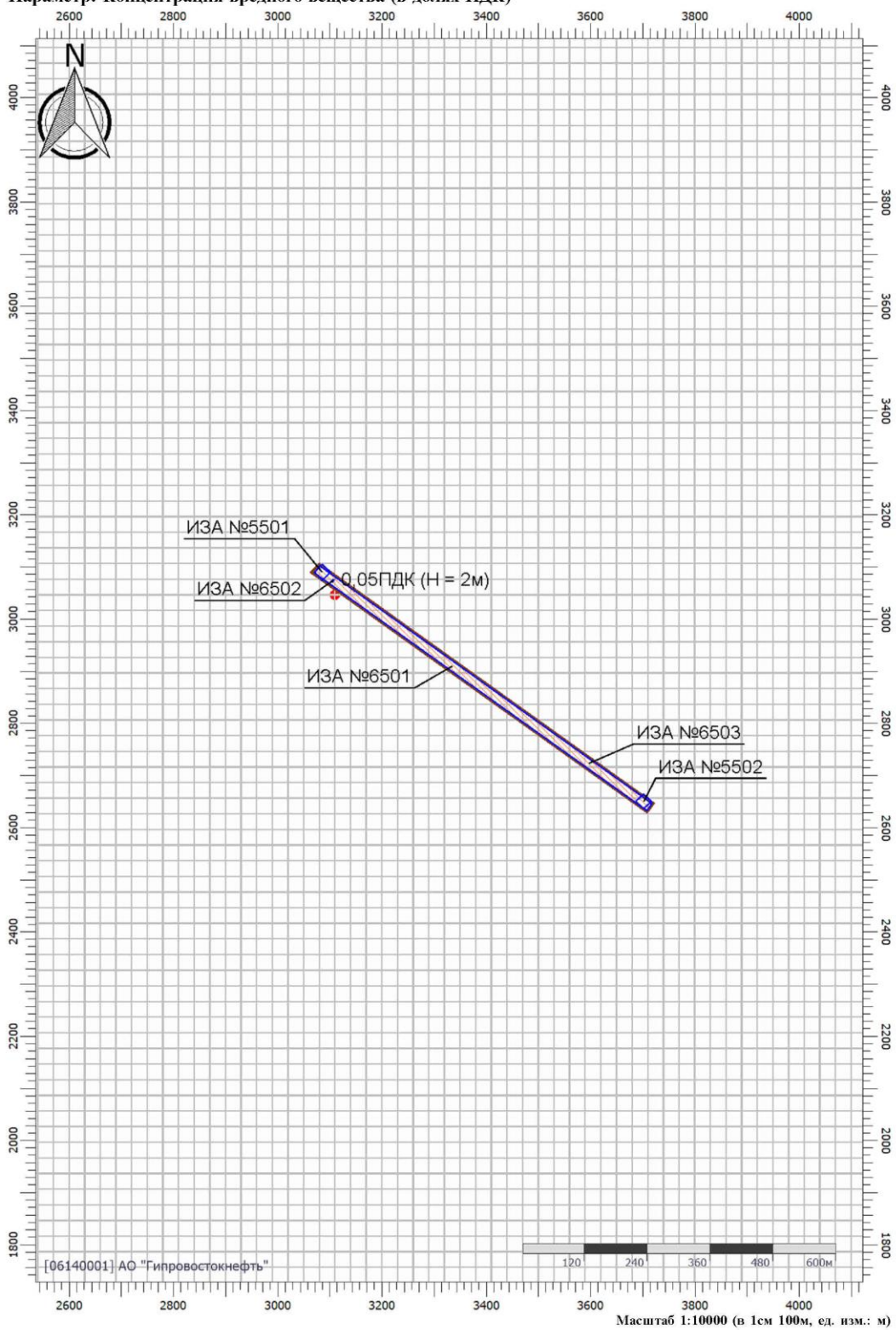
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

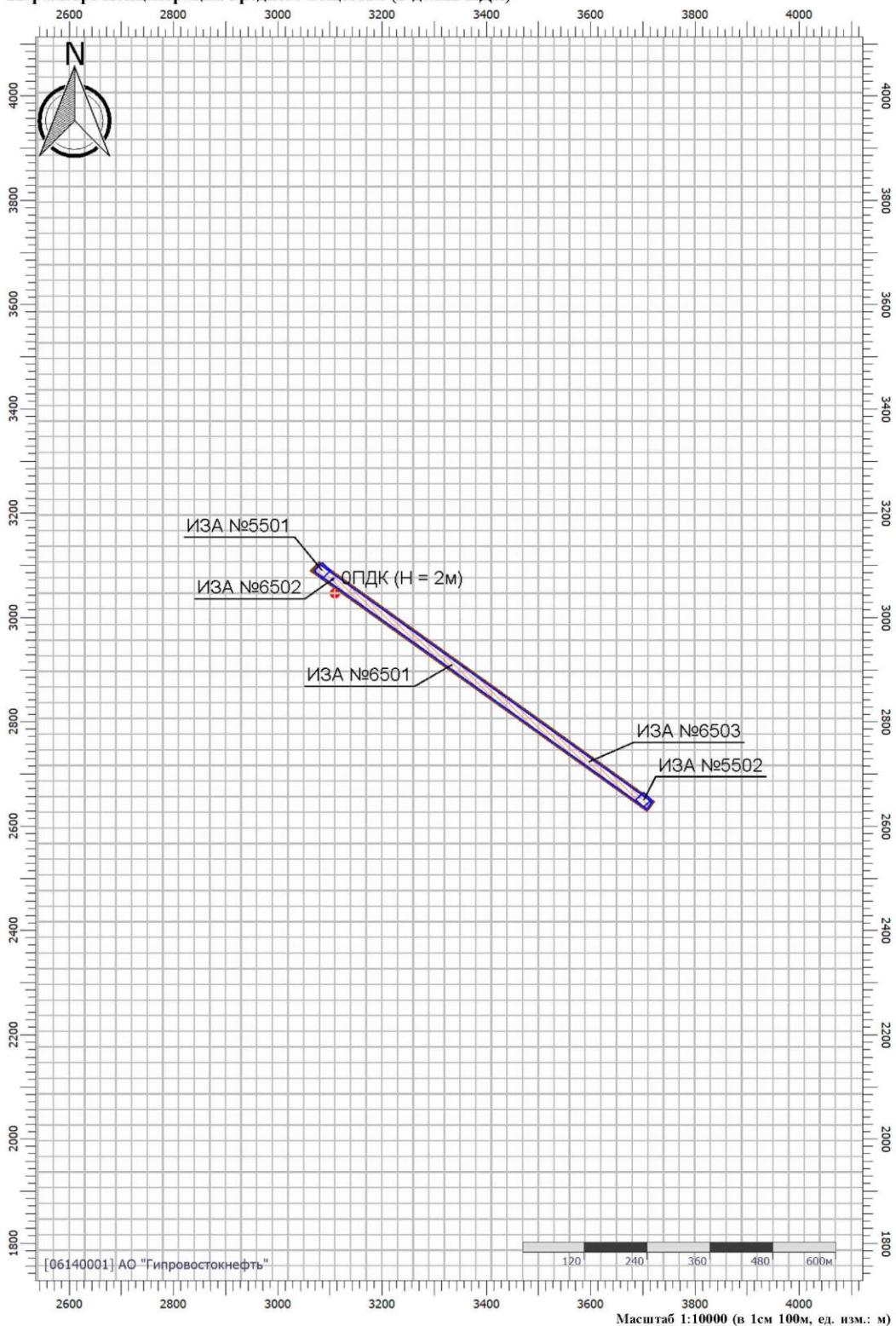
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

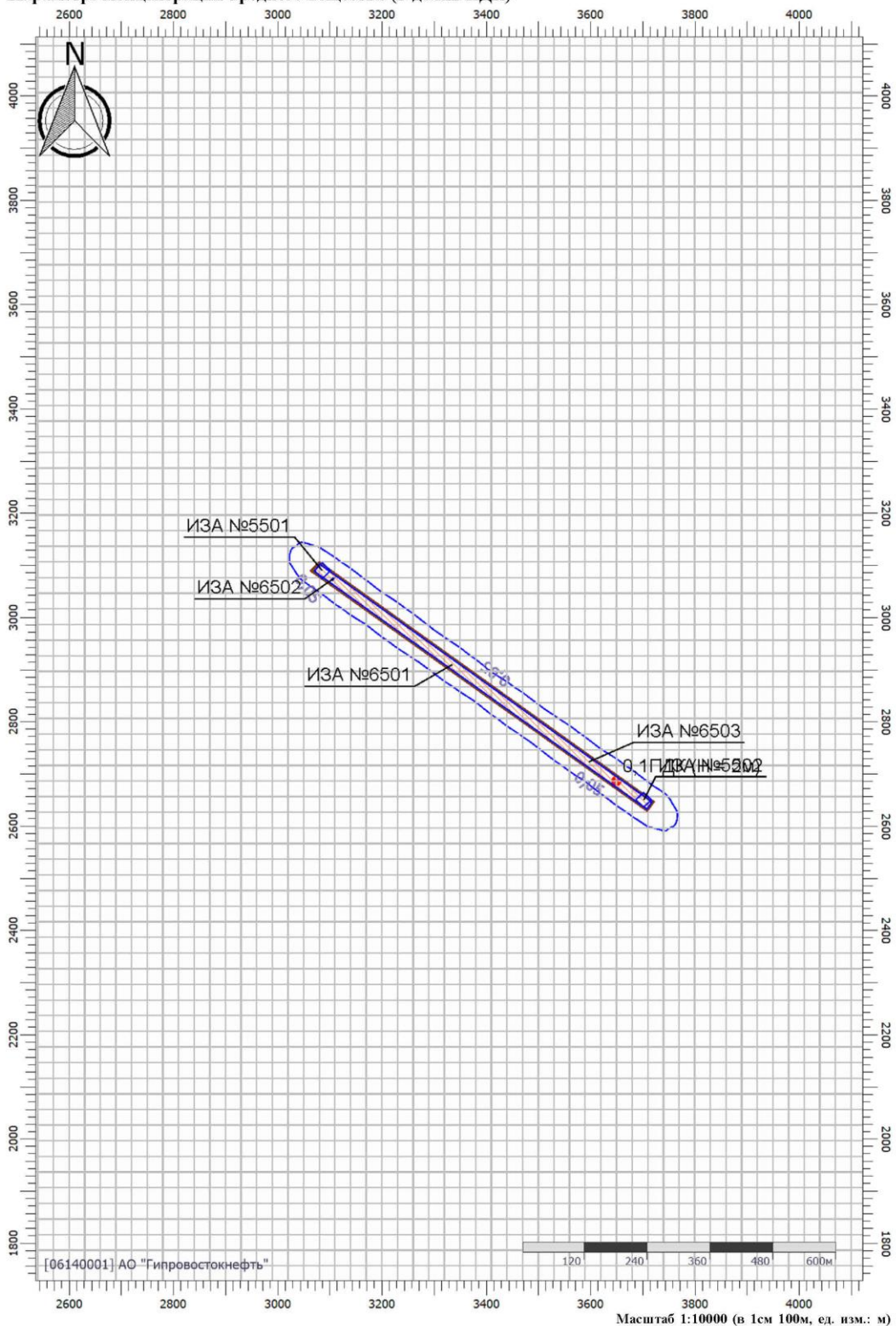
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

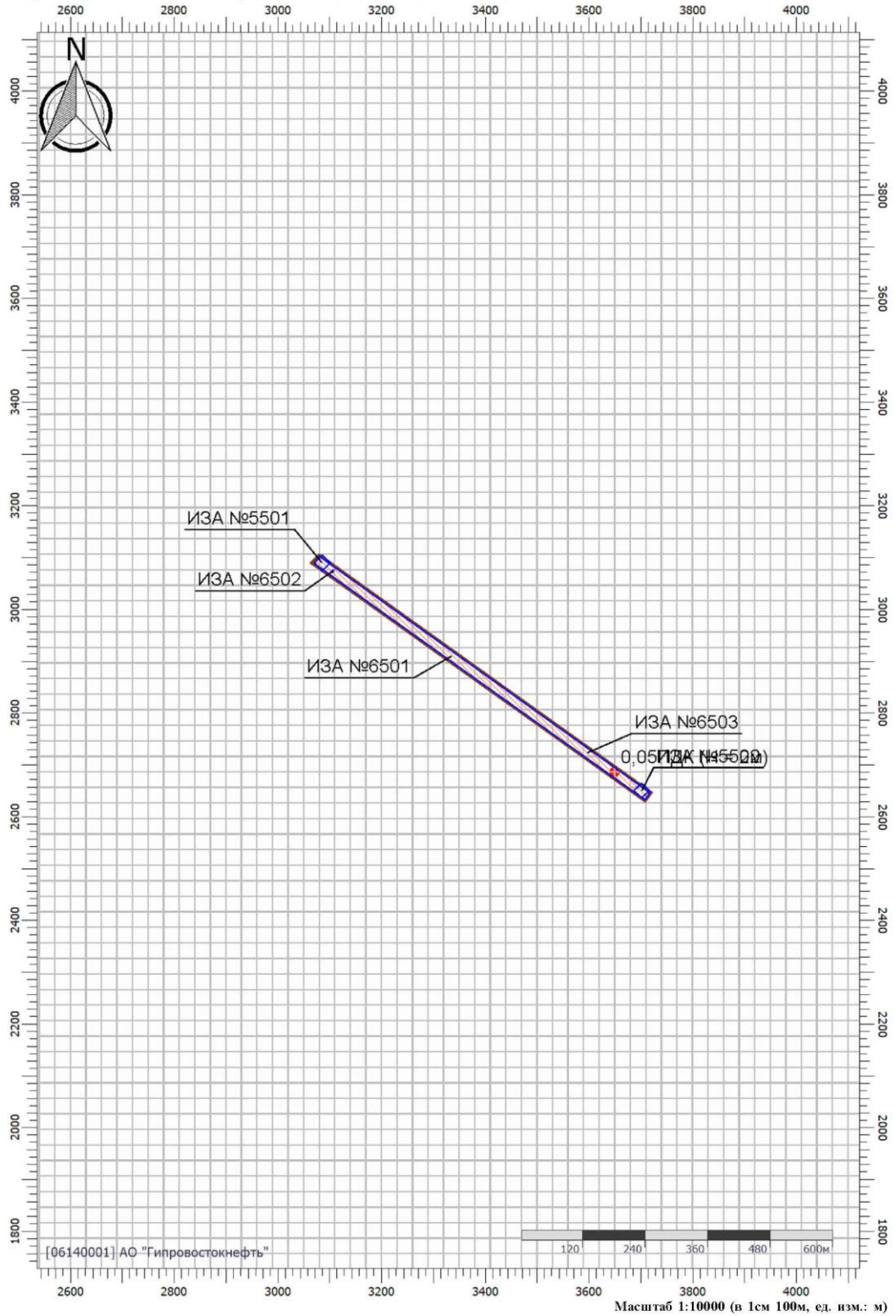
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

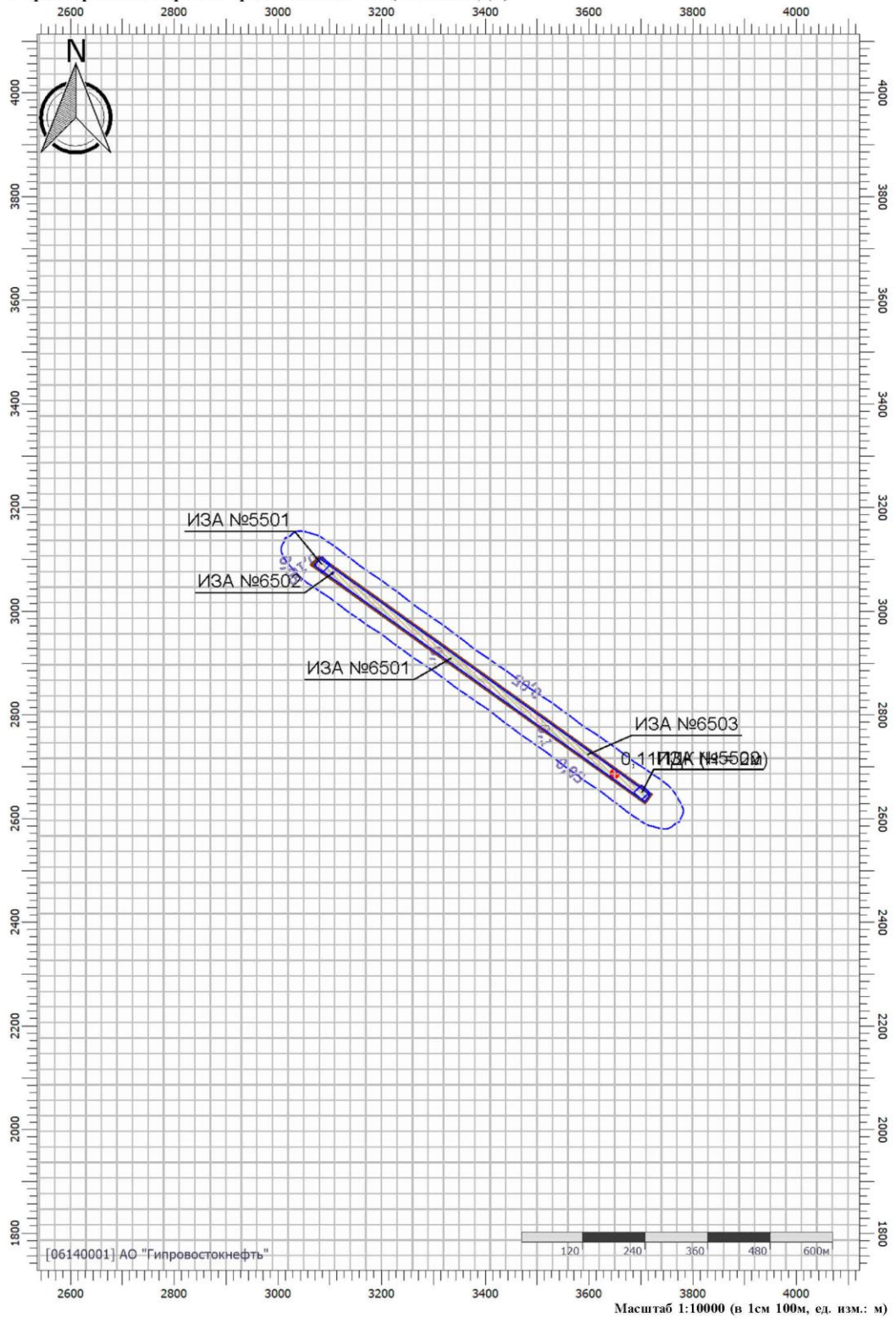
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутиловый спирт))

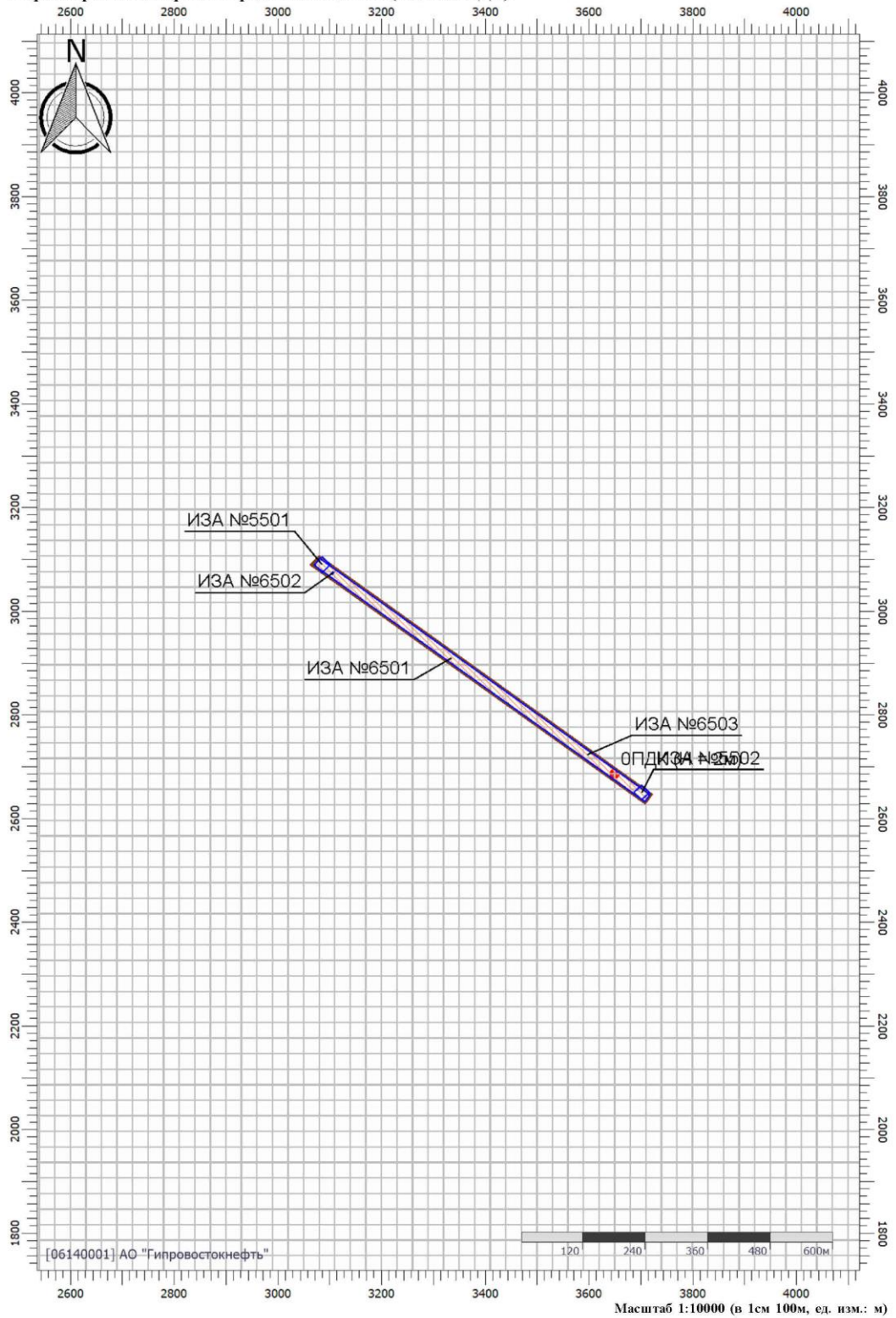
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1061 (Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол))

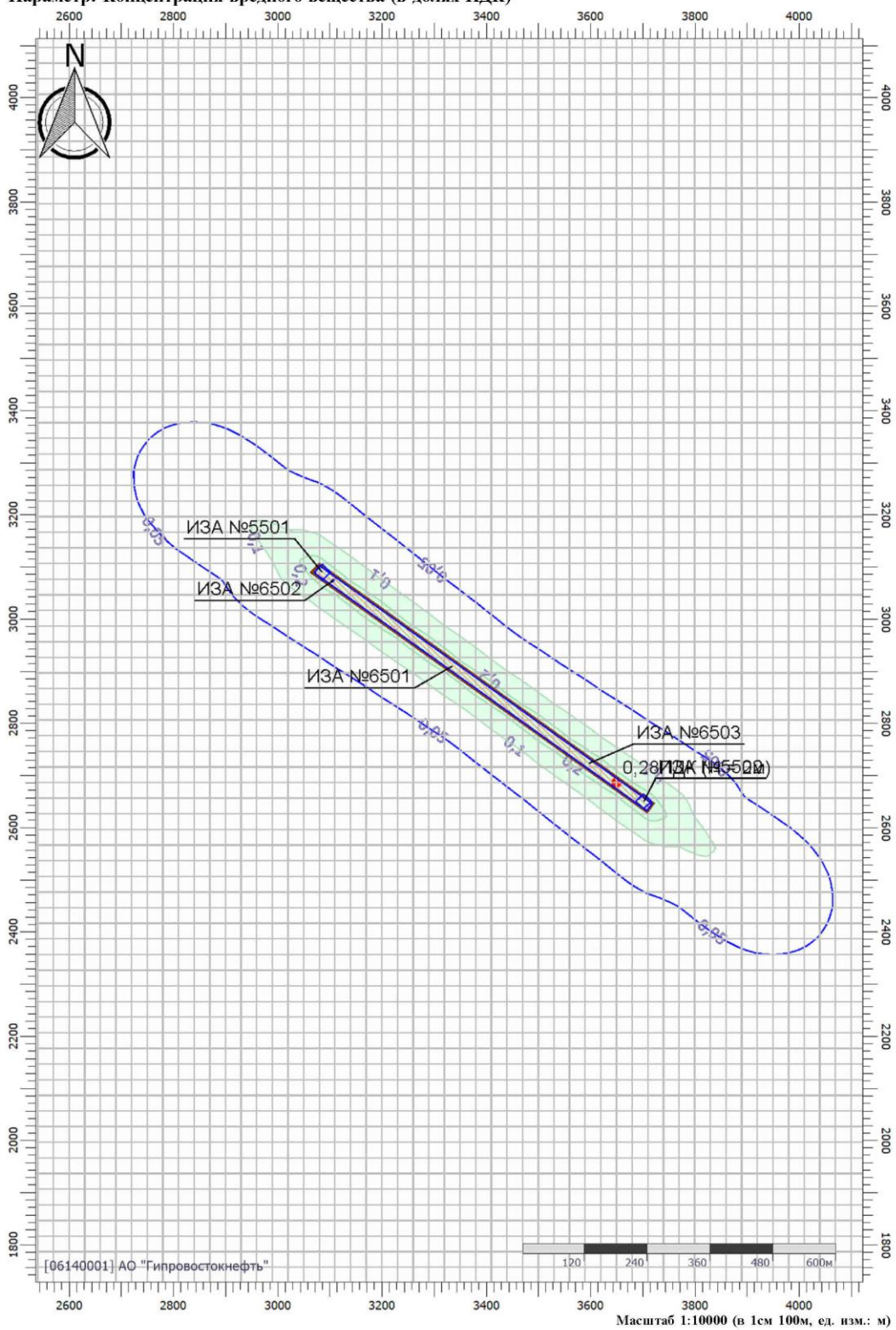
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))

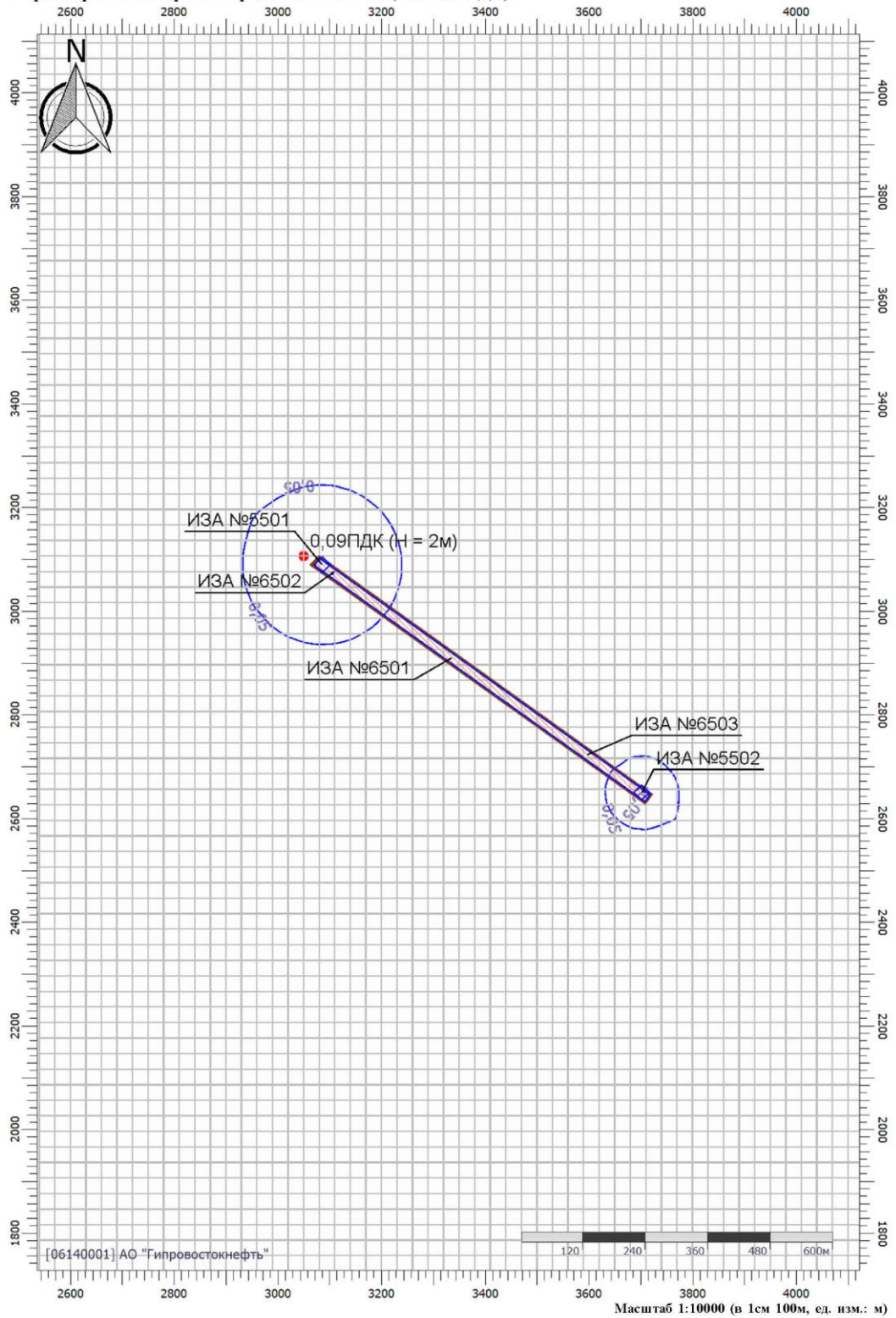
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))

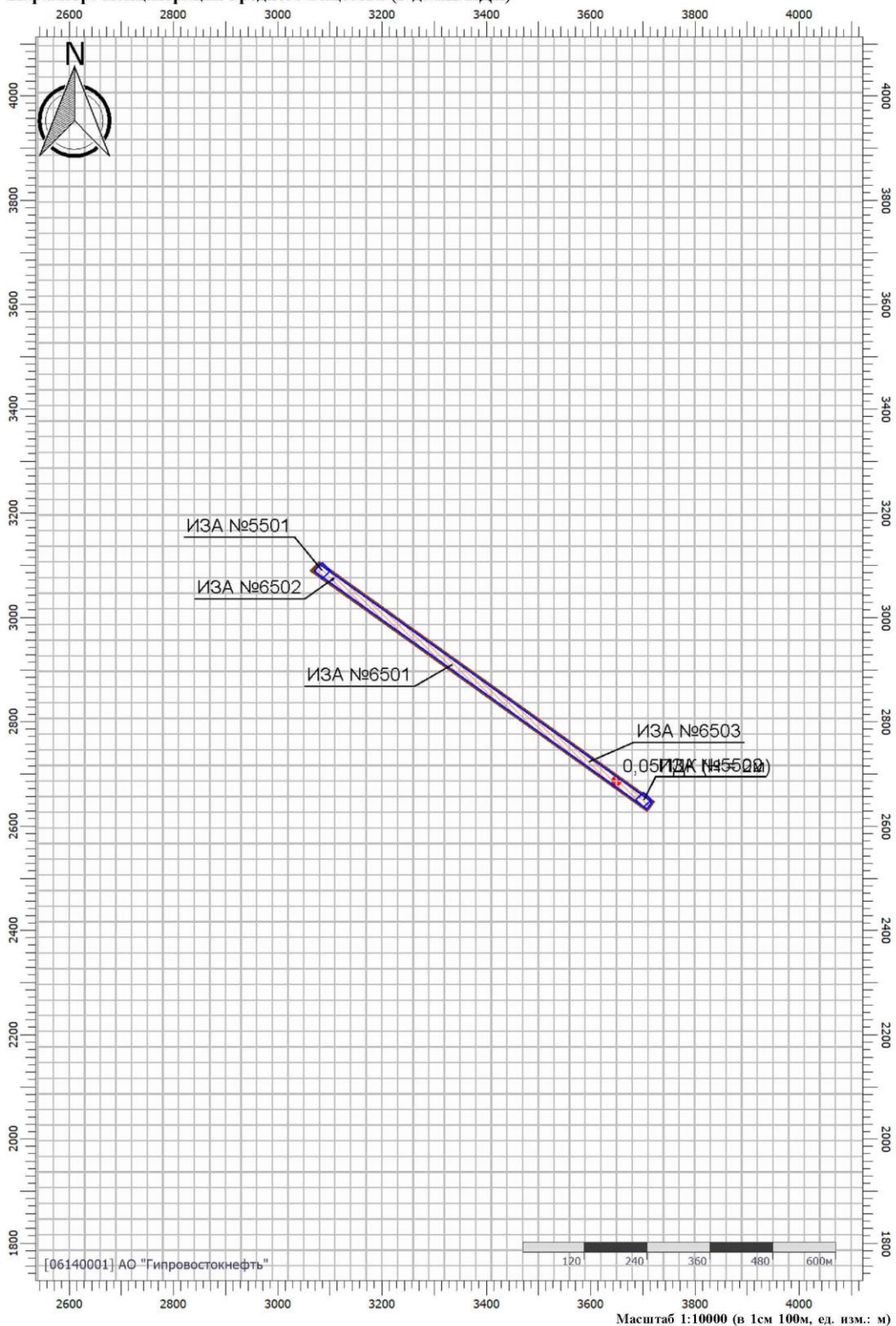
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид))

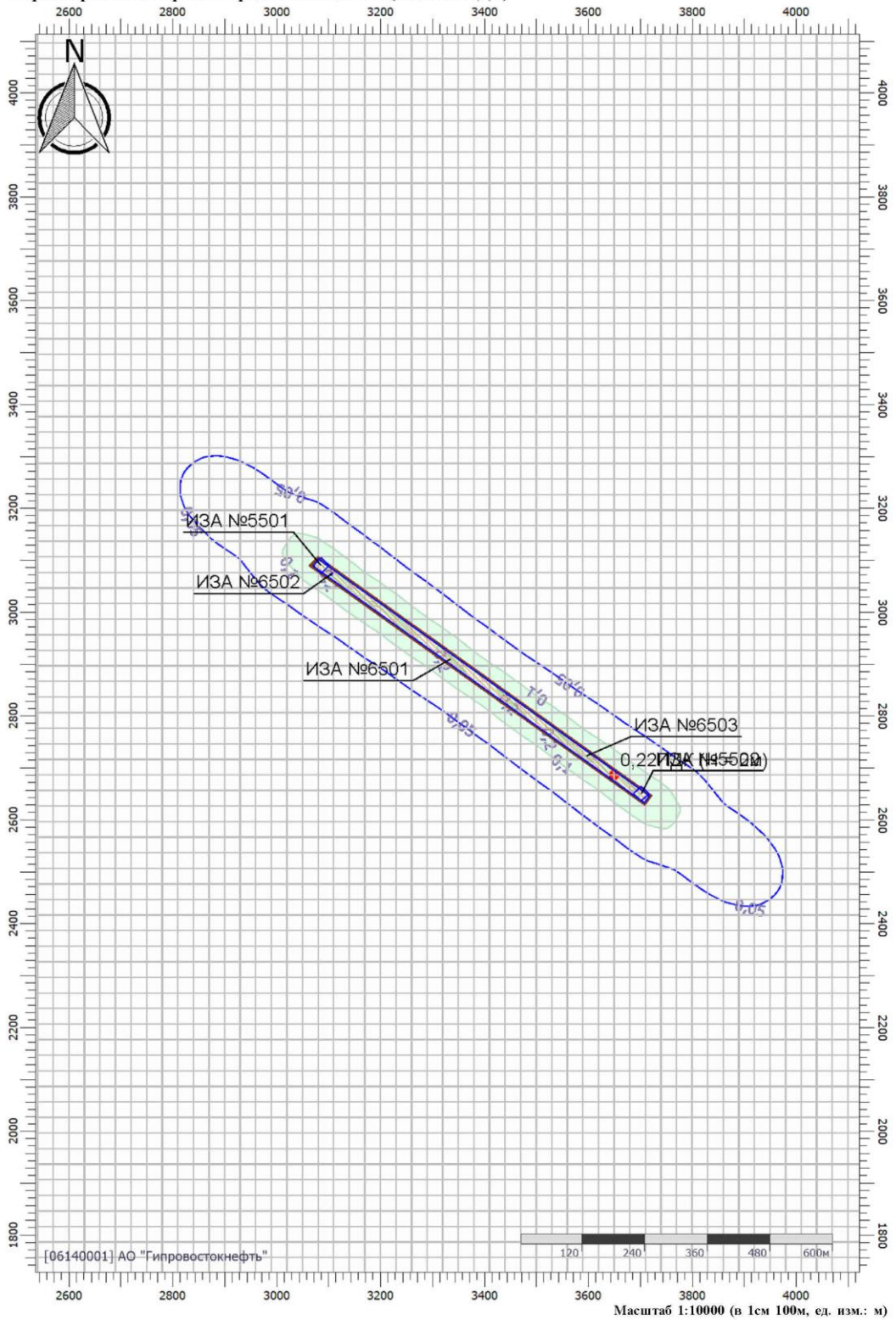
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 1411 (Циклогексанон)

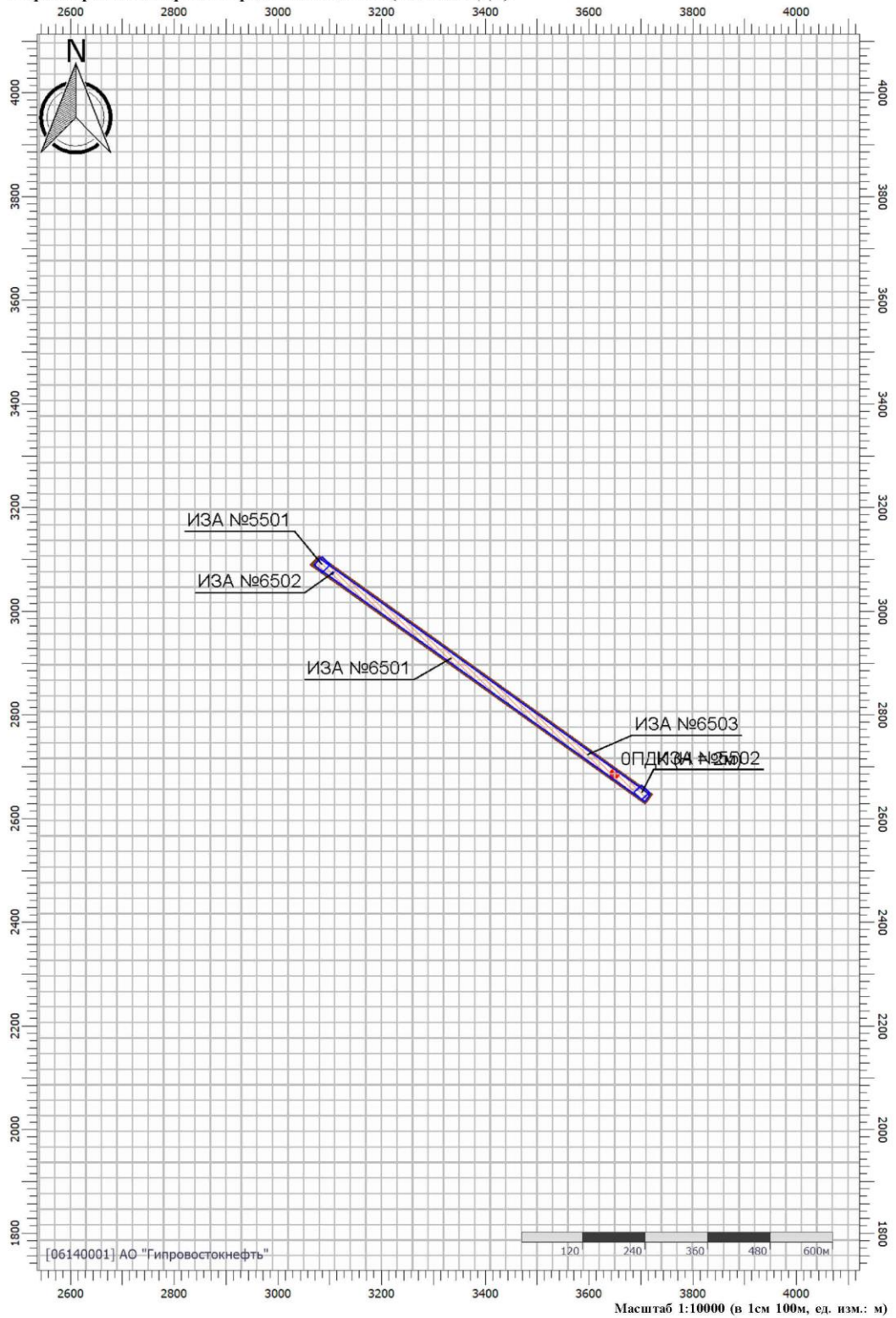
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

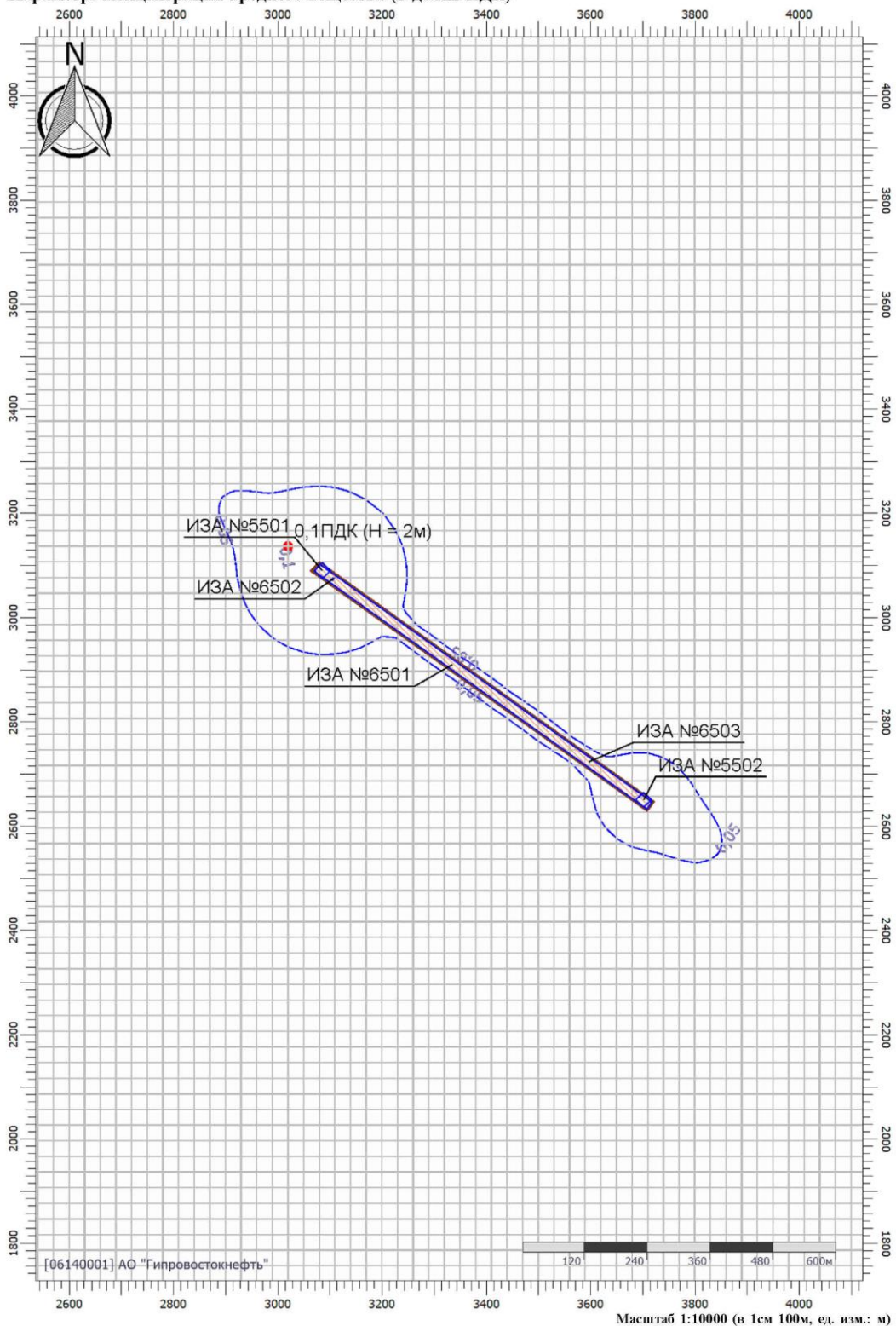
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

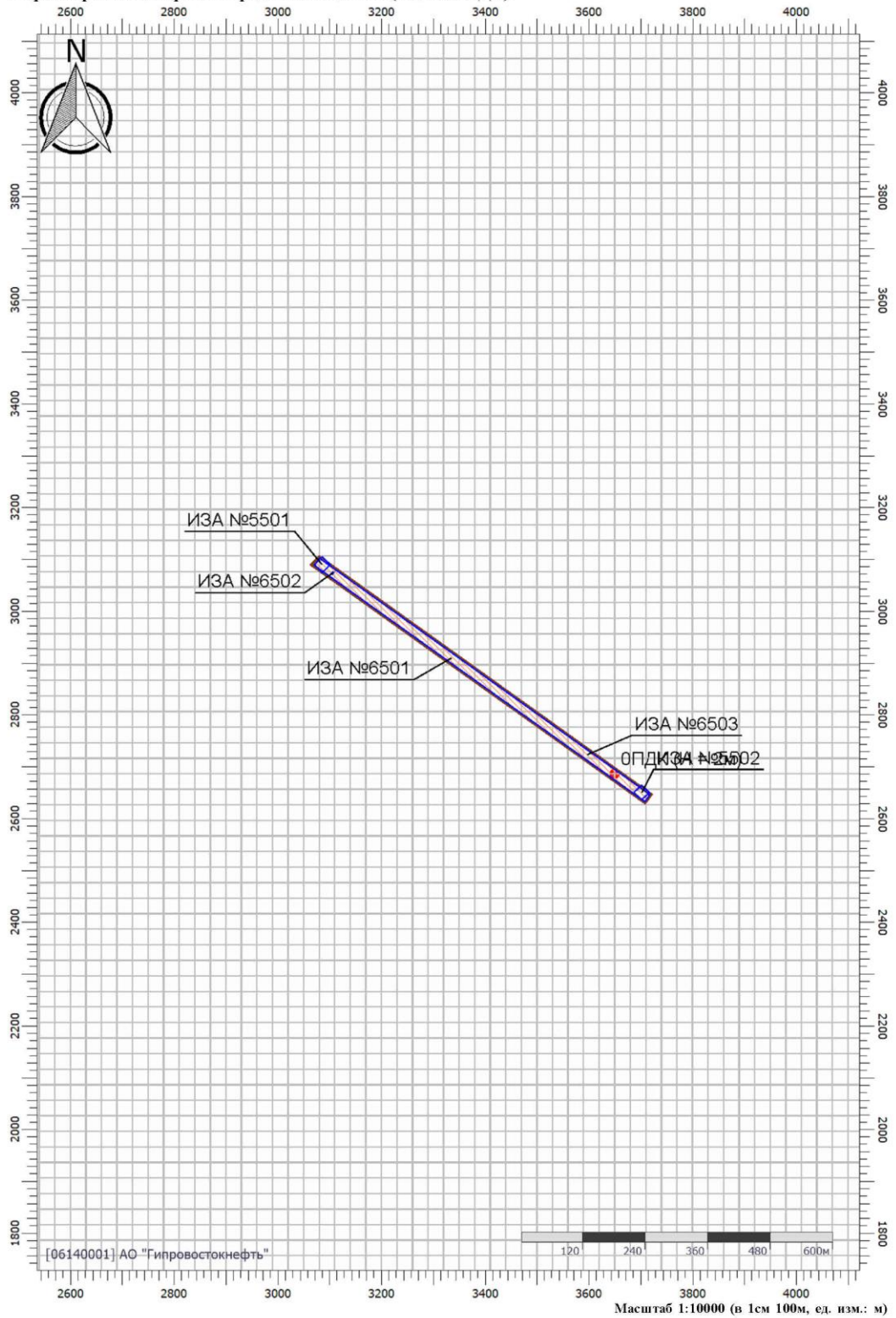
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)

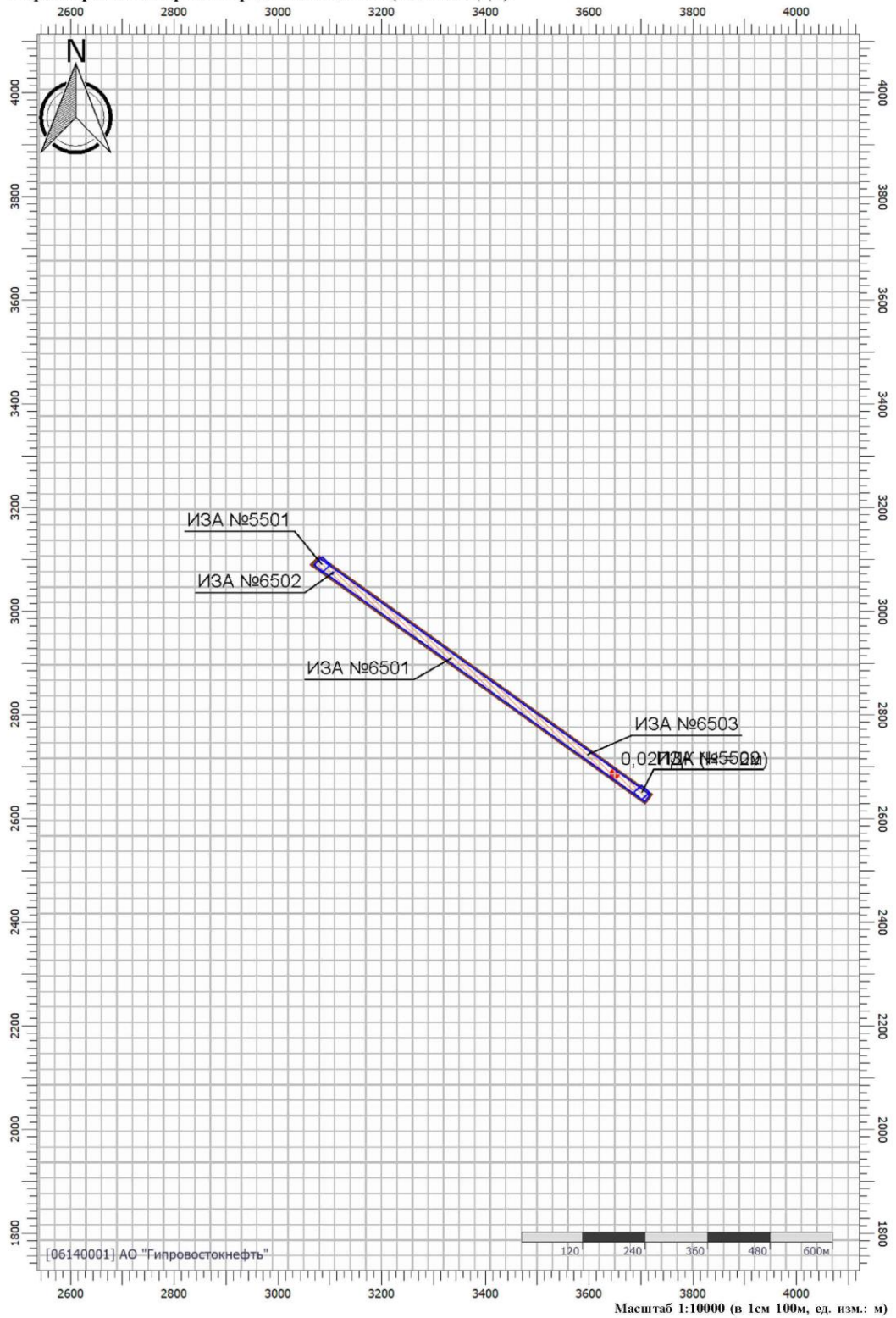
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

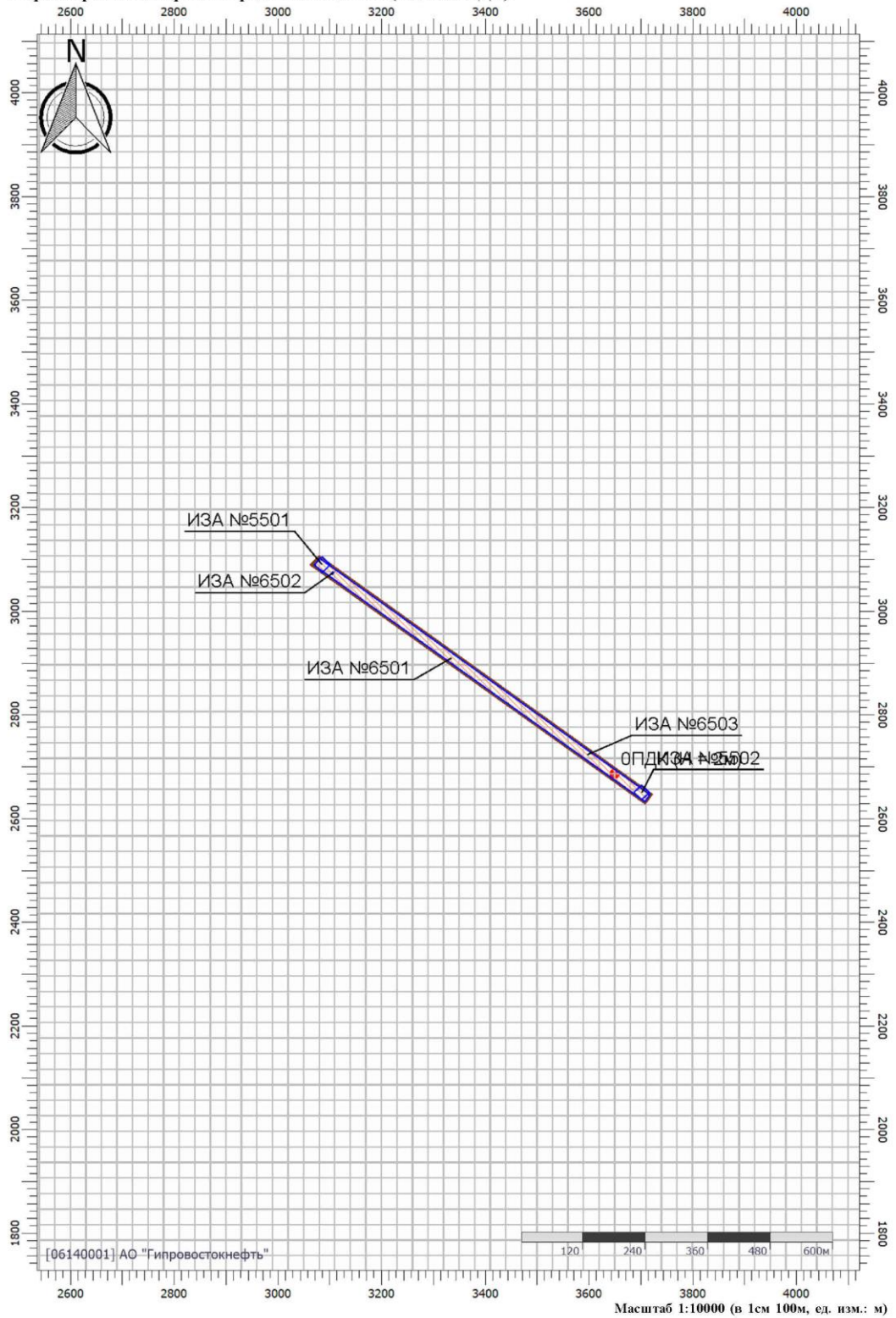
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

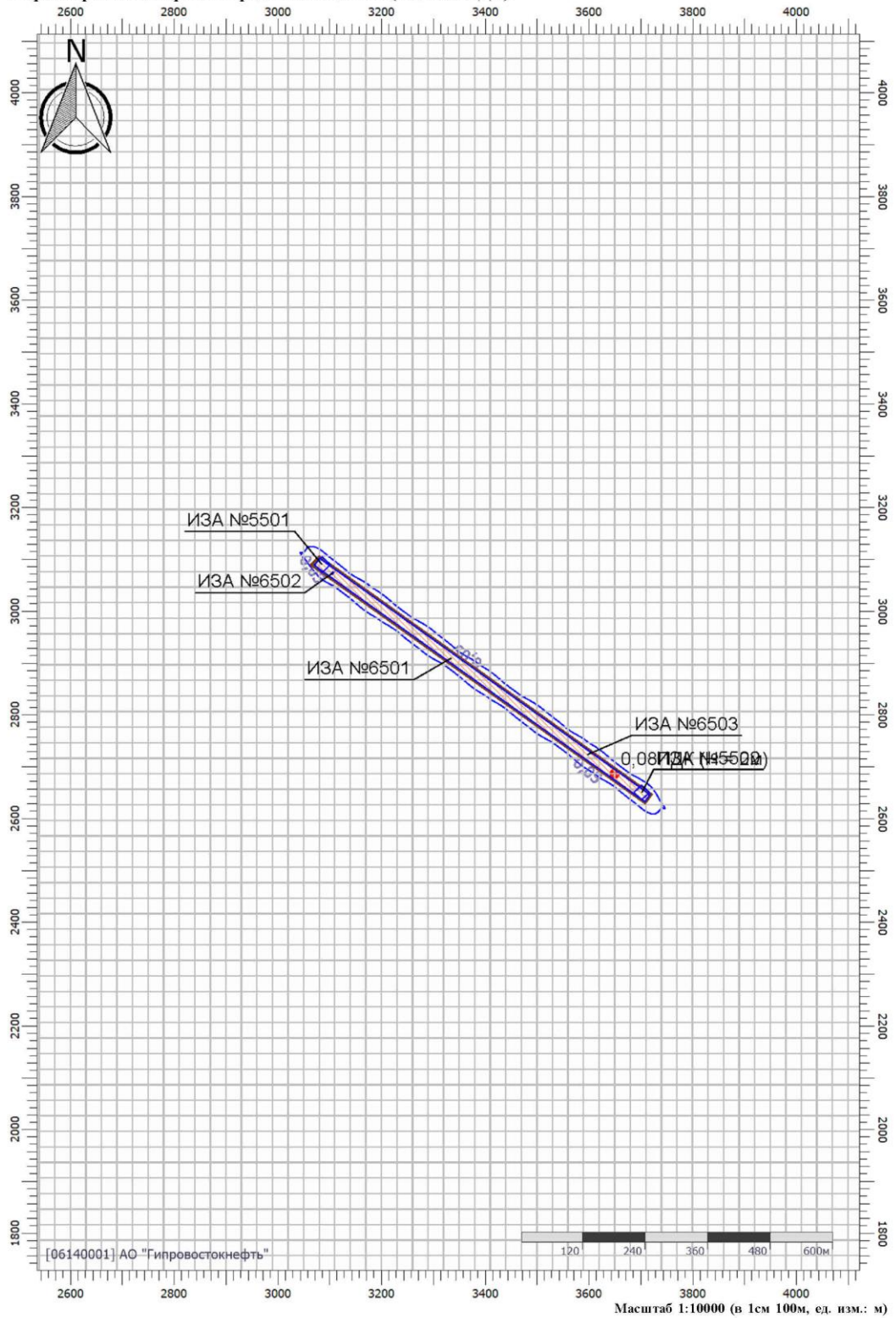
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

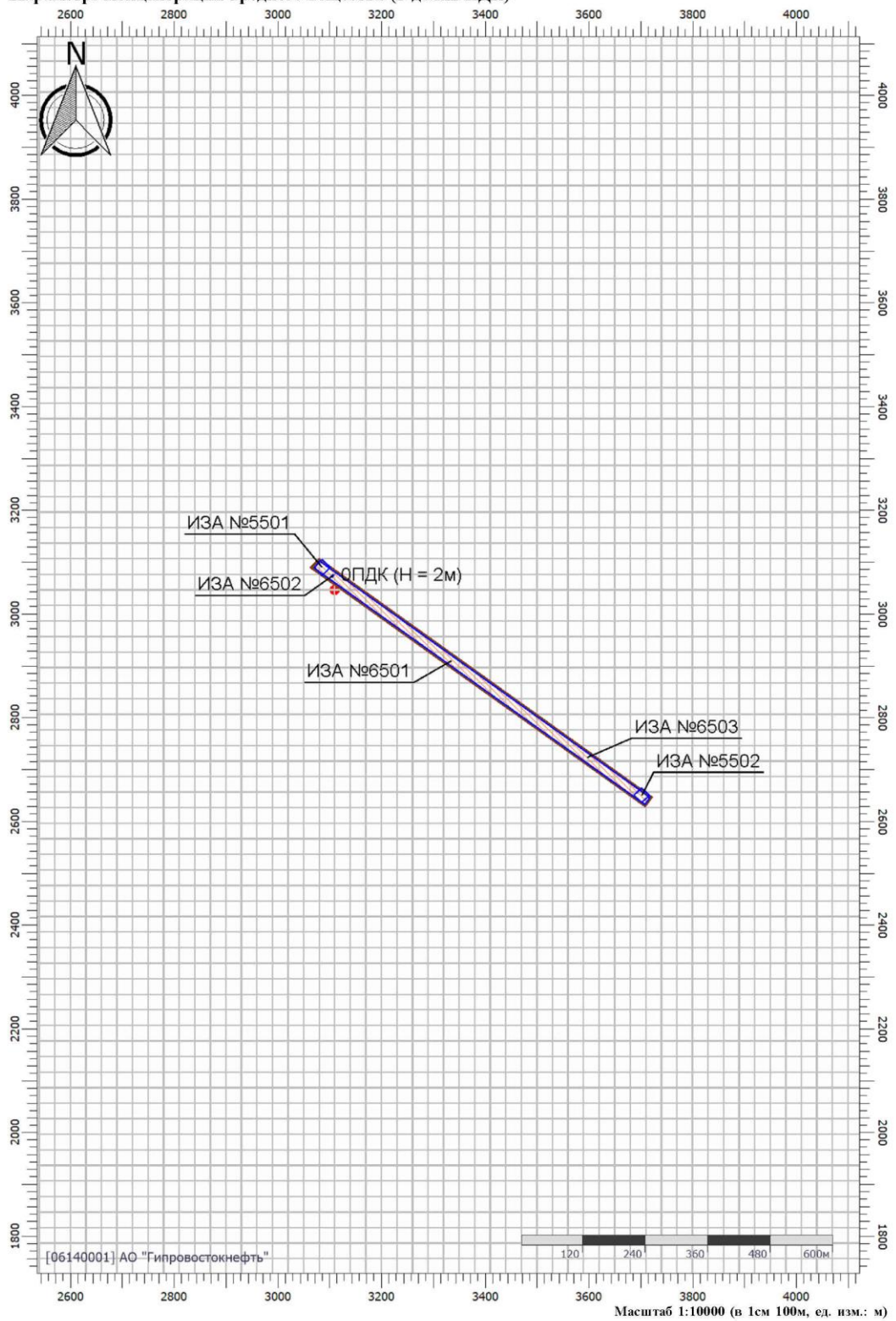
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)

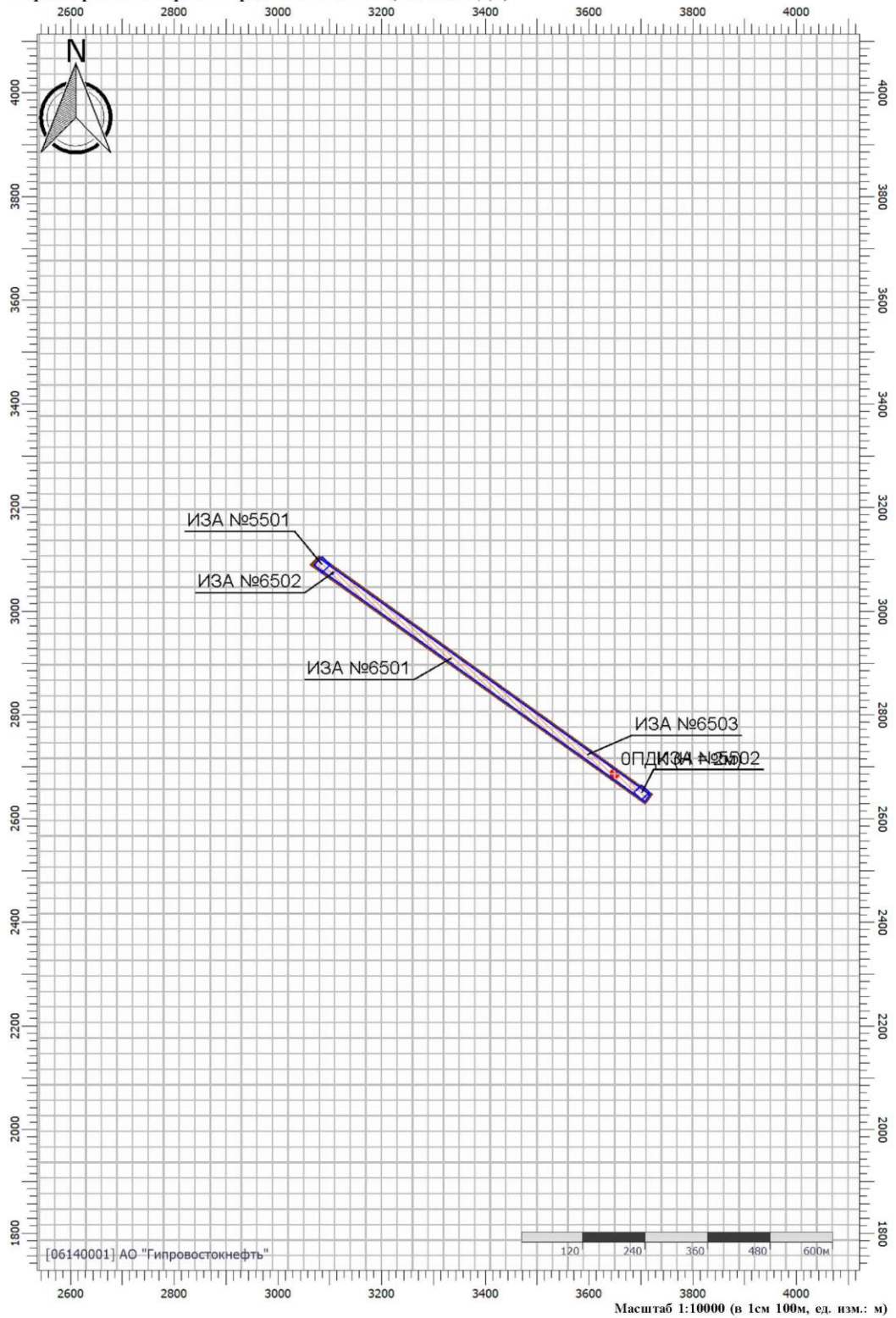
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 2936 (Пыль древесная)

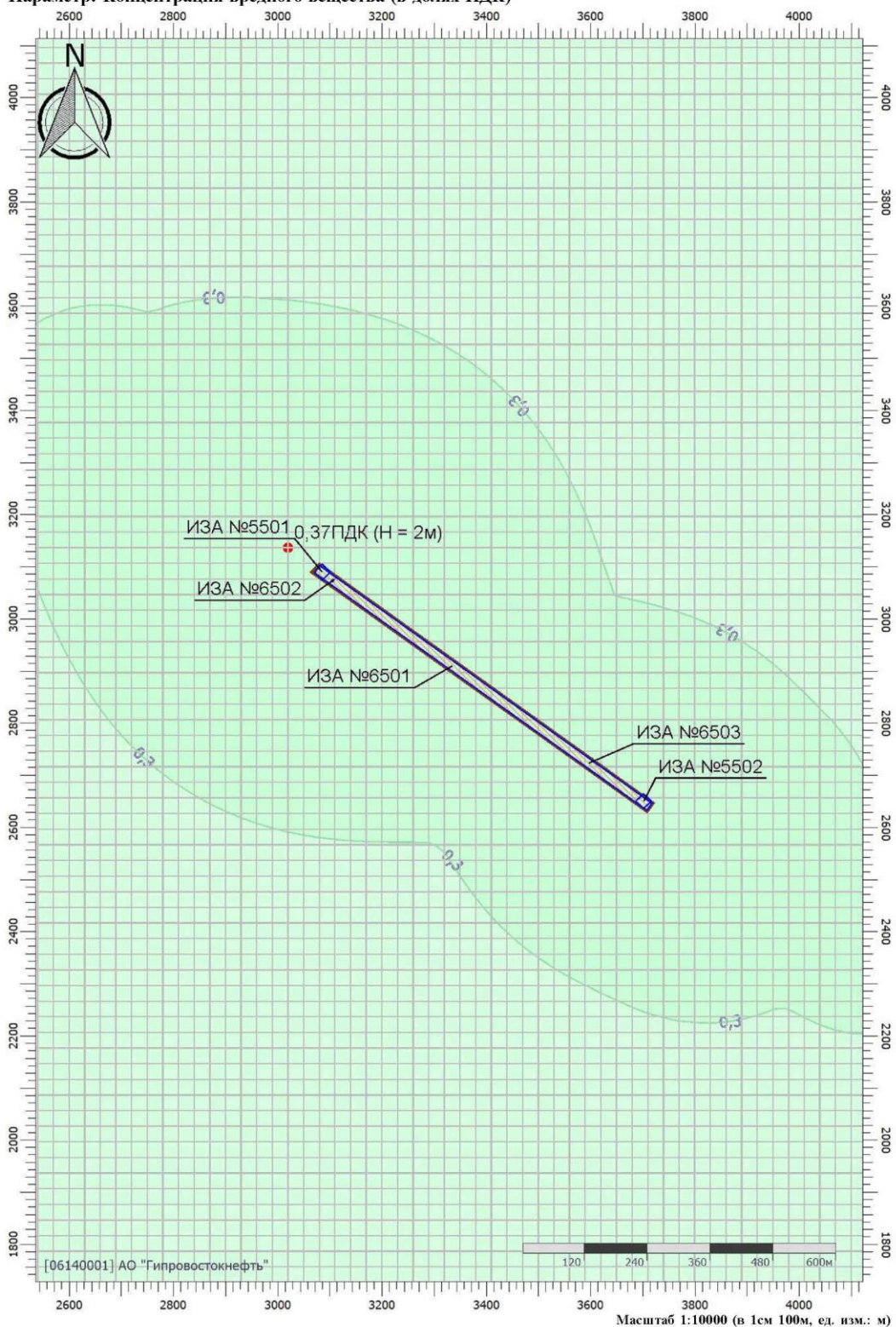
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

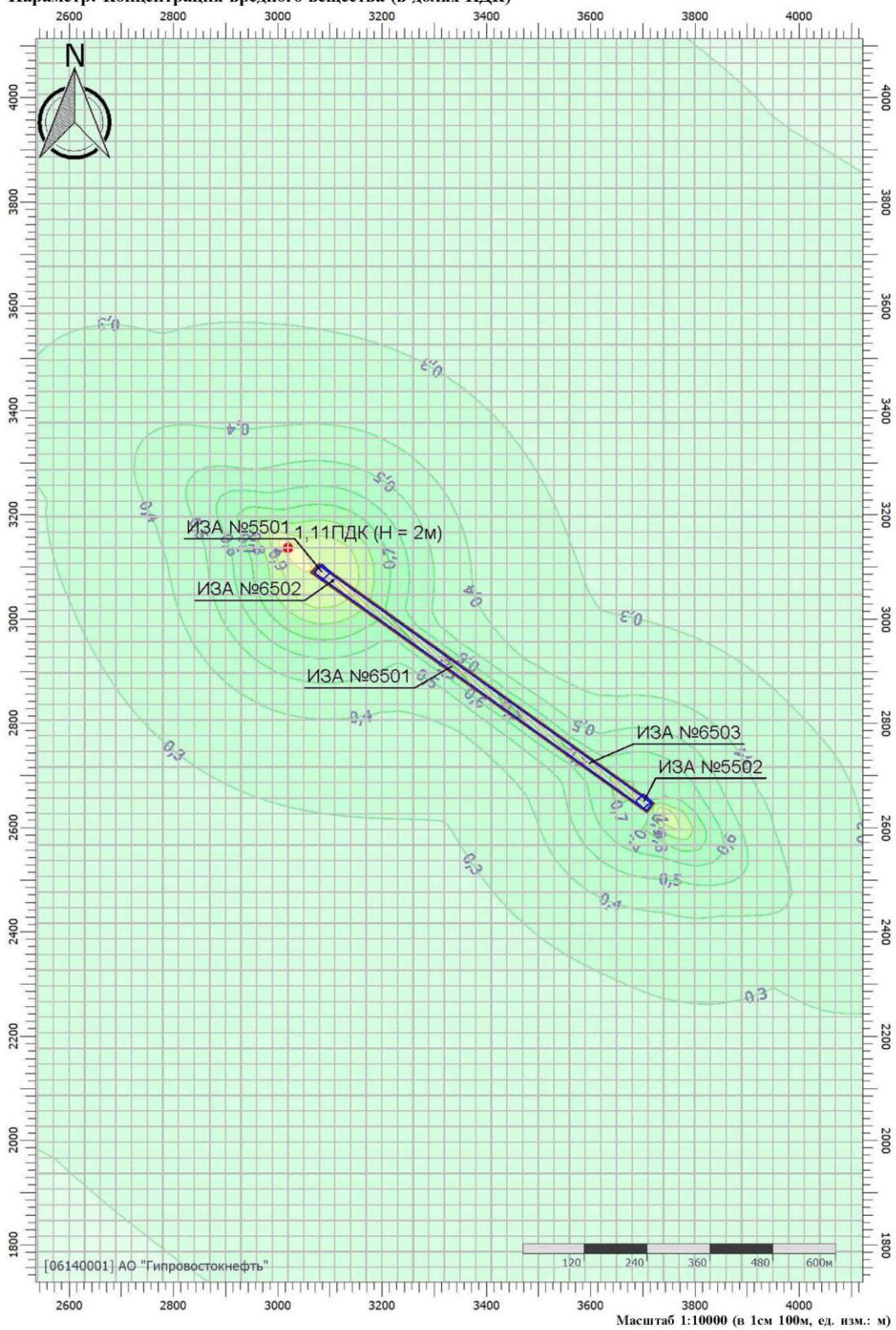
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: 1576 – «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№1408/25, 04.07.2019. АО "Гипровостокнефть" - Данные по ЯНАО: п. Тазовский (Газ-Сале, Самбург), 06-14-0001 - 10.11.21

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	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3085,80	3089,80	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	0,494672	1	1,20	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,080384	1	0,10	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,043140	1	0,14	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,064710	1	0,06	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,431400	1	0,04	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,008628	1	0,09	53,86	4,88	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,215700	1	0,09	53,86	4,88	0,00	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								
+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3702,30	2649,80	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,724464	1	0,76	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,117725	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,063180	1	0,09	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,094770	1	0,04	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,631800	1	0,03	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								

0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	1	0,00	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,012636	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,315900	1	0,06	51,39	1,97	0,00	0,00	0,00								
+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1	3074,40	3096,40	3714,40	2638,60

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)	0,2892917	2,996262	1	5,48	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0470099	0,486863	1	0,45	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0565408	0,616389	1	1,43	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0348453	0,366741	1	0,26	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1583713	3,370588	1	0,88	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0342223	0,021284	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1273411	0,861854	1	0,40	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	сварочный пост	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	5,00	-	-	1	3104,00	3071,50	3108,10	3076,70
---	------	----------------	---	---	------	------	------	------	------	------	------	---	---	---	---------	---------	---------	---------

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)	0,0036101	0,016468	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002831	0,001277	1	0,11	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005610	0,002635	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000912	0,000410	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0034543	0,015653	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002415	0,001087	1	0,05	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002597	0,001169	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0002597	0,001169	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы (заправка техники ГСМ, лакокрасочные работы, земельные работы, срезка древесной растительности)	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	20,00	-	-	1	3074,40	3096,40	3714,40	2638,60
---	------	---	---	---	------	------	------	------	------	------	-------	---	---	---	---------	---------	---------	---------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000026	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0117188	0,004050	1	1,88	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0165528	0,007646	1	0,89	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0067188	0,001290	1	2,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0033594	0,000645	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0167969	0,004875	1	5,40	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0099116	0,003806	1	0,91	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон	0,0051750	0,001987	1	4,16	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000018	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0117188	0,004050	1	0,38	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0008609	0,009160	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0231343	0,006873	3	4,46	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0001640	0,000070	3	0,03	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ 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	0,0036101	0,016468	0,0000000	0,0005222
Итого:					0,0036101	0,016468	0	0,000522196854388635

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 стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	500,00	2916,70	5500,00	2916,70	5000,00	0,00	30,00	30,00	2,00

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3200,00	3076,70	6,48E-04	2,592E-05	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6502	6,48E-04	2,592E-05	100,00				

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

Площадка: 1

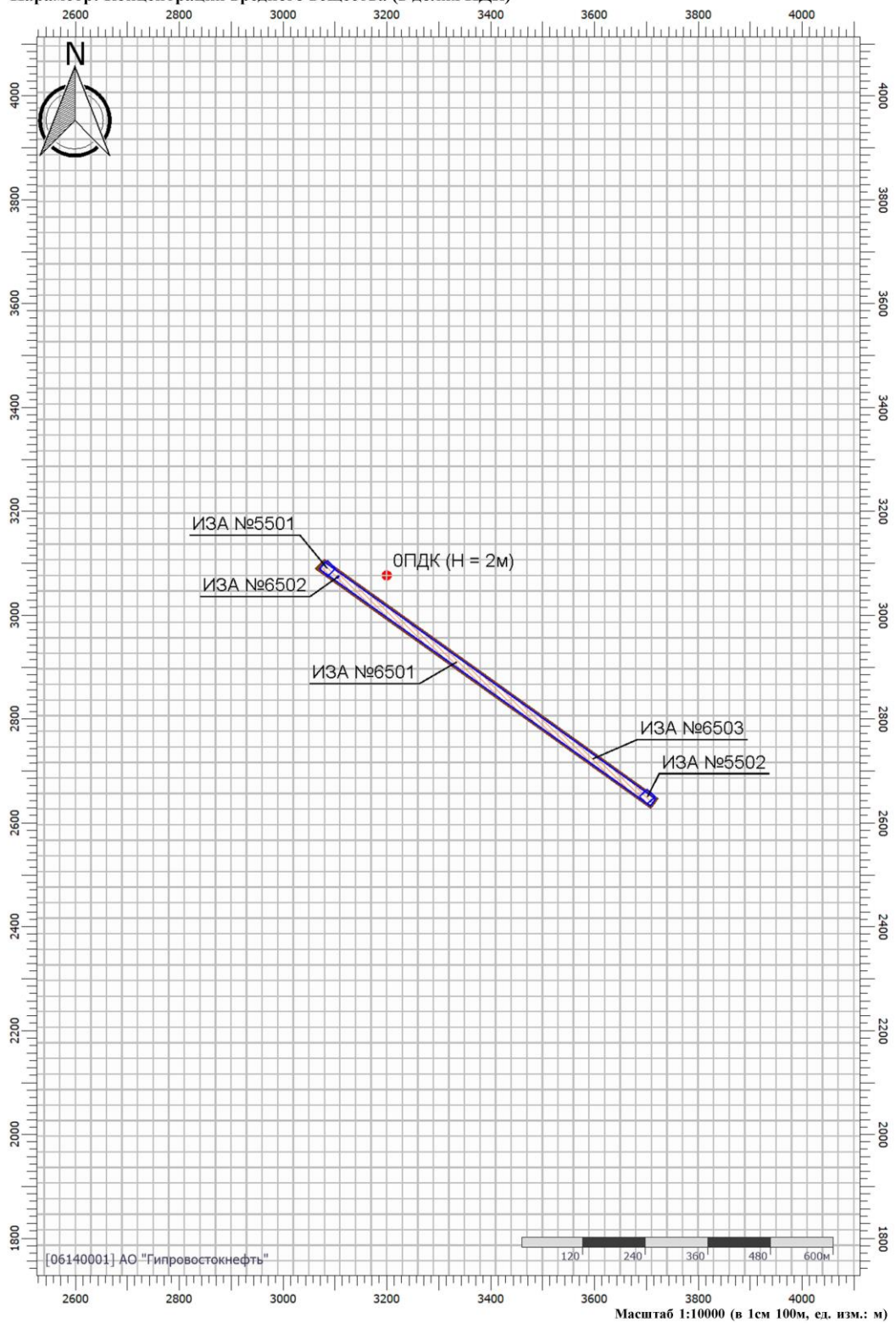
Расчётная площадка № 001
Поле средних концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3140,00	3106,70	1,61E-03	1,614E-09	-	-	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	5501	1,52E-03	1,523E-09	94,36				
1	1	5502	9,11E-05	9,107E-11	5,64				

Отчет

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

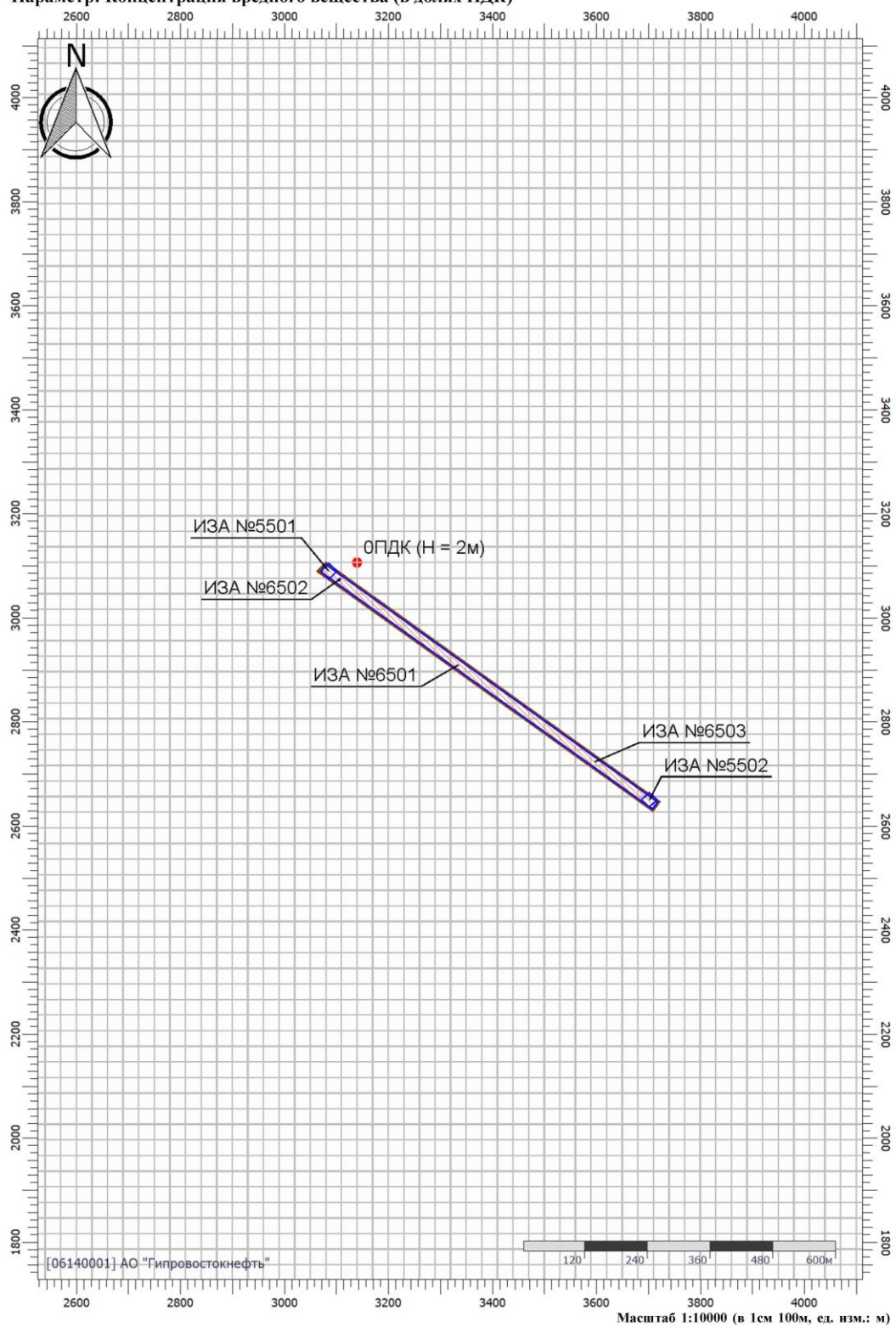
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
 Регистрационный номер: 06140001

Предприятие: 1576 – «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (период эксплуатации)

Расчетные константы: S=999999,99

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

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-26,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	14

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 –газопровод
1 – эксплуатация

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																			
+	6001	Узел врезки №4	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	872,20	4744,90	880,70	4751,60	
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0410	Метан						0,0027103	0,085472	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0007919	0,024973	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0004878	0,015383	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6002	Площадка отключающей арматуры с электроприводом 2-ГКЗ-ХV-002	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	5969,40	1419,80	5987,20	1420,00	
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0410	Метан						0,0045171	0,142451	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0013199	0,041624	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0008130	0,025639	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
+	6003	Площадка отключающей арматуры с электроприводом 2-ГКЗ-ХV-003	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	10,00	-	-	1	6935,90	1304,10	6956,20	1302,40	
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима						
									См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um					
0410	Метан						0,0045171	0,142451	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12						0,0013199	0,041624	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						0,0008130	0,025639	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00				

+		6004	Узел врезки №5			1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	10043,90	291,00	10054,10	288,20
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима													
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um											
0410	Метан	0,0009034	0,028490	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00											
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0002640	0,008326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00											
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001626	0,005128	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00											
+		6005	Узел врезки №6			1	3	2,00	0,00	0,00	1,29	0,00	6,00	-	-	1	4700,90	1950,10	4708,80	1944,30	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима													
					См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um											
0410	Метан	0,0009034	0,028490	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00											
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0002640	0,008326	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00											
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0001626	0,005128	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00											

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0027103	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0045171	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0045171	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0009034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0009034	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0135513		0,01			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	6001	3	0,0007919	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0013199	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0013199	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0002640	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0002640	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0039597		0,00			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	6001	3	0,0004878	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0008130	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0008130	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0001626	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0001626	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0024390		0,00			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-500,00	2800,00	11500,00	2800,00	10000,00	0,00	30,00	30,00	2,00

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0410
Метан

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
6970,00	1290,00	1,76E-03	0,088	300	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
1	1	6003	1,75E-03	0,088	99,74				
1	1	6002	4,26E-06	2,129E-04	0,24				
5980,00	1440,00	1,73E-03	0,087	184	0,50	-	-	-	-

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	6002	1,73E-03		0,087		100,00
5950,00	1410,00	1,69E-03	0,084	70	0,60	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %
1	1	6002	1,68E-03		0,084		99,83
1	1	6003	2,92E-06		1,458E-04		0,17

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
6970,00	1290,00	1,29E-04	0,026	300	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6003	1,28E-04		0,026		99,74		
5980,00	1440,00	1,27E-04	0,025	184	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6002	1,27E-04		0,025		100,00		
5950,00	1410,00	1,23E-04	0,025	70	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6002	1,23E-04		0,025		99,83		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Площадка: 1

Расчётная площадка № 001

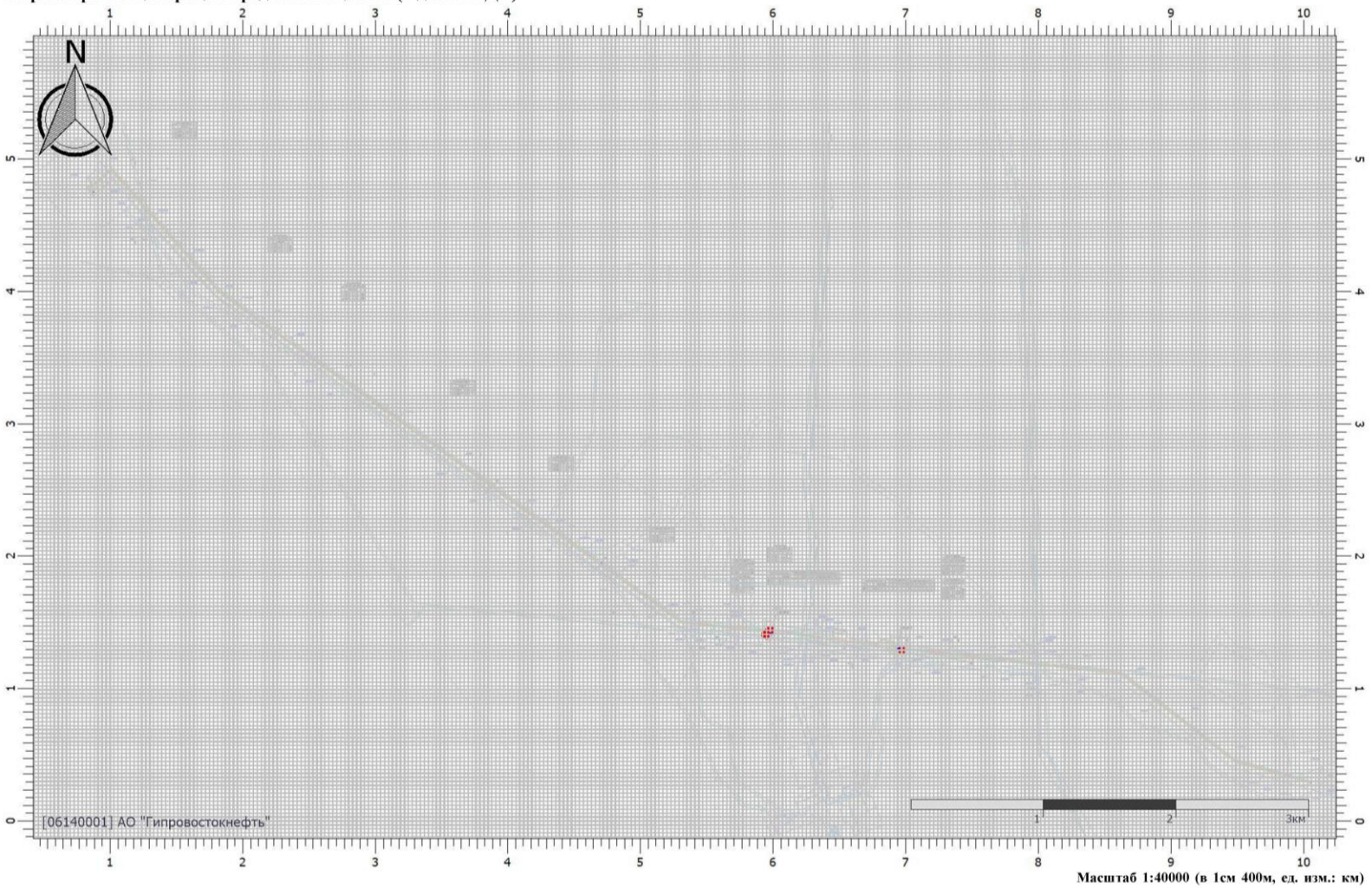
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
6970,00	1290,00	3,17E-04	0,016	300	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6003	3,16E-04		0,016		99,74		
5980,00	1440,00	3,12E-04	0,016	184	0,50	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6002	3,12E-04		0,016		100,00		
5950,00	1410,00	3,04E-04	0,015	70	0,60	-	-	-	-
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1	1	6002	3,03E-04		0,015		99,83		

Отчет

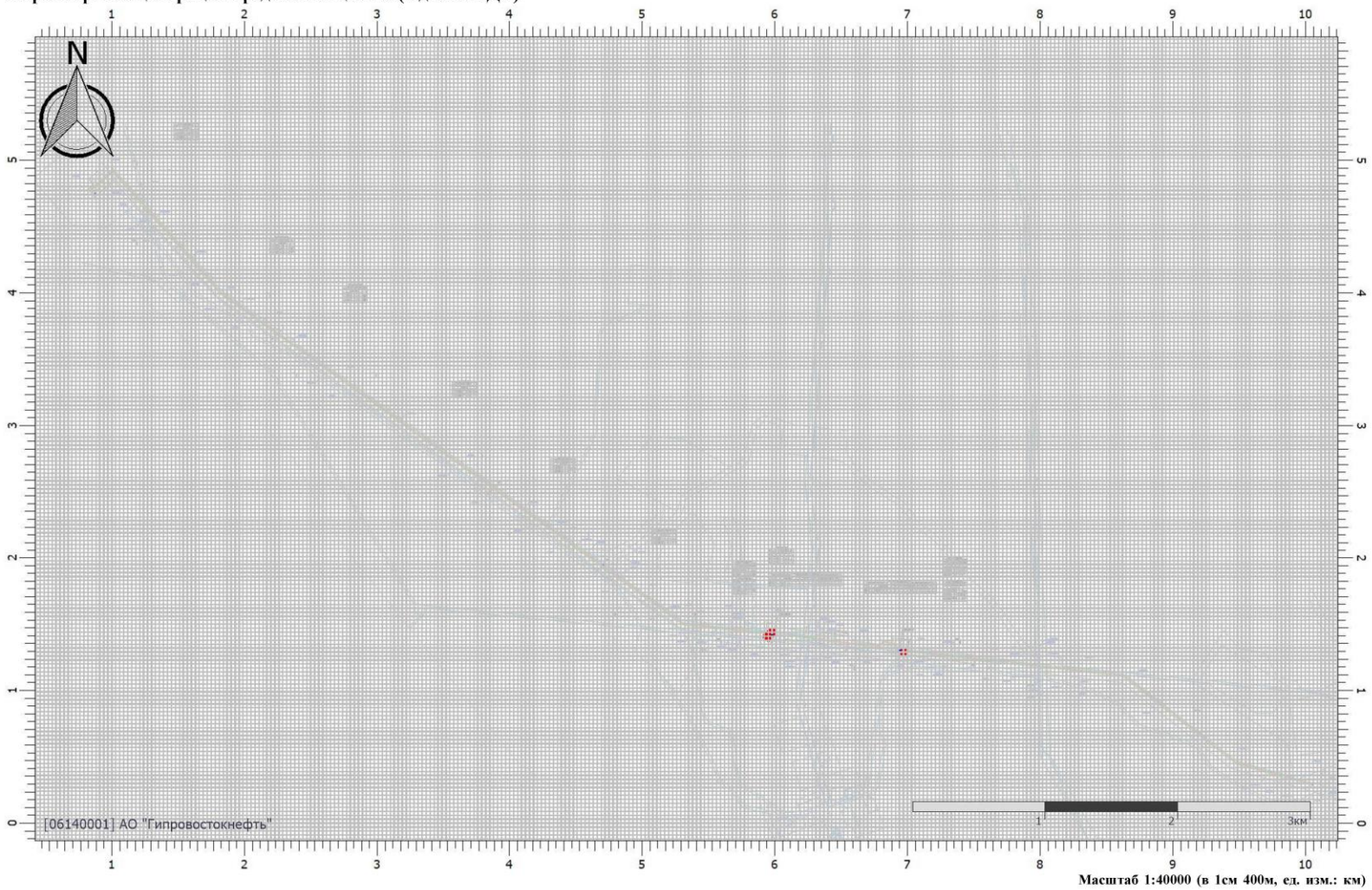
Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



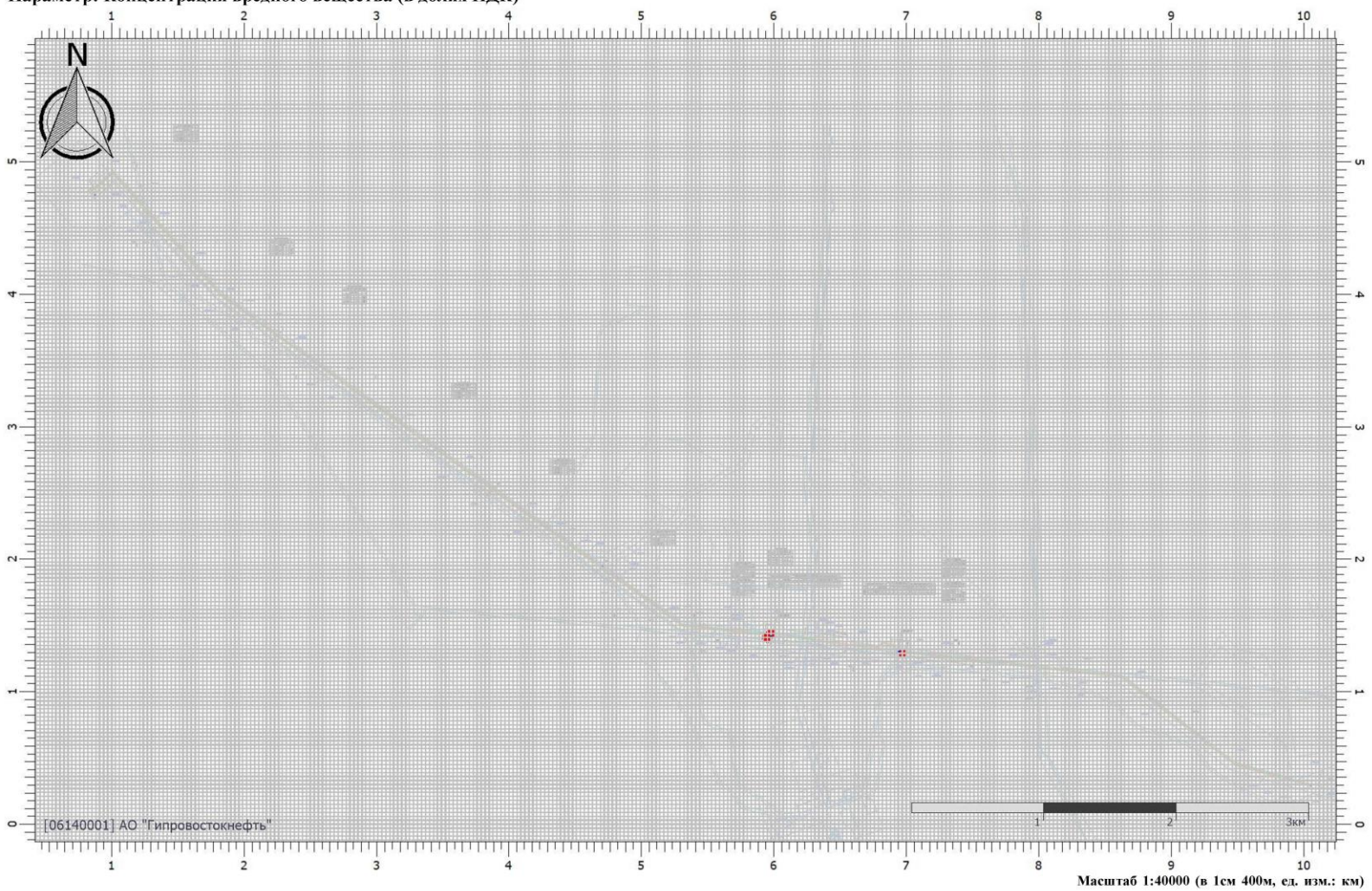
Отчет

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)



Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники
согласно протоколам замеров
ИШ 8, 9, 21, 25, 29

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 2, 4, 5, 9, 18, 22, 27, 28

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

г.
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 территории
от «9» апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная (фон); база строительной техники - ул. Софийская, д.62 (техн. оборудование)
4.	Цель измерений	<i>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»</i>
5.	НД, согласно которой произведены измерения	<i>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»</i>
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 Кузык 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
н	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 (техники) (марка, тип и параметры измерения, координаты)	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техника)	Характеристики оборудования (мощность (кВт) базовая или типичная)	Расстояние до ИЛ или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Ен								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 HAMM-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	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										79	74
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м											

ИШ 12, 13, 14, 15, 16, 19, 20, 24, 30

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, 735-49-24; 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.

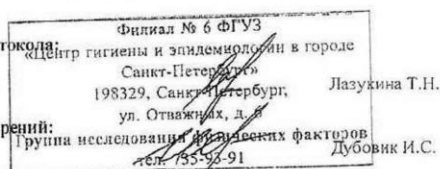
Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 1

14. Результаты измерения шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76
Т.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76
Т.6- кран башенный Comedil СТТ-161-8	7,5	71	75
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75
Т.8- сваебойная установка УГМГ-16	7,5	76	82
Т.9-вибротраматика Wacker VP2050	7,5	64	68
Т.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0	75	78
	7,5	62	68
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
Т.14- компрессор Albert F-80	1,0	80	82
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
Т.16-бетонасос Штеттер	7,5	70	75
Т.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75
Т.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75
Т.20- трубокладчик ТТ-10	7,5	71	74
Т.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80
Т.24- каток вибрационный ВВ 145 D-3	7,5	70	75
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70
Т.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75
Т.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66
Т.31- автомобиль-мусоросборщик КАМАЗ	7,5	63	68
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72

Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы
исследования физических факторов

Ответственный за проведение измерений:
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 17

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 Панюгиным 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 10, 11, 26

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» «АКТОЛОГИЯ» 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.

Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка материалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая установка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебойная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов

ИШ 3

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, кВхА	Корректированный уровень звуковой мощности L_{PA} , 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 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.

Ученый сотрудник Специализированная лаборатория	Приложение Протокол № 15-06 От 16.08.2007 г. 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, И-1,2	7	пост.	65	70
Бетоноукладочное ЕЛВА	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экватор О-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ



И.К. Пименов

СТР 1

ИЮН 17 2007 17:00

15

НОМЕР ТЕЛЕФОНА: 011-200000000

011-200000000

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 measurementГОСТ
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](#).

Расчет акустического воздействия в период строительства газопровода

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 "Гипрвостокнефть"

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	3550.00	2753.00	1.50		1.0	99.0	99.0	92.0	86.0	83.0	80.0	78.0	76.0	74.0	86.6	Да
1	Сварочный агрегат	3184.00	3023.00	1.50		1.0	99.0	99.0	92.0	86.0	83.0	80.0	78.0	76.0	74.0	86.6	Да
2	Электростанция	3127.50	3051.50	1.50		5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	Да
2	Электростанция	3434.00	2847.00	1.50		5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	Да
2	Электростанция	3585.50	2736.50	1.50		5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	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					
10	Бурильная установка	3279.50	2950.50	1.50		7.5	81.0	81.0	81.0	78.0	76.0	74.0	72.0	68.0	63.0	12.	16.	79.0	84.0	Да
16	Каток дорожный ДМ-10П	3664.00	2672.50	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	Кран автомобильный КС-45715	3373.50	2877.00	1.50		7.5	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
4	Гидравлический подъемник	3703.50	2650.00	1.50		7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	12.	16.	72.0	78.0	Да
5	Бульдозер Komatsu	3239.50	2987.50	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
7	Экскаватор ЭО-3322А	3320.00	2919.50	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
8	Трактор Т-100	3087.50	3093.50	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
9	Экскаватор Hitachi	3489.00	2791.00	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	3237.50	2988.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

002	Р.Т. в границах стройплощадки	3491.00	2790.50	1.50	Расчетная точка пользователя	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 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	3237.50	2988.00	1.50	97.9	97.9	97	90.5	85	80.7	76.5	71.8	67.9	88.10	94.20
002	Р.Т. в границах стройплощадки	3491.00	2790.50	1.50	96.9	96.9	96	89.5	84	79.7	75.4	70.8	66.9	87.10	93.20

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства

Отчет

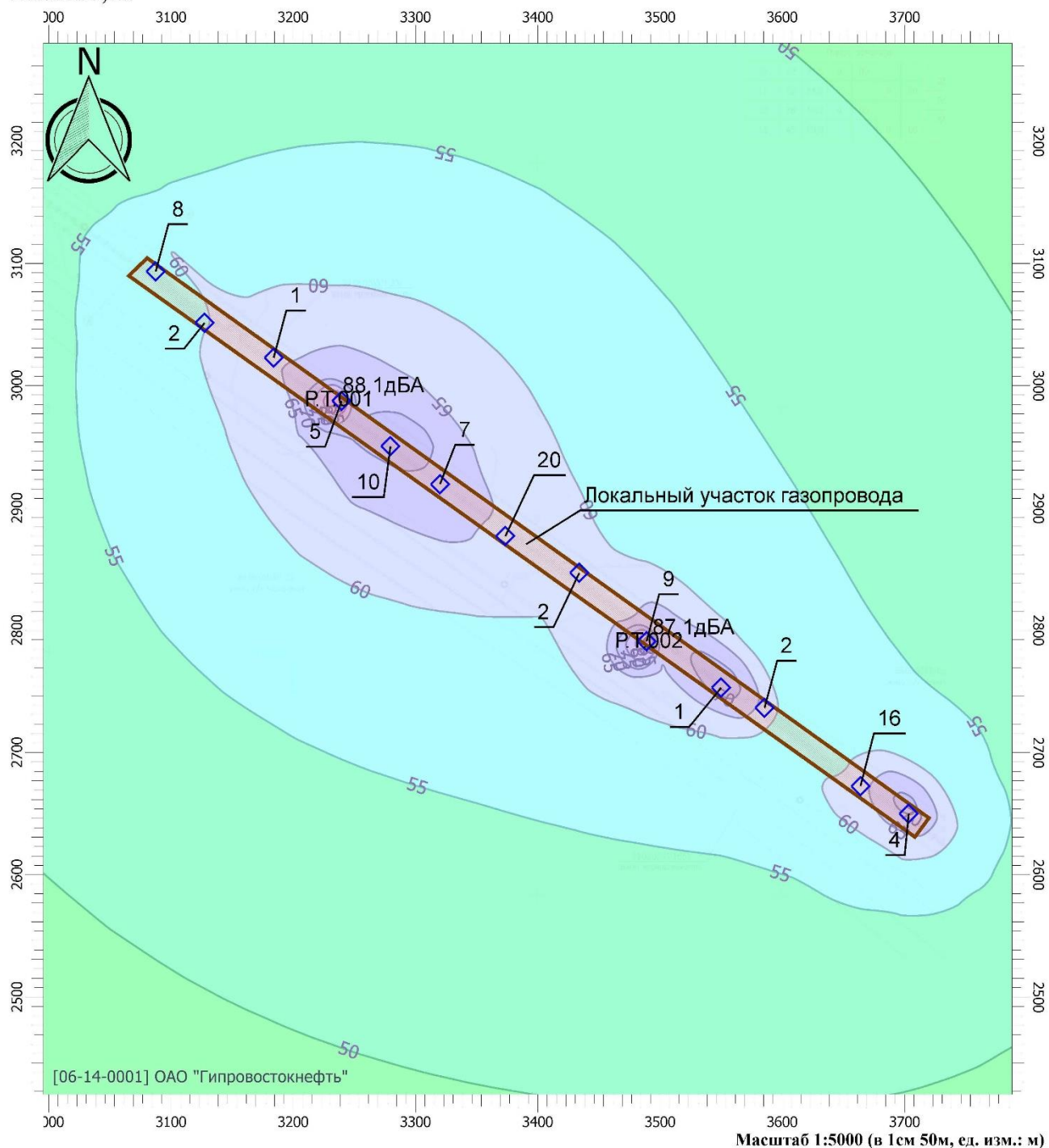
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Отчет

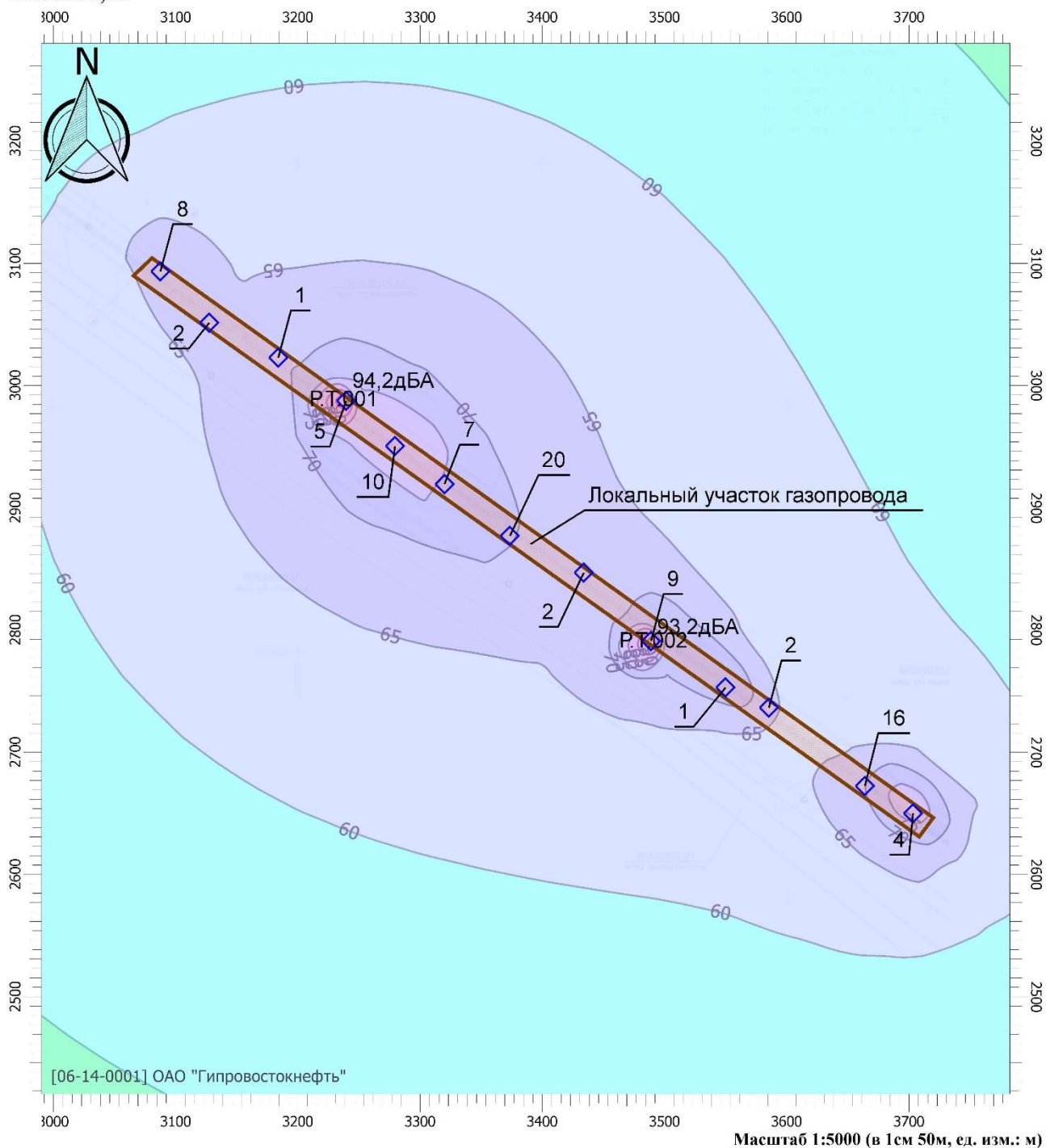
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



Расчет акустического воздействия в период строительства методом ННБ

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		
22	Передвижная ПЭС	6104.00	1446.50	1.50		5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	Да
22	Передвижная ПЭС	6129.00	1390.00	1.50		5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	Да
22	Передвижная ПЭС	6347.00	1374.00	1.50		5.0	70.0	71.0	56.0	50.0	57.0	58.0	47.0	43.0	43.0	60.1	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					
24	Кран трубоукладчик	6325.50	1394.50	1.50		7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.	16.	71.0	74.0	Да
25	Бульдозер Б-170	6086.00	1394.00	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
26	Буровая установка	6320.50	1379.00	1.50		7.5	81.0	81.0	81.0	78.0	76.0	74.0	72.0	68.0	63.0	12.	16.	79.0	84.0	Да
27	Автомобиль бортовой	6130.00	1433.50	1.50		7.5	81.9	81.9	81.0	74.5	69.0	64.7	60.4	55.6	51.3	12.	16.	72.0	77.0	Да
28	Экскаватор	6350.50	1392.50	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)		
003	Р.Т. в границах стройплощадки	6130.00	1432.50	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
004	Р.Т. в границах стройплощадки	6322.00	1380.00	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

Вариант расчета: "ННБ"

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

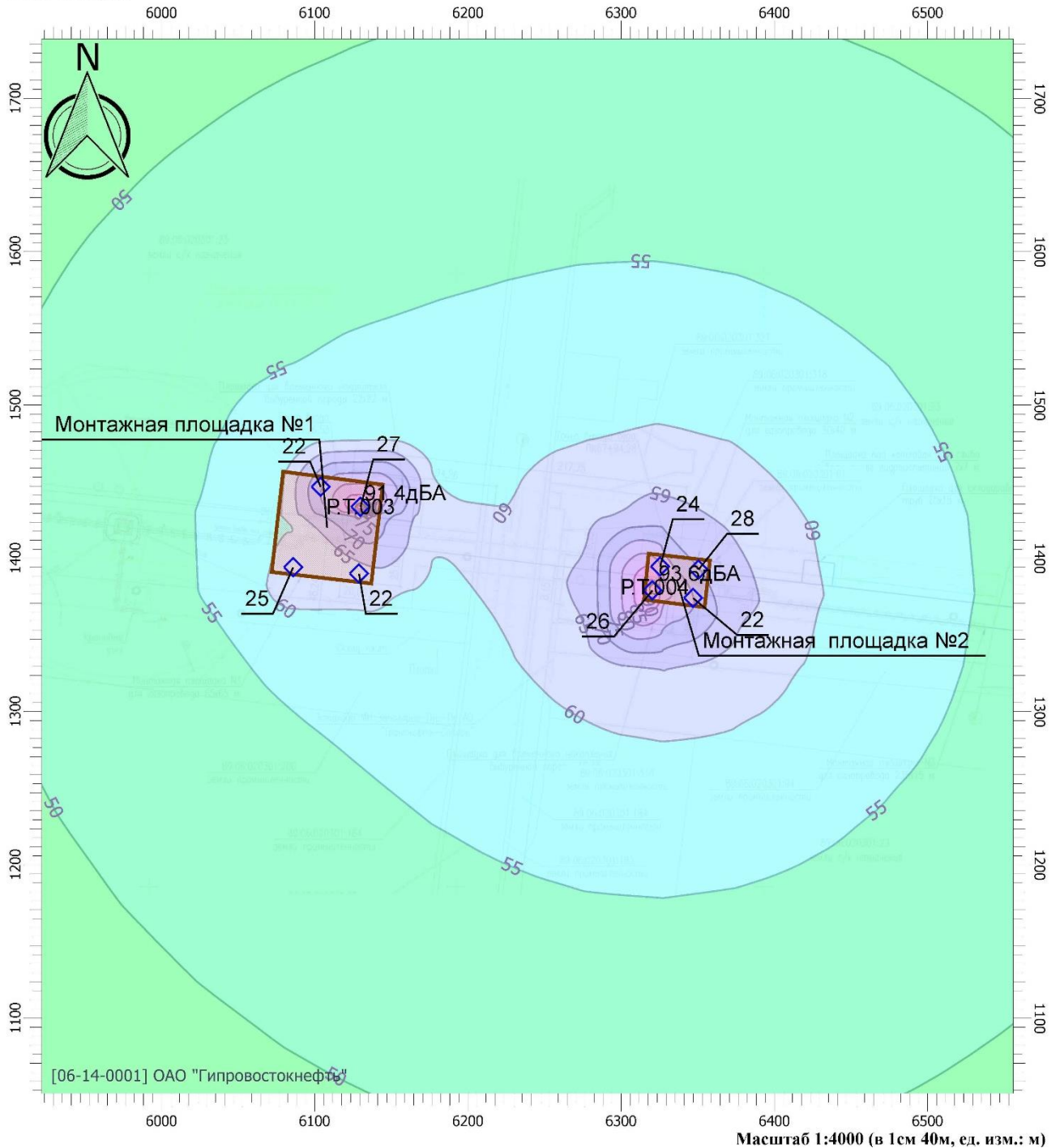
3.1. Результаты в расчетных точках

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)												
003	Р.Т. в границах стройплощадки	6130.00	1432.50	1.50	101.2	101.2	100.3	93.8	88.3	84	79.7	75.1	71.3	91.40	97.50
004	Р.Т. в границах стройплощадки	6322.00	1380.00	1.50	95.2	95.2	95.2	92.2	90.2	88.2	86.2	82.3	77.8	93.60	99.40

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства Отчет

Вариант расчета: ННБ
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Отчет

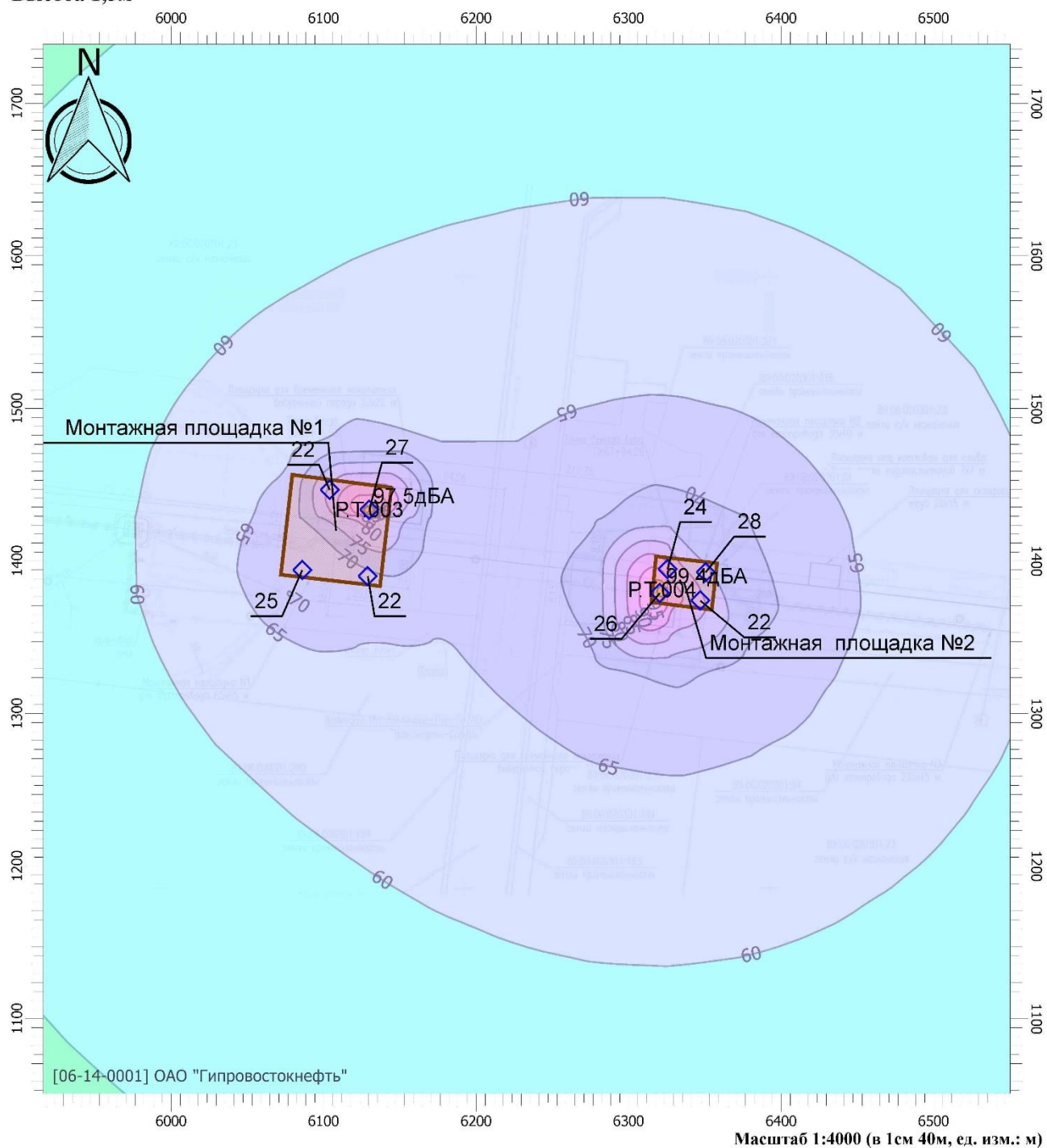
Вариант расчета: ННБ

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La,max (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



Приложение Д
Сведения по полезным ископаемым

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

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

« 11 » сентября 2023г. № 1854/04

на № ГПВН-НВТ-0019-23 от « 06 » июля 2023 г.

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

Заместителю главного инженера
Начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»
И.А. Липатову

443 041, Самарская область, г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93
Тел.: (846) 276-26-30,
E-mail: qipvn@qipvn.ru

По данным Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФИ по Уральскому федеральному округу» в недрах под участком работ по объекту 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» расположены ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОЕ НГКМ, Восточно-Тазовский участок недр, лицензия СЛХ15546НЭ, недропользователь ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

Месторождения твёрдых полезных ископаемых, общераспространённых полезных ископаемых, пресных подземных вод с водосборными площадями и зонами санитарной охраны под участками работ отсутствуют.

Приложение: схема расположения участка работ по объекту 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» масштаба 1:100 000 (*pdf).

Материалы направлены почтой РФ и на электронные адреса: qipvn@qipvn.ru, Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru.

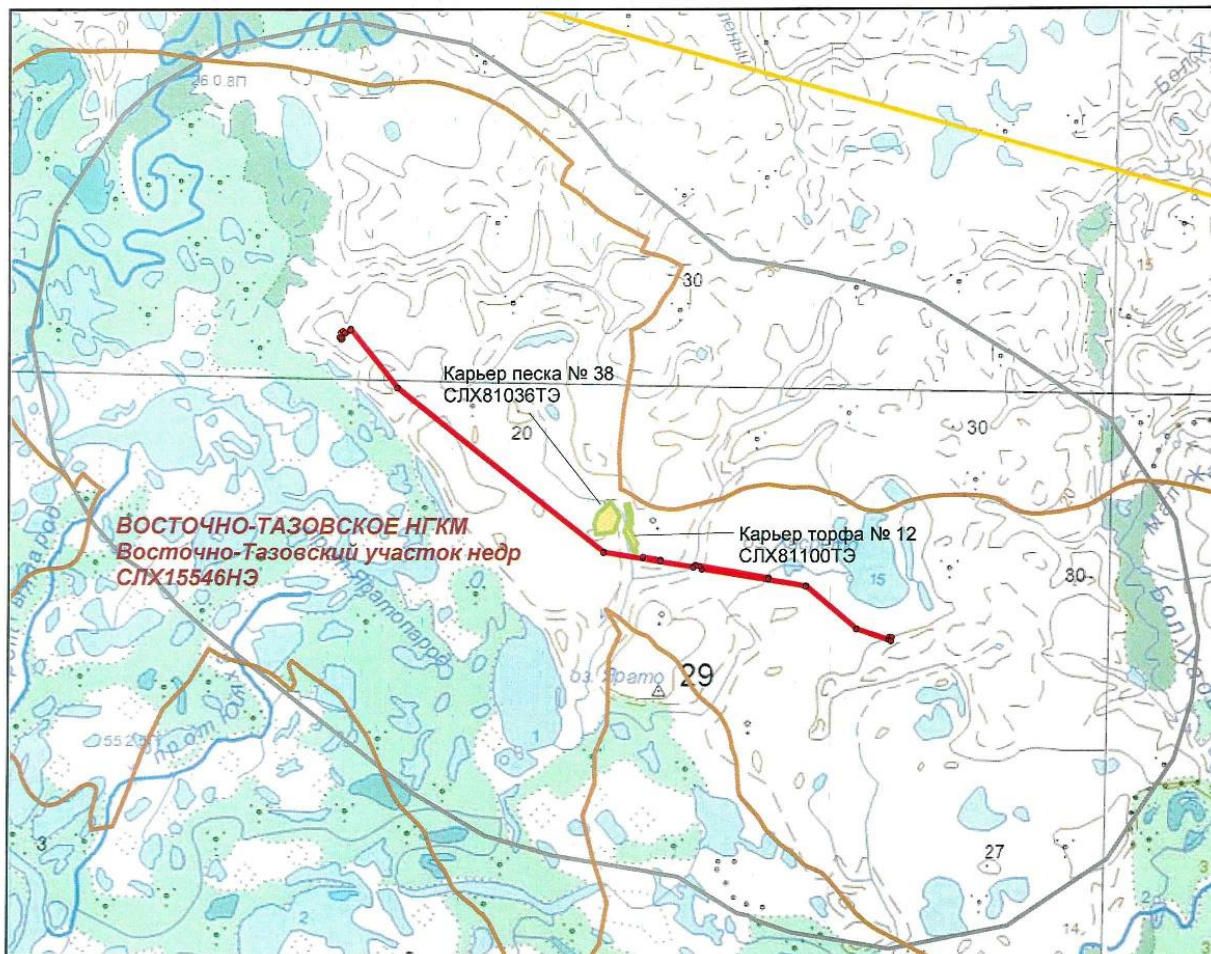
И.о. руководителя



А.А. Сохор

Шадрина Ирина Владимировна
т.(34992) 5-66-55
ovcharenko.iv@geofond.info

Схема расположения участка работ по объекту:
1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи.
Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"
Масштаб 1:100 000



Географические координаты ГСК-2011													
№ точки	Широта (гр.)	Широта (мин.)	Широта (сек.)	Долгота (гр.)	Долгота (мин.)	Долгота (сек.)	№ точки	Широта (гр.)	Широта (мин.)	Широта (сек.)	Долгота (гр.)	Долгота (мин.)	Долгота (сек.)
1	67	20	23,3204	79	42	22,2423	18	67	18	22,4144	79	52	10,4853
2	67	20	22,6434	79	42	23,5723	19	67	18	21,4154	79	52	10,4383
3	67	20	22,2294	79	42	22,2243	20	67	18	18,5244	79	53	1,7923
4	67	20	23,4084	79	42	19,7883	21	67	17	56,3424	79	54	11,9573
5	67	20	24,7224	79	42	23,8673	22	67	17	51,0994	79	54	55,4083
6	67	20	25,9464	79	42	21,5383	23	67	17	52,4594	79	54	56,5143
7	67	20	26,7604	79	42	24,1523	24	67	17	52,1074	79	54	59,5703
8	67	20	25,8564	79	42	27,4253	25	67	17	50,0714	79	54	58,6343
9	67	20	28,1194	79	42	34,4933	26	67	17	55,8754	79	54	11,2593
10	67	19	57,6394	79	43	40,5183	27	67	18	18,0244	79	53	1,1933
11	67	18	34,1664	79	48	25,8183	28	67	18	25,9184	79	50	39,7763
12	67	18	31,1884	79	49	19,2463	29	67	18	27,4994	79	50	36,7893
13	67	18	32,0644	79	49	19,5563	30	67	18	27,7994	79	50	31,5233
14	67	18	30,7234	79	49	43,1673	31	67	18	26,7764	79	50	28,0463
15	67	18	29,8714	79	49	42,8513	32	67	18	33,5884	79	48	25,2823
16	67	18	27,3634	79	50	27,7293	33	67	19	57,2474	79	43	39,5883
17	67	18	28,3514	79	50	31,2193	34	67	20	27,2744	79	42	34,5633

- Запрашиваемый объект
- Месторождения УВС
- Лицензии УВС
- Лицензии ТПИ, ОПИ
- Зона 5км

Приложение Е

Справки о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий, 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

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

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное учреждение
Национальный парк «Гыданский»

629350 Ямало-Ненецкий автономный округ, пос. Тазовский, ул. Пристанская, д. 3
Телефон (8-34940) 2-02-19, факс (8-34940) 2-02-18. ИНН 8910002759. ОКПО 53482944.

08.07.2023 № 80

В АО «Гипровостокнефть»
Липатову И. А.

На Ваше письмо № ГПВН-НВТ-0036-23 от 07.07.2023 г. «О предоставлении информации касательно ООПТ федерального значения» сообщаем: объект 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объект добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», расположенный в Тазовском районе ЯНАО, не находится на территории ФГБУ «Национальный парк «Гыданский» и на территории охранной зоны национального парка.

Зам. директора по НИР



Горчаковский А. А.

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>11.07.2023</u>
Вх. № <u>ВХ-5600-23</u>



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПРИРОДНЫЙ
ЗАПОВЕДНИК «ВЕРХНЕ-ТАЗОВСКИЙ»
(ФГБУ «Государственный заповедник
«Верхне-Тазовский»)**

Ул. Строителей, д.18, с. Красноселькуп,
Ямало-Ненецкий автономный округ, 629380
тел/факс (349-32) 2-14-84
тел/факс (349-32) 2-25-65
E-mail: vtz_selkup@mail.ru
<http://VTZ.YNAO.INFO.SAYT>

«07» июля 2023 г. № 129

на № ГПВН-НВТ-0035-23 от «07» июля 2023 г.

Заместителю главного инженера-Начальнику
управления АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

И.А. Липатову

В соответствии с Вашим запросом, сообщаем, что объект 1576, где Ваше учреждения производит изыскания, находится в 480 (четыреста восьмидесяти) километрах к северо-востоку от границы Государственного природного заповедника «Верхне-Тазовский».

Директор ФГБУ «Государственный
заповедник «Верхне-Тазовский»

Е.Б. Дедков

АО «Гипровостокнефть»
Получено 10.07.2023
Вх. № ВХ-5556-23

ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА

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

От 28.07.2023 № 89-4/01-10/4279
На № ГПВН-НВТ-0028-23 от 07.07.2023

Заместителю главного инженера
Начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

Дополнительно

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений по объекту 1576: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (далее – Объект), расположенный на территории муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа Ямало-Ненецкого автономного округа, а также прилагаемый картографический материал, департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района сообщает следующее.

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

Земли муниципального округа Тазовский район на территории объекта относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения (оленьи пастбища), основным пользователем которых является сельскохозяйственный производственный кооператив "Тазовский", занимающееся на данных землях разведением и содержанием северных оленей.

В районе проектируемого объекта проходят маршруты кочевий оленеводческих бригад СПК "Тазовский" и частных оленеводческих хозяйств Тазовского района.

Иных территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, зарегистрированных в

АО «Гипровостокнефть»
соответствии с
Получено 01.08.2023
Вх. № ВХ-6226-23

законодательством Российской Федерации, в районе проектируемого объекта не имеется.

Для получения сведений о наличии/отсутствии территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов и зон их санитарной (горно-санитарной) охраны на территории Объекта, Вам необходимо обратиться в Департамент здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа.

На территории Объекта принадлежащие муниципальным предприятиям (организациям, учреждениям) муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, объекты размещения отходов, включенные в ГРОРО, источники подземного и поверхностного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны 1,2 и 3 пояса, а также приаэродромные территории, отсутствуют.

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

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

Информацию о видах растений, грибов, животных, занесенных в Красную книгу ЯНАО, встречающихся в районе Объекта, видовом составе и плотности населения охотничьих животных, нормативах изъятия охотничьих ресурсов Вы можете запросить в Департаменте природных ресурсов и экологии ЯНАО.

Развернутая информация о социально-экономической и медико-биологической ситуации муниципального образования Тазовский район размещена на официальном сайте органов местного самоуправления Тазовского района www.tasu.ru, вкладка «Экономика и финансы», раздел «Управление социально-экономического развития», подраздел «Мониторинг социально-экономической ситуации в муниципальном образовании Тазовский район».

На территории Объекта, принадлежащие муниципальным предприятиям (организациям, учреждениям) санитарно-защитные зоны предприятий, опасные производственные объекты и сооружения, санитарные разрывы, очистные сооружения, свалки и полигоны ТБО, их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

На территории размещения Объекта и прилегающей 1 км. зоне отсутствуют кладбища, крематории.

В Администрации Тазовского района отсутствует информация о крупных авариях, утечках токсичных продуктов на объектах расположенных вблизи, рекомендую Вам обратиться в Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО.

Начальник
департамента
имущественных и
земельных
отношений
Администрации
Тазовского района



М. В. Воротников



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

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

От 01/08/2023 № 1004 (автоматизированный)

**О результатах
автоматизированного
пространственного анализа**

**АО "Гипровостокнефть"
Свитов Михаил Александрович**

Электронный сервис департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – ДПР ЯНАО), по результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» по имеющимся в ДПР ЯНАО сведениям сформировал сводный автоматизированный отчет (Приложение № 1) и схемы объекта (Приложение № 2).



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 7766e21a0a50acd8507c9451e44f89ff
Владелец ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И
ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Действителен с 02.12.2022 по 25.02.2024

АО «Гипровостокнефть»
Получено 08.08.2023
Вх. № ВХ-6394-23

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

Приложение № 1
к письму от «01/08/2023» № «1004»

СВОДНЫЙ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения
объекта:
«1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода
пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

В настоящее время в границах размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) регионального и местного значения, их охранные (буферные) зоны, а также территории, зарезервированные под их создание и перспективные для их создания, **отсутствуют**.

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

В настоящее время в границах размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» водно-болотные угодья, имеющие международное значение, в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, **отсутствуют.**

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

В настоящее время в границах размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» ключевые орнитологические территории, а также сведения о местах обитания птиц отсутствуют.

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"», предоставлены сведения из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа.

Результат пространственного анализа участка размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Луиниг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луниг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

7. Сведения об охотничьих угодьях

В настоящее время в месте размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"», закрепленные охотничьи угодья, **отсутствуют**.

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

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

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луниг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

8. Сведения о наличии пересечений с поверхностными водными объектами

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Лулинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

9. Сведения о наличии пересечений с границами зон санитарной охраны

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

10. Сведения о наличии пересечений с лесным фондом

Представленные координаты участка работ: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» расположены на землях, не входящих в состав земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа.

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

12. Сведения об объектах, используемых для размещения отходов

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

Приложение №2
к письму от 01/08/2023 № 1004

СХЕМЫ
по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка
размещения объекта:
«1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода
пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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



20

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

2. Объекты лесного фонда, лесопарковых зон и городских лесов



21

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

3. Месторождения общераспространенных полезных ископаемых



22

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

4. Использование водных объектов, установленные границы



23



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

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

20.07.2023 № 89-10/01-08/2512

На № ГПВН-НВТ-0034-23_от_07.07.2023

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
И.А. Липатову

адрес электронной почты:
DC_Novatek@Giprovostokneft.ru

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии/отсутствии территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера регионального значения, мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера в районе проведения работ по объекту: 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», сообщает следующее.

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

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

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных

АО «Гипровостокнефть»
Получено 20.07.2023
Вх. № ВХ-5905-23

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

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

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

Заместитель директора департамента



Р.П. Пяк

Вануйто Федор Нюбитивич, главный специалист отдела государственной поддержки традиционной хозяйственной деятельности департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. 8(34922) 4-74-80, FNVanuyto@yanao.ru



ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

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

24.07.2023 № 89-18/01-08/10693

На № ГПВН-НВТ-0030-23 от 07.07.2023

Заместителю главного инженера -
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

И. А. Липатову

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В рамках полномочий департамента здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), предусмотренных пунктом 2.81 Положения о департаменте здравоохранения автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 13.06.2012 № 431-П, сообщаем, что на территории сбора исходных данных объекта 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», расположенного в Тазовском районе автономного округа отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения.

Директор
департамента



С.В. Новиков

Фаворская Светлана Геннадьевна, начальник отдела организационно-методической и мобилизационной работы
8 (34922) 4-17-37, sgfavorskaya@yanao.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено 01.08.2023
Вх. № ВХ-6206-23



**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

16.08.2023 № 15-50/12184-ОГ

на № _____ от _____
О предоставлении информации

Липатову И.А.

Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru

ул. Красноармейская, д. 93, г. Самара,
Самарская область,
443041

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 06.07.2023 № ГПВН-НВТ-0022-23 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (далее – Объект), расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе, Тазовском районе, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный 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.



Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-42)

АО «Гипровостокнефть»
Получено 16.08.2023
Вх. № ВХ-6627-23



**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. Свитову
(АО «Гипровостокнефть»)

Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru

07.09.2023 № 15-61/13219-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№17835-ОГ/61 от 07.07.2023

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 06.07.2023 № ГПВН-НВТ-0021-23, представленное Вашим обращением от 07.07.2023 № 17835-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», расположенный на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 06.07.2023 № ГПВН-НВТ-0021-23, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

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 указанным объектом 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

Исп. Николаева О.Н.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-40)

АО «Гипровостокнефть» Получено <u>11.09.2023</u> Вх. № <u>ВХ-7291-23</u>
--

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.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора 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_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев

Союз охраны птиц России

Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 26.08.2023

Код: MD

Номер: КОТР_К_№ 1878-2023

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
и всем заинтересованным сторонам

Заключение

по результатам научно-исследовательской работы
по счету-оферте № 505 от 10.07.2023

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе местоположения объекта **1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»** (Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район), ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР по КОТР
Союза охраны птиц России



Мокеев Д.Ю.

Идентификатор документа e927aa5a-2ade-4cdc-aeb8-109ba0010714

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подписи отправителя:	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ" Мокеев Денис Юрьевич, Рук. направления НИР "КОТР"		01F9B742008BAFC5B8401FBDD6E0C5907D с 15.01.2023 06:52 по 15.04.2024 06:52 GMT +03:00	26.08.2023 14:01 GMT +03:00 Подпись соответствует файлу документа

АО «Гипровостокнефть»
Получено 28.08.2023
Вх. № ВХ-6878-23

УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА И АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА АДМИНИСТРАЦИИ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА

629350 ЯНАО, п. Тазовский ул. Пушкина 29
Телефон: (834940) 2-16-92. E-mail: upravlenie_mns@mail.ru
ОКПО: 55444362 ИНН: 8910002830 КПП: 891001001

От 13.07.2023 № 89-10/01-13/207

О направлении информации

Заместитель главного
инженера - Начальник
управления

И. А. Липатов

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Рассмотрев Ваш запрос о наличии сведений о маршрутах касланий оленьих стад в районе работ инженерно-экологических изысканий на объекте 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лугинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», сообщаем следующее:

Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 N 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» вся территория Тазовского района является зоной традиционного экстенсивного природопользования.

В соответствии с Федеральным законом от 7 мая 2001 года № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации – особо охраняемые природные территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Земли муниципального образования Тазовский район на территории участка относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения (оленьи пастбища), основным пользователем которых является сельскохозяйственный производственный кооператив «Тазовский», занимающийся на данных землях разведением и содержанием северных оленей.

В районе проектируемых объектов проходят маршруты оленеводческих бригад СПК «Тазовский» и частных оленеводческих бригад.

ДИРЕКТОР КОМПЛЕКСА
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
20.08.2023
Вх. № ВХ-6844-23

Тазовского района.

Дополнительно сообщаем, что при обнаружении объектов культурного наследия и мест национальных захоронений коренных малочисленных народов Севера, все работы на данной территории должны быть приостановлены до внесения разделов об обеспечении сохранности обнаруженных объектов. На основании ст. 97, ст. 95 Земельного кодекса РФ, Федерального Закона от 14 марта 1995 года № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», действия положений землеустроительной, градостроительной и проектной документации, градостроительных регламентов на участках проведения работ необходимо провести комплекс мероприятий по их сохранению: установить ограждения и информационные таблички.

И.О. начальника
управления по
делам коренных
малочисленных
народов Севера и
агропромышленног
о комплекса
Администрации
Тазовского района



П. Ч. Тэсида

Сайтова Александра Валентиновна, Начальник отдела Отдел агропромышленного комплекса (Управление по делам коренных малочисленных народов Севера и агропромышленного комплекса Администрации Тазовского района), 834940(2-27-25), A.Saitova@tazovsky.yanao.ru



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

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

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

10.07.2023 № 71852/18

На № _____ от _____

АО «Гипровостокнефть»

443041, г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93

gipvn@gipvn.ru

Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос АО «Гипровостокнефть» от 06.07.2023 № ГВПН-НВТ-0020-23 по вопросу наличия в районе проектируемого объекта: 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (далее – проектируемый объект), расположенного в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента
авиационной промышленности

М.Б. Богатырев

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

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

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

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

АО «Гипровостокнефть»
Получено 11.07.2023
Вх. № ВХ-5597-23



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

**АРХАНГЕЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(АРХАНГЕЛЬСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
РУКОВОДИТЕЛЬ**

Троицкий пр-т, д. 60, г. Архангельск, 163000
Тел. (8182) 28-67-10, факс (8182) 28-67-20
e-mail: arhmtu@arh.favt.ru

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»
И.А. Липатову

443041, РФ, г. Самара,
Красноармейская ул., д. 93

28.08.2023 № Исх-02-1082/АМТУ

На № ГПВН-НВТ-0031-23 от 07.07.2023

Согласно Федерального закона от 01.07.2017 № 135-ФЗ в Воздушный кодекс Российской Федерации внесена статья 47 «Приаэродромная территория», где устанавливаются ограничения использования земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости и осуществления экономической и иной деятельности в соответствии с настоящим Воздушным кодексом РФ.

На территории деятельности Архангельского МТУ Росавиации в Ненецком автономном округе расположены аэродромы Нарьян-Мар и Амдерма на которых установлены приаэродромные территории.

На официальном сайте Архангельского МТУ Росавиации <https://arh.favt.ru/> в разделе «Приаэродромные территории» размещены приказы об установлении приаэродромных территорий аэродромов Нарьян-Мар и Амдерма. В соответствии с пунктом 2 данных приказов Управление аэропортовой деятельности Росавиации и отдел транспортной безопасности, аэропортовой деятельности и воздушных перевозок Архангельского МТУ Росавиации направили копии приказов об установлении приаэродромной территории, выше перечисленных аэродромов, в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии, а также в органы местного самоуправления муниципальных образований, в границах территорий которых полностью или частично расположена данная приаэродромная территория.

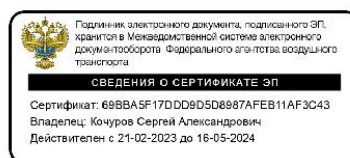
На основании Распоряжения правительства Российской Федерации от 10.08.2007 № 1034-р и перечня аэродромов совместного базирования РФ (с изменениями на 29.09.2021) аэродромы Архангельск (Талаги) и Архангельск (Васьково) являются аэродромами государственной авиации. Проекты приаэродромных территорий аэродромов Архангельск (Талаги) и Архангельск (Васьково) находятся на рассмотрении в Министерстве обороны Российской Федерации. На основании Федерального закона от 01.07.2017 № 135-ФЗ частью 3 статьи 4 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части»

Получено 29.08.2023
Вх. № ВХ-6930-23

совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны», государственную услугу согласования строительства (реконструкции, размещения) объектов в пределах приаэродромной территории аэродрома государственной авиации предоставляет Министерство обороны Российской Федерации.

Архангельское МТУ Росавиации не уполномочено законодательством предоставлять информацию по объектам недвижимости, расположенным на установленных приаэродромных территориях аэродромов, сведения об ограничениях использования земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости и осуществления экономической или иной деятельности.

Информирую Вас о том, что на официальном сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр) размещены электронные услуги и сервисы, а именно «Публичная кадастровая карта», по которой вы можете узнать информацию о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в границах участка проведения проектно-изыскательских работ.



С.А. Кочуров

Пирогов Андрей Александрович
(8818-2)28-65-24

Приложение Ж

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

Служба Государственной Охраны Объектов Культурного Наследия Ямало-Ненецкого
Округа

Кому: АО "Гипровостокнефть"

ИНН 6315200011

ОГРН 1026300961422

Представитель: БУХАРАМБЕТОВА НЕЛЛИ

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

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

от 06.06.2023 № ОКН-20230606-13019781259-3

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 06.06.2023 №2794915873 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3, описание местоположения земельного участка: ЯНАО, Тазовский район, площадь: 518 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

АО «Гипровостокнефть»
Получено 06.06.2023
Вх. № ВХ-4652-23

значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

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

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: Акт № 13-ЦЭТИС/2017 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации), и иных работ по проекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи» (площадь 607,1 га), выполненный 11 сентября 2017 года НП ЦЭТИС.

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

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

06.06.2023

Первый заместитель
руководителя Гультяев
Владимир Николаевич



Приложение И**Сведения о наличии (отсутствии) скотомогильников и биотермических ям****СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

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

ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

10.04. 2023 г. № 89-34/01-08/24/2

На № ГПВН-НВТ-0026-23 от 07.07.2023

Заместителю главного инженера –
Начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

ул. Красноармейская, д. 93,
г. Самара, 443041

E-mail: gipvn@gipvn.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также санитарно-защитные зоны, «моровые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям не зарегистрированы.

По состоянию на 10.07.2023 в районе проектируемого объекта особо опасные болезни животных не зарегистрированы.

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

Руководитель службы

Е.П. Попов

Урамаева Вера Сергеевна, эксперт I категории отдела обеспечения эпизоотического благополучия, 7(34922)36519,
VSUramaeva@yanao.ru

АО «Гипровостокнефть»
Получено 26.07.2023
Вх. № ВХ-6071-23



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Ростприроднадзора)

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

31.07.2023 № 03/4-18240

на № _____

Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»

Ф.Н. Теплякову

443041, Самарская область,
г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93

E-mail: gipvn@gipvn.ru

Уважаемый Федор Николаевич!

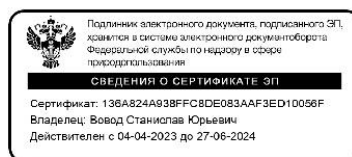
Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее - Управление) рассмотрев письмо АО «Гипровостокнефть» от 07.07.2023 № ГПВН-НВТ-0025-23 (вх. Управления от 07.07.2023 № 21497) о предоставлении информации о наличии, расположении и обустройстве полигонов отходов производства и потребления, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов в границах участка изысканий: 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объект добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», сообщает.

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

Дополнительно сообщаем, что Департаментом природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа внедрен Сервис геопространственного анализа для получения данных при проектировании объектов (ссылка на сервис <https://dprg.yanao.ru/activity/40180/>). Указанный сервис создан для автоматизированного пространственного анализа в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготовки соответствующего отчета.

И.о. заместителя Руководителя

Яворский Ярослав Миронович
Тел: 89091977000



С.Ю. Вовод

АО «Гипровостокнефть»
Получено 01.08.2023
Вх. № ВХ-6181-23



ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

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

От 25.07.2023 № 89-27/01-08/27654
На № ГПВН-НВТ-0024-23 от 06.07.2023

Заместителю главного инженера -
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Рассмотрев Ваше обращение сообщая, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис), который позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность и подготавливает соответствующий отчет.

В соответствии с вышеизложенным, в целях получения информации по объектам для проведения инженерно-экологических изысканий, предлагаю использовать указанный Сервис. Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dprg.yanao.ru/>).

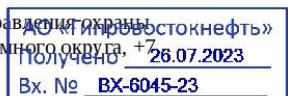
Ответ направлен на адреса электронной почты: gipvn@gipvn.ru, Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru.

Первый заместитель
директора
департамента



А.Д. Гаврилюк

Витязев Василий Ильич, Аналитик отдела особо охраняемых природных территорий управления «Гипровостокнефть»
животного мира департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, +7
(34922) 7-75-82, вн. 212, VIVityazev@yanao.ru



Приложение К**Сведения о редких, охотничьих видах, путях миграций, лесных участках, КОТР и ВБУ****ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ
ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ТАЗОВСКОГО
РАЙОНА**

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

От 28.07.2023 № 89-4/01-10/4279
На № ГПВН-НВТ-0028-23 от 07.07.2023

Заместителю главного инженера
Начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

Дополнительно

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений по объекту 1576: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (далее – Объект), расположенный на территории муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа Ямало-Ненецкого автономного округа, а также прилагаемый картографический материал, департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района сообщает следующее.

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

Земли муниципального округа Тазовский район на территории объекта относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения (оленьи пастбища), основным пользователем которых является сельскохозяйственный производственный кооператив "Тазовский", занимающееся на данных землях разведением и содержанием северных оленей.

В районе проектируемого объекта проходят маршруты кочевий оленеводческих бригад СПК "Тазовский" и частных оленеводческих хозяйств Тазовского района.

Иных территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, зарегистрированных в

АО «Гипровостокнефть»
Получено 01.08.2023
Вх. № ВХ-6226-23
С

ДЕПАРТАМЕНТ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА

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

От 28.07.2023 № 89-4/01-10/4279
На № ГПВН-НВТ-0028-23 от 07.07.2023

Заместителю главного инженера
Начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

И.А. Липатову

Дополнительно

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений по объекту 1576: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (далее – Объект), расположенный на территории муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа Ямало-Ненецкого автономного округа, а также прилагаемый картографический материал, департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района сообщает следующее.

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

Земли муниципального округа Тазовский район на территории объекта относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения (оленьи пастбища), основным пользователем которых является сельскохозяйственный производственный кооператив "Тазовский", занимающееся на данных землях разведением и содержанием северных оленей.

В районе проектируемого объекта проходят маршруты кочевий оленеводческих бригад СПК "Тазовский" и частных оленеводческих хозяйств Тазовского района.

Иных территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, зарегистрированных в

АО «Гипровостокнефть»
Получено 01.08.2023
Вх. № ВХ-6226-23



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

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

От 01/08/2023 № 1004 (автоматизированный)

**О результатах
автоматизированного
пространственного анализа**

АО "Гипровостокнефть"

Свитов Михаил Александрович

Электронный сервис департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – ДПР ЯНАО), по результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» по имеющимся в ДПР ЯНАО сведениям сформировал сводный автоматизированный отчет (Приложение № 1) и схемы объекта (Приложение № 2).



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 7766e21a0a50acd8507c9451e44f89ff
Владелец ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И
ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
Действителен с 02.12.2022 по 25.02.2024

АО «Гипровостокнефть»
Получено 08.08.2023
Вх. № ВХ-6394-23

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

Приложение № 1
к письму от «01/08/2023» № «1004»

СВОДНЫЙ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения
объекта:
«1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода
пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

В настоящее время в границах размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) регионального и местного значения, их охранные (буферные) зоны, а также территории, зарезервированные под их создание и перспективные для их создания, **отсутствуют**.

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

В настоящее время в границах размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» водно-болотные угодья, имеющие международное значение, в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, **отсутствуют.**

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

В настоящее время в границах размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» ключевые орнитологические территории, а также сведения о местах обитания птиц отсутствуют.

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луниг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"», предоставлены сведения из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа.

Результат пространственного анализа участка размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Луиниг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Луниинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Лулинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

7. Сведения об охотничьих угодьях

В настоящее время в месте размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"», закрепленные охотничьи угодья, **отсутствуют**.

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

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

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Луинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

8. Сведения о наличии пересечений с поверхностными водными объектами

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи. Лулинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

9. Сведения о наличии пересечений с границами зон санитарной охраны

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

10. Сведения о наличии пересечений с лесным фондом

Представленные координаты участка работ: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» расположены на землях, не входящих в состав земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа.

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"» месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

12. Сведения об объектах, используемых для размещения отходов

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

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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

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

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

Приложение №2
к письму от 01/08/2023 № 1004

СХЕМЫ
по результатам автоматизированного пространственного анализа
электронного запроса в пределах представленных координат участка
размещения объекта:
«1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода
пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

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



20

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

2. Объекты лесного фонда, лесопарковых зон и городских лесов



21

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

3. Месторождения общераспространенных полезных ископаемых



22

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «1576 "Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3"»

4. Использование водных объектов, установленные границы



23



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

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

20.07.2023 № 89-10/01-08/2512

На № ГПВН-НВТ-0034-23_от_07.07.2023

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
И.А. Липатову

адрес электронной почты:
DC_Novatek@Giprovostokneft.ru

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии/отсутствии территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера регионального значения, мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера в районе проведения работ по объекту: 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», сообщает следующее.

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

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

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных

АО «Гипровостокнефть»
Получено 20.07.2023
Вх. № ВХ-5905-23

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

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

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

Заместитель директора департамента



Р.П. Пяк

Вануйто Федор Нюбитивич, главный специалист отдела государственной поддержки традиционной хозяйственной деятельности департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. 8(34922) 4-74-80, FNVanuyto@yanao.ru

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
Отдел водных ресурсов по Ямало-Ненецкому автономному округу

Россия, 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская 12;
телефон (34922) 3-62-69, тел/факс 4-10-69;
e-mail: ovryanao@yandex.ru

03 августа 2023 г. № 15-1542/23
на № 2931362360 от 02 августа 2023 г.

Н.В. Ларионову

О предоставлении сведений из ГВР

Уважаемый Никита Витальевич!

Предоставляем Вам сведения из государственного водного реестра (далее – Реестр) по водным объектам река Яратотаннэ и озеро Хасрэто (бассейн р. Таз) по формам 1.9-гвр, 2.3-гвр и 2.4-гвр в соответствии с Вашим заявлением.

В предоставлении сведений по водным объектам ручей без названия (67.3370, 79.7160), ручей без названия (67.3300, 79.7336) и формам 2.10-гвр, 2.13-гвр, 2.14-гвр Вам отказано в связи с отсутствием запрашиваемых сведений в Реестре.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

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



В.Л. Пэдархасова

Исп. Захарова Марина Васильевна
(34922) 4 10 69

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>08.08.2023</u>
Вх. № <u>ВХ-6387-23</u>

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

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Яратотанне	21 - Река	1505000011219900000120	15.05.00 - Таз		+			расположена на 11 км от устья р.Бол.Хадыта-Яха

Справочная информация. Водотоки

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Код ГВК	Местоположение	Длина, км	Площадь водосбора, км ²	Средняя высота водосборной площади, м	Средний уклон водосборной площади	Средний уклон реки	Средневзвешенный уклон реки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Яратотанне	21 - Река	1505000011219900000120	КАР/ТАЗ/86/17/13/11	расположена на 11 км от устья р.Бол.Хадыта-Яха	12.9					

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

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Хасре́то (бассейн р. Таз)	11 - Озеро	15050000111199000001310	15.05.00 - Таз		+			расположено на 13 км от устья р. Большая Хадытаяха

Справочная информация. Водоёмы

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Код ГВК	Местоположение	Площадь водосбора, км ²	Площадь зеркала, км ²	Наибольшая длина, км	Наибольшая ширина, км	Объём, м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Хасре́то (бассейн р. Таз)	11 - Озеро	15050000111199000001310	КАР/ТАЗ/86/17/13/13	расположено на 13 км от устья р. Большая Хадытаяха		1,117			

2.1.3 Водохозяйственные участки. Границы. Описание. (форма 2.3-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.05.00.001 - Таз

Описание
<p>15.05.00.001 Таз</p> <p>Водохозяйственный участок 15.05.00.001 полностью включает бассейн р.Таз. Водохозяйственный участок практически целиком расположен на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, а также частично Красноярского края. Площадь водохозяйственного участка составляет 150 тыс. км². Т.538 – точка на береговой линии Тазовской губы Карского моря на западной оконечности дельты Таза на водоразделе с бассейном реки Пур (15.04.00.001). От этой точки граница участка проходит по побережью на восток, огибая дельту Таза до ее восточной оконечности (т.15006) на границе водохозяйственным участком 15.05.00.002 (Реки бассейна Карского моря от северо-восточной границы бассейна р. Таз до границы бассейна Енисейского залива). Здесь граница водохозяйственного участка бассейна Таза отходит от побережья вглубь материка в восточном направлении до т.552 в верховьях рек Нядяха и Нягусьха на пересечении границы между Ямало-Ненецким автономным округом и Красноярским краем в точке схождения границ водохозяйственных участков 15.05.00.001, 15.05.00.002 и 17.01.08.004 (Енисей от в/п г. Игарка до устья без р. Хантайка от истока до Усть-Хантайского г/у), далее простирается в южном направлении по Нижнеенисейской возвышенности до т.17036 схождения границ водохозяйственных участков 17.01.08.002 (Енисей от впадения р. Нижняя Тунгуска до в/п г. Игарка без р. Курейка от истока до Курейского г/у), 17.01.08.004 и 15.05.00.001, еще раз пересекает упомянутую административную границу (т.553) и далее до т.554 следует по ней, проходит в верховья р.Покойнищкая (Бунлибратын) (т.555) и достигает т.556 на водоразделе водохозяйственных участков 15.05.00.001, 17.01.06.001 (Енисей от впадения р. Подкаменная Тунгуска до впадения р. Нижняя Тунгуска) и 17.01.08.002. От нулевых отметок побережья абсолютные высоты плавно возрастают до 150 м на юго-западной окраине Верхнеенисейской возвышенности. Этот протяженный участок границы характеризуется широтной сменой ландшафтных зон. От устья Таза на юг распространена мохово-лишайниковая тундра, далее - южная тундра с преобладанием кустарников (карликовая береза, багульник, кустарниковые ольха и ива я и др.). Узкую переходную полосу к таежным ландшафтам представляет лесотундра - комплекс тундр, редколесий, участков лиственных лесов и болот. Более 50% площади лесотундры занято бугристыми сфагновыми торфяниками с пятнами лишайников. Северная тайга простирается от южных границ лесотундры до южных склонов Сибирских Увалов, здесь типичны лиственнично-елово-кедровые леса, распространены торфяники, моховые и пушицевые болота. Следуя от т.556 на юг, граница бассейна р. Таз еще раз пересекает административную границу между Ямало-Ненецким автономным округом и Красноярским краем (т.557), проходит по западной окраине Туруханской низменности по водоразделу бассейнов рек Пакулиха, Дубчес, Келлог и Таз (т.558), поворачивает на юго-запад в верховья рек Ратта и Кульнигал к т.380 схождения границ водохозяйственных участков 13.01.10.001 (Вах), 15.05.00.001 и 17.01.06.001, далее следует по административной границе между Ямало-Ненецким и Ханты-Мансийским автономными округами по Верхнетазовской возвышенности по водоразделу бассейнов рек Кульнигал, Глубокий Сабун, Сарсабун (бассейн Оби) и Поколька, Каралька, Ватьялка (бассейн Таза) до водораздельной точки (т.379) схождения границ водохозяйственных участков 13.01.10.001, 15.04.00.001 (Пур) и 15.05.00.001. Начальный участок характеризуется плоским низменным рельефом, далее на Верхнетазовской возвышенности высоты возрастают до 209 м, поверхность междуречий представляет собой сочетание более или менее изолированных холмов, образующих холмисто-моренные гряды с пологими склонами. Территория входит в подзону северной тайги лесной зоны. Традиционные для этих мест деревья: ель, сосна, береза, осина, сибирская пихта, встречаются кедры, еловые леса обычно «взбираются» на возвышенности, в низинах и долинах - лес смешанный. В межрядовых понижениях много торфяных кочкарных болот. Далее, до точки замыкания, бассейн р. Таз граничит с бассейном р. Пур. От т.379 граница участка бассейна Таза простирается в северном направлении и, следуя по водоразделу рек Харампур и Толька, проходит вблизи оз. Сенмута (т.541), огибает в западном направлении бассейн р. Часелька, проходит в верховьях р. Бол.Хадырьяха (т.540), далее разделяет верховья бассейна притока Пура – р. Бол.Хадырьяха и бассейны притоков Таза – рр. Варка-Сильки, Бол. Тодьдлоттаяха (т.539) и следует по водоразделу бассейнов рек Надосаляхадьта, Салыкоптан (бассейн Пура) и рек Юредеяха, Лукьяха (бассейн Таза) к побережью Тазовской губы Карского моря (заканчивается вт.538). Практически на всем протяжении граница проходит по плоской низменной равнине с абсолютными отметками высот около 50 м, лишь на Верхнетазовской возвышенности абсолютные высоты составляют до 150 м. Южный участок занимает северотазовские лиственничные или елово-лиственничные леса с примесью кедра и березы в сочетании с болотами различного типа, севернее распространены лесотундровые ландшафты, где лиственничные редины, заросли кустарников и карликовой березы перемежаются с мерзлыми бугристыми болотами, островами тундры и озерами. Далее располагается полоса ерниковых тундр с крупными массивами болот, прибрежный участок границы низменный, заболоченный, с большим количеством термокарстовых озер.</p>

2.1.5 Водохозяйственные участки. Параметры водопользования. (форма 2.4-гвр)

Водохозяйственный участок: 15.05.00.001 - Газ

БВУ: Нижне-Обское БВУ

Субъект РФ: Ямало-Ненецкий автономный округ

Год: 2020

Код водохозяйственного участка	Наименование водохозяйственного участка	Параметры, млн. м3				
		Лимиты		Квоты		
		Изъятие	Сброс	Субъект Российской Федерации	Изъятие	Сброс
1	2	3	4	5	6	7
15.05.00.001	Газ	5.518	19216.4571	Ямало-Ненецкий автономный округ	5.518	19216.4571



**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

Липатову И. А.

Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru

ул. Красноармейская, д. 93, г. Самара,
Самарская область,
443041

16.08.2023 № 15-50/12184-ОГ

на № _____ от _____

О предоставлении информации

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 06.07.2023 № ГПВН-НВТ-0022-23 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» (далее – Объект), расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе, Тазовском районе, и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный 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.



Директор Департамента
государственной политики и
регулирувания в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Навасардова О.В.
Конт. 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

М.А. Свитову
(АО «Гипровостокнефть»)

Nikita.Larionov@Giprovostokneft.ru

07.09.2023 № 15-61/13219-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№17835-ОГ/61 от 07.07.2023

Уважаемый Михаил Александрович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Гипровостокнефть» от 06.07.2023 № ГПВН-НВТ-0021-23, представленное Вашим обращением от 07.07.2023 № 17835-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», расположенный на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 06.07.2023 № ГПВН-НВТ-0021-23, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

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 указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные 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

Исп. Николаева О.Н.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-40)

АО «Гипровостокнефть»
Получено <u>11.09.2023</u>
Вх. № <u>ВХ-7291-23</u>

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.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора 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_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otсутstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирующего в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев

Союз охраны птиц России

Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 26.08.2023

Код: MD

Номер: КОТР_К_№ 1878-2023

АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
и всем заинтересованным сторонам

Заключение

по результатам научно-исследовательской работы
по счету-оферте № 505 от 10.07.2023

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе местоположения объекта **1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»** (Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район), ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР по КОТР
Союза охраны птиц России



Мокеев Д.Ю.

Идентификатор документа e927aa5a-2ade-4cdc-aeb8-109ba0010714

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подписи отправителя:	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ" Мокеев Денис Юрьевич, Рук. направления НИР "КОТР"		01F9B742008BAFC5B8401FBDD6E0C5907D с 15.01.2023 06:52 по 15.04.2024 06:52 GMT +03:00	26.08.2023 14:01 GMT +03:00 Подпись соответствует файлу документа

АО «Гипровостокнефть»
Получено 28.08.2023
Вх. № ВХ-6878-23

УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА И АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА АДМИНИСТРАЦИИ ТАЗОВСКОГО РАЙОНА

629350 ЯНАО, п. Тазовский ул. Пушкина 29
Телефон: (834940) 2-16-92. E-mail: upravlenie_mns@mail.ru
ОКПО: 55444362 ИНН: 8910002830 КПП: 891001001

От 13.07.2023 № 89-10/01-13/207

О направлении информации

Заместитель главного
инженера - Начальник
управления

И. А. Липатов

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Рассмотрев Ваш запрос о наличии сведений о маршрутах касланий оленьих стад в районе работ инженерно-экологических изысканий на объекте 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лугинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», сообщаем следующее:

Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 N 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» вся территория Тазовского района является зоной традиционного экстенсивного природопользования.

В соответствии с Федеральным законом от 7 мая 2001 года № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации – особо охраняемые природные территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Земли муниципального образования Тазовский район на территории участка относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения (оленьи пастбища), основным пользователем которых является сельскохозяйственный производственный кооператив «Тазовский», занимающийся на данных землях разведением и содержанием северных оленей.

В районе проектируемых объектов проходят маршруты оленеводческих бригад СПК «Тазовский» и частных оленеводческих бригад.

ДИРЕКТОР КОМПЛЕКСА
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
20.08.2023
Вх. № ВХ-6844-23

Тазовского района.

Дополнительно сообщаем, что при обнаружении объектов культурного наследия и мест национальных захоронений коренных малочисленных народов Севера, все работы на данной территории должны быть приостановлены до внесения разделов об обеспечении сохранности обнаруженных объектов. На основании ст. 97, ст. 95 Земельного кодекса РФ, Федерального Закона от 14 марта 1995 года № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», действия положений землеустроительной, градостроительной и проектной документации, градостроительных регламентов на участках проведения работ необходимо провести комплекс мероприятий по их сохранению: установить ограждения и информационные таблички.

И.О. начальника
управления по
делам коренных
малочисленных
народов Севера и
агропромышленног
о комплекса
Администрации
Тазовского района



П. Ч. Тэсида

Сайтова Александра Валентиновна, Начальник отдела Отдел агропромышленного комплекса (Управление по делам коренных малочисленных народов Севера и агропромышленного комплекса Администрации Тазовского района), 834940(2-27-25), A.Saitova@tazovsky.yanao.ru

РАЗРЕШЕНИЕ

**на снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории
Тазовского района, на землях, государственная собственность
на которые не разграничена, либо находится в собственности
муниципального образования Тазовский район**

№

4									
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

21 января 2019 г.

1. **На основании:** распоряжения Администрации Тазовского района от 14 декабря 2018 года № 394-р; платежного поручения от 16 января 2019 года № 366

разрешается – ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (629850, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ, РАЙОН ПУРОВСКИЙ, ГОРОД ТАРКО-САЛЕ, УЛИЦА ТАРАСОВА, Д. 28 ИНН: 8911020768, КПП: 891101001)

осуществить – снос лесных насаждений

местоположение – ЯНАО, Тазовский район, земельный участок под размещение объекта: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи»

кадастровый номер земельного участка – 89:06:020302:28; 89:06:020301:198; 89:06:020301:199; 89:06:020301:200

площадью 243,3234 га

категория земель – земли сельскохозяйственного назначения

разрешенное использование – недропользование

Описание лесных насаждений, произрастающих на земельном участке:

Наименование земельного участка, кадастровый номер	Номер литеры	Площадь литеры, га	Состав насаждения		Средние		Полнота	Масса одного дерева в плотных куб. м
			породы деревьев	коэффициент состава	высота, м	диаметр, см		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
89:06:020302:28; 89:06:020301:198; 89:06:020301:199; 89:06:020301:200	1	243,3234	Лиственница деловая крупная	0,1	7	30	0,4	0,1648
			Лиственница деловая средняя	0,4	6	23	0,3	0,0828
			Лиственница деловая мелкая	0,4	5	12	0,1	0,0188
			Береза деловая средняя	0,2	3	15	0,3	0,0175

2. Снос лесных насаждений производится только после 100-процентной оплаты компенсационной стоимости за снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находится в собственности муниципального образования Тазовский район.

3. Снос лесных насаждений производится в соответствии с требованиями Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые

не разграничена либо находящихся в собственности муниципального образования Тазовский район, утвержденного постановлением Администрации Тазовского района от 29 октября 2015 года № 554, а также Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации и Правилами санитарной безопасности в лесах Российской Федерации.

4. Площадки складирования снесенной древесины располагаются - отсутствуют

5. За 10 дней до окончания работ по сносу лесных насаждений арендатор обязан письменно уведомить Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района о сроке окончания работ.

6. Неотъемлемой частью настоящего разрешения являются:

6.1. Распоряжение Администрации Тазовского района «Об утверждении расчета компенсационной стоимости» (приложение 1);

6.2. Акт натурного обследования земельного участка (приложение 2).

Срок действия настоящего разрешения – до окончания срока аренды земельных участков

Начальник Департамента
имущественных и земельных
отношений Администрации
Тазовского района

(должность)



(подпись и печать)

М.В. Воротников
(расшифровка подписи)

РАЗРЕШЕНИЕ

**на снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории
Тазовского района, на землях, государственная собственность
на которые не разграничена, либо находится в собственности
муниципального образования Тазовский район**

№

1	6								
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

26 июня 2018 г.

1. На основании: распоряжения Администрации Тазовского района от 07 июня 2018 года № 181-р; платежного поручения от 22 июня 2018 года № 4645 разрешается – ООО "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ" (629850, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ, РАЙОН ПУРОВСКИЙ, ГОРОД ТАРКО-САЛЕ, УЛИЦА ТАРАСОВА, Д. 28 ИНН: 8911020768, КПП: 891101001)

осуществить – снос лесных насаждений

местоположение – ЯНАО, Тазовский район, земельный участок под размещение объекта: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи»

кадастровый номер земельного участка – 89:06:020302:30

площадью - 23,2117 га

категория земель – земли сельскохозяйственного назначения

разрешенное использование – трубопроводный транспорт

Описание лесных насаждений, произрастающих на земельном участке:

Наименование земельного участка, кадастровый номер	Номер литеры	Площадь литеры, га	Состав насаждения		Средние		Полнота	Масса одного дерева в плотных куб. м
			породы деревьев	коэффициент состава	высота, м	диаметр, см		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
89:06:020302:30	1	23,2117	Лиственница деловая крупная	0,1	7	30	0,4	0,1648
			Лиственница деловая средняя	0,4	6	23	0,3	0,0828
			Лиственница деловая мелкая	0,4	5	12	0,1	0,0188
			Береза деловая средняя	0,2	3	15	0,3	0,0175

2. Снос лесных насаждений производится только после 100-процентной оплаты компенсационной стоимости за снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находится в собственности муниципального образования Тазовский район.

3. Снос лесных насаждений производится в соответствии с требованиями Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находящихся в собственности муниципального образования Тазовский район, утвержденного постановлением Администрации Тазовского района

2

от 29 октября 2015 года № 554, а также Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации и Правилами санитарной безопасности в лесах Российской Федерации.

4. Площадки складирования снесенной древесины располагаются - отсутствуют

5. За 10 дней до окончания работ по сносу лесных насаждений арендатор обязан письменно уведомить Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района о сроке окончания работ.

6. Неотъемлемой частью настоящего разрешения являются:

6.1. Распоряжение Администрации Тазовского района «Об утверждении расчета компенсационной стоимости» (приложение 1);

6.2. Акт натурного обследования земельного участка (приложение 2).

Срок действия настоящего разрешения – до окончания срока аренды земельных участков

Начальник Департамента
имущественных и земельных
отношений Администрации
Тазовского района

(должность)



(подпись и печать)

М.В. Воротников
(расшифровка подписи)

РАЗРЕШЕНИЕ

**на снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории
Тазовского района, на землях, государственная собственность
на которые не разграничена, либо находится в собственности
муниципального образования Тазовский район**

№ 17

26 июня 2018 г.

1. На основании: распоряжения Администрации Тазовского района от 07 июня 2018 года № 182-р; платежного поручения от 22 июня 2018 года № 4644 разрешается – ООО "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ" (629850, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ, РАЙОН ПУРОВСКИЙ, ГОРОД ТАРКО-САЛЕ, УЛИЦА ТАРАСОВА, Д. 28 ИНН: 8911020768, КПП: 891101001)

осуществить – снос лесных насаждений

местоположение – ЯНАО, Тазовский район, земельный участок под размещение объекта: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи»

кадастровый номер земельного участка – 89:06:020302:29

площадью - 27,6302 га

категория земель – земли запаса

разрешенное использование – недропользование

Описание лесных насаждений, произрастающих на земельном участке:

Наименование земельного участка, кадастровый номер	Номер литеры	Площадь литеры, га	Состав насаждения		Средние		Полнота	Масса одного дерева в плотных куб. м
			породы деревьев	коэффициент состава	высота, м	диаметр, см		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
89:06:020302:29	1	27,6302	Лиственница деловая крупная	0,1	7	30	0,4	0,1648
			Лиственница деловая средняя	0,4	6	23	0,3	0,0828
			Лиственница деловая мелкая	0,4	5	12	0,1	0,0188
			Береза деловая средняя	0,2	3	15	0,3	0,0175

2. Снос лесных насаждений производится только после 100-процентной оплаты компенсационной стоимости за снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находится в собственности муниципального образования Тазовский район.

3. Снос лесных насаждений производится в соответствии с требованиями Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находящихся в собственности муниципального образования Тазовский район, утвержденного постановлением Администрации Тазовского района

от 29 октября 2015 года № 554, а также Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации и Правилами санитарной безопасности в лесах Российской Федерации.

4. Площадки складирования снесенной древесины располагаются - отсутствуют

5. За 10 дней до окончания работ по сносу лесных насаждений арендатор обязан письменно уведомить Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района о сроке окончания работ.

6. Неотъемлемой частью настоящего разрешения являются:

6.1. Распоряжение Администрации Тазовского района «Об утверждении расчета компенсационной стоимости» (приложение 1);

6.2. Акт натурального обледования земельного участка (приложение 2).

Срок действия настоящего разрешения – до окончания срока аренды земельных участков

Начальник Департамента
имущественных и земельных
отношений Администрации
Тазовского района

(должность)



(подпись и печать)

М.В. Воротников
(расшифровка подписи)

РАЗРЕШЕНИЕ

на снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена, либо находится в собственности муниципального образования Тазовский район

№

1	5								
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

26 июня 2018 г.

1. На основании: распоряжения Администрации Тазовского района от 07 июня 2018 года № 180-р; платежного поручения от 22 июня 2018 года № 4653 разрешается – ООО "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ" (629850, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ, РАЙОН ПУРОВСКИЙ, ГОРОД ТАРКО-САЛЕ, УЛИЦА ТАРАСОВА, Д. 28 ИНН: 8911020768, КПП: 891101001)

осуществить – снос лесных насаждений

местоположение – ЯНАО, Тазовский район, земельный участок под размещение объекта: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи»

кадастровый номер земельного участка – 89:06:020302:27

площадью - 0,1546 га

категория земель – земли сельскохозяйственного назначения

разрешенное использование – недропользование

Описание лесных насаждений, произрастающих на земельном участке:

Наименование земельного участка, кадастровый номер	Номер литеры	Площадь литеры, га	Состав насаждения		Средние		Полнота	Масса одного дерева в плотных куб. м
			породы деревьев	коэффициент состава	высота, м	диаметр, см		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
89:06:020302:27	1	0,1546	Лиственница деловая крупная	0,1	12	30	0,4	0,2825
			Лиственница деловая средняя	0,4	7	23	0,3	0,0967
			Лиственница деловая мелкая	0,4	5	12	0,1	0,0188

2. Снос лесных насаждений производится только после 100-процентной оплаты компенсационной стоимости за снос лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района. на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находится в собственности муниципального образования Тазовский район.

3. Снос лесных насаждений производится в соответствии с требованиями Положения о сносе лесных насаждений, произрастающих на межселенной территории Тазовского района, на землях, государственная собственность на которые не разграничена либо находящихся в собственности муниципального образования Тазовский район, утвержденного постановлением Администрации Тазовского района от 29 октября 2015 года № 554, а также Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации и Правилами санитарной безопасности в лесах Российской Федерации.

2

4. Площадки складирования снесенной древесины располагаются - отсутствуют
5. За 10 дней до окончания работ по сносу лесных насаждений арендатор обязан письменно уведомить Департамент имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района о сроке окончания работ.
6. Неотъемлемой частью настоящего разрешения являются:
- 6.1. Распоряжение Администрации Тазовского района «Об утверждении расчета компенсационной стоимости» (приложение 1);
- 6.2. Акт натурного обследования земельного участка (приложение 2).

Срок действия настоящего разрешения – до окончания срока аренды земельных участков

Начальник Департамента
имущественных и земельных
отношений Администрации
Тазовского района

(должность)



(подпись и печать)

М.В. Воротников
(расшифровка подписи)



СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ
«ТАЗОВСКИЙ»

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

№ 83 от 12 марта 2024
На _____ от _____

Генеральному директору
ООО «НОВАТЭК-
ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

С.М. Васильеву

Уважаемый Сергей Михайлович!

В ответ на ваше письмо о предоставлении сведений о наличии мест прогонов оленьих стад, о необходимости организации оленьих переходов сообщаем, что на участке изысканий по объекту: «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3», расположенного на территории Тазовского района отсутствуют маршруты касланий.

Председатель

А.А.Рожков

Няч В.А.
8 34940 2-05-74

Вх. № Вх.03256 от 13.03.2024

Приложение Л
Рыбохозяйственная характеристика, Отчет по ОВВБР, Заключение НТУ ФАР



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Главное бассейновое управление по
рыболовству и сохранению
водных биологических ресурсов
(ФГБУ «Главрыбвод»)
Нижне-Обский филиал
(625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2 корп.2.)
тел. (3452)460-142
E-mail: info@nof.glavrybvod.ru
сайт: www.nofgrv.ru

ОКПО 06527062 ОГРН 1037739477764

ИНН 7708044880 КПП 720343001

на 12.02.2024 № 12-541
от _____

О рыбохозяйственной характеристике

Заместителю главного инженера
– начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

Свитову М.А.

443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д.
93.

Уважаемый Михаил Александрович!

На Ваш запрос № ГПВН-НВТ-0088-23 от 05.12.2023 направляем
рыбохозяйственную характеристику № 35.

Заместитель начальника
Нижне-Обского филиала

А.А. Афанасьева

Исп. Юферова Мария Николаевна,
ведущий ихтиолог
(3452) 63-25-07

Заместитель начальника
Нижне-Обского филиала
ФГБУ «Главрыбвод»

«» А.А. Афанасьева
2024 г.



**Рыбохозяйственная характеристика № 35
водных объектов Тазовского и Ямальского районов ЯНАО
Тюменской области.**

Заказчик: АО «Гипровостокнефть».

Ручей без названия ($67^{\circ}18'21,265''$, $79^{\circ}52'8,289''$) соединяет озеро Хасрёто и ручей без названия. Протяженность ручья составляет менее 10,0 км. Ручей относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Тазовский район.

Рассматриваемая территория характеризуется заболоченностью, заозеренностью, дренирована долинами хорошо развитой речной сети. Наличие многолетней мерзлоты, приводящей в том числе к отсутствию фильтрации в многоводные периоды, влияет на водный режим рек, приводя к увеличению слоя затопления территории. Водотоки территории относятся к бассейну Обской губы, преобладающее направление течения на север.

Первые осенние ледяные образования на реках появляются вскоре после перехода температуры воздуха через 0°C в виде заберегов, шуги и реже сала, причем сало обычно наблюдается только на больших и средних реках.

Забереги носят устойчивый характер и наблюдаются ежегодно. Продолжительность периода заберегов на реках бывает самой различной. При резком похолодании и наступлении ранней зимы они наблюдаются в течение одних или нескольких суток, а при затяжном периоде замерзания рек в течение 2-3 недель и более.

Для большинства рек территории весьма характерным ледяным образованием является шуга. Образование шуги на реках происходит почти одновременно с появлением заберегов и сала. Средняя продолжительность шугохода составляет 3-8 дней, наибольшая — 10-20 дней.

При раннем похолодании первые ледяные образования могут наблюдаться уже в конце сентября. Наиболее позднее появление ледяных образований на реках территории обычно происходит в конце октября — первой половине ноября.

Осенний ледоход (шугоход), как правило, наблюдается на больших и многих средних реках. На большинстве малых и некоторых средних реках его совсем не бывает или наблюдается очень редко. Осенний ледоход начинается в среднем в первой половине октября. Отклонения от средних дат на реках территории могут

достигать $\pm 6-20$ дней. Средняя продолжительность осеннего ледохода на реках территории колеблется от 2 до 13 дней, наибольшая достигает 20—25 дней.

Зимний режим рек характеризуется устойчивым ледоставом. Ледостав на реках территории возникает от смерзания плывущих льдин по мере увеличения их густоты и скопления в сужениях, на отмелях и на крутых поворотах русла, причем на больших и средних реках ледяной покров имеет неровную, зачастую сильно торосистую поверхность. Ледяной покров на малых реках образуется путем срастания заберегов.

Ряд малых и средних рек территории в отдельные годы или каждую зиму промерзают.

Основным источником питания реки являются зимние осадки, формирующие в весенний период от 50 до 90 % годового стока. Главной фазой водного режима рек рассматриваемой территории является весенне-летнее половодье. Половодье на реках растянуто и начинается обычно в первой половине мая и заканчивается во второй декаде июля. Установление ледостава приходится на конец сентября начало ноября.

Ихтиофауна ручья без названия может быть представлена туводными видами рыб: плотвой, гольяном, окунем, ершом – нагуливающимися и нерестящимися в весенне-летний период повсеместно. На зимовку рыбы скатываются в незаморные реки и озера.

Плотва в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

Гольян достигает длины 12,5 см (обычно 8 - 9 см), массы 9 - 10 г и возраста 5 лет. Обитает в реках и ручьях, и даже в озерах. Предпочитает чистую прохладную воду. Питается обрывками нитчатых водорослей, различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, моллюсками, молодью и икрой рыб. Половозрелым становится в возрасте 1 - 2 года при длине 4 - 6 см. Размножается в мае – июне при температуре воды 7 - 10° С на каменистых перекатах с быстрым течением.

Окунь – повсеместно обитает в озерах, пойменных водоемах и реках. По характеру питания окунь до определенного возраста мирная рыба, а затем становится хищником. Поедает и собственную молодь. Половозрелыми самки становятся в возрасте трех лет, самцы – в два года. Нерест в северных районах проходит в середине июня. Икра откладывается на прошлогоднюю и свежую водную растительность, на коряги, ветви деревьев и на песчаное дно.

Ерш любит пресные воды – чистые, хорошо насыщенные кислородом, предпочитает холодную воду. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи

становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с мая по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,094 г/м³; зообентоса – 0,340 г/м² (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Ручей без названия (67°18'31,551", 79°49'7,664") является притоком реки Яратотанне. Протяженность ручья составляет около 4,2 км. Ручей относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Тазовский район.

Рассматриваемая территория характеризуется заболоченностью, заозеренностью, дренирована долинами хорошо развитой речной сети. Наличие многолетней мерзлоты, приводящей в том числе к отсутствию фильтрации в многоводные периоды, влияет на водный режим рек, приводя к увеличению слоя затопления территории. Водотоки территории относятся к бассейну Обской губы, преобладающее направление течения на север.

Первые осенние ледяные образования на реках появляются вскоре после перехода температуры воздуха через 0 °С в виде заберегов, шуги и реже сала, причем сало обычно наблюдается только на больших и средних реках.

Забереги носят устойчивый характер и наблюдаются ежегодно. Продолжительность периода заберегов на реках бывает самой различной. При резком похолодании и наступлении ранней зимы они наблюдаются в течение одних или нескольких суток, а при затяжном периоде замерзания рек в течение 2-3 недель и более.

Для большинства рек территории весьма характерным ледяным образованием является шуга. Образование шуги на реках происходит почти одновременно с появлением заберегов и сала. Средняя продолжительность шугохода составляет 3-8 дней, наибольшая — 10-20 дней.

При раннем похолодании первые ледяные образования могут наблюдаться уже в конце сентября. Наиболее позднее появление ледяных образований на реках территории обычно происходит в конце октября — первой половине ноября.

Осенний ледоход (шугоход), как правило, наблюдается на больших и многих средних реках. На большинстве малых и некоторых средних реках его совсем не бывает или наблюдается очень редко. Осенний ледоход начинается в среднем в первой половине октября. Отклонения от средних дат на реках территории могут

достигать $\pm 6-20$ дней. Средняя продолжительность осеннего ледохода на реках территории колеблется от 2 до 13 дней, наибольшая достигает 20—25 дней.

Зимний режим рек характеризуется устойчивым ледоставом. Ледостав на реках территории возникает от смерзания плывущих льдин по мере увеличения их густоты и скопления в сужениях, на отмелях и на крутых поворотах русла, причем на больших и средних реках ледяной покров имеет неровную, зачастую сильно торосистую поверхность. Ледяной покров на малых реках образуется путем срастания заберегов.

Ряд малых и средних рек территории в отдельные годы или каждую зиму промерзают.

Основным источником питания реки являются зимние осадки, формирующие в весенний период от 50 до 90 % годового стока. Главной фазой водного режима рек рассматриваемой территории является весенне-летнее половодье. Половодье на реках растянуто и начинается обычно в первой половине мая и заканчивается во второй декаде июля. Установление ледостава приходится на конец сентября начало ноября.

Ихтиофауна ручья без названия может быть представлена туводными видами рыб: плотвой, гольяном, окунем, ершом – нагуливающимися и нерестящимися в весенне-летний период повсеместно. На зимовку рыбы скатываются в незамерзшие реки и озера.

Плотва в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

Гольян достигает длины 12,5 см (обычно 8 - 9 см), массы 9 - 10 г и возраста 5 лет. Обитает в реках и ручьях, и даже в озерах. Предпочитает чистую прохладную воду. Питается обрывками нитчатых водорослей, различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, моллюсками, молодью и икрой рыб. Половозрелым становится в возрасте 1 - 2 года при длине 4 - 6 см. Размножается в мае – июне при температуре воды 7 - 10° С на каменистых перекатах с быстрым течением.

Окунь – повсеместно обитает в озерах, пойменных водоемах и реках. По характеру питания окунь до определенного возраста мирная рыба, а затем становится хищником. Поедает и собственную молодь. Половозрелыми самки становятся в возрасте трех лет, самцы – в два года. Нерест в северных районах проходит в середине июня. Икра откладывается на прошлогоднюю и свежую водную растительность, на коряги, ветви деревьев и на песчаное дно.

Ерш любит пресные воды – чистые, хорошо насыщенные кислородом, предпочитает холодную воду. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи

становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Нерест продолжительный, порционный, с мая по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,094 г/м³; зообентоса – 0,340 г/м² (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Река Яратотанне берет начало из озера Ярато. Протяженность реки составляет около 10,6 км. Река относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Тазовский район.

Рассматриваемая территория характеризуется заболоченностью, заозеренностью, дренирована долинами хорошо развитой речной сети. Наличие многолетней мерзлоты, приводящей в том числе к отсутствию фильтрации в многоводные периоды, влияет на водный режим рек, приводя к увеличению слоя затопления территории. Водотоки территории относятся к бассейну Тазовской губы, преобладающее направление течения на север.

Первые осенние ледяные образования на реках появляются вскоре после перехода температуры воздуха через 0 °С в виде заберегов, шуги и реже сала, причем сало обычно наблюдается только на больших и средних реках.

Забереги носят устойчивый характер и наблюдаются ежегодно. Продолжительность периода заберегов на реках бывает самой различной. При резком похолодании и наступлении ранней зимы они наблюдаются в течение одних или нескольких суток, а при затяжном периоде замерзания рек в течение 2-3 недель и более.

Для большинства рек территории весьма характерным ледяным образованием является шуга. Образование шуги на реках происходит почти одновременно с появлением заберегов и сала. Средняя продолжительность шугохода составляет 3-8 дней, наибольшая — 10-20 дней.

При раннем похолодании первые ледяные образования могут наблюдаться уже в конце сентября. Наиболее позднее появление ледяных образований на реках территории обычно происходит в конце октября — первой половине ноября.

Осенний ледоход (шугоход), как правило, наблюдается на больших и многих средних реках. На большинстве малых и некоторых средних реках его совсем не бывает или наблюдается очень редко. Осенний ледоход начинается в среднем в первой половине октября. Отклонения от средних дат на реках территории могут

достигать $\pm 6-20$ дней. Средняя продолжительность осеннего ледохода на реках территории колеблется от 2 до 13 дней, наибольшая достигает 20—25 дней.

Зимний режим рек характеризуется устойчивым ледоставом. Ледостав на реках территории возникает от смерзания плывущих льдин по мере увеличения их густоты и скопления в сужениях, на отмелях и на крутых поворотах русла, причем на больших и средних реках ледяной покров имеет неровную, зачастую сильно торосистую поверхность. Ледяной покров на малых реках образуется путем срастания заберегов.

Ряд малых и средних рек территории в отдельные годы или каждую зиму промерзают.

Основным источником питания реки являются зимние осадки, формирующие в весенний период от 50 до 90 % годового стока. Главной фазой водного режима рек рассматриваемой территории является весенне-летнее половодье. Половодье на реках растянуто и начинается обычно в первой половине мая и заканчивается во второй декаде июля. Установление ледостава приходится на конец сентября начало ноября.

Ихтиофауна реки Яратотанне представлена частиковыми видами рыб: щукой, плотвой, гольяном, окунем, ершом. Нерест и нагул перечисленных видов рыб проходит в весенне-летний период на богатой кормовыми ресурсами пойменной части водоема. Зимовка осуществляется на «живунах» - местах с наибольшим содержанием кислорода.

Щука – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневы), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

Плотва в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

Гольян достигает длины 12,5 см (обычно 8 - 9 см), массы 9 - 10 г и возраста 5 лет. Обитает в реках и ручьях, и даже в озерах. Предпочитает чистую прохладную воду. Питается обрывками нитчатых водорослей, различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, моллюсками, молодью и икрой рыб. Половозрелым становится в возрасте 1 - 2 года при длине 4 - 6 см. Размножается в мае – июне при температуре воды 7 - 10°С на каменистых перекатах с быстрым течением.

Окунь озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными

организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°C.

Ерш обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Яратотанне составляет 0,094 г/м³; зообентоса – 0,340 г/м² (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для реки Яратотанне установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Ручей без названия (67°18'20,954", 70°52'6,383") является притоком реки Хадытаяха. Протяженность ручья без названия составляет менее 10,0 км. Ручей относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Ямальский район.

Реки и ручьи Ямальского района типично равнинные, характеризуются средней извилистостью, меандрируя, медленно текут в широких заболоченных долинах. В питании рек и ручьев участвуют талые воды, летние осадки и подземные воды. Наиболее продолжительный и самый маловодный гидрологический сезон – зимняя межень (длится от 7 до 8,5 мес.). После продолжительного холодного периода наступает весеннее половодье с резким и интенсивным подъемом уровня воды.

В связи с отсутствием хорошо развитой озерно – речной системы и промерзанием большинства водоемов данного района, ихтиофауна представлена небольшим числом обитающих здесь видов и их низкой численностью. Видовой состав ихтиофауны ручья без названия в весенне-летний период может быть представлен девятииглой колюшкой, гольяном. Из-за малой глубины в зимний период ручей без названия полностью промерзает. Нагул и нерест вышперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно. На зимовку рыбы скатываются в реку Хадытаяха.

Девятиглая колюшка встречается в озерно-речной системе рек. Продолжительность жизни 5 лет, но в большинстве популяции 2 - 3 года. Представлена, как жилыми озерно-речными, так и полупроходными формами, которые нагуливаются в опресненных участках моря, а нерестятся в солоноватых лагунах, заливах, эстуариях или поднимаются на нерест в реки. Держится небольшими стаями. Спектр питания довольно широк: зоопланктон, бентос, личинки хирономид, моллюски, икра и молодь рыб (в том числе и своего вида). Половой зрелости достигает на второе лето после рождения. Порционный нерест бывает в апреле-июле в зависимости от географической широты. После нереста проходные особи уходят зимовать в море, а пресноводные остаются в своем водоеме.

Гольян достигает длины 12,5 см (обычно 8 - 9 см), массы 9 - 10 г и возраста 5 лет. Обитает в реках и ручьях, и даже в озерах. Предпочитает чистую прохладную воду. Питается обрывками нитчатых водорослей, различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, моллюсками, молодь и икрой рыб. Половозрелым становится в возрасте 1 - 2 года при длине 4 - 6 см. Размножается в мае – июне при температуре воды 7 - 10° С на каменистых перекатах с быстрым течением.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,173 г/м³; зообентоса – 0,120 г/м² (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Начальник отдела
оценки воздействия на водные
биоресурсы и среду их обитания

Н. В. Широбокова

Ведущий ихтиолог

М.Н. Юферова

Отчет по ОВВБР



Федеральное агентство по рыболовству
Тюменский филиал федерального государственного
бюджетного научного учреждения
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ИНСТИТУТ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОКЕАНОГРАФИИ»

Тюменский филиал ФГБНУ «ВНИРО»
(«Госрыбцентр»)

ОГРН 1157746053431 / ИНН 7708245723
Россия, 625023, г. Тюмень, Одесская, 33
Тел.: +7 (3452) 41-58-03. Факс: +7 (3452) 41-58-04
E-mail: gosrc@vniro.ru; website: gosrc.vniro.ru

27.03.2024 № 04-04/1152

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «Гипровостокнефть»
Ф.Н. Теплякову

443041, г. Самара,
ул. Красноармейская, д. 93

О направлении РХР

Уважаемый Фёдор Николаевич!

В рамках реализации договора № 72-47-РХР-2024 направляем Вам итоговые документы («Рыбоохранные мероприятия и расчёт ущерба, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания» по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»).

Приложение: 1. Отчёт в 2 экз.

Заместитель руководителя

И.М. Глухих

А.Ш. Кайгородова
8 (3452) 41-58-02

Федеральное агентство по рыболовству
Федеральное государственное бюджетное научное учреждение
«Всероссийский научно-исследовательский институт рыбного хозяйства и океанографии»
ТЮМЕНСКИЙ ФИЛИАЛ ФГБНУ «ВНИРО» («ГОСРЫБЦЕНТР»)



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя
Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»

 И.М. Глухих

« » 2024 г.

Восточно-Газовское месторождение. Объекты добычи.
Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3

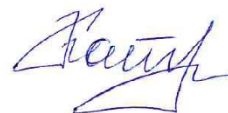
Рыбоохранные мероприятия и расчёт ущерба,
наносимого водным биоресурсам и среде их обитания

Начальник отдела определения
ущерба ВБР



Л.Ю. Захарова

Ответственный исполнитель,
ведущий специалист отдела
определения ущерба ВБР



А.Ш. Кайгородова

Тюмень 2024

РЕФЕРАТ

Отчёт 34 стр., 7 табл., 6 источников.

ГАЗОПРОВОД, ОПОРЫ, ННБ, РУЧЕЙ БЕЗ НАЗВАНИЯ, ВОДООХРАННАЯ ЗОНА, ПОЙМА, ИХТИОФАУНА, ЗООБЕНТОС, ЗООПЛАНКТОН, ГИДРОБИОНТЫ, ПРИРОДООХРАННЫЕ И РЫБООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, УЩЕРБ.

Работа посвящена разработке рыбоохранных мероприятий и оценке вреда, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания при осуществлении проектных решений по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3».

Территория производства работ находится в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

В отчёте на основании данных из научной литературы и фондовых материалов Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО» дана рыбохозяйственная характеристика водных объектов рассматриваемой территории, определено их значение для обитания рыб. Проанализированы проектные решения и выделены факторы возможного отрицательного влияния на ихтиофауну и других гидробионтов.

Для снижения ущерба водным биоресурсам предложен ряд рыбоохранных мероприятий. Кроме того, выполнено исчисление размера вреда.

Общая рассчитанная величина ущерба водным биоресурсам и среде их обитания составляет 25,92 кг.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА	5
1.1 Административное положение и природно-климатические условия	5
1.2 Гидрографическая и гидрологическая характеристики	6
2 РЫБОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ	11
2.1 Видовой состав ихтиофауны	11
2.2 Развитие кормовой базы рыб	14
3 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СРЕДУ ОБИТАНИЯ РЫБ И РЫБООХРАННЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ К СТРОИТЕЛЬСТВУ	15
3.1 Объекты строительства и основные технические решения проекта	15
3.2 Природоохранные мероприятия, предусмотренные проектом	20
3.3 Рыбоохранные требования и рекомендации	21
4 РАСЧЁТ УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ВОДНЫМ БИОРЕСУРСАМ И СРЕДЕ ИХ ОБИТАНИЯ	24
4.1 Исходные данные для расчёта ущерба	24
4.2 Оценка размера вреда и рекомендации по его компенсации	26
5 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ КОМПЕНСАЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ	30
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	31
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	33
ПРИЛОЖЕНИЕ А	34

ВВЕДЕНИЕ

Целью настоящей работы является разработка рыбоохранных мероприятий и расчёт размера вреда, наносимого водным биоресурсам и среде их обитания, при проведении строительных работ по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3».

Предложенные рыбоохранные мероприятия позволят снизить вероятность загрязнения водоёмов территории производства работ, сохранить условия миграций, нагула и нереста рыб и предотвратить различные отдалённые негативные последствия. При соблюдении указанных требований и рекомендаций воздействие на ихтиофауну будет существенно снижено.

Работа выполнена в рамках договора № 72-47-РХР-2024, заключённого АО "Гипровостокнефть". Материалы для разработки рыбохозяйственного раздела предоставлены Заказчиком в электронном виде.

Для оценки размера вреда использованы научные отчёты по рыбохозяйственной изученности водных объектов района работ из фондов Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО», нормативно-методические пособия и другие литературные источники.

Расчёт размера возможного вреда выполнен в соответствии с «Методикой определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния», утверждённой приказом Росрыболовства № 238 от 06.05.2020 и зарегистрированной в Министерстве юстиции РФ № 62667 от 05.03.2021 [1].

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

1.1 Административное положение и природно-климатические условия

В административном отношении участок производства работ расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Климат рассматриваемой территории резко континентальный, обусловлен ее географическим положением, особенностями радиационного баланса и атмосферной циркуляции. В целом для резкого континентального климата характерны неравномерно выраженные сезоны года: весна и лето непродолжительны, со свойственной им неустойчивой погодой.

Географическое положение территории определяет преобладание западного переноса воздушных масс, но удаленность от Атлантики ослабляет влияние влажных атлантических воздушных масс на формирование климата. Равнинный характер рельефа территории, ее открытость с севера и юга способствует глубокому проникновению холодных арктических воздушных масс и свободному выносу континентальных умеренных и даже тропических воздушных масс с юга на север.

Участок производства относится к I климатическому району, подрайон II.

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 8,4 °С. Средняя температура самого холодного месяца (января) – минус 26,3 °С, а самого жаркого (июля) – плюс 18,6 °С. Абсолютный минимум – минус 52,6 °С, а абсолютный максимум плюс 33,0°С.

Средние даты первых заморозков в воздухе приходятся на начало второй декады сентября, последних на начало второй декады июня. Средняя продолжительность безморозного периода составляет 91 день, наименьшая 57 дней, а наибольшая - 131.

В среднем за год выпадает 477 мм осадков. Наибольшие значения количества осадков за месяц наблюдаются в теплый период года (48 - 61 мм). Максимальное суточное количество осадков наблюдалось в июле и составило 63 мм. Расчетный суточный максимум осадков за год 1 % обеспеченности составляет 88,4 мм.

Снежный покров обычно появляется во конце сентября, устойчивый снежный покров образуется – в начале второй декады октября. Самая ранняя дата образования устойчивого снежного покрова приходится на 25 сентября, поздняя - на 34 октября. В среднем снежный покров разрушается в середине третьей декады мая. Полный сход снежного покрова наблюдается обычно в начале июня. В среднем в году наблюдается 232 дня со снежным покровом. Среднегоголетняя высота снежного покрова составляет

32,2 см, наибольшая 116 см. Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке максимальных значений (51 см) достигает в конце второй декады апреля.

Средняя годовая скорость ветра составляет 5,3 м/с. Максимальная наблюденная скорость ветра составила 40 м/с. Среднее число дней в году с сильным ветром (более 15 м/с) составляет 56,2.

1.2 Гидрографическая и гидрологическая характеристики

Гидрографическая сеть территории производства работ принадлежит бассейну реки Таз.

Проектируемая трасса газопровода пересекает ручьи без названия и реку Яратотанне.

Река Таз берет свое начало из небольших сливающихся между собой озер Тыниль-Ту и Кулы-Ту. Впадает в Тазовскую губу. Длина реки 1401 км.

Долина реки в основном трапецеидальная, шириной около 20 км. Левый склон высотой 21 м, крутой, имеет прирусловую террасу, рассечен балками. Правый – обрывистый, высотой 20 м.

Пойма двусторонняя, но сравнительно неравномерно располагается по обе стороны от русла.

Русло реки песчаное, очень извилистое, часто разветвляется на рукава, деформирующееся. Ширина реки в верхнем течении около 80 м, в среднем – около 400 м, а в нижнем течении – около 1 км. Глубина изменяется от 0,8 - 8,0 м в верхнем течении и до 10,0 - 14,5 м в нижнем. Скорости течения от 0,2 до 0,5 м/с.

Общее падение реки около 139 м, средний уклон – 0,099 м/км. Река Таз впадает в Тазовскую Губу Карского моря.

Ручей без названия (1,8 км) является *пересыхающим*, протекает по ложбине в период весеннего половодья, впадает в пойменное озеро. Водосбор ручья представляет собой заболоченную равнинную территорию. Сток в русле отсутствует. Общая длина ручья составляет 1,8 км.

Ручей без названия (4,2 км) является правобережным притоком р. Яратотанне. Ложбина, по которой протекает ручей, достаточно хорошо выражена в рельефе. Ширина ложбины поверху составляет около 120 м, глубина вреза 7 - 9 м. Склоны ложбины умеренно крутые, заросшие травянистой растительностью, редколесьем. Следы размыва склонов ложбины отсутствуют. Дно ложбины заболочено, густо заросшее кустарником ивы (высотой до 1,5 м). Меток высоких вод не обнаружено. Общая длина ручья 4,2 км, ширина русла составляет 2,4 м, глубиной 0,54 м.

Река Яратотанне впадает в озеро Ярато. Водосбор р. Яратотанне представляет собой заболоченную равнинную территорию. Склоны долины умеренно крутые, заросшие травянистой растительностью, редколесьем. Дно долины заболочено, густо заросшее кустарником ивы (высотой до 1,5 м).

Пойма р. Яратотанне низкая, заболоченная, шириной на участке производства работ обследования около 60 м. Русло р. Яратотанне однорукавное, слабоизвилистое, шириной на участке обследования – до 14,0 м. В створе существующего газопровода ширина русла составила 2,9 м, в проектном створе (в 60 м выше по течению от существующего) – 8,0 м. Русло реки местами засорено ветвями кустарника, заросло влаголюбивой травянистой растительностью. Береговые склоны реки пологие, задернованные, густо заросшие травянистой растительностью и кустарником. Общая длина реки составляет 11 км, ширина русла оставляет 8 м, глубиной 0,7 м.

Ручей без названия (7,2 км) является *пересыхающим*, берет начало из озера Хасрето и является левобережным притоком р. Яратотанне. Сток в русле отсутствует. Водосбор ручья представляет собой заболоченную равнинную территорию. Склоны ложбины ручья пологие, заросшие травянистой растительностью. Дно ложбины сильно заболочено, заросшее кустарником ивы (высотой до 1,5 м). Общая длина ручья составляет 7,2 км.

Водный и ледовый режимы

Реки Северного края относятся к рекам преимущественно снегового питания. Водный режим их характеризуется высоким весенним половодьем и низкой зимней меженью. В летне-осенний период нередко проходят дождевые паводки, благодаря которым водность рек в осенне-летний период выше, чем в зимний сезон.

Основная часть стока приходится на весеннее половодье и составляет в среднем 70 – 80 % годового объема, в летне-осеннюю межень сток 15 – 25 % годового, в зимнюю межень 1,5 – 1,6 % годового. Весеннее половодье рек рассматриваемого района начинается в среднем 15 – 25 мая. Максимум половодья проходит в среднем на конец мая начало июня.

После продолжительного сезона с устойчиво-низким стоком на крупных и средних реках полным или почти полным прекращением стока на малых водотоках наступает весенне-летнее половодье с резким и интенсивным подъемом уровня воды.

Во время половодья наблюдаются большие разливы рек, которым способствуют широкие долины и слабоврезанные русла. Половодье на реках имеет довольно высокую и острую фазу. Особенно высокие уровни формируются при интенсивном снеготаянии весной, талые воды по еще не отмерзшим грунтам имеют быстрой сток не успевая

фильтроваться через грунты. Продолжительность подъема половодья значительно меньше спада.

Крайние сроки наступления половодья весной: середина апреля- третья декада мая, а заканчивается в конце июня – начале июля.

Половодье на реках района производства работ начинается в конце апреля-мае, и завершается в середине августа. Летне-осенняя межень нередко прерывается дождевыми паводками, которые сливаясь вместе, образуют повышенный летне-осенний сток. Амплитуда подъема уровней при прохождении дождевых паводков на реке Таз может достигать 2,2 - 2,3 м. Иногда заметное повышение уровня (до 1,5 м и более) наблюдается при осеннем ледоходе. В период ледостава уровень устойчив. Высший уровень наблюдается чаще всего в первой половине июня, низший – в период летне-осенней межени.

Обилие озер в пределах рассматриваемой территории обусловлено несколькими причинами: плоским рельефом и затрудненным поверхностным стоком, низкой испаряемостью, близким залеганием к поверхности водоупорных горизонтов и распространением многолетнемерзлых пород, делающие рыхлые наносы водонепроницаемыми. Все озера различны как по площади акватории, так и по генезису. В основном преобладают средние и малые по размерам озера, расположенные среди не дренированных плоскобугристых торфяников. По причине мелководности основанная масса озер в зимний период полностью перемерзает.

Многие болота связаны между собой внутриболотными ручьями (старицами), образующими единую озерно-речную систему.

Заболоченность территории обусловлена аналогичными причинами, равнинность рельефа, близкое залегание к поверхности многолетней мерзлоты и значительное превышение осадков над испарением. Болота служат водосбором для многочисленных ручьев, посредством которых осуществляется весенний сток с болот. Преобладающим типом являются плоскобугристые болота, представляющие собой сочетание бугром и плоских понижений, имеющих различный растительный покров и степень обводненности.

После спада половодья наступает летне-осенний период, продолжающийся на малых реках до конца сентября. Водность рек в этот период резко уменьшается.

Наиболее продолжительным и самым маловодным сезоном является зимняя межень, наступающая после осеннего перехода температур воздуха через 5°C, и длящаяся до семи месяцев. С началом периода устойчивых отрицательных температур воздуха (начало октября) грунтовое питание – единственный в это время источник питания рек –

истощается, расход воды постепенно уменьшается. Большинство малых рек промерзают до дна.

Ледостав на реках района продолжается в пределах 7,5 месяцев. Большие реки освобождаются ото льда к середине июня.

Замерзают реки района в середине октября. На реке Таз установлению ледостава предшествует осенний ледоход средне продолжительностью 3 – 6 дней.

Первые осенние ледяные образования на реках появляются вскоре после перехода температуры воздуха через 0°C в виде заберегов, шуги и реже сала, причем, причем обычно сало наблюдается на больших средних реках. Забереги носят устойчивый характер и наблюдается ежегодно. Продолжительность периода с заберегами на реках района бывает самой различной. При резком похолодании и наступлении ранней зимы они наблюдаются в течении одних или нескольких суток, а при затяжном периоде замерзания рек наблюдаются в течение 2-3 недель и более.

Для большинства рек территории весьма характерным ледяным образованием является шуга. Образование шуги на реках происходит почти одновременно с появлением заберегов и сала. Средняя продолжительность шугохода составляет 3 – 8 дней, наибольшая 10 - 20 дней.

Средние сроки начала появления первых ледяных образований на реках района приурочены 6 - 14 октября. Наиболее позднее появление ледяных образований на реках территории обычно происходит в конце – первой половине ноября и даже позже.

Зимний режим рек характеризуется устойчивым ледоставом. Ледяной покров на малых реках образуется путем срастания заберегов. Ряд малых и средних рек в отдельные годы или каждую зиму промерзают.

Водоохранные зоны

Водоохраной зоной (ВОЗ) является территория, примыкающая к акватории реки, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной и иных видов деятельности с целью предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира.

Соблюдение специального режима на территории ВОЗ является составной частью комплекса природоохранных мер по улучшению гидрологического, гидрохимического, гидробиологического, санитарного и экологического состояния водных объектов и благоустройству их прибрежных территорий.

В пределах ВОЗ устанавливается прибрежная защитная полоса (ПЗП), на территории которой вводятся дополнительные ограничения природопользования.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации № 74-ФЗ, ширина ВОЗ рек или ручьев устанавливается от их истоков в зависимости от их протяженности и составляет 50, 100, 200 м.

Ширина водоохранной зоны ручья б/н, протяженностью 1,8 км, составляет 50 м.

Ширина водоохранной зоны ручья б/н, протяженностью 4,2 км, составляет 50 м.

Ширина водоохранной зоны ручья б/н, протяженностью 7,2 км, составляет 50 м.

Ширина водоохранной зоны реки Яратотанне, протяженностью 11 км, составляет 100 м.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» рекомендуем для пересекаемых ручьев б/н установить вторую категорию рыбохозяйственного значения водного объекта, для реки Яратотанне установить вторую категорию рыбохозяйственного значения водного объекта.

2 РЫБОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ

Рыбохозяйственное значение любой территории определяется ее ролью в формировании ихтиофауны, в обеспечении условий существования различных популяций рыб, в возможности ведения культурного рыбного хозяйства и промысла. При этом важными критериями являются состав ихтиофауны и рыбопродуктивность водоёмов.

Рыбохозяйственная характеристика дана на основании сведений из научной литературы и фондовых материалов Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО».

2.1 Видовой состав ихтиофауны

Водные объекты рассматриваемой территории относятся к бассейну р. Таз. Всего в реках, ручьях и озёрах бассейна р. Таз можно встретить 28 видов рыбообразных и рыб, относящихся к различным семействам:

<u>Миноговые</u>	<u>Petromyzontidae</u>
Минога японская	<i>Lethenteron japonicum</i> (Martens)
<u>Осетровые</u>	<u>Salmonidae</u>
Осетр сибирский	<i>Acipenser baerii</i> (Brandt)
Стерлядь сибирская	<i>Acipenser ruthenus marsiglii</i> (Brandt)
<u>Лососевые</u>	<u>Salmonidae</u>
Таймень	<i>Hucho taimen</i> (Pallas)
Арктический голец	<i>Salvelinus alpinus</i> (Linnaeus)
<u>Сиговые</u>	<u>Coregonidae</u>
Нельма	<i>Stenodus leucichthys nelma</i> (Pallas)
Муксун	<i>Coregonus muksun</i> (Pallas)
Чир	<i>Coregonus nasus</i> (Pallas)
Пеяльдь	<i>Coregonus peled</i> (Gmelin)
Сиг-пыжьян	<i>Coregonus lavaretus pidschian</i> (Gmelin)
Ряпушка сибирская	<i>Coregonus sardinella</i> Valenciennes
Тугун	<i>Coregonus tugun</i> (Pallas)
<u>Корюшковые</u>	<u>Osmeridae</u>
Корюшка азиатская зубатая	<i>Osmerus mordax</i> (Mitchill)
<u>Щуковые</u>	<u>Esocidae</u>
Щука обыкновенная	<i>Esox lucius</i> (L.)
<u>Карповые</u>	<u>Cyprinidae</u>
Язь	<i>Leuciscus idus</i> (L.)
Плотва обыкновенная	<i>Rutilus rutilus</i> (L.)
Елец сибирский	<i>Leuciscus leuciscus baicalensis</i> (Dybowski)
Гольян речной	<i>Phoxinus phoxinus</i> (L.)
Гольян озерный	<i>Phoxinus perenurus</i> (Pallas)
Пескарь сибирский	<i>Gobio gobio cynocephalus</i> (Dybowski)
Карась золотой	<i>Carassius carassius</i> (L.);

Карась серебряный	<i>Carassius auratus gibelio</i> (Bloch);
Лещ	<i>Abramis brama</i> (L.)
<u>Налимовые</u>	<u><i>Lotidae</i></u>
Налим	<i>Lota lota</i> L.
<u>Колюшковые</u>	<u><i>Gasterosteidae</i></u>
Колюшка девятииглая	<i>Pungitius pungitius</i> (Linnaeus)
<u>Окуневые</u>	<u><i>Percidae</i></u>
Ёрш обыкновенный	<i>Gymnocephalus cernuus</i> (L.)
Окунь речной	<i>Perca fluviatilis</i> (L.)
Судак обыкновенный	<i>Stizostedion lucioperca</i> (L.)

Большинство видов рыб являются туводными, образуют речные, озёрные и озерно-речные формы. Промысловое значение имеют нельма, муксун, чир, сиг-пыжьян, пелядь, тугун, щука, плотва, язь, елец, золотой и серебряный караси, окунь, ёрш и налим. Малочисленными видами являются нельма, муксун, таймень, ряпушка. Крайне редко встречаются осётр и минога.

С 1998 г. в Тюменской области, включая её автономные округа, сибирский осётр запрещён для промысла, как вид, включённый в Красную книгу РФ.

В связи с существующими сезонными миграциями рыб ихтиофауна по водным объектам нижнего течения р. Таз в течение года распределена неравномерно.

Весной, с наступлением освежения вод, основная часть сиговых, зимовавших в Тазовской губе, уходит в речную систему. Мигрирующая из губы в реку рыба постепенно расходится по пойменным водоёмам для нагула.

Длительность нагула рыб в соровой системе определяется уровнем воды и степенью созревания половых продуктов. Продолжительность нагульного периода в соровой системе варьирует от 1,0 до 1,5 месяцев.

После нагула половозрелая часть популяций сигов поднимается на нерест в среднюю часть, верховья и в нерестовые притоки Таза. Нерест у сиговых рыб в бассейне р. Таз происходит в октябре – ноябре.

Зимовальная миграция у туводных видов рыб начинается несколько раньше.

Массовый нерест частиковых наблюдается после ледохода при прогреве воды до 6-15 °С, раньше других частиковых видов происходит нерест щуки, когда ещё не весь лёд сошёл или растаял, при температуре до 3-5 °С.

Низовья рек, впадающих в р. Таз в его нижнем течении, служат местом нагула для сиговых рыб, а также нереста и нагула частиковых. В некоторые из них, те, которые имеют

незаморные верховья или притоки, в конце сентября - октябре в небольших количествах поднимаются на нерест сиговые рыбы.

Для р. Таз характерна значительная флуктуация сезонных и годовых уровней воды, смена циклов многоводных и маловодных лет, ярко выраженное весеннее половодье и продолжительная зимняя межень.

Одной из существенных особенностей, сказывающихся на условиях обитания рыб в подледный период, являются зимние заморные явления [2, 3]. Источником образования заморов являются грунтовые и болотные воды, имеющие низкое содержание растворенного кислорода, и, наоборот, высокое содержание органических веществ и соединений железа, на окисление которых также расходуется кислород [4]. Заморная зона во многих водоемах, а особенно в реках (в верхнем течении), не является сплошной. Существуют участки, так называемые "живуны", с относительно высоким содержанием кислорода. Живуны, как правило, расположены в верховьях малых рек и служат местом зимовки рыб.

В зимние месяцы, с декабря по май, река Таз почти на всём своём протяжении является безрыбной, так как подвергается ежегодному полному замору.

С наступлением весеннего освежения воды - основная часть сиговых и других рыб уходит из Тазовской губы и незаморных притоков р. Таз в пойменно-речную систему.

Период нагула рыб в соровой системе, как и по всем водоёмам, определяется уровнем воды и гидрохимическим режимом соров. В частности, в годы с ранним спадом воды рыба из соровой системы выходит раньше, а с поздним – задерживается. Как правило, выход половозрелых особей происходит раньше, чем неполовозрелых.

Продолжительность нагульного периода рыб в соровой системе колеблется от 1 до 1,5 месяцев. Неполовозрелые особи нагуливаются более продолжительное время, чем половозрелые, которые выходят из соровой системы иногда со второй половины июля.

Водоёмы рассматриваемой территории из-за болотного водосбора, слабо выраженной пойменной системы, низких температур имеют неблагоприятные условия для развития зоопланктона.

Таким образом, в различных водных объектах рассматриваемой территории бассейна р. Таз распределение ихтиофауны в течение года является неравномерным. Высокие концентрации рыб в реках, протоках и пойменных озёрах образуются в различные сезоны года, что обусловлено адаптацией видов к закономерной смене температурного, гидрологического и кислородного режима.

В составе ихтиофауны пересекаемых ручьев без названий встречаются следующие виды рыб: плотва, окунь, ёрш [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»].

В составе ихтиофауны реки Яратоганне встречаются следующие виды рыб: щука, плотва, елец, окунь, ёрш [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»].

2.2 Развитие кормовой базы рыб

Рыбопродуктивность водоёмов зависит от степени развития кормовой базы (зоопланктона и зообентоса). Зарастаемость и мелководность водных объектов обуславливают обильное развитие кормовой базы рыб. Кормовая база характерных для данного района водоёмов изучалась сотрудниками Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО».

Зоопланктон

В бассейне реки Таз обнаружено 60 видов и разновидностей зоопланктона, из них 22 вида коловраток, 23 вида ветвистоусых рачков, 13 – веслоногих ракообразных и 2 представителя меропланктона (донные или придонные беспозвоночные, поднимающиеся на ранних стадиях развития в толщу воды) [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»].

По численности доминировали коловратки, наиболее массовыми были виды родов *Trichocerca*, *Conochilus* и *Asplanchna*. Основу биомассы зоопланктона составляли ветвистоусые рачки, за счёт массового развития *Holopedium gibberum* [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»].

Зообентос

Таксономический состав зообентоса бассейна реки Таз в нижнем течении включает 42 вида и таксона более высокого ранга. Наиболее разнообразны в донной фауне группы хирономид (25 видов и форм) и моллюсков (6 видов). Количество видов увеличивается от верховьев к низовьям [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»].

Наибольшие показатели развития зообентоса наблюдаются на илах «ям». На заиленных грунтах в массе развиваются олигохеты сем. *Unionidae* – *Anodonta piscinalis* [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»].

3 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СРЕДУ ОБИТАНИЯ РЫБ И РЫБООХРАННЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ К СТРОИТЕЛЬСТВУ

3.1 Объекты строительства и основные технические решения проекта

Проект предусматривает строительство лупинга газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3, включает в себя строительство газопровода пластового газа с сооружениями, обеспечивающими ввод в эксплуатацию объекта.

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений:

- лупинг газопровода пластового газа;
- площадки запорной арматуры.

Лупинг газопровода пластового газа предназначен для транспорта газоконденсатной смеси со скважин Восточно-Тазовского газоконденсатного месторождения от точки врезки N4 куста скважин 1 до точки врезки N5 куста скважин 3.

Началом лупинга газопровода пластового газа является точка врезки в газосборный трубопровод от кустовой площадки №1 (точка врезки N4), конечной точкой является точка врезки в газосборный трубопровод от кустовой площадки №3 (точка врезки N5).

Основными работами по подготовке строительной полосы являются:

- разбивка пикетажа по оси трассы и в ее характерных точках (в местах поворота оси, пересечений с существующими коммуникациями);
- установка знаков (вешки, столбы и пр.) по границам строительной полосы;
- создание геодезической разбивочной основы (ГРО) для строительства;
- устройство вдольтрассовых технологических проездов (зимников).

В основной период строительства предусматривается выполнение следующих основных видов работ:

- земляные работы;
- строительные-монтажные работы;
- гидравлическое испытание трубопроводов и резервуаров;
- пуско-наладочные работы, сдача объекта в эксплуатацию.

Прокладка проектируемого газопровода принята надземная – на опорах.

На участках перехода газопровода через существующие коммуникации выполняется подземная прокладка в футляре.

Стойки опор проектируются из стальных электросварных труб с объемной термообработкой, диаметром 159 мм или 219 мм, толщиной стенки 8 мм.

Фундаменты опор проектируются свайными из стальных электросварных труб с объемной термообработкой, диаметром 159 мм или 219 мм, и толщиной стенки 8 мм.

Основным способом погружения свай в грунт принят забивной способ с предварительно пробуренными лидерными скважинами. Свая выполняется с закрытым нижним концом. Конструкция сваи, выполненная из стальной трубы. Сваи устанавливаются в предварительно-пробуренные скважины диаметром, менее чем диаметр сваи и глубиной, не более 0,9 проектной длины сваи без учета наконечника сваи.

Внутренняя полость свай заполняется сухой цементно-песчаной смесью.

Бурение скважин под сваи выполняется установками ЛБУ 50-02 и БКМ 516.

Подача свай к сваебойному агрегату осуществляется краном типа КС-35715.

Проектируемый промысловый трубопровод пересекает водные объекты.

Переходы газопровода через русло ручья б/н (прот.1,8 км), ручья б/н (прот.4,2 км) и реку Яратотанне, а также на пойменных территориях и в границах ВОЗ пересекаемых водных объектов осуществляется на опорах.

Переход газопровода через русло ручья б/н (прот.7,2 км) осуществляется методом ННБ. На пойменной территории пересекаемого водного объекта прокладка осуществляется методом ННБ; в границах ВОЗ прокладка предусматривается частично подземно – методом ННБ, частично надземно – на опорах.

Последовательность основных работ при бурении и протаскивании трубопровода:

- бурение пилотной скважины по проектной траектории в соответствии с профилем и планом прокладки коммуникаций;
- расширение пилотной скважины;
- работы по сборке защитного кожуха в плеть (сварочные, изоляционные работы);
- контроль сварных соединений (стыков) защитного футляра в соответствии с требованиями СП 86.1330.2022, ГОСТ 7512-82, СНиП 12-04-2002, СНиП 12-03-2001;
- работы по очистке защитного футляра продувкой воздухом с помощью поршней-разделителей в соответствии с требованиями ВСН 011-88;
- укладка защитного кожуха на роликовые опоры;
- протаскивание защитного футляра с точки выхода до точки входа бура через буровой канал пробуренной скважины;
- работы по сборке рабочего трубопровода (сварочные, изоляционные работы);
- контроль сварных соединений (стыков) рабочего трубопровода в соответствии с требованиями СП 86.1330.2022, ГОСТ 7512-82, СНиП 12-04-2002, СНиП 12-03-2001;

- работы по очистке рабочего трубопровода продувкой воздухом с помощью поршня-разделителя (в соответствии с требованиями ВСН 011-88);
- работы по испытанию рабочего трубопровода давлением I этап, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ВСН 005-88, ВСН 011-88, СНиП 12-04-2002, СНиП 12-03-2001;
- изоляция стыков рабочего трубопровода с помощью термоусаживающихся манжет;
- укладка рабочего трубопровода на роликовые опоры;
- протаскивание рабочего трубопровода через внутреннюю полость защитного кожуха;
- работы по испытанию рабочего трубопровода давлением II этап, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ВСН 005-88, ВСН 011-88, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002);
- работы по очистке рабочего трубопровода пневматическим способом с пропуском поршня-разделителя (в соответствии с требованиями ВСН 011-88);
- работы по установке с каждой стороны защитного футляра герметизирующих манжет (МГ) и укрытий защитных манжет герметизирующих (УЗМГ).

По окончании работ по бурению и протаскиванию трубопроводов выполняются работы по демонтажу буровой установки и вывозу спецтехники и спецоборудования со строительной площадки.

Буровые площадки для ННБ располагаются в границах ВОЗ ручья б/н (прот. 7,2 км), вне пойменных территорий водных объектов.

Проектной документацией предусматривается очистка и испытания трубопроводов.

Испытания трубопровода на прочность и плотность проводятся гидравлическим способом.

Испытания трубопроводов на прочность и проверку на герметичность проводят после полной готовности участка или всего трубопровода (контроля качества сварных соединений физическим методом, закрепления трубопровода на опорах, очистки полости, установки арматуры).

Площадки отключающей арматуры на ПК64+25 и ПК74+30. Площадки располагаются по трассе проектируемого газопровода. Габариты площадки 5,1х7,7. Покрытие площадки выполняется из щебня, толщиной 150 мм, по уплотненному слою грунта. Под технологические трубопроводы проектируются стальные опоры, выполненные из листового проката по сваям из электросварной трубы с объемной термической

обработкой, диаметром 159х8. На площадках предусматривается по два переходных мостика из стального проката с покрытием из просечно-вытяжной стали.

По периметру площадки проектируется ограждение стальное решетчатое типа «Махаон-С150» с устройством козырькового заграждения КЗР-125 из армированной колючей ленты АКЛ-500С. В ограждении предусматривается запираемая калитка. Основание под ограждение площадки – сваи из электросварной трубы с объемной термической обработкой, диаметром 159х8.

В качестве запорной арматуры применяются шаровые краны с ручным и электрическим приводом. Краны с электроприводом управляются дистанционно и автоматически и обеспечивают автоматическое отключение трубопровода в случае возникновения аварийных ситуаций на технологических площадках.

Узлы врезки на ПК0+00 (№ 4), ПК107+91,30 (№ 5) и ПК48+53,34 (№ 6). На узлах врезки для обслуживания арматуры проектируются площадки с лестницей и ограждением. Площадки выполняются из стального проката с покрытием из просечно-вытяжной стали.

Ограждение площадок проектируется, высотой 1,25 м. Перила проектируются с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 40 см друг от друга и бортом, высотой 15 см, образующий с настилом зазор 1 см.

По периметру узлов врезки предусматривается ограждение стальное решетчатое типа «Махаон-С150» с устройством козырькового заграждения КЗР-125 из армированной колючей ленты АКЛ-500С. В ограждении предусматривается запираемая калитка. Основание под ограждение площадки – сваи из электросварной трубы с объемной термической обработкой, диаметром 159х8.

Кабельные эстакады. Для прокладки электрических кабелей предусматриваются прогоны из стального прокатного швеллера. Стойки опор кабельной эстакады и свайные фундаменты выполнены из стальных электросварных труб с объемной термообработкой, диаметром 219 мм и толщиной стенки 8 мм.

Кабельные эстакады проектируются на высоте 2,5 м от уровня земли до нижнего ряда кабелей.

Кабельные эстакады водных объектов не пересекают, располагаются за границами ВОЗ, вне пойменных территорий водных объектов.

Проектной документацией предусматривается устройство временного вдольтрассового проезда.

Сооружение зимников (с плотностью снежного покрова 0,5 кг/см³ достаточной для движения автомобилей и другого транспорта с эксплуатационной скоростью 20-25 км/ч)

выполняется укатыванием снежного покрова через каждые 6-8 часов, а также набрызг воды намораживающим агрегатом типа Град 1 или поливомоечными машинами типа КО 829Д-06 с утепленной цистерной.

При эксплуатации автозимников образуются колеи, ухабы, просадки (проломы). Отдельные глубокие ямы и выбоины по трассе автозимника заделываются снегом и тщательно уплотняются с поливкой водой.

При пересечении реки Яратотанне предусматривается устройство ледовой переправы.

При пересечении ручьев б/н техника перемещается по естественному промерзшему ледовому покрытию.

При строительстве ледовой переправы выполняются следующие работы: очистка от снега, расчистка наплывов льда и торосов, намораживание льда.

Временный вдольтрассовый проезд пересекает ручьи б/н, протяженностями 1,8, 4,2, 7,2 км, а также реку Яратотанне, располагается на пойменной территории, в границах водоохранных зон пересекаемых водных объектов.

Водоотведение, водопотребление

Вода для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для временного вахтового поселка строителей и на строительную площадку доставляется бутилированная с установки подготовки питьевой воды УКПГ Северо-Русского месторождения.

Вода для производственно-строительных нужд, включая устройство автозимников, очистку и гидравлическое испытание трубопроводов, ННБ, производственных нужд доставляется автоцистернами с УКПГ Северо-Русского месторождения.

На период строительства объектов воду после промывки и гидравлического испытания трубопроводов предусматривается сбрасывать в инвентарные резинотканевые емкости и вывозить на очистные сооружения производственно-дождевых стоков площадки УКПГ Северо-Русского месторождения.

Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется спецавтотранспортом на очистные сооружения УКПГ Северо-Русского месторождения.

Забор воды из поверхностных водных объектов, а также сброс сточных вод в водные объекты проектом не предусмотрены.

Биологическая рекультивация

Проектной документацией предусматривается биологическая рекультивация.

Биологический этап осуществляется после полного завершения технического этапа. Восстановление ведется путем засева травосмесями. Ключевым звеном в решении задач

биологической рекультивации является подбор растений-рекультивантов, способных в короткие сроки сформировать на восстанавливаемых участках сомкнутые, эрозионно устойчивые растительные сообщества.

3.2 Природоохранные мероприятия, предусмотренные проектом

С целью рационального использования водных ресурсов и охраны водных объектов проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение Водного Кодекса РФ, Федерального закона № 166 «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»;
- неукоснительное соблюдение границ земельных участков, отведенных под строительство и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод на строительных площадках предусматривается в водонепроницаемые выгребы (биотуалеты) с последующим вывозом на очистные сооружения;
- для сбора строительных отходов и мусора предусматриваются мусоросборники;
- отработанные горюче-смазочные материалы (ГСМ) собираются в герметичные емкости с последующим вывозом на регенерацию;
- слив ГСМ, мойка машин и механизмов предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этого местах;
- оснащение строительных площадок, где работают строительные механизмы и автотранспорт адсорбентом (на случай утечек ГСМ).

Настоящей проектной документацией с целью соблюдения требований ст.65 Водного Кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ предусмотрены мероприятия при проведении работ в пределах водоохранных зон (ВОЗ) водных объектов:

- первоначальная планировка и упорядоченный отвод поверхностного стока с участков, попадающих в водоохранные зоны водных объектов, при проведении строительно-монтажных работ при строительстве переходов через водные преграды;
- закрепление на местности границ водоохранных зон специальными знаками;
- складирование строительных материалов во избежание их попадания в поверхностные водные объекты строго упорядочивается, они размещаются за пределами водоохранных зон;
- размещение отвалов грунта и снега за пределами водоохранных зон;
- оснащение строительных площадок, где работают строительные механизмы и автотранспорт адсорбентом (на случай утечек ГСМ);

- места расположения строительной техники и автотранспорта предусматривается разместить за пределами ВОЗ, защитить от проливов и утечек нефтепродуктов на поверхность рельефа и оборудовать техническими средствами по ликвидации таких аварий с удалением загрязненного грунта (на утилизацию);
- строительство переходов через водные объекты должно осуществляться строго по проектным заданиям с соблюдением природоохранных норм и правил;
- выполнение работ по технологиям, исключая попадание мусора и строительных материалов в грунт и в воду (использование сплошных настилов и полов);
- своевременная утилизация строительного мусора в период строительства объектов без складирования и захоронения в пределах водоохранных зон;
- отработанные горюче-смазочные материалы (ГСМ) собираются в герметичные емкости, размещаемые вне водоохранных зон, с последующим вывозом на регенерацию;
- слив ГСМ, мойка машин и механизмов предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этого местах, вне водоохранных зон;
- заправка топливом и мойка строительной техники, а также слив горюче-смазочных материалов в пределах водоохранных зон не допускается.
- места базирования временных строительных участков предусмотрены вне водоохранных зон;
- для снижения воздействия проектируемых объектов на пойменные участки пересекаемых водотоков проектной документацией предусматривается выполнение строительно-монтажных работ преимущественно в зимний строительный сезон при промерзании деятельного слоя на глубину, исключая разрушение растительного покрова строительной техникой в полосе временного отвода;
- прокладка проектируемых трубопроводов при переходах через водные преграды предусматривается по кратчайшему расстоянию для снижения площади воздействия, а также для облегчения их контроля и технического обслуживания;
- организация сбора и вывоза бытовых и производственных сточных вод за пределами водоохранных зон;
- ведение мониторинга природной среды.

3.3 Рыбоохранные требования и рекомендации

Для снижения отрицательного влияния на ихтиофауну в процессе реализации проекта должны быть учтены следующие рыбоохранные требования:

- строгое соблюдение Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ, Федерального закона № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биоресурсов»;

- до начала строительных работ всему личному составу работников необходимо пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды;
 - проведение работ строго в границах отводимой под строительство территории для исключения сверхнормативного изъятия земельных участков;
 - не допускать отступлений от утвержденной технологической схемы производства работ;
 - минимизация мест заложения транспортных коммуникаций и использование уже имеющихся автодорог и проездов;
 - исключить сброс в водоёмы балласта и различных отходов во время проведения строительно-монтажных работ в непосредственной близости от них;
 - базирование строительной техники только в предусмотренных проектом местах в пределах полосы отвода;
 - осуществление движения всех видов транспортных средств только в пределах организованных проездов;
 - при проведении работ использовать только то оборудование, которое находится в безупречном техническом состоянии;
 - предусмотреть меры по исключению попадания ГСМ, отходов и мусора в водоток при проведении строительных работ и на рельеф с территории площадочных объектов;
 - сбор горючих веществ или веществ, наносящих вред водным биоресурсам, может быть разрешен только в предназначенные для этих целей утилизационные контейнеры;
 - вся техника должна заправляться за пределами поймы на оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн.
 - вещества, наносящие вред водным ресурсам, должны складироваться таким образом, чтобы они не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;
 - проводить периодический контроль состояния строительной техники, проектируемых объектов и своевременное устранение возникших неисправностей;
 - пункты мойки колес должны быть вынесены за пределы поймы, водоохранной и рыбоохранной зоны водоёмов;
 - осуществлять экологический мониторинг за состоянием водных объектов.
- Категорически запрещено:
- проведение работ, связанных с воздействием на водные объекты, во время нереста, развития икры и личинок рыб (май – первая половина июня);

– создание механических и шумовых барьеров на путях миграций рыб. Преграждение русла пойменных водотоков различного рода строительным мусором и размещение рядом с водоемом вызывающих постоянный шум механизмов.

При соблюдении указанных требований воздействие от строительства на ихтиофауну будет снижено.

4 РАСЧЁТ УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ВОДНЫМ БИОРЕСУРСАМ И СРЕДЕ ИХ ОБИТАНИЯ

4.1 Исходные данные для расчёта ущерба

Проект предусматривает строительство лупинга газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3, включает в себя строительство газопровода пластового газа с сооружениями, обеспечивающими ввод в эксплуатацию объекта.

Проектируемый газопровод пластового газа пересекает реку Яратоттане, ручьи б/н, протяженностью 1,8 км, 4,2 км и 7,2 км, располагается в границах водоохранных зон, на пойменных территориях пересекаемых водных объектов.

Географические координаты пересечения водных объектов:

–N 67°18'21.265" E 79°52'8.289" – ручей б/н (прот.1,8 км);

–N 67°18'31.551" E 79°49'7.664" – ручей б/н (прот.4,2 км);

–N 67°18'27.676" E 79°50'17.073" – река Яратоттане;

–N 67°18'20.954" E 70°52'6.383" – ручей б/н (прот.7,2 км).

Газопровод пластового газа запроектирован в надземном исполнении на опорах.

Переходы через водные объекты выполняются надземно в футляре. Защитный футляр предусматривается с внутренним диаметром больше проектируемого трубопровода не менее чем на 200 мм.

Переходы газопровода через русло ручья б/н (прот.1,8 км), ручья б/н (прот.4,2 км) и реку Яратоттане, а также на пойменных территориях и в границах ВОЗ пересекаемых водных объектов осуществляется на опорах.

Переход газопровода через русло ручья б/н (прот.7,2 км) осуществляется методом ННБ. На пойменной территории пересекаемого водного объекта прокладка осуществляется методом ННБ; в границах ВОЗ прокладка предусматривается частично подземно – методом ННБ, частично надземно – на опорах.

Буровые площадки для ННБ располагаются в границах ВОЗ ручья б/н (прот.7,2 км), вне пойменных территорий водных объектов.

Стойки опор проектируются из стальных электросварных труб.

Фундаменты опор проектируются свайными.

Основным способом погружения свай в грунт принят забивной способ с предварительно пробуренными лидерными скважинами.

Бурение скважин под сваи выполняется установками ЛБУ 50-02 и БКМ 516.

В таблице 1 представлено количество опор, которые располагаются в границах ВОЗ, пойменных территорий водных объектов.

Таблица 1 – Количество опор в границах ВОЗ и пойменных территорий водных объектов

Водный объект	Кол-во опор в русле, шт	Кол-во опор на пойменной территории (10%), шт	Кол-во опор в ВОЗ, шт
ручей б/н (прот.1,8 км)	-	4	5
ручей б/н (прот.4,2 км)	-	6	4
река Яратотанне	-	7	29
ручей б/н (прот.7,2 км)	-	-	3

Проектируемые площадки отключающих арматур располагаются за границами водоохраных зон, вне пойменных территорий водных объектов.

При пересечении реки Яратотанне предусматривается устройство ледовой переправы.

При пересечении ручьев б/н техника перемещается по естественно промерзшему ледовому покрытию.

При строительстве ледовой переправы выполняются следующие работы: очистка от снега, расчистка наплывов льда и торосов, намораживание льда.

Временный вдольтрассовый проезд пересекает ручьи б/н, протяженностями 1,8, 4,2, 7,2 км, а также реку Яратотанне, располагается на пойменной территории, в границах водоохраных зон пересекаемых водных объектов.

Проектной документацией не предусматривается забор воды из водных объектов.

Площади повреждения водных объектов (предоставлены Заказчиком), использованные для расчёта ущерба водным биоресурсам, представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Площади повреждения водных объектов

Водный объект	Площадь повреждения ВОЗ, м ² (период строительства / период эксплуатации)	Площадь повреждения поймы, м ² (период строительства / период эксплуатации)	Площадь повреждения русла, м ² (период строительства / период эксплуатации)
ручей б/н (прот. 1,8 км)	500 / 0,19	520 / 0,152	- / -
ручей б/н (прот.4,2 км)	500 / 0,278	771 / 0,354	- / -
река Яратотанне	1000 / 1,164	803 / 0,422	- / -
ручей б/н (прот.7,2 км)	500 / 0,114	384 / -	- / -
ИТОГО:	2500 / 1,746	2478 / 0,928	- / -

Нарушенные участки поймы на определённое время, необходимое для восстановления, утрачивают рыбохозяйственное значение, как места нереста и нагула

туводной фитофильной ихтиофауны. Следствием потери пойменных площадей является ухудшение условий обитания рыб и снижение ихтиомассы.

Общая продолжительность строительства, согласно проектной документации, составляет 183 дня.

Продолжительность эксплуатации объектов строительства составляет 20 лет.

При производстве строительных работ наносится единовременный и постоянный ущерб водным биологическим ресурсам.

4.2 Оценка размера вреда и рекомендации по его компенсации

Потери водных биоресурсов при полной или частичной утрате рыбохозяйственного значения поймы водного объекта определяется по формуле:

$$N = P_0 \times S \times \theta \quad (1)$$

P_0 – удельный показатель общей рыбопродуктивности поймы водного объекта (или его части), кг/га.

Рыбопродуктивность реки Яратотанне и ручьев б/н, в соответствии с фондовыми данными Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО», составляет 34,17 кг/га. Продолжительность весеннего половодья – 40 дней.

$$34,17 \times 40 / 365 = 3,74 \text{ кг/га} - \text{рыбопродуктивность поймы}$$

Коэффициент θ определяется по формуле:

$$\theta = T + \sum K_{B(t=i)} \quad (2)$$

T – показатель длительности негативного воздействия, в течение которого невозможно или не происходит восстановление водных биоресурсов и их кормовой базы (как отношение n суток/365);

$\sum K_{B(t=i)}$ – коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов, определяемый как $K_{t=i} = 0,5i$, где i равно числу лет с даты прекращения негативного воздействия. При проведении биологической рекультивации период восстановления составляет 1 год.

Длительность неблагоприятного воздействия составит:

$$\theta = 183/365 + 0,5 \times 1 = 1,00 \text{ (период работ)}$$

$$\theta = 183/365 + 20 = 20,50 \text{ (период эксплуатации)}$$

Расчёт потерь водных биоресурсов при полной или частичной утрате рыбохозяйственного значения поймы представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчёт потерь водных биоресурсов при полной или частичной утрате рыбохозяйственного значения поймы

$P_0, \text{кг/га}$	$S, \text{га}$	θ	$N, \text{кг}$
3,74	0,2478	1,00	0,93
3,74	0,0000928	20,50	0,01
ИТОГО:			0,94

Оценка размера вреда от повреждения нерестовых участков производится по формуле:

$$N = n_{\text{ди}} \times S \times K_1 / 100 \times p \times d \times \theta \quad (3)$$

N – размер наносимого вреда, кг;

$n_{\text{ди}}$ – средняя плотность заполнения (численность молоди рыб) нерестилища в зоне воздействия, 10,02 экз./м² [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»];

S – площадь зоны воздействия, м²;

K_1 – промысловый возврат, 0,25 % (средний) [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»];

p – средняя масса рыб промысловых размеров, 0,2 кг [Фондовые данные Тюменского филиала ФГБНУ «ВНИРО»];

d – степень воздействия, или доля количества гибнущих организмов от общего их количества (в долях единицы);

θ – величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия и время восстановления теряемых организмов кормового бентоса.

Коэффициент θ определяется по формуле 2.

Период восстановления нерестового субстрата составляет 3 года.

Длительность неблагоприятного воздействия составит:

$$\theta = 183/365 + 0,5 \times 3 = 2,00 \text{ (период работ)}$$

$$\theta = 183/365 + 20 = 20,50 \text{ (период эксплуатации)}$$

Расчёт потерь ихтиомассы от нарушения нерестовых участков представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Расчёт потерь ихтиомассы от нарушения нерестовых участков

$n_{\text{ди}}, \text{экз./м}^2$	$S, \text{м}^2$	$K_1, \%$	$p, \text{кг}$	d	θ	$N, \text{кг}$
10,02	2478	0,25	0,2	1	2,00	24,83
10,02	0,928	0,25	0,2	1	20,50	0,10
ИТОГО:						24,93

Потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта в пределах ВОЗ определяются по формуле:

$$N = P_{уд} \times (Q_1 + Q_2) \quad (4)$$

$P_{уд}$ – удельная рыбопродуктивность объёма водной массы, 0,15 кг/тыс. м³;

Q_1 – объём безвозвратного водопотребления на технологические процессы, хозяйственно-бытовые нужды, тыс. м³;

Q_2 – потери (сокращение) объёма водного стока с деформированной поверхности, тыс. м³.

$$Q_2 = W_{стока} \times \theta \times K \quad (5)$$

$W_{стока}$ – объём стока с нарушаемой поверхности, тыс. м³;

K – коэффициент глубины воздействия на поверхность (0,3 – временный отвод; 0,9 – постоянный отвод).

$$W_{стока} = \frac{M \times F \times 31,536 \times 10^6}{10^3 \times 10^3} = M \times F \times 31,536 \quad (6)$$

M – модуль стока, л/с×км² [5];

F – площадь нарушаемой поверхности водосборного бассейна, км²;

$31,536 \times 10^6$ – число секунд в году;

$10^3 \times 10^3$, или 10^6 – показатель перевода литров в тыс. м³.

Коэффициент θ определяется по формуле 2. При проведении биологической рекультивации период восстановления составляет 1 год.

Длительность неблагоприятного воздействия составит:

$$\theta = 183/365 + 0,5 \times 1 = 1,00 \text{ (период работ)}$$

$$\theta = 183/365 + 20 = 20,50 \text{ (период эксплуатации)}$$

Расчёт потерь водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта в пределах ВОЗ представлен в таблице 5.

Таблица 5 – Расчёт потерь водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности в пределах ВОЗ

M , л/с×км ²	F , км ²	$W_{стока}$, тыс. м ³	θ	K	$P_{уд}$, кг/тыс. м ³	Q_1 , тыс. м ³	Q_2 , тыс. м ³	N , кг
13,3	0,0025	1,05	1,00	0,3	0,15	0	0,32	0,05
13,3	0,000001746	0,00	20,50	0,9	0,15	0	0,00	0,00
ИТОГО:								0,05

Таким образом, размер вреда от ухудшения условий воспроизводства рыб составляет **25,92 кг**.

Потери ихтиомассы Тюменский филиал ФГБНУ «ВНИРО» предлагает компенсировать искусственным воспроизводством молоди ценных видов рыб местных популяций для зарыбления водных объектов бассейна. Список объектов («рейтинговый список») воспроизводства водных биоресурсов определён исходя из Базового перечня водных объектов рыбохозяйственного значения и приоритетных видов водных биологических ресурсов для осуществления искусственного воспроизводства, предложенного специалистами ФГБНУ «ВНИРО».

Расчёт количества воспроизводимой молоди выполняется по формуле:

$$N_M = \frac{N}{p \times K_1 / 100} \quad (7)$$

N_M – количество воспроизводимой молоди рыб, экз;

N – суммарные потери (размер вреда) водных биоресурсов, кг;

p – средняя масса одной воспроизводимой особи рыб в промысловом возврате, кг;

K_1 – промысловый возврат, % [6].

Количество молоди, воспроизводимой для компенсации ожидаемого вреда при реализации проектных решений, представлено в таблице 6.

Таблица 6 – Количество молоди, воспроизводимой для компенсации ущерба

Виды ВБР	Молодь навеской (г)				
	0,2	0,5	1	1,5	3
	от сеголетка				
осётр	1 745				
стерлядь		33 662			31 951
нельма		1 906	1 672	1 516	1 252
муксун	22 154	19 200		15 158	12 613
чир	27 000	25 165		20 250	17 053
сиг-пыжьян		53 432		42 415	34 143

Ущерб, наносимый водным биологическим ресурсам, может быть компенсирован каким-либо из предложенных видов рыб и навески молоди.

Средняя навеска выпускаемой молоди определяется исходя из рекомендаций по предельно допустимым объёмам выпуска водных биоресурсов в целях формирования ежегодных планов искусственного воспроизводства водных биологических ресурсов Западно-Сибирского рыбохозяйственного бассейна.

Размер компенсационных затрат, связанных с выращиванием и выпуском молоди рыб в естественные водные объекты Обь-Иртышского бассейна, определяется по коммерческим ценам предприятий, занимающихся работами по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов. Компенсационные средства направляются на воспроизводство молоди одного из предложенных видов рыб.

5 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ КОМПЕНСАЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

На основе анализа многолетних данных и сведений, полученных в последние годы, запасы наиболее ценного вида рыб водных объектов Тюменской области, включая Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа, такого как муксун находятся в критическом состоянии. Одной из главных причин снижения численности популяции в Обь-Иртышском бассейне является утрата основных нерестилищ в результате возросшего антропогенного воздействия на экосистему рек.

С 2014 года лов муксуна запрещен.

Росрыболовством совместно с Российской академией наук, Правительством Ямало-Ненецкого автономного округа и Правительством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры разработана «Комплексная программа по восстановлению популяции муксуна, нельмы и чира в Обь-Иртышском рыбохозяйственном районе». Целью данной программы является достижение в Обь-Иртышском рыбохозяйственном районе численности производителей ценных сиговых видов рыб, способных к ежегодному воспроизводству в объемах, необходимых для самостоятельного восстановления, и обеспечивающих устойчивый промысел. Сроки реализации Программы: 2025 - 2049 гг. (25 лет).

Одной из задач программы является создание эффективной системы искусственного воспроизводства сиговых видов рыб, с целью восстановления естественных популяций.

Исходя из существующей экосистемной биотической ёмкости и современной численности молодых поколений муксуна можно судить о приёмной ёмкости Обь-Иртышского бассейна. В настоящее время она значительна, поскольку популяция находится в крайне угнетённом состоянии.

В связи со сложившейся ситуацией Тюменский филиал ФГБНУ «ВНИРО» считает необходимым осуществлять компенсационные мероприятия по проекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» путем выпуска искусственно выращенной молоди муксуна навеской 1,5 г на территории ХМАО в количестве - 15 158 экз.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В административном отношении участок производства работ расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Проектируемый газопровод пластового газа пересекает реку Яратоттане, ручьи б/н, протяженностью 1,8 км, 4,2 км и 7,2 км, располагается в границах водоохранных зон, на пойменных территориях пересекаемых водных объектов.

Переходы газопровода через русло ручья б/н (прот.1,8 км), ручья б/н (прот.4,2 км) и реку Яратоттане, а также на пойменных территориях и в границах водоохранных зон пересекаемых водных объектов осуществляется на опорах.

Переход газопровода через русло ручья б/н (прот.7,2 км) осуществляется методом ННБ. На пойменной территории пересекаемого водного объекта прокладка осуществляется методом ННБ; в границах водоохранных зон прокладка предусматривается частично подземно – методом ННБ, частично надземно – на опорах.

Буровые площадки для ННБ располагаются в границах водоохранных зон ручья б/н (прот.7,2 км), вне пойменных территорий водных объектов.

В результате реализации проекта водным биоресурсам и среде их обитания будет нанесён единовременный и постоянный ущерб, который составит 25,92 кг.

Потери ихтиомассы Тюменский филиал ФГБНУ «ВНИРО» предлагает компенсировать искусственным воспроизводством молоди одного из указанных видов рыб Обь-Иртышских популяций для зарыбления естественных водных объектов бассейна в количестве (экз.):

Количество молоди, воспроизводимой для компенсации ущерба

Виды ВБР	Молодь навеской (г)				
	0,2	0,5	1	1,5	3
	от сеголетка				
осётр	1 745				
стерлядь		33 662			31 951
нельма		1 906	1 672	1 516	1 252
муксун	22 154	19 200		15 158	12 613
чир	27 000	25 165		20 250	17 053
сиг-пыжьян		53 432		42 415	34 143

Приоритетным компенсационным объектом по данному проекту являются муксун, нельма и стерлядь. При невозможности компенсации вреда водным биологическим ресурсам одним из указанных видов рыб, объектом компенсации может служить молодь чира, сига-пыжьяна.

Размер компенсационных затрат, связанных с выращиванием и выпуском молоди рыб в естественные водные объекты Обь-Иртышского бассейна, определяется по

коммерческим ценам предприятий, занимающихся работами по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов. Компенсационные средства направляются на воспроизводство молоди одного из предложенных видов рыб.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1 Методика определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния: утв. Приказом Федерального агентства по рыболовству 06.05.2020 № 238: зарегистр. Минюстом России 5.03.2021 регистрационный № 62667: ввод в действие с 17.03.2021.

2 Судаков В.М. Рыбы озер Ханты-Мансийского округа и их биология. – Рыбное хозяйство Обь-Иртышского бассейна. Тр. Обь-Тазовского отделения. т. IV. Свердловск: Средне – Урал. кн. изд-во, 1977, с. 43-68.

3 Иванчинов В. Замор р. Оби и его значение для рыбного хозяйства Обь-Иртышского бассейна. – Тобольск: Издание Обь-Тазовской научной рыбохозяйственной станции Всесоюзного ин-та морского рыбного хозяйства и океанологии, 1934. – 31 с.

4 Мосевич Н. А. Зимние заморные явления в реках Обь-Иртышского бассейна // Изв. ВНИОРХ. – Л., 1947. –Т. 25. – С. 5-55.

5 Природные условия и естественные ресурсы СССР: Западная Сибирь / под ред. И. П. Герасимова. – Москва: Изд-во Акад. наук СССР, 1963.

6 Методика исчисления размера вреда, причинённого водным биологическим ресурсам: утв. Приказом Министерства сельского хозяйства РФ 31.03.2020 № 167: зарегистр. Минюстом России 15.09.2020 регистрационный № 59893.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Таблица 7 – Расчёт количества воспроизводимой молоди

Вид рыб	N , кг	p , кг	K_1 , %	N_m , экз.
Осетр сибирский, 0,2-3,0 г	25,92	13,5	0,11	1 745
Муксун, 0,2 г	25,92	1,5	0,078	22 154
Муксун, 0,5 г	25,92	1,5	0,09	19 200
Муксун, 1,5 г	25,92	1,5	0,114	15 158
Муксун, 3,0 г	25,92	1,5	0,137	12 613
Нельма, 0,5 г	25,92	10	0,136	1 906
Нельма, 1,0 г	25,92	10	0,155	1 672
Нельма, 1,5 г	25,92	10	0,171	1 516
Нельма, 3,0 г	25,92	10	0,207	1 252
Стерлядь, 0,5 г	25,92	0,275	0,28	33 662
Стерлядь, 3,0 г	25,92	0,275	0,295	31 951
Чир, 0,2 г	25,92	1	0,096	27 000
Чир, 0,5 г	25,92	1	0,103	25 165
Чир, 1,5 г	25,92	1	0,128	20 250
Чир, 3,0 г	25,92	1	0,152	17 053
Сиг-пыжьян, 0,5 г	25,92	0,315	0,154	53 432
Сиг-пыжьян, 1,5 г	25,92	0,315	0,194	42 415
Сиг-пыжьян, 3,0 г	25,92	0,315	0,241	34 143

Заключение НТУ ФАР

Приложение М

Документация по обращению с отходами

*Дополнительное соглашение № 7 от 10.10.2023 г. к Договору № 0809/21 от 01.11.2021г.
Между ООО «НОВАТЭК – ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и ООО «Экоменеджмент»*

Дополнительное соглашение № 7 к Договору № 0809/21 от 01.11.2021г.

г. Тарко-Сале

«10» октября 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Васильева Сергея Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Экоменеджмент» (ООО «Экоменеджмент»)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Пардабаева Андрея Эльмуратовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение № 7 от 10.10.2023 к Договору № 0809/21 от 01.11.2021 (далее - Договор):

Об увеличении стоимости Услуг по Договору в 2023 году на ~~1000000 (одна тысяча рублей)~~ **рублей 00 копеек**, НДС не облагается, в связи с увеличением видов, а соответственно и объема передаваемых отходов III-V класса опасности для сбора, транспортирования, утилизации, обезвреживания, размещения на 2023 год:

1. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «Стоимость оказываемых по настоящему Договору Услуг по сбору, транспортированию, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов за период с **01.11.2021г. по 31.12.2023г. ориентировочно составляет 1000000 (одна тысяча рублей)** **рубль 00 копеек**, НДС не предусмотрен на основании ст. 346.11 НК РФ. Окончательная стоимость Услуг определяется, исходя из общего количества фактически принятых отходов и тарифов на их сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение (Приложение № 1 к настоящему Договору)».

2. Пункт 2.1.4 Договора исключить.

3. Из п. 6.2. исключить подпункт:

- Исполнителю известно о распространении в мире новой коронавирусной инфекции (COVID-19), признанной Всемирной организацией здравоохранения пандемией, а также принятых на дату заключения Договора в Российской Федерации, в том числе на региональном или на местном уровне ограничительных мерах в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19) (далее – Ограничительные меры). Ограничительные меры не препятствуют исполнению Договора со стороны Исполнителя. Цена Договора и сроки исполнения Договора сформированы Исполнителем с учетом ограничительных мер.

4. Приложение №4 «Дополнительные меры по защите населения и предупреждения распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19)» к Договору исключить.

5. Спецификацию №1 (Приложение № 1 к Договору) принять в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Остальные условия Договора, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются неизменными, и стороны подтверждают по ним обязательства.

7. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания срока действия Договора.

8. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющую равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

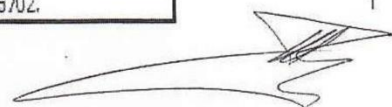
9. Перечень приложений к Дополнительному соглашению:

Приложение № 1 Спецификация № 1.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Экоменеджмент»	ЗАКАЗЧИК: ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
--	---

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ
Версия документа 4, ИД 427966702.



Дополнительное соглашение № 7 от 10.10.2023 г. к Договору № 0809/21 от 01.11.2021г.
Между ООО «НОВАТЭК – ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» и ООО «Экоменеджмент»

ИНН 6683004030 КПП 668301001	ИНН 8911020768, КПП 997250001
ОКПО 25927413 ОГРН 1136683001388	ОГРН 1058901201920; ОКПО 33589611;
ОКВЭД 38.2	ОКВЭД 06.20
Юридический адрес: 624286, Свердловская область, рабочий поселок Малышева, зона № 3, Юго-восточная часть промплощадки, здание 5	Юридический адрес: 629850, РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, д.28;
Почтовый адрес: 620085, Екатеринбург, ул. Титова, д. 14, а/я 143	Почтовый адрес: 629850, РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул.Тарасова д.28, ул. Тарасова;
Тел/факс (343) 304-64-90	Тел. (34997) 45-000, факс: (34997) 45-049;
Р/с 40702810605000054726	р/с 40702810800000001970
Уральский Ф-Л ПАО «ПРОМСВЯЗЬБАНК»	Банк ГПБ (АО) г. Москва
БИК 046577975	БИК 044525823
К/счет 30101810500000000975	к/с 30101810200000000823
eco-plant@bk.ru	tsng@tsng.ru

«Исполнитель»

Директор
ООО «Экоменеджмент»



«Заказчик»

Генеральный директор
ООО «НОВАТЭК-
ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»



Д.В. Голубавский
заместитель генерального директора
по экономике и финансам
по доверенности от 05.03.2022
№ 89/39-н/80-2022-1-578

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ
Версия документа 4, ИД 427966702.

Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку
из реестра лицензий)

620014, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА ВАЙНЕРА, 55,
rpn66@rpn.gov.ru, 8 (343) 257-22-81

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 4 9 9 0 1 7 1



Выписка из реестра лицензий № 3274
по состоянию на 10:14:21 26.04.2021 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (66) - 660098 - СТОУБ

3. Дата предоставления лицензии: 2021-04-13

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЭКОМЕНЕДЖМЕНТ", ООО "ЭКОМЕНЕДЖМЕНТ", Общество с
ограниченной ответственностью, 624286, 624286, ОБЛАСТЬ
СВЕРДЛОВСКАЯ, РАБОЧИЙ ПОСЕЛОК МАЛЫШЕВА, ЗОНА №3 ЮГО-
ВОСТОЧНАЯ ЧАСТЬ ПРОМПЛОЩАДКИ, ЗДАНИЕ 5, 1136683001388

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)



5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 6683004030

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. 624286, Свердловская область, рабочий поселок Малышева, зона № 3, юго-восточная часть промплощадки, здание №5 .

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности

Обработка отходов II, III, IV классов опасности

Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов I, II, III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

509 от 2021-04-13

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

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

РУКОВОДИТЕЛЬ

(должность уполномоченного лица)



Тужиков Роман Сергеевич

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)



154

отходы бумаги электроизоляционной с пропиткой фенолформальдегидной смолой, загрязнённой нефтепродуктами	40592215523	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги парафинированной, загрязнённой лакокрасочными материалами	40592411513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги, загрязнённые железным купоросом	40594531613	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
мешки бумажные многослойные, загрязнённые порошковой краской, содержащей соединения железа, цинка, никеля, хрома	40594551513	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги, загрязнённой нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	40595912603	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги и/или картона, загрязнённые лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	40596112603	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги и/или картона, загрязнённые лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов более 5%)	40596113603	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги и/или картона, загрязнённые лакокрасочными материалами и пиротехническими составами	40596122603	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы бумаги и/или картона, загрязнённые азокрасителями	40596211603	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из разнородных материалов в смеси с преимущественным содержанием бумаги, загрязнённые пестицидами 2 и/или 3 класса опасности	40599111523	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1



300

упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая гликолями	40591541604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая поливиниловым спиртом	40591545604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённые амидами органических кислот (содержание не более 3%)	40591551604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая малорастворимыми твёрдыми органическими кислотами	40591552604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая растворимыми твёрдыми органическими кислотами	40591553604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённой дисульфидалкилфенолформальдегидной смолой	40591561604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённой отвержденными негалогенированными смолами прочими	40591569604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённой каучуком	40591571604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая твёрдыми полимерами	40591572604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая затвердевшим герметиком	40591573604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая порошковой краской на основе синтетических смол	40591583604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1



323

тара из разнородных полимерных материалов, загрязнённая дезинфицирующими средствами	4381911524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара из разнородных полимерных материалов, загрязнённая поверхностно-активными веществами	4381911524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязнённая антигололедными реагентами	43819121524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязнённая депрессорными присадками	43819122524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязнённая пылью биологически активных добавок	43819131524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязнённая синтетическими полимерами	43819141524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязнённая аминными катализаторами	43819142524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из полимерных материалов, загрязнённая флюсом спиртосодержащим	43819161514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара из полимерных материалов, загрязнённая никельсодержащим катализатором	43819165514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязнённая реагентами для водоподготовки	43819192524	IV класс	Транспортирование	1
упаковка из разнородных полимерных материалов и полимерные наконечники дозаторов реактивов в смеси, загрязнённые химическими реактивами	43819193524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1



335

упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая двуокисью титана	40591107604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённые йодидами щелочных металлов (содержание не более 1%)	40591111604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязнённые солями бария	40591121604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязнённые солями алюминия	40591123604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая солями свинца	40591125604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязнённые неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	40591131604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая неорганическими растворимыми карбонатами	40591141604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая неорганическими нитратами	40591142604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая неорганическими фосфатами и карбонатами	40591143604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая неорганическими солями аммония	40591155604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из бумаги и/или картона, загрязнённая борной кислотой	40591161604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1



365

упаковка полипропиленовая, загрязнённая техническим углеродом	43812271514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая, загрязнённая футеровочной смесью	43812272514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая, загрязнённая нерастворимыми или малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения	43812281514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы ленты упаковочной из полипропилена загрязнённой	43812289514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая в смеси, загрязнённая водными растворами неорганических кислот (содержание кислот не более 0,8%)	43812291514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая, загрязнённая нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43812307514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая резиновой крошкой	43812311514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая фенолформальдегидной смолой в виде порошка, крошки и кусков	43812321514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая линейными полимерами на основе полиакриламида	43812322514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая, загрязнённая твёрдыми галогенированными полимерами	43812323514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая, загрязнённая галогенсодержащими углеводородами и органическими амидами (суммарное содержание загрязнителей менее 5%)	43812326514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1



391

тара полипропиленовая, загрязнённая малорастворимыми карбонатами	43812201514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая неорганическими сульфатами	43812202514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая минеральными удобрениями	43812203514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая неорганическими растворимыми карбонатами	43812205514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая оксидами железа	43812206514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара полипропиленовая, загрязнённая неорганическими карбонатами и сульфатами	43812213514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая, загрязнённая неорганическими хлоридами щелочных и щелочноземельных металлов	43812214514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка полипропиленовая в металлической обрешетке, загрязнённая неорганическими растворимыми фосфатами	43812218514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
фильтры кассетные очистки атмосферного воздуха с фильтрующим материалом из синтетического волокна отработанные	44313321524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
фильтры систем вентиляции с фильтрующими элементами из натуральных материалов, загрязнённые пылью минеральных веществ	44313411524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязнённая оксидами кремния и соединениями щелочных и щелочноземельных металлов	44321112614	IV класс	Транспортирование	1
ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязнённая сульфатами и фосфатами металлов (преимущественно железа и цинка) и нефтепродуктами (суммарное)	44321125614	IV класс	Транспортирование	1



424

лом и отходы стальных изделий, загрязнённые лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	46810141514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание, Утилизация	1
отходы изделий из чёрных металлов с битумно-полимерной изоляцией	46810151204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка, Утилизация	1
лом и отходы стальных изделий, загрязнённых нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46810511514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Обработка, Утилизация	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание, Утилизация	1
упаковка из чёрных металлов, загрязнённая парафином	46811111514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая водными полиуретановыми дисперсиями	46811211514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая клеем органическим синтетическим	46811323514	IV класс	Транспортирование	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая затвердевшим герметиком тиоколовым	46811332514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая смолами эпоксидными	46811411514	IV класс	Транспортирование	1
тара из чёрных металлов, загрязнённая смолами полиэфирными	46811413514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	1



477

посуда жаропрочная, отработанная при определении драгоценных металлов пробирно-гравиметрическим методом, загрязнённая	94985115504	IV класс	Транспортирование	1
тигли из шамотной глины, загрязнённые боратосиликатным плавом	94985121514	IV класс	Транспортирование	1
фильтры угольные, загрязнённые при очистке выбросов паяльных работ	91917161524	IV класс	Транспортирование	1
песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
песок и/или грунт, загрязнённый негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%)	91920104394	IV класс	Транспортирование	1
сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	91920212604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	91920302604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
обтирочный материал, загрязнённый нефтепродуктами и бериллием (содержание нефтепродуктов менее 15%, содержание бериллия менее 1%)	91920482604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1
опилки и стружка древесные, загрязнённые нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Утилизация	1



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

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, Тюменская область, город Тюмень, улица Республики, дом 55,
grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 2282
по состоянию на 2021-03-01 14:44:58

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (72)-890053-СТОП

3. Дата предоставления лицензии: 2021-03-01

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ", ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ", Общество с ограниченной ответственностью, 629004, г
Салехард, ул Республики, д 67, оф 210, 1128602024385

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

				месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 110 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А

мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

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

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 55622
по состоянию на 14:23:21 28.03.2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: ЛО20-00113-77/00115076

3. Дата предоставления лицензии: 28.03.2023

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКОЛОГИИ И РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ", ООО "НИИ ЭИРИПР", Общество с ограниченной ответственностью, 625048, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Шиллера, д. 34/4, офис 3, 1057200644160

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического

лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

7203159800

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Харасавэйского ГКМ
2. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Олимпийского ЛУ
3. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Няхартинского участка недр
4. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Гыданского участка недр
5. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Бованенковского НГКМ
6. Камчатский край, в пределах угловых точек Нижнеквакчикского участка недр
7. Камчатский край, в пределах угловых точек Кшукского участка недр
8. Камчатский край, в пределах угловых точек Колпаковского участка недр
9. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Северо-Русского ГКМ
10. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Салмановского (Утреннего) НГКМ
11. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Минховского участка недр
12. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Харбейского НГКМ
13. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Новопортовского НГКМ
14. Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Уренгойского НГКМ
15. Ямало-Ненецкий АО, Надымский р-н, Семаковское ГКМ, кадастровый номер земельного участка 89:04:010901:135 (в пределах угловых точек земельного участка)
16. Ямало-Ненецкий АО, Пуровский р-н, ст. Фарафонтьевская, кадастровый номер земельного участка 89:05:010310:11870 (в пределах угловых точек земельного участка): т.1 66°2'5,5356", 77°2'42,1044"; т.2 66°2'4,9992", 77°2'43,0008"; т.3 66°2'6,09", 77°2'46,9572"; т.4 66°2'6,6264", 77°2'46,0608"
17. 1. Ямало-Ненецкий АО, участок недр: Губкинский (в пределах географических координат угловых точек: 65°04'0.0669"N 76°22'0"E, 65°04'0.0669"N 76°51'0"E, 64°25'0.0682"N 76°51'0"E, 64°25'0.0682"N 76°29'0"E, 64°29'0.0681"N 76°28'0"E, 64°42'0.0676"N 76°22'0"E); 2. Ямало-Ненецкий АО, участок недр: Западно-Медвежий (в пределах географических координат угловых точек: 65°57'0.0651"N 73°08'59.9928"E, 65°57'0.0651"N 73°44'59.9928"E, 65°33'0.0696"N 73°44'59.9928"E, 65°33'0.066"N 73°08'59.9928"E); 3. Ямало-Ненецкий АО, участок недр: Южно-Русский (в

Тюменская область, участок недр: Новочирпский (в пределах географических координат угловых точек: 59°00'0.0773"N 68°24'0"E, 59°17'30.0769"N 68°24'0"E, 59°17'30.0769"N 69°06'0"E, 59°17'30.0769"N 69°20'45"E, 59°11'58.077"N 69°20'48"E, 59°12'0.077"N 69°11'2"E, 58°58'11.0773"N 69°10'52"E, 58°58'11.0773"N 68°47'52"E, 59°02'0.0773"N 68°47'0"E, 59°02'0.0773"N 68°39'20"E, 59°00'0.0773"N 68°39'20"E); 1075. Тюменская область, участок недр: Таньягский (в пределах географических координат угловых точек: 59°18'0.0769"N 69°30'0"E, 59°33'0.0765"N 69°30'0"E, 59°33'0.0765"N 69°39'0"E, 59°30'0.0766"N 69°39'0"E, 59°30'0.0766"N 69°57'0"E, 59°24'0.0767"N 69°57'0"E, 59°24'0.0767"N 69°45'0"E, 59°18'0.0769"N 69°45'0"E); 1076. Тюменская область, участок недр: Карабашский-7 (в пределах географических координат угловых точек: 58°36'5.371"N 66°10'57.081"E, 58°04'11.141"N 66°08'50.96"E, 58°01'0.497"N 66°50'12.853"E, 58°07'3.058"N 67°24'26.719"E, 58°21'42.783"N 67°46'12.144"E, 58°40'36.706"N 67°45'28.596"E, 58°45'50.667"N 67°28'31.831"E, 59°00'25.079"N 67°15'35.214"E); 1077. Тюменская область, участок недр: Южно-Сорокинский участок (в пределах географических координат угловых точек: 56°20'0.0808"N 69°15'0"E, 56°39'0.0804"N 69°15'0"E, 56°39'0.0804"N 70°08'0"E, 56°19'0.0808"N 70°08'0"E); 1078. Тюменская область, участок недр: Южно-Аромашевский участок (в пределах географических координат угловых точек: 56°20'0.0808"N 68°25'0"E, 56°40'0.0804"N 68°24'0"E, 56°39'0.0804"N 69°15'0"E, 56°20'0.0808"N 69°15'0"E); 1079. Тюменская область, участок недр: Карабашско-Тобольская зона (в пределах географических координат угловых точек: 58°36'3.5579"N 66°11'1.66"E, 58°04'9.3686"N 66°08'55.46"E, 58°00'58.6987"N 66°50'17.26"E, 58°07'1.2285"N 67°24'31.07"E, 58°27'36.0781"N 67°55'10.21"E, 58°36'1.7379"N 67°54'54.63"E, 58°51'27.4075"N 67°46'58.08"E, 59°05'1.1872"N 67°32'28.63"E).
Адрес № 32: Ямало-Ненецкий АО, в пределах угловых точек Восточно-Тазовского НГКМ

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)
семена кукурузы, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 011 11 49 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
семена кукурузы, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 011 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16

смола карбамидоформальдегидная затвердевшая некондиционная	4 34 922 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
смола карбамидоформальдегидная затвердевшая некондиционная	4 34 922 01 20 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
смола полиамидоимидная, утратившая потребительские свойства	4 34 922 11 30 3	III класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
смола полиамидоимидная, утратившая потребительские свойства	4 34 922 11 30 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31

кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 306 11 52 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из негалогенированных полимеров, утративший потребительские свойства	4 82 306 21 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из негалогенированных полимеров, утративший потребительские свойства	4 82 306 21 52 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
кабель связи оптический, утративший потребительские свойства	4 82 308 11 52 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
кабель связи оптический, утративший потребительские свойства	4 82 308 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16

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 класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
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 класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные	8 11 111 11 49 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
грунт насыпной, загрязненный отходами строительных материалов	8 11 115 31 40 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	8 11 122 11 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	8 11 123 11 39 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	8 11 123 11 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16

отходы полимерного антикоррозийного рулонного покрытия для защиты трубопроводов	8 27 423 11 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы полимерного антикоррозийного рулонного покрытия для защиты трубопроводов	8 27 423 11 71 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий	8 29 132 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий	8 29 132 11 62 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
отходы дублированных текстильных материалов для строительства, загрязненных цементом, бетоном, строительным раствором	8 29 151 11 62 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31
отходы дублированных текстильных материалов для строительства, загрязненных цементом, бетоном, строительным раствором	8 29 151 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы кровельных и изоляционных материалов в смеси при ремонте кровли зданий и сооружений	8 29 171 11 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Адрес № 16
отходы кровельных и изоляционных материалов в смеси при ремонте кровли зданий и сооружений	8 29 171 11 71 4	IV класс	Обезвреживание	Адрес № 1, Адрес № 5, Адрес № 17, Адрес № 18, Адрес № 19, Адрес № 20, Адрес № 21, Адрес № 22, Адрес № 23, Адрес № 24, Адрес № 25, Адрес № 26, Адрес № 27, Адрес № 28, Адрес № 29, Адрес № 30, Адрес № 31



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00154 от 24 мая 2016 г.
(переоформлена лицензия 89 № 00082 от 12.05.2014)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»): сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью
«Стройкомплект»

ООО «Стройкомплект»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1028900709530

Идентификационный номер налогоплательщика: 8905023880
0001563



Страница 12 из 13

Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Песок кварцевый фильтров очистки природной воды, загрязненный оксидами железа	4 43 701 01 49 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Пенка, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	IV	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	IV	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу



Н.В. Колесников



Места нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Местонахождение:

**629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой,
Северная промзона.**

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

**629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой,
Северная промзона.**

(указываются адрес места нахождения (место жительства – для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

до «__» _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «26» сентября 2014 г. № 26-л

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «__» _____ г. № _____

продлено до «__» _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «__» _____ г. № _____

Настоящая лицензия имеет _____ приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на _____ листах



(подпись уполномоченного лица)

Ю.П. Чебогарева
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

от 26 сентября 2014 года № ЛМ 000042
(без лицензии не действительно)

На осуществление *деятельности*
по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных
металлов, цветных металлов

Виды работ:
- *заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов;*

на территориально обособленном объекте, расположенном по адресу:
**629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой,
Северная промзона**

Обществу с ограниченной ответственностью
«Ямалвтормет»

(местонахождение: 629300, Ямало-ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой,
Северная промзона)

приложение выдано
на основании решения департамента природно-ресурсного
регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
от 26 ноября 2014 года № 35

Идентификационный номер налогоплательщика **8904035308**

Основной государственный регистрационный номер **1028900628756**

Срок действия **бессрочно**

Директор департамента



Ю.П. Чеботарева

ОКП 57 1190

ОКС 91.100.99

СОГЛАСОВАНО:
ФБУ «Тюменский ЦСМ»

Экспертное заключение
№ 3/5 от 20.08.2014 г.



УТВЕРЖДАЮ:
Управляющий
ООО «НИИ ЭИРИПР»

В.Ю. Рядинский
« » 2014 г.



ГРУНТ ГЛИНИСТЫЙ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ТУ 5711-035-76836095-2014

Дата введения « » 2014 г.

РАЗРАБОТЧИКИ:
Е.В. Ким

НОРМОКОНТРОЛЬ:
И.А. Глушенко

2014 г.

Копия Берка
Глушенко И.А.
АО «Гипростокнефть»
Ямальский филиал 9

ТУ 5711-035-76836095-2014

Содержание

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	4
1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ.....	5
1.1 Основные параметры и характеристики.....	5
1.2 Требования к сырью и материалам.....	7
1.3 Маркировка.....	10
2 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ.....	10
3 ТРЕБОВАНИЯ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	11
4 ПРАВИЛА ПРИЁМКИ.....	12
5 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ.....	14
6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ.....	15
7 УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ.....	15
8 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.....	16
ПРИЛОЖЕНИЕ А.....	17
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ.....	20

ТУ 5711-035-76836095-2014

Настоящие технические условия распространяются на Грунт глинистый (далее ГГ), предназначенный для выполнения общестроительных земляных работ и работ на землях строительного назначения рекультивации по ГОСТ 17.5.1.02.

ГГ получается в результате переработки (использования) отходов, образующихся при бурении эксплуатационных разведочных, поисковых скважин, при реконструкции скважин и строительстве вспомогательных скважин на нефтегазовых месторождений.

Отходы бурения представляют собой совокупность отдельно рассчитываемых и нормируемых отходов (РД 39-3-819-91, РД 51-1-96): твёрдая фаза отходов бурения - шлам буровой (БШ); жидкая фаза отходов бурения - отработанный буровой раствор (ОБР) и буровые сточные воды (БСВ) или эмульсия сточных вод с выбуренной породой при бурении эксплуатационных скважин (ЭСВ), если ОБР и БСВ объединены в один отход.

Для переработки (использования) отходов бурения применяется серийная техника и оборудование общего и специального назначения, широко используемые для выполнения земляных работ.

Областью применения ГГ являются земляные работы на основных и вспомогательных объектах инфраструктуры нефтегазовых.

ГГ используется для:

- для земляных строительных работ, производимых:

- а) при заполнении шламовых амбаров, временных шламонакопителей, выемок внутрипромысловых дорог;
- б) при строительстве грунтовых оснований производственных, вспомогательных площадок и внутрипромысловых автомобильных дорог;
- в) при отсыпке временных подъездов к шламовым амбарам, временным шламонакопителям, к объектам производственной и вспомогательной инфраструктуры месторождений;
- г) при строительстве природоохранных обваловок и укреплении откосов объектов инфраструктуры месторождений;

- для земляных рекультивационных работ, производимых:

- а) при рекультивации шламовых амбаров, временных шламонакопителей, временных подъездов (съездов) внутрипромысловых дорог;
- б) при рекультивации примыкающих к шламовым амбарам, временным шламонакопителям, к объектам производственной и вспомогательной инфраструктуры нарушенных земель временного и постоянного отвода;
- в) при рекультивации временных производственных, вспомогательных площадок и внутрипромысловых автомобильных дорог;

ТУ 5711-035-76836095-2014

г) при рекультивации природоохранных обваловок, откосов производственных, вспомогательных площадок.

✓ Запись ГГ в других документах и (или) при заказе должна соответствовать наименованию: Грунт глинистый по ТУ 5711-035-76836095-2014.

Перечень нормативных документов, используемых в данных технических условиях, приведён в приложении А.

ТУ 5711-035-76836095-2014

1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1 Основные параметры и характеристики

ГГ должен соответствовать требованиям настоящих технических условий и изготавливаться по технологической документации, утверждённой в установленном порядке предприятием-изготовителем.

1.1.1 Способом получения ГГ является переработка (использование) отходов бурения, за счёт:

- разбавления исходного сырья (отхода бурения) природными песчаными грунтами;
- механического преобразования отходов бурения путём смешения, связывания и придания изначально аморфной композиции сырья дисперсной структуры со снижением числа пластичности;
- сорбции минеральных и органических загрязняющих веществ исходного сырья в микроструктурных элементах получаемого ГГ;
- разрушения изначально устойчивой водоудерживающей системы сырья и насыщения всего грунтового массива воздухом с обеспечением нормального воздушно-водного обменного режима, характерного для минеральных грунтов соответствующего вида (подвида);
- вовлечения получаемого ГГ в хозяйственный оборот или почвообразовательные процессы с исключением или минимизацией миграции остаточных загрязняющих веществ в окружающую среду до допустимых пределов.

1.1.2 Условием переработки (использования) отходов бурения (БШ и нерастворимые осадки ОБР и БСВ или ЭСВ, если ОБР и БСВ объединены в один отход) является исходное технологически допустимое физико-химическое состояние отходов бурения перед поступлением непосредственно на переработку (использование).

1.1.3 Серийная техника и оборудование общего и специального назначения, используемые при переработке (использовании) отходов бурения, должны соответствовать сопроводительной технической документации (паспортам) завода-изготовителя. Технологические, производственные и вспомогательные площадки в целом должны быть обустроены в соответствии с правилами размещения на них установок, техники, оборудования и вагон-домов в соответствии с приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 г. № 101, корпоративным стандартам компании-недропользователя.

1.1.4 ГГ представляет собой дисперсный связанный техногенно перемещённый и изменённый изначально природный минеральный грунт, по физическим и

ТУ 5711-035-76836095-2014

технологическим свойствам подобный обыкновенным глинистым грунтам (вскрышным породам), повсеместно добываемым или образующимся при разработке карьеров гидронамывным или сухоройным способами, в соответствии с общей классификацией грунтов по ГОСТ 25100.

1.1.5 Требуемые свойства ГГ должны контролироваться поэтапно (входной и сдаточный контроль):

- входной – на стадии определения годности исходного сырья для переработки (использования) с применением серийной техники и оборудования общего и специального назначения;

- сдаточный – на стадии определения основных параметров конечного продукта переработки (использования), как грунтов для земляных работ безопасных для окружающей среды.

1.1.6 По гранулометрическому составу ГГ должен соответствовать супесям, или суглинкам в соответствии с ГОСТ 25100, число пластичности которых определяется по ГОСТ 25100, что позволяет их использовать для земляных строительных работ и/или рекультивационных работ строительного направления.

1.1.7 Насыпная плотность ГГ – величина непостоянная, зависящая главным образом от состава исходных компонентов, гранулометрического состава, влажности, степени уплотнения, времени года, периода и условий хранения готового продукта, Значение насыпной плотности колеблется от 1,0 до 1,8 г/см³.

1.1.8 Полученный ГГ при определении в нем остаточного содержания нефти и нефтепродуктов должен соответствовать по данному показателю требованиям нормативов для минеральных грунтов, принятым на территории производства работ, но не превышающим 1,5 % или 15 г нефтепродуктов на 1 кг полученного ГГ.

1.1.9 По остаточному содержанию растворимых солей ГГ должен соответствовать слабозасолённым грунтам по ГОСТ 25100, что позволяет вовлекать его в обычный почвообразовательный процесс, а именно: по хлоридному типу засоления – до 2 %, по сульфатному типу засоления – до 1 %.

1.1.10 По радиационной безопасности (удельной эффективной активности естественных радионуклидов) ГГ должен относиться к I – II классу строительных материалов в соответствии с ГОСТ 30108 и СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009).

1.1.11 Влажность любой полученной партии ГГ не определяется и принимается как естественная влажность грунта, размещённого под открытым небом.

1.1.12 Количественные показатели основных компонентов, входящих в состав ГГ, должны соответствовать параметрам, указанным в таблице 1 в объёмных частях.

ТУ 5711-035-76836095-2014

Таблица 1

Основные компоненты ГГ (в объемных частях):				
шлам буровой	грунты минеральные	цементы	сорбенты	гипсы
100	от 50 до 100	от 7 до 13	от 0,5 до 2	до 5

1.1.13 Показатели, контролируемые в обязательном порядке в каждой партии ГГ, должны соответствовать значениям, приведённым в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателей	Значения показателей
Гранулометрический состав по фракциям, не более, в полных % по весу	
более 5 мм	5
более 1,25 мм	20
более 0,05 мм	80
Число пластичности I_p , в %	
соответствует супесям,	при $1 \leq I_p < 7$
соответствует суглинкам	при $7 \leq I_p < 12$
Насыпная плотность (при хранении на открытой площадке), в г/см ³	от 1,0 до 1,8
Содержание нефти и нефтепродуктов, в %, не более	1,5
Содержание растворимых солей, в %, не более	
- хлориды,	2,00
- сульфаты	1,00
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов	
$A_{эфф}$, в Бк/кг	
I класс	до 370
II класс	от 370 до 740

1.1.14 Влажность и другие необходимые параметры (физические, механические и химические характеристики ГГ) могут определяться дополнительно по согласованию с заказчиком или требованию государственных природоохранных органов, как до и во время процесса переработки (использования) отходов бурения, так и после получения конечного продукта.

1.2 Требования к сырью и материалам

1.2.1 Исходным сырьём для получения ГГ являются:

а) отходы бурения (БШ, нерастворимые остатки ОБР и БСВ или ЭСВ, если ОБР и БСВ объединены в один отход), образующиеся:

ТУ 5711-035-76836095-2014

1.2.4 Отходы бурения, поступающие на переработку (использование), должны отвечать исходным или технологически приемлемым параметрам и характеристикам на входе в производственный процесс не зависимо от основного способа бурения или их сочетания между собой (амбарное бурение, с использованием временных шламонакопителей или безамбарный способ бурения), принятого на нефтегазовом месторождении компании-недропользователя, согласно таблице 3.

Таблица 3

Наименование параметров и характеристик	Значения параметров и характеристик
Гранулометрический состав, в %, более содержание частиц диаметром < 0,05 мм	80
Предельное и устойчивое насыщение водой (влажность), в %	от 40 до 70
Нефть и нефтепродукты с диапазоном содержания, в %, не более	3
Растворимые соли, в %, не более	
- хлориды,	4,0
- сульфаты	2,0
pH-метрия (кислотность), в ед.	от 8,00 до 11,50
Токсичность, класс опасности для ОПС (биотестирование)	III, IV

1.2.5 Материалы, применяемые в переработке (использовании) отходов бурения, должны иметь документы (паспорта, заключения и сертификаты), сопровождающие их при выпуске заводом-изготовителем, с указанием и подтверждением всех необходимых характеристик, требуемых по соответствующим нормативным документам на материал.

1.2.6 Приведение исходного сырья, а именно отходов бурения, к технологически приемлемым параметрам и характеристикам на входе в производственный процесс, т.е. перед поступлением непосредственно на переработку (использование), в случае изначального их несоответствия по отдельным параметрам и характеристикам, указанным в таблице 4, осуществляется в процессе переработки (использования) отходов бурения согласно технической документации.

1.2.7 Алгоритм приведения исходного сырья – отходов бурения к технологически приемлемым параметрам и характеристикам на входе, производственный процесс и доведение конечного продукта – ГГ до заявленных в настоящих технических условиях характеристик описываются в технологической документации (регламенте), составленной и утверждённой в установленном порядке предприятием-изготовителем.

ТУ 5711-035-76836095-2014

1.2.8 Перечень общих требований к применяемым материалам используемых в процессе переработки (использования) исходного сырья представлен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование материала	Нормативный документ
Песок гидронамывной или сухой	ГОСТ 8736, ГОСТ 25100 или другие нормативные документы, утверждённые в установленном порядке
Цемент или Портландцемент, марки не ниже 400	ГОСТ 30515, ГОСТ 10178 или другие нормативные документы, утверждённые в установленном порядке
Гипс, фосфогипс	ГОСТ 125 или другие нормативные документы, утверждённые в установленном порядке
Алломосиликатные сорбенты	ГОСТ 10832, ГОСТ 12865 или другие нормативные документы, утверждённые в установленном порядке

1.3 Маркировка

1.3.1 Маркировка ГГ осуществляется в паспорте, выдаваемом на каждую партию продукции. В паспорте должно указываться:

- наименование продукции;
- наименование предприятия-изготовителя и/или торговый знак и юридический адрес;
- область применения продукции;
- способ применения;
- номер партии.

2 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

2.1 ГГ является взрыво- и пожаробезопасным материалом и не выделяют летучих токсичных веществ.

2.2 При производстве работ должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности при работе с исходным сырьём в соответствии с ГОСТ 12.1.004.

2.3 Производственные процессы должны соответствовать общим требованиям безопасности по ГОСТ 12.3.002.

2.4 Применяемое производственное оборудование должно соответствовать общим требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.003.

2.5 Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту должны соответствовать ГОСТ 12.3.009, ГОСТ 12.3.020, СП 2.2.2.1327-03.

ТУ 5711-035-76836095-2014

2.6 Радиационная безопасность должна обеспечиваться соблюдением требований СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009) и СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ-99/2010).

2.7 Состояние воздуха рабочей зоны должно соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.005, ГН 2.2.5.1313-03 и ГН 2.2.5.2308-07.

2.8 Контроль уровня шума и вибрации на рабочих местах осуществляются согласно требованиям СН 2.2.4/2.1.8.562-96 и СН 2.2.4/2.1.8.566-96.

2.9 Лица, связанные с производством ГГ, должны быть обеспечены специальной одеждой и обувью по ГОСТ 12.4.011; средствами защиты рук, глаз, органов слуха и дыхательных путей по ГОСТ 12.4.103. При работе (транспортировании, погрузке и разгрузке) с компонентами входящими в состав ГГ (портландцемент, песок и пр.) необходимо применять средства индивидуальной защиты (СИЗ) согласно ГОСТ 12.4.004

2.10 Все работники, занятые в производстве ГГ, должны проходить регулярные медицинские осмотры в соответствии с требованиями Приказа МЗиСР РФ № 302н от 12.04.2011 г (с изм. На 15.05.2013 г.).

2.11 Все работники, занятые в производстве ГГ, должны быть обеспечены молоком или другим равноценным пищевым продуктом согласно Приказа МЗиСР РФ № 45н от 16.02.2009 г. (с изм. На 19.04.2010 г.).

2.12 Меры первой доврачебной помощи

2.12.1 При попадании ГГ на кожные покровы следует промыть загрязнённое место водой с мылом.

2.12.2 При попадании ГГ в глаза – немедленно промыть большим количеством воды, при необходимости обратиться к врачу.

2.12.3 При вдыхании ГГ – вывести пострадавшего на свежий воздух, снять средства индивидуальной защиты.

2.12.4 При попадании ГГ во внутрь – дать выпить пострадавшему воды, вызвать рвоту, затем дать выпить воды с мелкоизмельчённым активированным углем (5-6 таблеток на стакан воды), при необходимости обратиться к врачу или доставить пострадавшего в медицинское учреждение.

3 ТРЕБОВАНИЯ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

3.1 Предупреждение вреда окружающей природной среде, здоровью и генетическому фонду человека при получении, испытании, хранении, транспортировании, применении и возможной утилизации ГГ должно обеспечиваться в соответствии с законами № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. (ред. от 12.03.2014 г.) «Об охране окружающей среды» и

ТУ 5711-035-76836095-2014

№ 52-ФЗ от 30.03.1999 г. (ред. от 25.11.2013 г.) «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

3.2 Контроль предельно-допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу должен осуществляться в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02, ГН 2.1.6.1338-03, ГН 2.1.6.2309-07 и СанПиН 2.1.6.1032-01.

3.3 Хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в минимальном количестве от жизнедеятельности персонала, обслуживающего технические средства, рассчитывают согласно СП 32.13330.2012 и утилизируют по существующей на предприятии или компании-недропользователе схеме.

3.4 Обращение с отходами производства и потребления должно осуществляться в соответствии с законами № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. (ред. от 25.11.2013 г.) «Об отходах производства и потребления», № 52-ФЗ от 30.03.99 г. (ред. от 25.11.2013 г.) «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и СанПиН 2.1.7.1322-03.

3.5 Порядок разработки и утверждения экологических нормативов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду, лимитов использования природных ресурсов, размещения отходов осуществляют в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 545 от 03.08.92 г (с изм. На 16.06.2000 г.).

4 ПРАВИЛА ПРИЁМКИ

4.1 Предприятие-изготовитель и компания-заказчик обеспечивают соблюдение порядка контроля и приёмки готовой продукции в соответствии с данными техническими условиями, внутренними стандартами и нормативными документами (например, стандартами организации) предприятия-изготовителя и компании-недропользователя.

4.2 Приемка готовой продукции производится службой контроля качества предприятия-изготовителя после получения конечного продукта и осуществляется для каждой партии ГГ путём отбора проб для анализа всех контролируемых показателей.

4.3 Размер партии ГГ, подлежащего анализу на обязательно контролируемые показатели таблицы 2, равен объёму, полученному в результате переработки (использования) не менее 6 000 м³ отходов бурения. Программа испытаний должна предусматривать отбор проб на каждую партию ГГ, который оформляется актом отбора проб и регистрируется в журнале производства работ с указанием:

- наименования продукции (№ партии) и даты её изготовления (сроки);
- лица, отобравшего пробу;
- даты отбора проб;

ТУ 5711-035-76836095-2014

- цель отбора проб (перечень показателей исследований).

4.4 Полученная партия ГГ или её часть является бракованной при превышении значений показателей, указанных в таблице 2.

4.5 При превышении значения показателя «содержание нефти и нефтепродуктов» отбракованную партию ГГ направляют на повторную переработку (использование) для достижения требуемых значений.

4.6 При соответствии полученной партии ГГ по радиационной безопасности III классу по ГОСТ 30108 и СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009), для которого значение $A_{эфф}$ составляет от 0,74 до 1,5 кБк/кг, забракованный ГГ разбавляют чистым карьерным песком до её соответствия II классу строительных материалов.

4.7 При превышении значений остальных показателей не более чем в три раза отбракованная партия ГГ разбавляется чистым карьерным песком до достижения требуемых значений, в противном случае – отбракованную партию ГГ направляют на повторную переработку (использование) для достижения требуемых значений.

4.8 Сдача-приёмка выполненных работ осуществляется комиссией, состоящей из представителей Заказчика и Исполнителя, после поступления письменного извещения Заказчика о завершении работ по переработке (использованию) отходов бурения в ГГ.

4.9 Приёмку выполненных объёмов работ по переработке (использованию) отходов бурения в ГГ производят ежемесячно и/или по окончании работ на конкретном шламовом амбаре (временном шламонакопителе, технологической площадке) или производственной площадке одного месторождения в целом на основании следующих документов:

- Акта выполненных работ, подтверждающего объёмы переработанного (использованного) исходного сырья и объёмы полученного конечного продукта, с подтверждением первоначальных и конечных объёмов маркшейдерской (геодезической) съёмкой;

- Актов отбора проб и соответствующих протоколов их анализа до и после переработки (использования) отходов бурения, подтверждающих значения обязательно контролируемых показателей в пределах, установленных настоящими техническими условиями и/или другими принятыми на территории производства работ нормативами охраны окружающей среды, но не превышающих их;

- Акта о фактическом хранении или использовании готового продукта на конкретном производственном или вспомогательном объекте или месторождении в целом с указанием количества хранящегося или использованного материала по месту применения.

ТУ 5711-035-76836095-2014

5 МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

5.1 Отбор проб ГГ производится по ГОСТ 12071, ГОСТ 26423, ГОСТ 30108, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3.2-03.

5.2 Контролируемые показатели ГГ определяются следующими методами:

- гранулометрический состав по ГОСТ 12536;
- число пластичности по ГОСТ 25100;
- насыпная плотность по ТУ 5711-035-76836095-2013 п. 5.3;
- содержание нефти и нефтепродуктов по ПНД Ф 16.1:2.2.22-98;
- содержание растворимых солей, хлоридов по ГОСТ 26425;
- содержание растворимых солей, сульфатов по ГОСТ 26426;
- удельная эффективная активность естественных радионуклидов определяется по ГОСТ 30108;

5.3 Определение насыпной плотности ГГ

5.3.1 Сущность метода

Насыпную плотность определяют путем взвешивания ГГ в мерных сосудах.

5.3.2 Отбор проб

Отбор пробы выполняется в соответствии с ГОСТ 12071

5.3.3 Аппаратура:

- весы по ГОСТ Р 53228 или платформенные весы;
- сосуд мерный цилиндрический металлический вместимостью 10 л (диаметр и высота 234 мм);
- шкаф сушильный;
- линейка металлическая по ГОСТ 427;
- сито с круглыми отверстиями диаметром 5 мм.

5.3.4 Подготовка к испытанию

При определении насыпной плотности ГГ в партии для перевода количества поставляемого ГГ из единиц массы в объемные единицы испытания проводят в мерном цилиндрическом сосуде вместимостью 10 л. ГГ испытывают в состоянии естественной влажности без просеивания через сито с отверстиями диаметром 5 мм.

5.3.5. Проведение испытания

При определении насыпной плотности ГГ в партии для перевода количества поставляемого ГГ из единиц массы в объемные единицы ГГ насыпают совком в предварительно взвешенный мерный цилиндр с высоты 100 см от верхнего края цилиндра до образования над верхом цилиндра конуса. Конус без уплотнения ГГ снимают вровень с

ТУ 5711-035-7683 6095-2014

краями сосуда металлической линейкой, после чего сосуд с ГГ взвешивают.

5.3.6 Обработка результатов

Насыпную плотность ГГ (ρ_c), г/см³, вычисляют по формуле (1):

$$\rho_c = \frac{m_1 - m}{V} \quad (1)$$

где m – масса мерного сосуда, кг;

m_1 – масса мерного сосуда с ГГ, кг;

V – объем мерного сосуда, л.

Определение насыпной плотности ГГ производят два раза, при этом каждый раз берут новую порцию ГГ.

5.4 Исследования проб проводятся на договорной основе в специализированных лабораториях имеющих соответствующие лицензию, аккредитацию и аттестацию, а их результаты оформляются соответствующими актами и протоколами.

6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

6.1 Транспортирование готового ГГ как грунта для производства земляных работ осуществляется к месту применения или хранения автомобильным транспортом навалом в открытых самосвалах, оборудованных бортами для исключения его потерь.

6.2 Дальность и скорость перевозки ГГ не ограничены расстоянием и временными сроками, за исключением общих правил дорожного движения, а также природно-климатических ограничений, существующих для подобных видов транспортных работ.

6.3 Хранение ГГ как готового продукта осуществляется на открытых площадках с подготовленным (спланированным) грунтовым (щебёночным) основанием или твёрдым (дорожные плиты) покрытием, с доступными для автотранспорта подъездами.

6.4 На площадках хранения ГГ складироваться в штабелях конусообразной или пирамидальной формы, величина которых зависит от количества накопленных ГГ, срок их хранения в штабелях определяется динамикой потребности в ГГ при производстве земляных работ.

7 УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

7.1 Рекультивация земель временного отвода на нефтегазовых месторождениях с применением ГГ должна отвечать общим требованиям ГОСТ 17.5.1.01, ГОСТ 17.5.1.02, ГОСТ 17.5.1.03, ГОСТ 17.5.3.04.

ТУ 5711-035-76836095-2014

7.2 Строительство земляных сооружений и рекультивация нарушенных земель с использованием ГГ должны осуществляться в соответствии с согласованными и утверждёнными в установленном порядке проектами строительства или рекультивации объектов инфраструктуры нефтегазовых месторождений и/или планами проведения (производства) работ, а также стандартами компаний-недропользователей.

8 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

8.1 На основе согласованных и утверждённых технических условий на ГГ, пригодные для земляных работ, выполнение производственных работ по их получению осуществляют подразделения ООО «НИИ ЭиРИПР» либо предприятия, получившие это право на основании договора с собственником данных технических условий, имеющие соответствующую разрешительную документацию и техническое оснащение.

8.2 Предприятие-изготовитель ГГ берёт на себя обязанность гарантировать качество готовой продукции в соответствии с действующим государственным федеральным и региональным нормативным законодательством, данными техническими условиями, а также внутренними стандартами и нормативами предприятия и Заказчика.

8.3 Предприятие-изготовитель и предприятие, использующее готовые ГГ для выполнения земляных работ на объектах инфраструктуры нефтегазовых месторождений, обязуется соблюдать принятые в компании Заказчика стандарты охраны здоровья, труда и окружающей среды.

Приложение Н**Программа локального экологического мониторинга**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
(ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»)**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНТЕРТАЙМ»
(ООО «ИНТЕРТАЙМ»)**

Отв. исполнитель КОРЫТКО С.И.

**ПРОГРАММА
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА НА ТЕРРИТОРИИ
ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА 2023-2025 ГГ.**

Лицензия СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013г.

Договор № 0212/22 от 01.03.2022 г.

Генеральный директор
ООО «ИнтерТайм»



С.И. Корытко

Тюмень, 2022

СОДЕРЖАНИЕ

ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	10
НОРМАТИВНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТ.....	11
ВВЕДЕНИЕ.....	13
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЙОНЕ РАБОТ.....	15
1.1. Географическое положение	15
1.2. Геологическое строение	15
1.3. Климатические условия	16
1.4. Гидрография.....	18
1.5. Почвенный покров	20
1.6. Растительный и животный мир.....	22
1.7. Ограничения природопользования на территории Восточно-Тазовского месторождения.....	25
2. ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА АНТРОПОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ	29
3 РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГОВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ	31
4. ОРГАНИЗАЦИЯ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА НА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА 2023-2025 ГГ.	33
4.1. Организация подготовительных работ	33
4.2. Организация полевых работ на территории Восточно-Тазовского месторождения.....	33
4.3. Методика проведения полевых работ	34
4.3.1. Методика отбора проб атмосферного воздуха (атмосферных осадков).....	34
4.3.2. Методика отбора проб атмосферного воздуха (приземного слоя).....	35
4.3.3. Методика отбора проб поверхностных вод	36
4.3.4. Методика отбора проб донных отложений	36
4.3.5. Методика отбора проб почвенного покрова	37
4.3.6. Методика ведения мониторинга механических нарушений ландшафтов и состояния и развития экзогенных процессов	38

4.4. Методика проведения лабораторных работ.....	39
4.5. Методика проведения камеральных работ	41
4.5.1. Критерии оценки качества окружающей среды на территории Восточно-Тазовского месторождения.....	41
4.5.2. Критерии оценки качества атмосферного воздуха (атмосферных осадков) 47	
4.5.3. Критерии оценки качества атмосферного воздуха (приземного слоя).....	47
4.5.4. Критерии оценки качества поверхностной воды.....	51
4.5.5. Критерии оценки качества донных отложений.....	57
4.5.6. Критерии оценки качества почвенного покрова	59
4.5.7. Камеральная обработка данных о развитии экзогенных процессов и механических нарушений ландшафтов	60
4.5.8. Комплексная оценка состояния окружающей среды	61
5. ОТЧЕТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЗУЛЬТАХ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ	64
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	66
СПИСОК ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ	67
ПРИЛОЖЕНИЯ	82
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Сведения о предприятии и лицензионном участке	83
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Сводные результаты исследования исходной загрязненности территории Восточно-Тазовского месторождения.....	84
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Уровень антропогенного воздействия на окружающую среду в границах месторождения	102
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 План-график выполнения работ по локальному экологическому мониторингу на территории Восточно-Тазовского месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» на 2023-2025 гг.	106
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Сведения о системе локального экологического мониторинга	110
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 Перечень контролируемых хозяйственных объектов, источников негативного воздействия и территорий в рамках ведения локального экологического мониторинга.....	136
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 Показатели природоохранной деятельности	140
ПРИЛОЖЕНИЕ 8 Обзорная карта объектов исследования (Масштаб 1:1 000 000)	141
ПРИЛОЖЕНИЕ 9 Карта-схема локального экологического мониторинга территории Восточно-Тазовского месторождения (Масштаб 1:50 000)	142

ПРИЛОЖЕНИЕ 10	Ландшафтно-типологическая карта территории Востчно-Тазовского месторождения (Масштаб 1:50 000)	143
---------------	--	-----

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АВ – атмосферный воздух;
АО – атмосферные осадки (снежный покров);
АПВ – анионные поверхностно-активные вещества;
ГН – гигиенические нормативы;
ГОСТ – государственный стандарт;
ДО – донные отложения;
ЗВ – загрязняющие вещества;
К – контрольный пункт наблюдения;
ММП – многолетние мерзлые породы;
МУ – методические указания;
ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия;
ОДК – ориентировочные допустимые количества;
ООС – охрана окружающей среды;
НП – нефтепродукты;
НГКМ – нефтегазоконденсатное месторождение;
ПДВ – предельно-допустимые выбросы;
ПДК – предельно-допустимые концентрации;
ПДК_с – предельно допустимая средне-суточная концентрация химического вещества в атмосферном воздухе;
ПДК_в – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;
ПДК_{рв} – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема рыбохозяйственного водопользования;
ПВ – поверхностные воды;
ПП – почвенный покров;
ПТК – природно-территориальный комплекс;
Р – регламент;
РД – руководящий документ;
РП – растительный покров;
СанПиН – санитарные правила и нормы;
СЗЗ – санитарно-защитная зона;
СП – свод правил;
ФЗ – Федеральный закон;
УК – условно-контрольный пункт наблюдения;
УКПГ – установка комплексной подготовки газа;
УФ – условно-фоновый пункт наблюдения;
ХПК – химическое потребление кислорода;
ЯНАО – Ямало-Ненецкий автономный округ.

ВВЕДЕНИЕ

Программа «Локальный экологический мониторинг на территории Восточно-Тазовского месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» на 2023-2025 гг.» является базовым экологическим документом. Работы производятся на основе действующих нормативных природоохранных документов Российской Федерации и Ямало-Ненецкого автономного округа.

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов.

Целями организуемой системы локального экологического мониторинга являются:

- обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на территории автономного округа необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки в зоне влияния хозяйственной деятельности, в том числе в границах лицензионных участков недр;

- обеспечение соответствия проводимых наблюдений требованиям и условиям действующих нормативных правовых актов в части организации и проведения наблюдений, в том числе при определении контролируемых параметров, устройства пунктов наблюдения, применении методик и инструментария при определении качественного состояния окружающей среды;

- обеспечение соответствия формируемых информационных ресурсов требованиям, установленным положениями Федерального закона от 19 июля 1998 года N 113-ФЗ "О гидрометеорологической службе" и Федерального закона от 27 июля 2006 года N 149-ФЗ "Об информации, информационных технологиях и о защите информации", приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 июля 2020 года N 510 "Об утверждении состава и структуры документированной информации о состоянии окружающей среды и ее загрязнении, порядка ее комплектования, учета, хранения и использования, а также порядка создания и ведения Единого государственного фонда данных о состоянии окружающей среды, ее загрязнении".

Формируемая система локального экологического мониторинга направлена на обеспечение решения следующих задач:

- оценка текущей ситуации и изменения состояния окружающей среды в границах лицензионного участка вне зоны возможного антропогенного воздействия, определение факторов и условий его формирования;

- оценка сложившегося антропогенного фона в зоне потенциального воздействия контролируемых технологических и хозяйственных объектов, определение степени его влияния на качество компонентов окружающей среды, в том числе возможности трансграничного загрязнения прилегающих территорий;

- выявление накопленного вреда окружающей среде, локальных участков загрязнения компонентов окружающей среды, определение степени опасности его распространения и возможных источников негативного воздействия;

- определение соответствия антропогенной нагрузки утвержденным нормативам, в том числе на границах установленных санитарно-защитных зон;

- оценка динамики изменения состояния окружающей среды в зоне влияния хозяйственной деятельности, в том числе в границах лицензионных участков;

- своевременное выявление экологических угроз, подготовка рекомендаций по обеспечению экологической безопасности при хозяйственном освоении территории автономного округа, предупреждению ухудшения экологической ситуации и развитию системы локального экологического мониторинга;

- оценка эффективности проводимых хозяйствующими субъектами природоохранных мероприятий;

- организация сбора, передачи, обработки, систематизации и хранения информации о состоянии окружающей природной среды, источниках негативного воздействия;

- организация информационного обеспечения населения и органов власти на территории автономного округа по вопросам состояния, изменения и охраны окружающей среды;

- обеспечение информационной поддержки реализуемой на территории автономного округа региональной экологической политики.

Система локального экологического мониторинга формируется на основе организационного, методологического, метрологического объединения информационно-измерительных систем и других средств наблюдения и контроля природных сред, природных ресурсов, природных объектов, природно-антропогенных объектов, природных комплексов и источников антропогенного и природного воздействия на них, принадлежащих предприятиям.

Настоящая Программа разработана специалистами ООО «ИнтерТайм» по заказу ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» в целях организации эффективной системы экологического мониторинга, позволяющей контролировать состояние природной среды в пределах Восточно-Тазовского месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

Разработанная Программа отвечает всем нормативно-правовым и методическим требованиям в сфере организации локального экологического мониторинга, и предусматривает проведение наблюдений и оценку состояния качества окружающей среды по следующим направлениям:

- мониторинг химического состояния компонентов окружающей среды (приземный слой атмосферного воздуха, снежный покров, природные воды, донные отложения, почвенный покров);

- мониторинг состояния и развития экзогенных процессов;

- мониторинг механических нарушений природных комплексов.

В соответствии с требованиями статьи 9 Федерального закона от 19.07.1998 года №113-ФЗ «О гидрометеорологической службе» работы по экологическому мониторингу должны проводиться организациями, в обязательном порядке имеющими соответствующую Лицензию на право проведения работ в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЙОНЕ РАБОТ

1.1. Географическое положение

Восточно-Тазовское месторождение расположено на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Исследуемый участок охватывает долину и надпойменные террасы р. Таз в нижнем течении, в 60 км от впадения р. Таз в Тазовскую губу. До 2013 года Восточно-Тазовское месторождение входило в Северо-Русский ЛУ, которое выделилось в самостоятельный участок недр (Рис. 1.1). В сравнительной близости от него располагается крупное разрабатываемое нефтегазоконденсатное месторождение Заполярное. Единственными крупными населенными пунктами, находящимися в относительной близости от исследуемого участка, являются поселки Тазовский (37 км к СЗ), Газ-Сале (21 км к СЗ) и Новозаполярный (54 км к ЮЗ). Площадь месторождения составляет 489,8 км².

Государственный регистрационный номер лицензии Восточно-Тазовского месторождения – СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013г. Географические координаты контура месторождения представлены в таблице 1.1. Номенклатура листа – Q-44.

Таблица 1.1.

Географические координаты контура (СК-42) Восточно-Тазовского месторождения

Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
1	67°27'00.062"N	79°29'00"E
2	67°24'00.0621"N	79°39'00"E
3	67°21'00.0622"N	80°09'00"E
4	67°14'00.0625"N	80°09'00"E
5	67°14'00.0625"N	79°29'00"E

1.2. Геологическое строение

Исследуемый участок расположен в северной части Западно-Сибирской плиты. Для нее характерно глубокое залегание фундамента и мощный гетерогенный платформенный чехол.

Чехол плиты сформировался в два этапа, что отразилось в образовании двух структурных этажей: нижнего рифтогенного - верхнепалеозойского-среднетриасового и верхнего – верхнетриасового-кайнозойского.

Рифтогенный этаж некоторые исследователи включают в состав так называемого «доюрского фундамента». Он представлен верхнепалеозойским слабометаморфизованным углисто-терригенным и ниже-среднетриасовым базальтовым комплексами.

Верхний этаж образован мощным (4,5-5 км) осадочным чехлом, состоящим из пологозалегающих (1-30) морских, прибрежно-морских и континентальных комплексов от поздне-триасового до четвертичного включительно преимущественно песчано-алевритового и глинистого состава. Слагающие комплексы отложения отличаются слабой диагенезированностью. Основной рельефообразующей толщей являются озерно-аллювиальные и озерно-ледниковые отложения сартанского горизонта верхнего неоплейстоцена. На междуречьях в составе их доминируют суглинки, на придолинных участках - пески с прослоями супесей, суглинков. В долине Таза и его крупных притоков распространены аллювиальные осадки пойм и первой надпойменной террасы голоценового возраста, представленные песками с

прослоями алевроитов и супесей, торфом, глинами, суглинками. Маломощный русловой и пойменный аллювий развит в долинах малых рек.

Гораздо меньшую площадь занимают озерные, преимущественно торфяные образования с прослоями песков и супесей и аллювиально-флювиогляциальные осадки заболоченных ложбин стока. Эти комплексы начали формироваться в позднеледниковье.

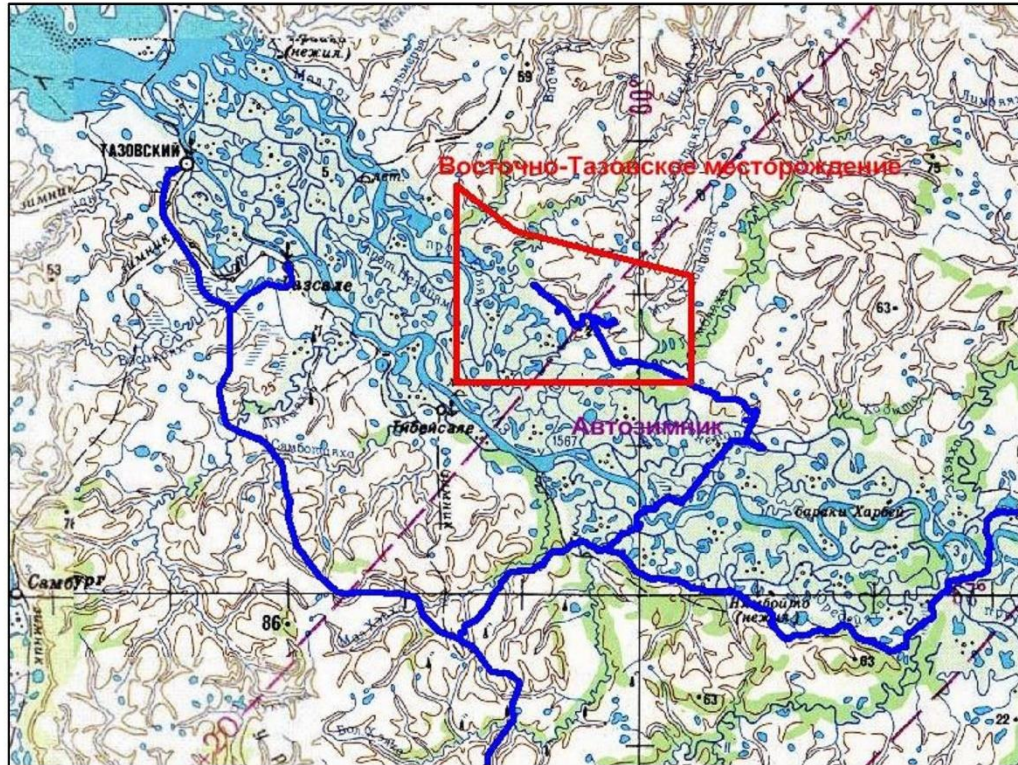


Рис. 1.1. Схема расположения Восточно-Тазовского месторождения (синим выделены дороги)

На площади участка в той или иной степени нашли свое отражение все системы разрывных нарушений, заложившиеся в разное время в пределах Западно-Сибирской плиты и обновлявшиеся в четвертичный период: ортогональная система сбросов и сбросо-сдвигов (аз. пр. 360° и аз. пр. 90°), диагональная система преимущественно сбросо-сдвигов (аз. пр. 30°), диагональная система сбросов (аз. пр. 20-30° и аз. пр. 330°). Рельефообразующая роль многих разломов этих направлений предопределяет прямолинейный характер отдельных участков речных долин, ступенчато-блоковое строение междуречий, подчеркнутое рисунком гидросети и закономерной группировкой термокарстовых озер и хасыреев.

1.3. Климатические условия

Умеренно континентальный субарктический климат территории обусловлен географическим положением (севернее 64° с. ш.) и связанным с этим режимом инсоляции, а также сравнительной близостью к морю. СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с Изменением N 2). Территория относится к строительно-климатической зоне – I Г.

Продолжительность отопительного периода – 292 дня. Суммарная солнечная радиация 65-70 ккал/см².

Среднегодовая продолжительность солнечного сияния в среднем составляет 1554 ч. Территория характеризуется гидротермическим коэффициентом Селянинова (отношение выпавших осадков к расходу влаги — ГТК) более 2.

Близость к Карскому морю обуславливает циклоническую деятельность в районе, в зимние периоды сказывается выхолаживающее влияние восточносибирских антициклонов. Зима суровая продолжительная, лето довольно теплое, короткое. Средняя годовая температура воздуха минус 7,8 °С, амплитуда колебаний среднемесячных температур может достигать 20 °С. Средняя месячная температура воздуха самого холодного месяца января минус 25,9 °С. Средняя месячная температура самого теплого месяца июля плюс 13,9 °С (Рис. 1.2). Продолжительность периода со среднесуточной температурой выше 0°С 130-140 суток.

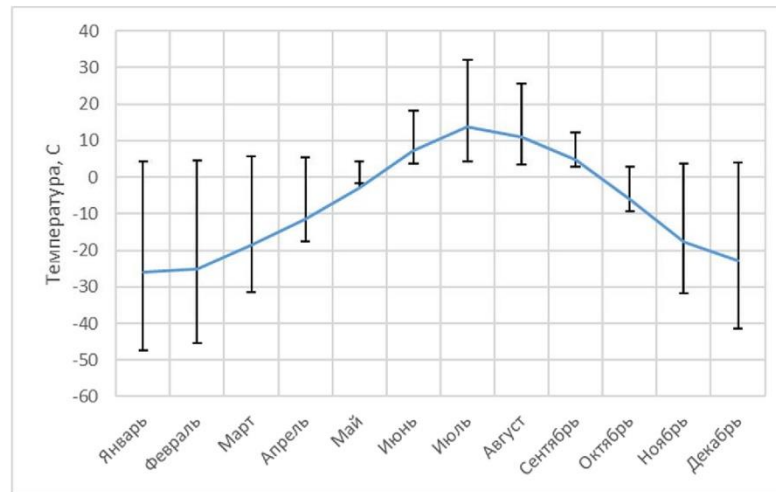


Рис. 1.2 Средняя месячная температура, месячные максимум и минимум температуры, °С

Количество осадков за холодный период (ноябрь-март) составляет 110-150 мм, за теплый период (апрель-октябрь) - 300-350 мм (Рис. 1.3). Более дождливы вторая половина лета и начало осени, когда температура воздуха опускается и возрастает количество атмосферных фронтов. Устойчивый снежный покров лежит с третьей декады октября по вторую-третью декаду мая.

Данные по средним месячным и годовой относительной влажности воздуха показывают, что при среднегодовой величине 80%, относительная влажность достигает максимума в октябре 85% и снижается до 71% в июне.

В течении года преобладает северо-восточный ветер (25%). Зимой господствуют ветры южных румбов. Летом преобладающее направление ветров северное (Рис.1.4). Средняя скорость ветра в году в районе 4,5-5 м/сек. В течение года один-три раза, обычно зимой или в переходные периоды, случаются ветра со скоростью свыше 20 м/сек.

К неблагоприятным атмосферным явлениям, которые наблюдаются в рассматриваемом районе, относятся туманы и метели. Туманы образуются в

течение всего года. В среднем наблюдается 35 дней в году с туманом максимумом в холодный период и минимумом в теплый. Метели начинаются с октября и продолжаются по май. Среднее число дней с метелью – 54, максимум – 85 за год. Продолжительность метелей может доходить до 7 часов в день. Метели образуются при скоростях ветра от 6 до 17 м/сек. Направление ветра при метелях чаще всего северо-восточные (43%). Снегоперенос при метелях в среднем составляет 378 м³/пог.м. Максимальный снегоперенос равен 955 м³/ пог.м. [Гребенщиков, 2015].

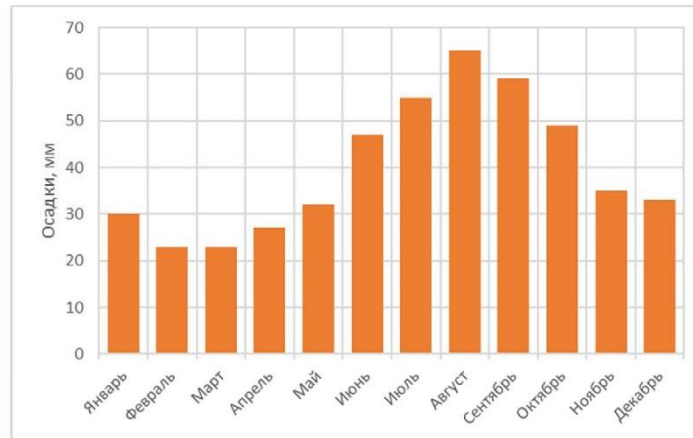


Рис. 1.3 Среднемесячное количество осадков, мм

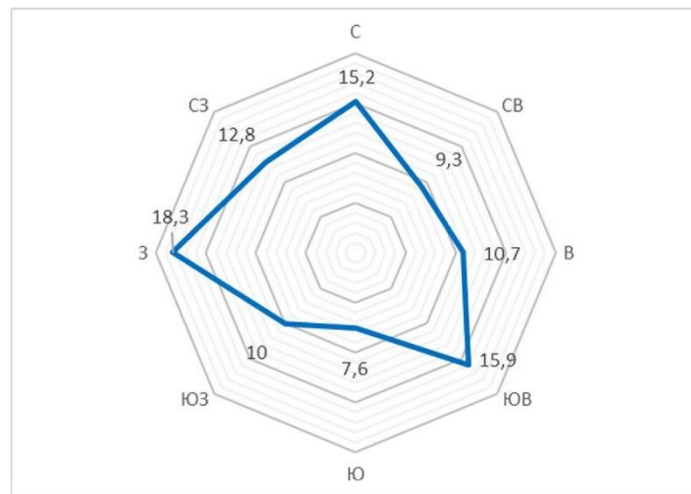


Рис. 1.4 Повторяемость направлений ветра, %

1.4. Гидрография

Гидрографической особенностью района являются крупная водная артерия – р. Таз, её речная сеть, обилие озер и болот.

Речная сеть представлена крупной водной артерией Западной Сибири р. Таз в ее низовьях, правыми притоками Таза реками Вадырьяха, Шенябяха, Лимбяяха и ее притоками Бол. и Мал. Хадытаяха. (Рис. 1.5).

Плоский рельеф, незначительный эрозионный врез, наличие мерзлоты обуславливают замедление поверхностного и подземного стока. Реки в

большинстве своем сильно меандрируют, поймы изобилуют протоками и старицами.

Долина реки сформировалась между повышенными элементами рельефа ледниково-морского и морского происхождения. Долина Таза в основном трапецеидальная, шириной около 20 км. Левый склон долины слабо расчленён эрозионными формами рельефа, пологий; правый склон более крутой, с прирусловой террасой, занят многочисленными балками. Пойма реки двусторонняя, шириной до 20 км.

Русло реки извилистое с меандрами, часто разветвленное. Ширина основного русла реки 600-800 м, глубина до 10-15 м, ширина основных проток до 300-500 м, глубина до 4-8 м. В межень средняя скорость потока не превышает 0,7 м/с (верховья Таза), в среднем течении составляет 0,5–0,6 м/с, в нижнем течении – 0,3 м/с. В период половодья скорости потока могут возрасти до 1,25 м/с, а в зимнюю межень, наоборот, снижаться до 0,09 м/с.

В водном режиме реки Таз четко выражено весенне-летнее половодье и продолжительная зимняя межень. У реки преобладает снеговое питание; наличие многолетней мерзлоты ограничивает долю грунтового питания реки в 30%. В период половодья приходит 60-70% годового стока воды. Начало половодья в верхнем течении приходится на конец апреля, а в нижнем – на конец мая.

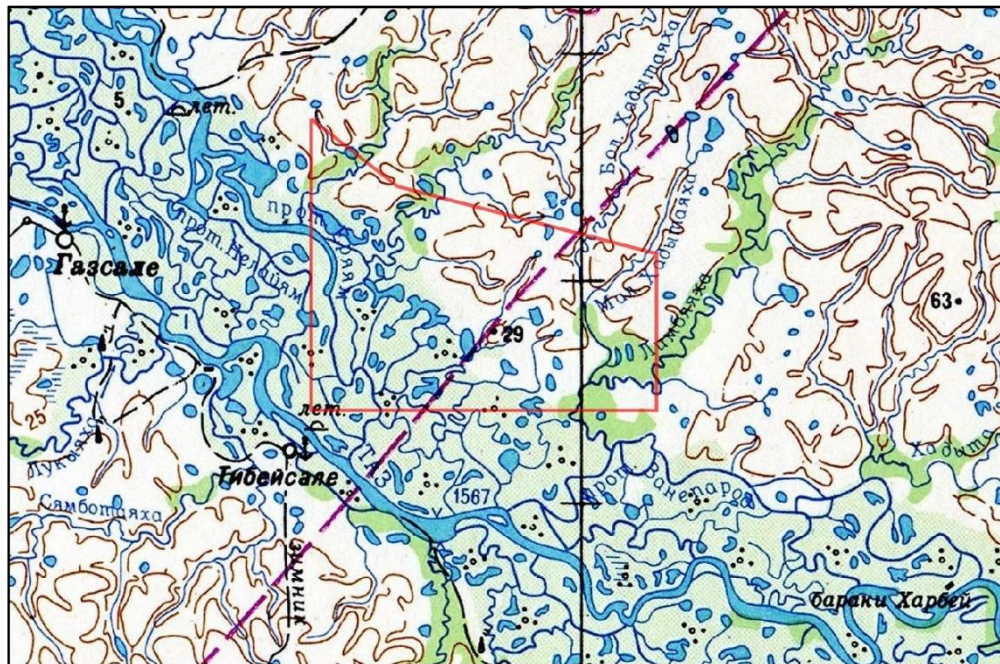


Рис. 1.5 Гидрографическая сеть Восточно-Тазовского месторождения

Весенний ледоход длится от 1 до 6 суток (в среднем 2–3 дня). Половодье характеризуется относительно высоким и быстрым подъемом уровня воды. Подъем уровня во время половодья в 10 км от губы (пос. Тазовский) – 3,55 м.

Освобождение Таза ото льда происходит спустя 20 суток после начала половодья. Половодье в низовьях Таза продолжается 40–70 суток. В конце лета часто наблюдаются дождевые паводки. Средний минимальный расход воды за

период открытого русла в нижнем течении Таза составляет 741 м³/с (наименьший – 331 м³/с). Замерзает Таз в октябре, а вскрывается в конце мая – начале июня. В зимнюю межень питание реки происходит только грунтовыми водами. Зимой возможно промерзание небольших рек в бассейне Таза. Для главной реки этот процесс не характерен. Средний минимальный расход воды в зимний период составляет 200 м³/с; наименьший – 110 м³/с. Среднегодовое количество стока у пос. Сидоровска равен 1060 м³/с, что соответствует объёму годового стока 33,455 км³. В устье реки среднегодовое количество стока возрастает до 1490 м³/с, а объём годового стока – до 47,026 км³.

Устье реки Лимбяяха находится в 17 км по правому берегу протоки Ванепарод реки Таз. Длина реки составляет 139 км, площадь водосборного бассейна равна 1430 км². Река Большая Хадытаяха впадает в реку Лимбяяха на 13-м км от устья по правому берегу. Длина реки составляет 66 км. В 12 км от устья реки Большая Хадытаяха по правому берегу впадает река Малая Хадытаяха, длина которой равна 22 км. Река Вадырьяха проходит через северо-западную часть месторождения и впадает в протоку Ереям (Глубокий Таз) Малого Таза. Длина реки составляет 78 км. Юго-восточнее реки Вадырьяха проходит река Шенябеяха, которая также в 54 км по правому берегу от устья впадает в протоку Ереям (Глубокий Таз) Малого Таза. Длина реки составляет 109 км.

Вторым важным элементом гидрографической сети являются озера. Озера – важный гидрографический элемент территории месторождения. Особенно многочисленны старичные озера в пойме Таза. Обычно для них характерны серповидная форма, ширина до 50-90 м, длина до первых километров, глубина до 2,5-3,0 м.

Небольшие мелководные (до 1,5 м) термокарстовые озера распространены на озерно-аллювиальной равнине на правобережье Таза. Озера обычно бессточные, иногда на придолинных участках, где в них берут начало истоки ручьев, проточные. Уровни воды в них, как правило, не испытывают значительных сезонных колебаний. Вода в озерах и болотах обычно имеет желтоватую окраску из-за высоких примесей органических веществ.

1.5. Почвенный покров

Восточно-Тазовское месторождение находится в пределах Нижнетазовской и Пур-Тазовской провинциях лесотундровой и тундровой зон Западно-Сибирской равнины. Основными факторами формирования почвенного покрова территории является глубина залегания многолетнемерзлых пород, положение в рельефе, степень дренированности и состав почвообразующих пород.

Территория Восточно-Тазовского месторождения располагает несколькими основными типами почв. В юго-западной и западной частях месторождения находятся аллювиальные болотные и лугово-болотные почвы, восточнее болотные почвы переходят в аллювиальные дерновые и луговые кислые и слабокислые почвы. В центре и в северной части месторождения выделяются крупно- и плоскобугристые болотные мерзлотные торфяные и остаточные торфяные почвы. В северо-западной части участка расположены пятнисто-бугорковатые тундрово-болотные и почвы пятен.

Деление почв по подтипам в пойме обусловлено положением на определенных элементах руслового рельефа и степенью увлажненности. На более высоких участках и, следовательно, более дренированных, развиваются аллювиальные дерновые и аллювиальные перегнойные, иногда с признаками оглеения, что дает право выделять глееватые подтипы вышеуказанных почв. На

менее дренированных позициях рельефа, развиваются аллювиальные торфяно-глеевые, аллювиальные перегнойно-глеевые почвы и торфяные эутрофные. К возвышенными дренированными участками являются разделенные гривы, прирусловые валы и участки высокой поймы, более увлажненными и низкими – приозерные понижения вокруг старичных озер и участки низкой поймы. Стоит отметить, тип аллювиальных слоистых почв, относящихся к отделу слабообразованных. Этот тип почв распространен на часто затапливаемых участках низкой поймы, сложенных песчаными хорошо дренированными аллювиальными отложениями.

На правом берегу распространены почвы альфегумусового, глеевого, криометаморфического и торфяного отделов. На правом берегу равнины представлены четыре природных комплекса: аллювиальный, озерно-аллювиальный, озерный и аллювиально-флювиогляциальный. Каждому из вышеперечисленных природных комплексов свойственны свои закономерности распределения почв. В аллювиальном природном комплексе (долины правых притоков Таза) развиваются почвы аллювиального отдела, их распределение определяется теми же закономерностями, что и в пойме Таза. На возвышенных и дренированных участках поймы под березово-елово-лиственничным редколесьем встречаются оподзоленные подтипы аллювиальных дерновых почв. На первых надпойменных террасах малых рек, сложенных песками, в условиях хорошего дренажа и под хвойной растительностью развиваются подзолы иллювиально-железистые. На заболоченных участках встречаются торфяные эутрофные и мезотрофные почвы.

В озерном природном комплексе распределение почв зависит от мощности торфяного горизонта. При высокой мощности слоя торфа развиваются торфяные мезотрофные почвы, при мощности торфяного горизонта менее 50 см – глееземы торфяные.

Более сложный характер почвенного покрова отмечается в озерно-аллювиальном комплексе. На территории участка недр данный природный комплекс распространен незначительно. В его пределах спорадически распространены выходы песков. На выходах песков развиваются подзолы иллювиально-железистые. На легких и тяжелых дренированных суглинках развиваются почвы криометаморфического и глеевого отделов. В зависимости от степени увлажненности в упомянутых почвах формируются различные приповерхностные горизонты – торфяный или перегнойный. К наиболее увлажненным областям приурочены торфяные мезотрофные почвы.

В ложбинах стока в зависимости от мощности торфяного горизонта и степени увлажнения встречаются либо торфяные мезотрофные почвы, либо глееземы торфяные, при близком залегании многолетнемерзлых пород могут встречаться глееземы торфяные криометаморфические.

Профиль элювиально-глеевых почв имеет признаки осветления в своей верхней части и состоит из сложного горизонта одернованной подстилки, элювиально-глеевого и суглинистого горизонта с крупными сизыми пятнами оглеения и сухого, оструктуренного суглинистого, переходящего в материнскую породу горизонта. Многолетнемерзлые породы встречаются на глубине около одного метра. Гумус фульвокислотный и содержание его в верхнем горизонте около 4%. Реакция почв кислая и сильнокислая.

Таёжные мерзлотные почвы формируются под редкостойной угнетённой лиственничной тайгой на многолетнемерзлых породах преимущественно суглинистого гранулометрического состава в условиях холодного климата. Самостоятельными контурами почвы выделены в среднем течении р. Таз.

Характерно близкое залегание льдистой мерзлоты. Признаки оглеения отсутствуют. Перегнойный или грубогумусовый слой под подстилкой мало мощности, который может замещаться аккумулятивно-гумусовым горизонтом. Ниже залегает равномерно перемешанный криотурбированный с коричнево-бурыми оттенками. Содержание гумуса в минеральных горизонтах низкое. Реакция почв кислая или нейтральная.

1.6. Растительный и животный мир

Животный мир на территории Восточно-Тазовского месторождения изучен слабо. Животный мир участка отличается как присутствием представителей тундровой фауны, так и таежной, что обусловлено географическим положением района, пересекаемого широкой долиной Таза, по которой проходят транзитные миграционные пути многих животных.

В зоогеографическом отношении район Восточно-Тазовского месторождения является Голарктической областью Западно-Сибирской равнинной страны Бореальной подобласти зоны лесотундр Пур-Тазовской провинции, а восточная часть участка падает на зону тайги Тазовской провинции. Район характеризуется бедностью видового состава и низкой плотностью заселения большинства видов животных, а также существенными годовыми и сезонными колебаниями численности.

Животный мир района ориентировочно насчитывает свыше 30 видов млекопитающих, среди которых доминируют грызуны, и около 70 видов птиц, из которых многие весьма редки и занесены в Красную книгу (черный аист, большой баклан, журавль белый (стерх) и черный, краснозобая казарка, малый лебедь, скопа, кречет (Рис. 1.6), сокол-сапсан и др.). Все меньше становится лебедей, куропаток, ястребов, заметно сократились популяции северного оленя (Рис. 1.7), лося.



Рис. 1.6 Кречет *Falco rusticolus* L.



Рис. 1.7 Дикий северный олень *Rangifer tarandus* L.

Охотничье-промысловое значение территории весьма невелико, в настоящее время объектами промысловой охоты в основном являются песец (Рис. 1.8), лисица, заяц-беляк, некоторые виды водоплавающих птиц.



Рис. 1.8 Обыкновенный песец *Vulpes lagopus* L.

Характерной чертой пространственного размещения большинства животных является приуроченность к приречным лесным и кустарниковым ландшафтам, обладающим значительным кормовым потенциалом и защитными свойствами. Река Таз и низовья его притоков Лимбяхи, Хэяхи, Русской, Хуттыяхи, Юредейяхи, Бол. Тотыдэоттаяхи, Нараяхи относятся к водотокам высшей категории рыбохозяйственного значения. Благодаря обилию корма в заливаемой пойме Таза, густой сети проток и стариц, сообщающихся с руслом, озер создаются хорошие условия для нагула и нереста ценных рыб семейства сиговых: чира, пеляди, пыжьяна, муксуна. В бассейне Таза и некоторых непромерзающих проточных

озерах обитают и туводные рыбы: щука, окунь, язь, карась, плотва, голян, елец, налим, ерш.

В центре территория Восточно-Тазовского месторождения приурочена к лесам долин рек и представлена долинными лиственнично-березовыми с ольховником травяными лесами в сочетании с кустарниковыми ивняками. С севера участок недр занимают ивняковые, ерниковые и ерничково-ольховниковые кустарничково-зеленомошно-лишайниковые тундры с участками лиственничных редколесий, а также небольшую площадь занимают лиственничные лишайниковые редколесья в сочетании с лишайниково-зеленомошными редколесьями. Ивняковые травяно-зеленомошные с участками ерничковых лишайниково-моховых бугорковатых тундр, полигональные и плоскобугристые комплексные болота располагаются с южной стороны участка недр.

В целом растительный мир можно охарактеризовать как гипоарктобореальную со значительным числом бореальных видов, к которым относятся многие доминанты сообществ лиственничных редколесий и кустарниковых тундр: лиственница сибирская (*Larix sibirica* Ledeb.), береза пушистая (*Betula pubescens* Ehrh.), ива черничная (*Salix myrtilloides* L.) (Рис. 1.9), ива филиколистная (*Salix phylicifolia* L.), осока шаровидная (*Carex globularis* L.), ива лапландская (*Salix lapponum* L.), черника обыкновенная (*Vaccinium myrtillus* L.) (Рис. 1.10) и некоторые другие.



Рис. 1.9 Ива черничная (*Salix myrtilloides* L.)



Рис. 1.10 Черника *Vulpes lagopus* L.

Участие гипоарктических видов возрастает в сообществах кустарничково-лишайниково-моховых тундр и кустарничково-травяно-моховых болот – здесь широко распространены толокнянка альпийская (*Arctous alpina* (L.) Niedenzu), водяника черная (*Empetrum nigrum* L.), осока кругловатая (*Carex rotundata* Wahleb.), пушица рыжеватая (*Eriophorum russeolum*), мытник лабрадорский (*Pedicularis euphrasioides*), плаун куропаточий (*Lycopodium lagopus* (Laest.) Zinserl. Ex Kuzen), лютик лапландский (*Ranunculus lapponicus* L.), морошка (*Rubus chamaemorus* L.).

1.7. Ограничения природопользования на территории Восточно-Тазовского месторождения

Особо охраняемых природных территории федерального, регионального и местного значения в районе проведения работ нет. Объекты культурного наследия, археологические памятники не обнаружены.

В настоящее время ненцы занимаются частным и организованным оленеводством и рыболовством. На правом берегу реки Таз кочует несколько оленеводческих бригад сельскохозяйственного кооператива «Тазовский». Рыбаки ООО «Тазагорьбпром» ловят рыбу на угодьях от устья Таза до границы с Красноселькупским районом. Сезонные перекочевки через границу районов совершает оленеводческая бригада ООО «Агрофирмы Заполярная».

Круглогодично в пределах Восточно-Тазовского месторождения проживают и ведут традиционный образ жизни около 10 семей. Эта информация коррелируется данными полевого опроса населения, проживающего в непосредственной близости от Восточно-Тазовского и Северо-Русского месторождений и занимающегося традиционными промыслами, в том числе и в границах месторождений. Опрос показал, что в этой местности живут 24 семьи.

К северо-западу от Восточно-Тазовского месторождения, по протокам, в устье Таза проживает 7 из опрошенных семей. Кроме того, на правом берегу р. Малый Таз находится фактория Хабдю-Яра, где стационарно проживают 8 семей ненцев. Несмотря на удалённость от месторождений эти семьи также беспокоят

изменения, происходящие в тундре, на реках и озёрах, связанные с промышленным освоением территории.

К западу – северо-западу от границы Восточно-Тазовского месторождения, на протоке Ненянг-То, находится традиционное ненецкое кладбище. От крайней северной точки границы месторождения оно отстоит на 5 км 500 м к юго-западу по прямой линии.

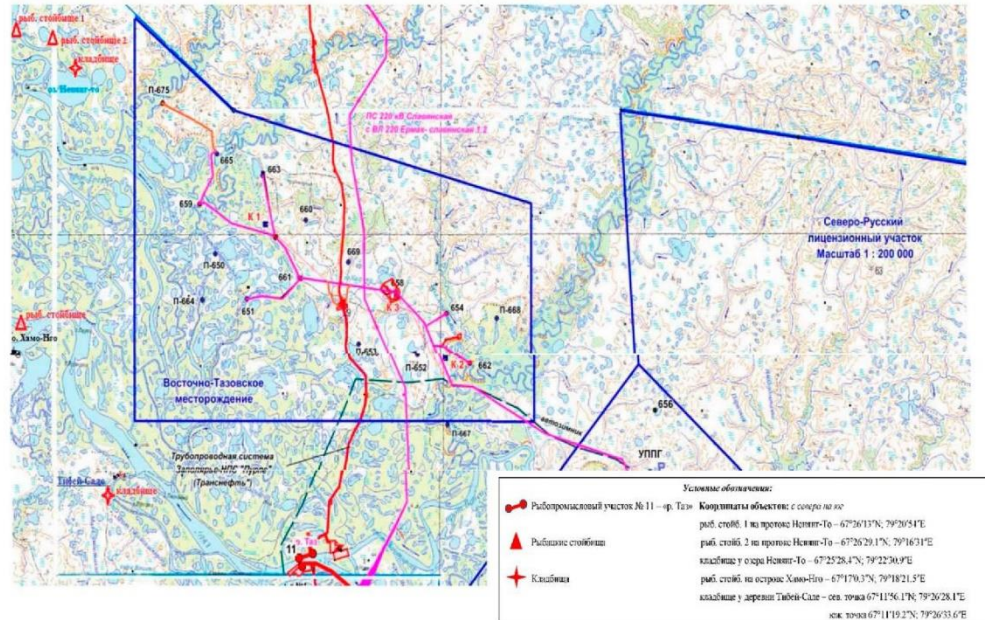


Рис.1.11 Расположение мест традиционных захоронений и жертвенных мест вблизи Восточно-Тазовского месторождения

В границах Восточно-Тазовского и Северо-Русского месторождений традиционных ненецких захоронений и культовых мест не выявлено.

Объекты культурного наследия, священные места (кладбища) не входят в официальный Перечень выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории ЯНАО.

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водотоков и водоёмов на территории устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г № 74-ФЗ [Федеральный закон..., 2006].

В таблице 1.2 приведена ширина водоохранных зон и прибрежных защитных полос, расположенных на территории проведения работ по локальному экологическому мониторингу.

В границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей, при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта.

Таблица 1.2
Ширина водоохранных зон, прибрежных защитных полос и
рыбохозяйственные категории рек территории Восточно-Тазовского
месторождения

№ п/п	Водный объект	Ширина водоохранной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м
1	р. Таз	200	50
2	р. Лимбяяха	200	50
3	р. Большая Хадытаяха	200	50
4	р. Вадырьяха	200	50
5	р. Шенябеяха	200	50
6	р. Малая Хадытаяха	100	50
7	протока Ереям (Глубокий Таз) Малого Таза	100	50

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов.

Под сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, понимаются:

- централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;

- сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;

- локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды;

- сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными ограничениями в границах водоохранных зон запрещаются:

- распашка земель;

- размещение отвалов размываемых грунтов;

- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн [Федеральный закон..., 2006].

2. ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА АНТРОПОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Первую скважину № 650 «Главтюменьгеологии» Восточно-Тазовского месторождения пробурили еще в 1981 году, но промышленное освоение началось относительно недавно. Восточно-Тазовское месторождение считается крупным, поскольку объемы извлекаемых запасов здесь по состоянию на 1 января 2012 года по категориям С1+С2 составляют 65,3 млрд куб. м газа и 13,4 млн тонн жидких углеводородов. Территория месторождения не заселена, автомобильная сеть дорог не развита. Внутрипромысловые дороги строятся.

В настоящее время антропогенная нагрузка Восточно-Тазовского месторождения состоит из новых техногенных объектов, построенных за последние годы, и старого фонда скважин, геофизических профилей и пр.

В пределах месторождения в период с 1980 по 1989 год было пробурено 20 скважин средней глубиной 3380 метров. Места заложения скважин выбирались на основе анализа результатов сейсморазведочных работ. На всех площадках скважин происходит активное самовосстановление растительности.

Хозяйственная деятельность на месторождении связана не только с традиционными занятиями коренного населения – оленеводством, охотой, рыболовным промыслом, но и развитием добывающей промышленности, которое усиливает нагрузку на окружающую природную среду. Благодаря мерам экологической безопасности недропользователей данная нагрузка носит минимальный характер.

Следует отметить, что по территории месторождения проходят нефтепровод Заполярье - НПС «Пурпе» с сопутствующей инфраструктурой. Строится транспортная инфраструктура, кустовые площадки. По месторождению с востока на запад пролегает автозимник с отворотами к строящимся кустовым площадкам (3 шт.) и поисковым скважинам. Местами дороги отсыпаны песчано-гравийной смесью.

По берегам крупных водотоков на месторождении располагаются рыбацкие хижины коренных жителей ЯНАО. С северо-восточной и южной сторон находятся рыболовецкие стойбища, рыбопромысловые участки, кладбища, которые несут важное значение для коренного народа Севера. Большая часть месторождения подвергается подтоплению. На территории месторождения производится выпас оленей.

Особо охраняемые территории в пределах Восточно-Тазовского месторождения не зарегистрированы. Стационарные пункты проживания коренного населения на данной территории отсутствуют. В пределах рассматриваемой территории ведется рыбный промысел коренным народом.

Ограничения хозяйственной деятельности в пределах лесного фонда определены лесным законодательством.

В связи с низким освоением территории техногенные площади зарастают растительностью, природные среды самоочищаются. В тоже время происходит плавное увеличение техногенной нагрузки в связи с обустройством месторождения.

Для систематического отслеживания состояния окружающей среды Восточно-Тазовского месторождения крайне важно проводить ежегодный экологический мониторинг территории. Уровень антропогенного воздействия на

природную среду в границах Восточно-Тазовского месторождения на 2022 год содержит приложение 3.

Характер и уровень антропогенной нагрузки Восточно-Тазовского месторождения зависит от соблюдения требований действующей разрешительной и технологической документации:

- нормативы предельно допустимых выбросов, в соответствии с утвержденным проектом ПДВ;

- порядок пользования водными объектами, в соответствии договорами на водопользование;

- порядок добычи углеводородного сырья согласно лицензии на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых (нефть, газ, газоконденсат) участка недр федерального значения, включающего Восточно-Тазовское нефтегазоконденсатное месторождение, (СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013г.);

- порядок эксплуатации основных технологических и хозяйственных объектов, в соответствии с утвержденными проектами и регламентами;

- порядок утилизации твердых отходов и сточных вод, в соответствии с утвержденными проектами и регламентами.

3 РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГОВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В 2022 году на территории Восточно-Тазовского месторождения ООО «ИнтерТайм» провело работы по мониторингу экологического состояния природной окружающей среды в соответствии с действующей программой работ.

Атмосферные осадки

При оценке состояния атмосферных осадков (снежного покрова) в 2022 г. расчет суммарной плотности загрязнения (Zс) с учетом СРЗ контролируемых химических элементов для Тазовского района показал, что все отобранные пробы снежного покрова характеризовались «допустимым» уровнем загрязнения – величины $Z_c < 64$.

Геохимическое опробование снежного покрова показало, что концентрации большинства элементов и соединений в 2018-2022 гг. (ион-аммония, железо, никель, свинец, хром VI) находились стабильно ниже средних региональных значений.

Атмосферный воздух

Экологическая оценка состояния атмосферного воздуха на исследуемой территории не выявила ни одного случая превышения ПДК. Полученные результаты находятся ниже предела обнаружения методик анализа.

Почвенный покров

Системой локального экологического мониторинга предусмотрено пять пунктов наблюдения на аллювиальной дерновой глеевой, торфяной мезотрофной и криометаморфической почвах. Почвы месторождения имели слабокислую реакцию. Наиболее кислая почва встречена условно-контрольном пункте 10УК-ПП.

Анионный геохимический состав почв в 2022 году изменился относительно предыдущих лет исследования и фоновых значений. Уменьшение количества анионов характеризует указывает на замедление процессов окисления органических веществ до анионов. Нарушений нормативов не отмечено;

Так как произошло изменение в скорости распада органического вещества, то образовались некоторые аномалии по фенолам, нефтепродуктам и АПАВ. Так как локальные превышения встречены в условно-фоновом и контрольном пунктах в схожих концентрациях, то они носят естественный характер. Показано самоочищение почв и цикличность смен концентрации АПАВ;

В микроэлементном составе почвенного покрова по точкам отбора встречены различия. Так в трёхлетний период снижаются концентрации хрома, а по остальным металлам обнаружено увеличение. Наиболее высокие концентрации в условно-фоновом пункте 2УФ-ПП и контрольном 9К-ПП. Взрыхление и закисление почв изменяет концентрации металлов в зависимости от их химических свойств;

По результатам экологических индексов на территории месторождения качество почв варьирует от «чрезвычайно грязных» до «чистых». Основной вклад в повышение индексов вносят нитраты, фенолы и нефтепродукты. Это показывает значительное влияние органической составляющей почв, которая связывает металлы, а при биохимическом распаде выделяет биогенные компоненты и способствует вымыванию микроэлементов из природной среды.

Поверхностные воды и донные отложения

Состояние поверхностных вод оценивалось по четырем пунктам наблюдательной сети – два в протоке Ереям (Глубокий Таз) и два на озерах различного генезиса, но с техногенным воздействием.

Поверхностные воды участка можно охарактеризовать как ультрапресные нейтральные, мягкие (озера и реки). Характеристики основного ионно-солевого состава позволяют отнести все воды участка к гидрокарбонатному классу, кальциевой группе. Геохимические различия между водами озер и рек не значительны. Гидрологический режим слабо влиял на распределение концентраций изучаемых показателей, в связи с уменьшением питания рек болотными кислыми водами.

Изучаемый гидрохимический состав показал привнос органического вещества и малые концентрации кислорода, поэтому происходит процесс преобразования органики с образованием продуктов в виде азотистых и фосфатных соединений, повышенным значением БПК.

В протоке Ереям (глубокий Таз) обнаружено увеличение некоторых показателей от условно-фоновому к условно-контрольному пункту. Типоморфные элементы поверхностных вод Восточно-Тазовского месторождения соотносятся с поверхностными водами Севера Тюменской области. Самыми распространенными из них являются железо, марганец, местами встречаются медь, а также ион аммония и органическое вещество. Данные аномалии гидрохимического состава отразились на качественной характеристике вод через интегральные экологические коэффициенты – высокие их значения и категории загрязненности.

Ретроспективный анализ гидрохимического состава показал некоторое увеличение концентраций меди и уменьшение железа и марганца;

При оценке состояния поверхностной воды в 2022 г. была проведена интегральная оценка загрязнения воды, которая показала, что гидрохимический состав поверхностных вод на Восточно-Тазовского месторождении в изучаемые гидрологические сезоны различается слабо и имеет загрязненность при расчётах ИЗВ, УКИЗВ.

Удельный комбинаторный индекс загрязненности воды с 2021 года значительно снизился, что говорит о продолжающемся самоочищении водных объектов месторождения. Подобные характеристики поверхностной воды являются типичными для исследуемого региона, косвенно могут зависеть от обустройства промышленных объектов.

Донные отложения водоемов территории месторождения характеризовались как слабокислые и нейтральные (от 5,7 до 6,7). Нейтральная реакция среды обнаружена в крупной протоке Ереям (Глубокий Таз). Анионный состав донных отложений находится в устойчивом, близком к исходному состоянию. Концентрация изучаемых металлов несколько превысила региональные нормативы.

К 2022 году по интегральной экологической оценке произошло самоочищение динамичных природных сред – поверхностные воды, снежный покров, а такие среды как почва и донные отложения по баллам показывают дальнейшее депонирование поллютантов природного и техногенного происхождения. Краткосрочное развитие экологической ситуации было показано как стабильно-удовлетворительное. Несмотря на продолжение в 2022 году нового цикла изменений гео- и гидрохимических составов природных сред прогноз позитивный - улучшение экологической ситуации.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА НА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА 2023-2025 ГГ.

4.1. Организация подготовительных работ

Подготовительный этап работ включает:

- сбор, систематизацию и анализ литературных источников, материалов отчетов специализированных организаций о научно-исследовательских работах по изучению природных условий и экологической обстановки на территории Восточно-Тазовского месторождения;
- заказ материалов дистанционного зондирования;
- создание цифровой картографической основы для последующего тематического картографирования;
- разработку транспортной схемы доставки полевой группы на объект проведения работ;
- оформление разрешительной документации для проведения работ по локальному экологическому мониторингу;
- обеспечение членов полевой группы необходимым оборудованием для отбора проб компонентов природной среды (емкости для отбора проб природной воды, почв, донных отложений, атмосферного воздуха, снежного покрова) и изучения территории лицензионного участка.

4.2. Организация полевых работ на территории Восточно-Тазовского месторождения

В соответствии с Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013] и техническим заданием полевые исследования, т.е. выезд на территорию участка проведения работ должен осуществляться в период 2023-2025 гг. ежегодно в три этапа (Табл. 4.1).

Таблица 4.1.
Сводный план ежегодных полевых работ на территории Восточно-Тазовского месторождения на период 2023-2025 гг.

№ п/п	Период проведения работ	Состав полевых работ
1	Июнь, сентябрь	Мониторинг атмосферного воздуха
2	Март-апрель	Мониторинг атмосферных осадков (снежный покров)*
3	Июнь-август	Мониторинг почвенного покрова
4	Начало половодья, летне-осенняя межень	Мониторинг поверхностной воды
5	Летне-осенняя межень	Мониторинг донных отложений
6	Июнь-сентябрь 2023 г.*	Мониторинг механических нарушений ландшафтов и развития экзогенных процессов

*Периодичность проведения мониторинга механических нарушений ландшафтов и развития экзогенных процессов 1 раз в 3 года

С 01 марта 2023 года будет применяться Постановление Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №86-П от 07.02.2023 г., которое вносит изменения в Положение о территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. К 2023 году на месторождении выполнен комплекс работ по строительству и обустройству. Так как к настоящему моменту план освоения до 2025 года изменений не имел, то рекомендуется оставить действующий перечень пунктов наблюдательной сети и,

при необходимости, её дополнять в рамках корректировки данной программы локального экологического мониторинга в соответствии с действующим Постановлением Правительства ЯНАО от 14.02.2013 г. №56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Таблица 4.2

Виды и объемы ежегодных полевых работ на территории Восточно-Тазовского месторождения на период 2023-2025 гг.

№ п.п.	Наименование работ	Единица измерения	Объем работ (количество проб)		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	Отбор проб атмосферных осадков (снежного покрова)	шт	5	5	5
2	Отбор проб атмосферного воздуха	шт	6	6	6
3	Отбор проб поверхностных вод	шт	8	8	8
4	Отбор проб донных отложений	шт	4	4	4
5	Отбор проб почвенного покрова	шт	5	5	5
6	Мониторинг механических нарушений ландшафтов и развития экзогенных процессов	шт	Территория участка	-	-

Сведения о системе локального экологического мониторинга содержит приложение 5. Перечень контролируемых хозяйственных объектов, источников негативного воздействия и территории в рамках ведения локального экологического мониторинга представлен в приложении 6. В приложении 3 указаны временные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха, где 3 единицы – это горизонтальные факельные установки.

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 г. №102-ФЗ все приборы, применяемые, для осуществления работ, должны быть обеспечены необходимыми документами (свидетельствами о поверке, паспортами) [Федеральный закон..., 2008].

При полевых исследованиях привязка пунктов наблюдения и опробования осуществляется с помощью универсальной навигационной системы типа GPS-навигатора GARMIN eTrex Legend HCx. Этим же прибором контролируется расстояние между пунктами наблюдений.

4.3. Методика проведения полевых работ

4.3.1. Методика отбора проб атмосферного воздуха (атмосферных осадков)

В качестве атмосферных осадков согласно Постановлению Правительства ЯНАО №56-П от 14.01.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013] на территории Восточно-Тазовского месторождения будут отбираться пробы снежного покрова.

Пробы влажных осадков (снега) чрезвычайно чувствительны к загрязнениям, которые могут возникнуть при использовании недостаточно чистой посуды, попадании инородных (не атмосферного происхождения) частиц и др. Считается, что пробы влажных осадков не следует отбирать вблизи источников значительных загрязнений атмосферы, например, котельных, открытых складов материалов, транспортные узлы и др. В подобных случаях проба будет испытывать значительное влияние указанных локальных источников антропогенных загрязнений. Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований, пункты мониторинга снежного покрова территориально совмещают

с пунктами отбора проб атмосферного воздуха и почвенного покрова, что позволяет определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

Отбор проб атмосферных осадков регламентируется ГОСТ Р 70282-2022 [Охрана окружающей среды..., 2022] и ПНД Ф 12.15.2-2013. Выбор местоположения пунктов отбора проб осуществляется, согласно Постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013].

Отбор проб снега обычно проводят, вырезая керны на всю глубину (до земли), причем делать это целесообразно в конце периода обильных снегопадов, т.е. в период предшествующий снеготаянию. Для проведения работ необходимо иметь: нивелирную рейку, полиэтиленовые пакеты емкостью 20-30 дм³, чистую лопату, бумажные этикетки, прибор GPS, карандаш. Площадь элементарного участка должна составлять не менее 2 м².

Отобранную пробу снега помещают в полиэтиленовый пакет и снабжают ее этикеткой. На этикетке указывается дата отбора пробы, номер точки, координаты по GPS и краткое описание точки. Количество снега должно быть таким, чтобы при таянии образовалась не менее 3,5 л воды. Для этого число кернов снега, отбираемых с помощью снегомера, должно соответствовать формуле (4.1):

$$n=(300/h)+1 \quad (4.1)$$

где n – число кернов снега; h – глубина снежного покрова, см.

Если снегомера нет, то отбор проб выполняется с помощью чистой лопаты. При этом отбирается монолит снега размером примерно 20×20 см и высотой от поверхности снега до почвы. Нужно тщательно следить за тем, чтобы в снег не попали частички грунта, почвы, листья и др. После окончания отбора проб снег помещают в чистые эмалированные ведра. Разрешается при помещении проб в ведра уплотнение снега чистыми руками. Ведра со снегом должны находиться в помещении комнатной температуры. Не допускается ускорение таяния снега путем нагревания. После того как снег растаял воду сливают в полиэтиленовые бутылки (1,5-2 л) для определения содержания в снеге необходимых показателей [Калинин, 2007].

Пункты опробования депонирующей среды нанесены на карту-схему локального экологического мониторинга (Прил. 9).

4.3.2. Методика отбора проб атмосферного воздуха (приземного слоя)

Отбор проб атмосферного воздуха выполняется в соответствии со следующими документами: СанПиН 2.1.3684-21 [Санитарно-эпидемиологические требования..., 2021]; ГОСТ 17.2.3.01-86 [Охрана природы. Атмосфера..., 2005]; РД 52.04.667-2005 [Документы о..., 2005].

Выбор местоположения пунктов отбора проб атмосферного воздуха осуществляется согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 [Санитарно-защитные зоны..., 2003] и Постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013]. Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5–3,5 м от поверхности земли, его продолжительность для определения разовых концентраций примесей составляет 20–30 минут. Отбор разовых проб воздуха для определения содержания аэрозолей, бенз(а)пирена производится на фильтрующие материалы, закрепленные в фильтродержателях. После отбора пробы фильтр сворачивают рабочей поверхностью внутрь, помещают в бумажный пакет и хранят до обработки

в условиях, исключающих случайное загрязнение. Измерение оксидов углерода, азота и серы, а также метана проводится с помощью газоанализатора.

Пункты отбора проб воздуха приземной атмосферы нанесены на карту-схему локального экологического мониторинга (Прил. 9).

4.3.3. Методика отбора проб поверхностных вод

Отбор проб поверхностных вод осуществляется в соответствии с требованиями: ГОСТ Р 70282-2022 [Охрана окружающей среды..., 2022]; ГОСТ 17.1.3.07-82 [Охрана природы. Гидросфера..., 2002]; ГОСТ Р 59024-2020 [Вода. Общие требования..., 2022]; РД 52.24.309-2016 [Организация и проведение..., 2016]. Данные требования используют для получения репрезентативных проб. Репрезентативной считается такая проба, которая в максимальной степени характеризует качество воды по данному показателю, является типичной и не искаженной вследствие концентрационных и других факторов. Выбор местоположения пунктов отбора проб осуществляется согласно, Постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013].

При отборе проб обязательно фиксируется состояние водной поверхности контролируемого водного объекта (наличие пленки, запаха, необычного цвета, плавающего мусора и т.п.). Это подтверждается фотодокументами. Методы отбора, транспортирования, подготовка к хранению, хранение и приемка проб воды в лаборатории для определения ее состава и свойств учитывают требования соответствующих методик, аттестованных в установленном порядке. Отбор, хранение и транспортировка проб поверхностных вод осуществляется в соответствии с требованиями: ГОСТ Р 70282-2022 [Охрана окружающей среды..., 2022].

Применяемые приборы и устройства для отбора проб, первичная обработка и консервация проб установлены: ГОСТ 17.1.5.04-81 [Охрана природы. Гидросфера..., 2002]. Используемая при анализе воды аппаратура должна иметь действующее свидетельство о поверке. Пробы воды отбираются батометром ПЭ-1110 с глубины 0,3 м, в чистые канистры из полиэтилена, предназначенные для хранения пищевых продуктов. В общую посуду отбираются пробы на анализ показателей, имеющих идентичные условия консервирования и хранения. Преимущественно использовались непрозрачные или затемненные стеклянные сосуды.

Пробы хранятся в специально обработанной посуде, промытой дистиллированной водой. Посуда упаковывается в ящики, препятствующие проникновению света и уменьшающие его отрицательное воздействие на пробы. Стеклоянная и полиэтиленовая тара заполняется водой под пробку, что ограничивает контакт отобранной пробы с воздухом, а также взбалтывание содержимого при транспортировке. Объем точечной пробы определяется набором анализируемых показателей и применяемыми методами анализа. Пункты опробования поверхностных вод нанесены на карту-схему локального экологического мониторинга (Прил. 9).

4.3.4. Методика отбора проб донных отложений

Донные отложения отбирают для определения характера, степени и глубины проникновения в них загрязняющих веществ, изучения закономерностей процессов самоочищения, выявления источников вторичного загрязнения и учета воздействия антропогенного фактора на водные экосистемы.

Проба при этом должна характеризовать не столько донные грунты, сколько водный объект или часть за определенный промежуток времени. В водоемах и водотоках точки отбора проб выбирают с учетом распределения донных отложений и их перемещения. Отбор таких проб обязателен в местах максимального накопления донных отложений (места сброса сточных вод и впадения боковых потоков, приплотинные участки водохранилищ), а также в местах, где обмен загрязняющими веществами между водой и донными отложениями наиболее интенсивен (судоходные фарватеры рек, перекаты, участки ветровых волнений).

Места отбора проб донных отложений и периодичность отбора совмещаются с местами опробования поверхностных вод. Периодичность - 1 раз в год для исследования загрязняющих веществ (в летнюю межень). Донные отложения отбираются в соответствии с ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03, ГОСТ 17.1.5.01-80, дночерпателем штанговым ГР-91 или щупом донным ГР-69 со дна рек на площади 1 м². Отобранные пробы упаковываются в плотные полиэтиленовые пакеты. В упаковку помещается этикетка с данными о номенклатуре пробы и времени отбора. Консервации пробы не подвергались. При выполнении работ по отбору донных отложений при необходимости определяется их тип.

4.3.5. Методика отбора проб почвенного покрова

Отбор проб почвенного покрова производится методом конверта, в соответствии с: ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ Р 58598-2019 и ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03. Выбор местоположения пробных площадок осуществляется согласно Постановлению Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа № 56-П от 14.02.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013].

Точки отбора расположены таким образом, чтобы мысленно проведенные прямые линии, давали рисунок запечатанного конверта (длина стороны квадрата составляла не менее 10 м). Для контроля загрязнения поверхностно определяющимися веществами - нефть, нефтепродукты, тяжелые металлы и др. - точечные пробы отбирают послойно с глубины 0-5 и 5-20 см массой не более 200 г каждая. Для контроля загрязнения легко мигрирующими веществами точечные пробы отбирают по генетическим горизонтам на всю глубину почвенного профиля. Из каждой точки отбирают около 1 кг (по объему около 0,5 л), но не менее 0,5 кг почвы. Путем смешивания точечных проб, отобранных на одной пробной площадке, формируется одна объединенная проба весом не менее 1 кг. Смешанные почвенные образцы упаковывают в полиэтиленовые или полотняные мешочки с вложенной в них этикеткой (сопроводительные талоны). Каждая проба сопровождается этикеткой, которая содержит следующую информацию: номер пробы, вид пробы, место опробования, краткую характеристику пробы, дату опробования. Для исключения вторичного загрязнения почв металлами пробы отбирают пластмассовым шпателем или титановой лопатой.

Пробы почв регистрируют в акте отбора проб с указанием времени, даты, наименования места опробования, фамилии отбирающего.

Особое внимание уделяется изучению перечня загрязняющих ингредиентов и определению интенсивности загрязнения почво-грунтов на объектах накопления, размещения производственных отходов при строительстве скважин и их утилизации при испытании скважин (шламовые амбары, склады ГСМ, химреагентов и др.). Почво-грунты исследуются в летний период.

При выполнении работ по отбору почв уточняется тип почв. Почвы определяют по внешним морфологическим признакам, которые отражают

внутренние процессы, происходящие в почвах, их происхождение и историю развития. Для описания почв, изучения их морфологических признаков, отбора образцов закладываются почвенные разрезы–прикопки (глубиной до 75 см). К основным морфологическим признакам, по которым определяется почва в полевых условиях относят: строение почвенного профиля, окраску почвы, степень увлажнения, механический состав, структуру, сложение, новообразования. Описание почвенной прикопки заносят в дневник, в котором кроме этого фиксируется информация о рельефе, растительности, грунтовых водах. Описание прикопки подтверждается фотоматериалами [Почвы СССР, 1979].

Пункты отбора проб почвенного покрова нанесены на карту-схему локального экологического мониторинга (Прил. 9).

4.3.6. Методика ведения мониторинга механических нарушений ландшафтов и состояния и развития экзогенных процессов

Мониторинг состояния и развития экзогенных процессов проводится в том случае, если территория деятельности предприятия подвержена действию опасных геологических процессов, расположена в районах многолетних мерзлых грунтов, на площадях залегания месторождений нефти и газа и т.п. Экзогенные процессы представляют собой геологические процессы, происходящие на поверхности Земли и ее приповерхностном слое. Они возникают в зоне действия факторов эрозии, выветривания, склоновых и береговых деформаций. Экзогенные процессы вызваны внешними по отношению к литосфере силами: солнечная энергия, атмосферные, гидросферные воздействия, гравитация. Согласно, Постановления Ямало-Ненецкого автономного округа №56-П от 14.02.2013 г. наблюдения проводятся не реже 1 раза в 3 года и по окончании основных этапов освоения лицензионного участка.

Среди экзогенных процессов можно выделить оползни, обвалы, термокарст, термоэрозию, термоабразию, дефляцию, пучение и т.д. Все эти процессы могут оказывать существенное влияние на нормальное функционирование и безопасность технических систем и нуждаются в постоянном мониторинге и контроле. Каждый вид экзогенных процессов имеет свои характеристики и особенности. Для того чтобы в полной мере оценить масштабы исследуемых явлений, необходимо проводить наблюдение целого ряда параметров. Для этого могут применяться различные методы наблюдений: визуальные обследования, дистанционное зондирование, гидрогеологические, геодезические, геофизические исследования и т.д.

Требования к мониторингу экзогенных процессов изложены в нормативных документах: ГОСТ Р 22.1.06–99 [Мониторинг и прогнозирование..., 2005]; ГОСТ Р 22.0.03-97 [Безопасность в ..., 2000]; СП 116.13330.2012 [Инженерная защита..., 2012]; СП 115.13330.2016 [Геофизика опасных..., 2018]; Макет программы по ведению государственного мониторинга геологической среды на территории субъекта Федерации [Макет программы..., 1997]; Методическое письмо по проведению обследований территорий и объектов на территории РФ [Методическое письмо..., 2001]; Методическое письмо №2 по организации и ведению мониторинга экзогенных геологических процессов [Методическое письмо №2..., 1990]; Временные требования по использованию материалов дистанционного зондирования Земли при ведении мониторинга экзогенных геологических процессов [Временные требования..., 2000].

Мониторинг развития экзогенных процессов ведется по данным дистанционного зондирования, наземных маршрутных наблюдений, аэровизуальных наблюдений, реестр проявления опасных экзогенных

геологических процессов и гидрологических явлений подтверждается фотоматериалами.

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных изменений, степени деградации природных комплексов в соответствии с отчетной формой, представленной в Постановлении Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.02.2013г. №56-П [Постановление Правительства..., 2013]. Критерии оценки механической нарушенности ландшафтов также содержит Постановление Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.02.2013 г. №56-П.

В рамках мониторинга механической трансформации ландшафтов предусмотрено проведение следующих видов работ:

- наблюдения за динамикой развития антропогенно-трансформированных природных комплексов в ходе эксплуатации лицензионного участка;
- регистрация видов техногенной нагрузки на природные комплексы, прилегающие к объектам инфраструктуры лицензионного участка;
- оценка форм и масштабов техногенных трансформаций морфологической структуры природных комплексов;
- выявление экологических нарушений в функционировании природных комплексов и разработка рекомендаций по их устранению;
- оценка форм и масштабов преобразования природных и природно-антропогенных комплексов в случае возникновения аварийных ситуаций.

На основе дешифрирования материалов аэро- и космической съемки проводится количественная оценка изменения площади нарушенных земель. В ходе дешифрирования обязательной инвентаризации подлежат все изменения элементов ландшафта и хозяйственной инфраструктуры, влияющие на состояние природной среды - увеличение пространственных размеров транспортной и промысловой инфраструктуры, коридоров автомобильных дорог, линий электропередач, карьеров минерального грунта.

4.4. Методика проведения лабораторных работ

Отобранные пробы почвенного покрова, донных отложений, поверхностных, атмосферных осадков, атмосферного воздуха передаются на химический анализ в аккредитованные лаборатории.

Перечень показателей качества компонентов окружающей среды и примерный перечень методик, применяемых для исследования проб, приведены в таблице 4.3. Все методики должны быть аттестованы.

Таблица 4.3

Перечень показателей качества и примерный перечень методик аналитических исследований проб природных сред

№п/п	Наименование показателя	Методика аналитических исследований
Атмосферные осадки		
1	Аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013
2	Железо	ГОСТ Р 57162-2016
3	Марганец	
4	Медь	
5	Никель	
6	Свинец	
7	Цинк	
8	Хром (VI)	РД 52.24.446-2008
9	Нитрат-ионы	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95
10	Сульфат-ион	РД 52.04.186-89, ч. II, п. 4.5.4

№п/п	Наименование показателя	Методика аналитических исследований
11	Хлорид-ион	РД 52.04.186-89, ч. II, п. 4.5.7
12	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98
13	Фенолы общие	ПНД Ф 14.1.2:4.182-02
Атмосферный воздух (приземный слой)		
1	Азота диоксид	Руководство по эксплуатации газоанализатора ЭКОЛАБ (ЕКМР 413322.001 РЭ)
2	Азота оксид	
3	Оксид углерода	
4	Метан	
5	Диоксид серы	
6	Взвешенные вещества	РД 52.04.893-2020
7	Углеродсодержащий аэрозоль (сажа)	РД 52.04.831-2015
8	Бенз(а)пирен	М 02-14-2007 (ФР.1.31.2017.25847)
Поверхностная вода		
1	Водородный показатель (рН)	Руководство по эксплуатации анализатора воды рН-метра Checker plus HI 98100
2	Биохимическое потребление кислорода (БПК ₅)	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97
3	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98
4	Фенолы летучие	ПНД Ф 14.1.2:4.182-02
5	Анионные синтетические поверхностно-активные вещества (АСПАВ)	РД 52.24.368-2021
6	Аммиак и ионы аммония (в пересчете на азот)	РД 52.24.486-2009
7	Нитрат-ионы	ПНД Ф 14.1.2:3:4.282-18
8	Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1.2:3:4.112-97
9	Хлорид-ион	ПНД Ф 14.1.2:3:4.282-18
10	Сульфат-ион	ПНД Ф 14.1.2:3:4.282-18
11	Железо	ГОСТ Р 57162-2016
12	Марганец	ГОСТ Р 57162-2016
13	Медь (растворенная форма)	ПНД Ф 14.1.2:4.140-98
14	Никель	ГОСТ Р 57162-2016
15	Свинец	ГОСТ Р 57162-2016
16	Хром (VI)	РД 52.24.446-2008
17	Цинк	ГОСТ Р 57162-2016
18	Ртуть (растворенная форма)	РД 52.24.479-2008
Почвенный покров		
1	Водородный показатель (рН) водной вытяжки	ГОСТ 26423
2	Азот общий	ГОСТ Р 58596
3	Азот нитратов	ПНД Ф 16.1.2:2.2:3.67-10
4	Фосфат-ионы	ПНД Ф 16.1.2:2.3:2.2.69-10
5	Сульфат-ионы	ПНД Ф 16.1.2:2.3:2.2.69-10
6	Хлорид-ионы	ПНД Ф 16.1.2:2.3:2.2.69-10
7	Нефтепродукты	ПНД Ф 16.1.2.21-98
8	Бенз(а)пирен	ПНД Ф 16.1.2:2.2:2.3:3.39-2003
9	Фенолы летучие	ПНД Ф 16.1.2.3:3.44-05
10	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	ПНД Ф 16.1.2:2.2:3.66-10
11	Железо общее (валовое содержание)	М-МВИ-80-2008 (ФР.1.31.2013.14150)
12	Свинец (валовое содержание)	
13	Цинк (валовое содержание)	
14	Марганец (валовое содержание)	
15	Никель (валовое содержание)	
16	Хром общий (валовое содержание)	
17	Кадмий (валовое содержание)	
18	Ртуть (валовое содержание)	

№п/п	Наименование показателя	Методика аналитических исследований
19	Медь (валовое содержание)	
Донные отложения		
1	Анионные поверхностно-активные вещества (АПВ)	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.66-10
2	Железо (валовое содержание)	М-МВИ-80-2008 (ФР1.31.2013.14150) (метод атомно-абсорбционной спектроскопии с атомизацией в пламени)
3	Марганец (валовое содержание)	
4	Медь (валовое содержание)	
5	Никель (валовое содержание)	
6	Свинец (валовое содержание)	
7	Хром (валовое содержание)	
8	Цинк (валовое содержание)	
9	Нефтепродукты	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10
10	Сульфат-ионы	ПНД Ф 16.1:2:2.3:2.2.69-10
11	Хлорид-ионы	
12	Водородный показатель (рН)	ПНД Ф 16.2:2:2.3:3.33-02

Лабораторные исследования должны проводиться максимально в короткие сроки после отбора проб.

4.5. Методика проведения камеральных работ

Камеральная обработка получаемых результатов должна проводиться с использованием лицензионных программных средств и включать все необходимые виды аналитических работ в соответствии с установленными целями и задачами локального экологического мониторинга.

4.5.1. Критерии оценки качества окружающей среды на территории Восточно-Тазовского месторождения

Оценка состояния и уровня загрязнения окружающей среды территории Восточно-Тазовского месторождения проводится с привлечением обоснованных российских критериев качества окружающей среды, в том числе:

- утвержденных санитарно-гигиенических и экологических нормативов качества окружающей среды (предельно допустимые концентрации (ПДК), ориентировочно допустимые концентрации (ОДК), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ), и др.) (Табл. 4.4, прил. 5);

- утвержденных показателей степени комплексного загрязнения окружающей среды (уровень высокого (ВЗ) и экстремально высокого (ЭВЗ) загрязнения, удельный комбинаторный индекс загрязнения воды (УКИЗВ), коэффициенты загрязненности почв (Z_c) и др.);

- нормативов допустимой антропогенной нагрузки, установленных предприятиям-пользователям лицензионных участков в рамках действующей разрешительной документации (тома предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ), нормативно-допустимых сбросов (НДС), разрешения на пользование водными объектами, лицензии на недропользование и т.п.);

- показателей фоновой (исходной) состояния окружающей среды, средних региональных показателей (СРЗ), наиболее приближенных к рассматриваемым территориям (Табл. 4.4, прил. 5), среднероссийских показателей и др., в том числе полученных в рамках осуществления регионального экологического мониторинга (проведения исходной загрязненности компонентов природной среды) [Постановление Правительства..., 2013; Постановление Правительства..., 2015].

Таблица 4.4
Санитарно-гигиенические и экологические нормативы, используемые для оценки качества окружающей среды на территории Восточно-Тазовского лицензионного участка

№ п.п.	Контролируемые показатели	Значение применяемого норматива				Класс опасности	Лимитирующий показатель вредности	Обоснование применяемых для оценки качества окружающей среды нормативов
		ПДК	ОБУВ	ОДК	Среднее региональное значение ¹			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Атмосферный воздух (атмосферные осадки)								
1	Ионы аммония	-	-	-	0,23 мг/дм ³	-	-	Приказ Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348» [Приказ ДПРР... 2021]
2	Нитрат-ион	-	-	-	0,82 мг/дм ³	-	-	
3	Сульфат-ион	-	-	-	0,47 мг/дм ³	-	-	
4	Хлорид-ион	-	-	-	0,71 мг/дм ³	-	-	
5	Нефтепродукты	-	-	-	0,024 мг/дм ³	-	-	
6	Фенолы	-	-	-	0,0014 мг/дм ³	-	-	
7	Железо общее	-	-	-	0,083 мг/дм ³	-	-	
8	Свинец	-	-	-	0,0007 мг/дм ³	-	-	
9	Цинк	-	-	-	0,0079 мг/дм ³	-	-	
10	Марганец	-	-	-	0,0036 мг/дм ³	-	-	
11	Медь	-	-	-	0,0017 мг/дм ³	-	-	
12	Никель	-	-	-	0,002 мг/дм ³	-	-	
13	Хром VI	-	-	-	0,0023 мг/дм ³	-	-	
Атмосферный воздух (приземный слой)								
1	Диоксид азота	0,2 мг/м ³	-	-	-	2	Рефлекторно-резорбтивный	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» [Об утверждении санитарных правил и норм ..., 2021]
2	Оксид азота	0,4 мг/м ³	-	-	-	3	Рефлекторный	
3	Оксид углерода	5,0 мг/м ³	-	-	-	4	Резорбтивный	
4	Диоксид серы	0,5 мг/м ³	-	-	-	3	Рефлекторно-резорбтивный	
5	Бенз(а)пирен	0,001 мкг/м ³	-	-	-	1	Резорбтивный	

Продолжение таблицы 4.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Пыль (взвешенные частицы)	0,5 мг/м ³	-	-	-	3	Резорбтивный	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» [Об утверждении санитарных правил и норм ... 2021]
7	Сажа	0,15 мг/м ³	-	-	-	3	Резорбтивный	
8	Метан	-	50 мг/м ³	-	-	-	-	
Поверхностная вода								
1	Уровень кислотности рН ²	-	-	-	6,84 ед. рН	-	-	Приказ Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития недргазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348» [Приказ ДПРР ... 2021]
2	Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мг/дм ³	-	-	1,98 (О ₂) мг/дм ³	-	-	
3	Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,41 мг/дм ³	4	Токсикологический	
4	Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,61 мг/дм ³	4э	Токсикологический	
5	Фосфат-ион	0,15 мг/дм ³	-	-	0,11 мг/дм ³	4э	Санитарный	
6	Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	2,33 мг/дм ³	-	Санитарно-токсикологический	
7	Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,25 мг/дм ³	4э	Санитарно-токсикологический	
8	АПав	0,1 мг/дм ³	-	-	0,035 мг/дм ³	4	Органолептический (пена)	Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО [Справочник по применению ... 2020]
9	Нефтепродукты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,015 мг/дм ³	3	Рыбо-хозяйственный (запах мяса рыбы)	
10	Фенолы (в перерасчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,0004 мг/дм ³	3	Рыбо-хозяйственный	Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 'Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения' [Приказ Минсельхоза ... 2016]
11	Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	0,97 мг/дм ³	4	Токсикологический	
12	Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,0011 мг/дм ³	2	Токсикологический	
13	Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,014 мг/дм ³	3	Токсикологический	
14	Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,038 мг/дм ³	4	Санитарно-токсикологический	
15	Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,002 мг/дм ³	3	Токсикологический	
16	Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,004 мг/дм ³	3	Токсикологический	
17	Хром шестивалентный	0,02 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³	3	Токсикологический	
18	Ртуть	Отсутствие (0,00001 мг/дм ³)	-	-	0,000005 мг/дм ³	1	Токсикологический	

Продолжение таблицы 4.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Донные отложения								
1	рН водной вытяжки	-	-	-	6,34 ед.рН	-	-	Приказ Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348» [Приказ ДПРР... 2021]
2	Сульфат-ион	-	-	-	71,92 мг/кг	-	-	
3	Хлорид-ион	-	-	-	30,41 мг/кг	-	-	
4	Нефтепродукты	-	-	-	6,67 мг/кг	-	-	
5	АПВБ	-	-	-	1,92 мг/кг	-	-	
6	Железо общее (валовая форма)	-	-	-	6759,4 мг/кг	-	-	
7	Свинец (валовая форма)	-	-	-	4,39 мг/кг	-	-	
8	Цинк (валовая форма)	-	-	-	14,47 мг/кг	-	-	Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО [Справочник по применению... 2020]
9	Марганец (валовая форма)	-	-	-	179,64 мг/кг	-	-	
10	Никель (валовая форма)	-	-	-	7,03 мг/кг	-	-	
11	Хром шестивалентный (валовая форма)	-	-	-	22,10 мг/кг	-	-	
12	Медь (валовая форма)	-	-	-	4,11 мг/кг	-	-	
Почвенный покров								
1	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	5,49 мг/кг; 5,61 мг/кг	-	-	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» [Об утверждении санитарных правил и норм ... 2021]
2	Общее содержание азота	-	-	-	5,12 мг/кг 4,39 мг/кг	-	Водно-миграционный	
3	Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	13,76 мг/кг 0,5 мг/кг	-	-	
4	Фосфат-ион	-	-	-	28,19 мг/кг 9,77 мг/кг	-	-	Приказ Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348» [Приказ ДПРР... 2021]
5	Сульфат-ион	-	-	-	20,67 мг/кг 18,93 мг/кг	-	-	
6	Хлорид-ион	-	-	-	8,24 мг/кг 13,46 мг/кг	-	-	
7	Нефтепродукты	-	-	-	0,0031 мг/кг 0,0037 мг/кг	-	-	
8	Бенз(а)пирен	0,02 мг/кг	-	-		-	Общесанитарный	

Продолжение таблицы 4.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	Железо общее (ваповая форма)	-	-	-	10967,4 мг/кг 15738 мг/кг	-	-	
10	Свинец (ваповая форма)	32 мг/кг	-	а) песчаные и супесчаные – 32 мг/кг; б) глинистые и глинистые, pH<5,5 – 65 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суллинистые и глинистые), pH>5,5 – 130 мг/кг.	7,48 мг/кг 5,96 мг/кг	1	Общесанитарный	Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО [Справочник по применению..., 2020]
11	Цинк (ваповая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 55 мг/кг; б) глинистые и глинистые, pH<5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суллинистые и глинистые), pH>5,5 – 220 мг/кг.	32,55 мг/кг 26,48 мг/кг	1	-	СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» [Об утверждении санитарных правил и норм ..., 2021]
12	Никель (ваповая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг; б) глинистые и глинистые, pH<5,5 – 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суллинистые и глинистые), pH>5,5 – 80 мг/кг.	14,96 мг/кг 26 мг/кг	2	-	Приказ Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348» [Приказ ДПРР..., 2021]
13	Кадмий (ваповая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) глинистые и глинистые, pH<5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суллинистые и глинистые), pH>5,5 – 2 мг/кг.	0,3 мг/кг 0,21 мг/кг	1	-	

Окончание таблицы 4.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	Мартанец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	270,82 мг/кг 293,1 мг/кг	3	Общесанитарный	Справочник по применению региональных значений содержания на контролируемых компонентах на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО [Справочник по применению ... 2020] СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» [Об утверждении санитарных правил и норм ... 2021] Приказ Департамент природных ресурсов и экологии ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348» [Приказ ДПРР.... 2021]
15	Хром общий (валовая форма)	-	-	-	26,51 мг/кг 42,13 мг/кг	2	Общесанитарный	
16	Фенолы	-	-	-	0,12 мг/кг 0,23 мг/кг	-	-	
17	АПАВ	-	-	-	1,93 мг/кг 1,97 мг/кг	-	-	
18	Ртуть (валовая форма)	2,1 мг/кг	-	-	0,02 мг/кг	1	Транслокационный	
19	Медь (валовая форма)	-	-	а) песчаные и сульфидные – 33 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 132 мг/кг.	8,32 мг/кг 9,09 мг/кг	2	-	
20	Барий (валовая форма)	-	-	-	11,83 мг/кг 34,76 мг/кг	3	-	

Примечание:

¹Средние региональные значения:

- Тазовский район (атмосферные осадки);

- Бассейн р. Таз (поверхностная вода, донные отложения);

- Для почв: Криометаморфические/Светлосемя/Светлосемя Илливиально-железистые и Аллювиальные сероумусовые (дерновые)/ Аллювиальные перетнойно-глеевые (почвенный покров)

²Для поверхностной воды:

- уровень кислотности pH – 6,5-8,5 ед pH;

4.5.2. Критерии оценки качества атмосферного воздуха (атмосферных осадков)

В качестве атмосферных осадков согласно Постановление Правительства ЯНАО №56-П от 14.01.2013 г. [Постановление Правительства..., 2013] на территории Восточно-Тазовского месторождения будет проводится исследование снежного покрова.

Геохимическая индикация загрязнения снежного покрова основывается на сопоставлении загрязненных проб снега с их фоновыми аналогами и средними региональными значениями контролируемых элементов для Тазовского района (Табл. 4.4). Это достигается расчетом коэффициента концентрации химических элементов (K_c) (Форм. 4.2), представляющего собой отношение содержания химического элемента в точке апробирования к его содержанию на фоновом участке. Под фоновым участком понимается участок, не испытывающий антропогенного воздействия или испытывающий его в минимальной степени.

Коэффициент концентрации химических элементов в снежном покрове (K_c) вычисляют по формуле 4.2:

$$K_c = \frac{c}{c_{\text{ф}}} \quad (4.2)$$

где C - общее содержание загрязняющих веществ;

$C_{\text{ф}}$ - среднее фоновое содержание загрязняющих веществ [Методические рекомендации по оценке..., 1990].

Для интегральной оценки загрязнения атмосферы используют суммарную плотность загрязнения (Z_c), которая показывает суммарное количество загрязняющих веществ в снежном покрове. Рассчитать эту величину можно с использованием как абсолютных, так и относительных концентраций. Суммарный показатель загрязнения равен (Табл. 4.5) сумме коэффициентов концентраций химических элементов - загрязнителей и выражен формулой 4.3

$$Z_c = \sum(K_{ci} + \dots + K_{cn}) - (n - 1) \quad (4.3)$$

где n – число определяемых суммируемых веществ;

K_{ci} - коэффициент концентрации i -го компонента загрязнения [Методические указания..., 1999; Гигиенические требования..., 1999; Справочник инженера..., 2006].

Таблица 4.5
Ориентировочная шкала оценки очагов загрязнения снежного покрова

Уровень загрязнения	Показатели загрязнения снежного покрова
Допустимый	$Z_c < 64$
Средний (умеренно-опасный)	$Z_c = 64-128$
Высокий (опасный)	$Z_c = 128-256$
Очень высокий (чрезвычайно опасный)	$Z_c > 256$

4.5.3. Критерии оценки качества атмосферного воздуха (приземного слоя)

Для оценки состояния атмосферного воздуха в качестве основного нормативного критерия принимается сумма концентраций загрязняющих веществ нормированных на ПДК_{сс} (Табл. 4.4). Согласно РД 52.04.667-2005 [Документы о..., 2005] этот показатель называют комплексным индексом загрязнения атмосферы.

Для этого нормированные на соответствующие значения ПДК и средние концентрации различных веществ с помощью расчетов приводятся к величине концентраций сернистого ангидрида, а затем суммируются.

Индекс загрязнения атмосферы (ИЗА) является экологическим показателем и для отдельной примеси рассчитывается по формуле 4.4:

$$\text{ИЗА} = (g_i / \text{ПДК}_{\text{ср}})^{a_i} \quad (4.4)$$

где g_i – концентрация i -й примеси в атмосферном воздухе ($\text{мг}/\text{м}^3$),

$\text{ПДК}_{\text{ср}}$ – среднее суточное ПДК i -го вещества,

a_i – безразмерный коэффициент, позволяющий соотнести степень вредности i -го вещества с вредностью сернистого ангидрида, принимающий значения 1,7; 1,3; 1,0; 0,9 для соответственно 1, 2, 3, 4-го классов опасности веществ.

ИЗА рассчитывается по 5-6-приоритетным загрязняющим веществам, преобладающим в общем объеме пробы. Максимальное число примесей может быть равно 29. В настоящее время официально принята следующая классификация исследуемой территории в зависимости от значения ИЗА:

ИЗА меньше 10 – невысокий уровень загрязнения (1 категория),

ИЗА от 10 до 20 – высокий уровень загрязнения (2 категория),

ИЗА от 20 до 30 – очень высокий уровень загрязнения (3 категория),

ИЗА более 30 – чрезвычайно высокий уровень загрязнения (4 категория) [Временные методические указания..., 1995].

Комплексный индекс загрязнения атмосферы (КИЗА) рассчитывается по формуле 4.5:

$$\text{КИЗА} = \sum (g_i / \text{ПДК}_{\text{ср}})^{a_i} \quad (4.5)$$

Если КИЗА:

меньше 2,5 – атмосфера чистая;

2,5–7,5 – атмосфера слабо загрязненная;

7,5–12,5 – атмосфера загрязненная;

12,5–22,5 – атмосфера сильно загрязненная;

22,5–52,5 – атмосфера высоко загрязненная;

более 52,5 – атмосфера экстремально загрязненная [Природопользование..., 2006].

В соответствии с ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов» [Правила..., 2020] до внедрения системы сводных расчетов и определения допустимых вкладов (квот концентраций) при нормировании выбросов ЗВ в атмосферу для каждого j -го загрязняющего вещества, поступающего в атмосферу от объекта, должно выполняться соотношение:

$$\frac{C}{\text{пдк}} \leq 1 \quad (4.6)$$

где C – расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха, $\text{мг}/\text{м}^3$.

При наличии в атмосфере нескольких вредных веществ учитывается суммация их вредного действия в соответствии с «Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (включая список всех загрязняющих веществ, для которых установлены нормативы ПДК или ОБУВ [Гигиенические нормативы...,

2021], утвержденные Министерством здравоохранения Российской Федерации). При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, обладающих суммацией действия, сумма их концентрации не должна превышать 1 (единицы) при расчете по формуле 4.7:

$$\frac{C_1}{ПДК_1} + \frac{C_2}{ПДК_2} + \dots + \frac{C_n}{ПДК_n} \leq 1 \quad (4.7)$$

где C_1, C_2, \dots, C_n – фактические концентрации веществ в атмосферном воздухе, $ПДК_1, ПДК_2, ПДК_n$ – предельно-допустимые концентрации тех же веществ.

Зачастую почвенный покров в районах лицензионных участков и месторождений бывает нарушен, что способствует эрозии и дополнительному загрязнению атмосферы пылеаэрозолями. Фактор климата C – наиболее важный показатель для определения потенциала опасности развития ветровой эрозии. При его расчете учитывается средняя скорость ветра V (м/с), годовое количество осадков H (мм), средняя годовая температура T ($^{\circ}C$), связанные следующей зависимостью (Форм. 4.8):

$$C = 10^2 V^3 / (H/T + 10)^2 \quad (4.8)$$

Очень слабая ветровая эрозия наблюдается при C от 0,01 до 0,1, слабая при C от 0,1 до 0,5, умеренная – от 0,5 до 1,0, сильная – от 1,0 до 5,0, очень сильная – при C более 5,0 [Пространственно-временной анализ..., 1997].

При проведении мероприятий по охране атмосферы, при проектировании объектов используется климатический потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА) [Безуглая, 1968]. ПЗА определяет перенос и рассеивание загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от низких стационарных источников и автотранспорта. Частая повторяемость неблагоприятных климатических условий, способствует скоплению примесей в приземном слое атмосферы, указывает на высокий потенциал возможного загрязнения в данном районе. На территории Тюменского региона выделают три зоны с различными условиями рассеивания загрязняющих веществ:

- зона низкого ПЗА (менее 2,4), которая характеризуется благоприятными условиями для рассеивания, расположена в Северном Ледовитом океане, на побережье Карского моря,

- зона умеренного ПЗА (2,3-2,7) – расположена в восточной и юго-восточной части региона (Новый Уренгой, Надым, Тарко-Сале, Муравленко, Ноябрьск, Нижневартовск, Сургут, Нефтеюганск, Тобольск и большинство сельскохозяйственных районов),

- зона повышенного ПЗА (2,7-3,0) – в которой создаются неблагоприятные условия для рассеивания загрязняющих веществ, расположена в Тюменском Зауралье (Салехард, Березово, Нягань, Ханты-Мансийск, Тюмень).

Это районирование носит схематичный характер. Метеорологические параметры зон ПЗА, выделенных на территории Тюменского региона, представлены в таблице 4.6 [Соромотина, 2004].

Таблица 4.6
Метеорологические параметры зон ПЗА на территории Тюменского региона

ПЗА	Приземная инверсия			Повторяемость, %		Высота слоя перемешивания, км	Продолжительность туманов, часы
	Повторяемость, %	Мощность, км	Интенсивность, °С	Скорость ветра 0-1 м/с	Застой воздуха		
Низкий	20-30	0,3-0,4	3-2	10-20	5-10	0,7-0,8	80-350
Умеренный	30-40	0,4-0,5	3-5	20-30	7-12	0,8-1,0	100-550
Повышенный	30-45	0,3-0,6	2-6	20-40	8-18	0,7-1,0	100-600

Для оценки самоочищения атмосферы используются метеорологический потенциал самоочищения атмосферы (МПА) (Форм. 4.9):

$$МПА = (P_{ш} + P_{т}) / (P_{о} + P_{в}) \quad (4.9)$$

где $P_{ш}$ – повторяемость скорости ветра 0-1 м/с;

$P_{т}$ – повторяемость дней с туманами;

$P_{о}$ – повторяемость дней с осадками $\geq 0,5$ мм;

$P_{в}$ – повторяемость скорости ветра ≥ 6 м/с.

Чем больше абсолютная величина МПА, тем хуже условия для рассеивания загрязняющих веществ. Если МПА меньше 1, то преобладает повторяемость процессов, способствующих самоочищению атмосферы. Если МПА больше 1, то происходит накопление загрязняющих веществ и формируются условия, препятствующие их рассеиванию; при МПА более 3, складываются крайне неблагоприятные ситуации к рассеиванию загрязняющих веществ [Селегей, 1989].

Для оценки самоочищения атмосферы допускается использование многолетних значений метеорологических элементов, т.е. определяется климатический потенциал самоочищения атмосферы (КПА) (Табл. 4.7).

Таблица 4.7
Климатический потенциал самоочищения атмосферы

Пункт	Январь	Апрель	Июль	Октябрь
Тазовский	0,2	0,1	0,2	0,1

Если КПА меньше 1, то на исследуемой территории создаются хорошие условия для рассеивания ЗВ, в том числе пылеаэрозолей.

Климатический потенциал характеризует условия накопления загрязняющих веществ в атмосфере. Величина обратная КПА называется коэффициентом самоочищения атмосферы (Форм. 4.10):

$$K = 1 / КПА \quad (4.10)$$

Таблица 4.8
Коэффициент самоочищения атмосферы

Пункт	Январь	Апрель	Июль	Октябрь
Тазовский	5,44	6,97	4,48	7,68

Коэффициент самоочищения определяется как отношение повторяемости условий, благоприятствующих удалению загрязняющих веществ из атмосферы, к повторяемости условий, способствующих накоплению загрязняющих веществ. Он позволяет оценить влияние метеовеличин и явлений на формирование уровня загрязнения атмосферы. При $K > 1,25$ создаются условия благоприятные для

рассеивания, при $1,25 \geq K > 0,8$ – относительно благоприятные, при $0,8 \geq K > 0,4$ – относительно неблагоприятные, при $0,4 \geq K > 0,25$ – неблагоприятные, при $K \leq 0,25$ – крайне неблагоприятные (Табл. 4.9) [Аллаяров, Соромотина, 2006].

4.5.4. Критерии оценки качества поверхностной воды

В качестве основных нормативов для оценки состояния поверхностных вод территории проведения работ использовали предельно-допустимые концентрации химических элементов для водоемов рыбохозяйственного значения (ПДК_{рв}), также средние региональные значения контролируемых элементов в поверхностных водах Тазовского района.

Температура является важной гидрологической характеристикой водоема, показателем возможного теплового загрязнения. Тепловое загрязнение опасно тем, что вызывает интенсификацию процессов жизнедеятельности и ускорение естественных жизненных циклов водных организмов, изменение скоростей химических и биохимических циклов водных организмов, протекающих в водоеме.

Последствия повышения температуры воды:

- при повышении температуры многие водные организмы находятся в состоянии стресса, что снижает их естественный иммунитет;
- происходит массовое размножение сине-зеленых водорослей;
- образуются тепловые барьеры на пути миграции рыбы;
- уменьшается видовое разнообразие.

Чтобы не допускать необратимых нарушений экологического равновесия, температура воды в водоемах рыбохозяйственного значения не должна повышаться по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5°C зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые) и не более чем до 28°C летом и 8°C зимой в остальных случаях. В местах нерестилищ налима запрещается повышать температуру воды зимой более чем на 2°C.

Органолептические показатели. К органолептическим показателям воды относятся цветность, мутность, запах, вкус и привкус, пенистость, осадок. Органолептическая оценка качества воды - обязательная начальная процедура санитарно-химического контроля воды.

Цветность - естественное свойство природной воды, обусловленное присутствием гуминовых веществ и комплексных соединений железа. Цветность воды может определяться свойствами и структурой дна водоема, характером водной растительности, прилегающих к водоему почв, наличием в водосборном бассейне болот и торфяников. Цветность воды определялась визуально или фотометрически, сравнивая окраску пробы с окраской условной 100-градусной шкалы цветности воды. Предельно допустимая величина цветности в водах, используемых для питьевых целей, составляет 35 градусов по платиново-кобальтовой шкале.

Можно определять цветность и качественно. Стеклообразная пробирка заполнялась водой до высоты 10-12 см. Цветность воды определяли, рассматривая пробирку на белом фоне. Различали следующие оттенки: слабо-желтоватая, светло-желтоватая, желтая, коричневая, красно-коричневая, другая (необходимо указать какая).

Запах воды обусловлен наличием в ней летучих пахнущих веществ, которые попадают в воду естественным путем либо со сточными водами. Практически все органические вещества имеют запах и передают его в воде. Запах определяли при

нормальной (20°C) и при повышенной (60°C) температуре воды. Запах по характеру подразделяли на две группы, его описывают субъективно по своим ощущениям (Табл. 4.9, 4.10):

1. естественного происхождения (от живущих и обмерших организмов, от влияния почв, водной растительности),

2. искусственного происхождения. Такие запахи обычно значительно изменяются при обработке воды.

Вода не должна приобретать запахи интенсивностью более 2 баллов, обнаруживаемые: для водоемов хозяйственно-бытового назначения непосредственно или последующем хлорировании; культурно-бытового, рыбохозяйственного значения – непосредственно.

Таблица 4.9

Характеристика запахов воды

Естественного происхождения	Искусственного происхождения
землистый	нефтепродуктов
гнилостный	хлорный
плесневый	уксусный
торфяной	фенольный
травянистый	др.

Таблица 4.10

Шкала определения запаха по его интенсивности

Интенсивность запаха	Характер проявления запаха	Оценка интенсивности запаха (баллы)
Нет	Запах не ощущается	0
Очень слабая	Запах, обнаруживаемый большинством наблюдателей	1
Слабая	Запах, обнаруживаемый всеми наблюдателями	2
Заметная	Запах легко ощущаемый	3
Отчетливая	Запах четко ощущаемый	4
Очень сильная	Запах сильный и резкий	5

Вкус и привкус. Различают 4 вкуса: соленый, кислый, горький, сладкий. Остальные вкусовые ощущения считаются привкусами: (солоноватый, горьковатый, металлический, хлорный и т.д.). Интенсивность определения вкуса и привкуса оценивались по пятибалльной шкале (гнилостный привкус указывает на продукты распада живых организмов, соленый – на присутствие щелочных солей, горький – солей магния, вязущий – солей железа, сладковатый – гипса) (Табл. 4.11).

Таблица 4.11

Шкала интенсивности вкуса

Интенсивность вкуса и привкуса	Характер проявления вкуса и привкуса	Оценка интенсивности вкуса и привкуса (баллы)
Нет	Вкус и привкус не ощущаются	0
Очень слабая	Вкус и привкус не ощущаются потребителем, но обнаруживаются при лабораторном исследовании	1
Слабая	Вкус и привкус замечаются потребителем, если обратить на это его внимание	2
Заметная	Вкус и привкус легко замечаются и вызывают неодобрительные отзывы о воде	3
Интенсивность вкуса и привкуса	Характер проявления вкуса и привкуса	Оценка интенсивности вкуса и привкуса (баллы)
Отчетливая	Вкус и привкус обращают на себя внимание и заставляют воздержаться от питья	4
Очень сильная	Вкус и привкус настолько сильные, что делают воду непригодной к употреблению	5

Мутность воды обусловлена содержанием взвешенных в воде мелкодисперсных примесей – нерастворимых и коллоидных частиц различного происхождения. Мутность определялась фотометрически или визуально по степени мутности столба высотой 10-12 см. В последнем случае пробу описывали качественно следующим образом: прозрачная, слабо опалесцирующая, опалесцирующая, слабо мутная, мутная, очень мутная.

Водородный показатель один из важнейших рабочих показателей качества воды, во многом определяющих характер химических и биологических процессов, происходящих в воде. В зависимости от величины рН может изменяться скорость протекания химических реакций, степень коррозионной агрессивности воды, токсичность загрязняющих веществ и т.д. В воде водоемов хозяйственно-бытового, культурно-бытового водопользования и рыбохозяйственного значения рН не должен выходить за пределы - 6,5-8,5. В зависимости от уровня рН воды условно разделяли на несколько групп (Табл. 4.12).

Таблица 4.12
Характеристика природных вод по водородному показателю

Характеристика воды	Величина рН	Примечание
сильнокислые воды	<3	Результат гидролиза солей тяжелых металлов (шахтные и рудничные воды)
кислые воды	3-5	Поступление в воду угольной кислоты, фульвокислот и других органических кислот в результате разложения органических веществ
слабокислые воды	5–6,5	Присутствие гумусовых кислот в почве и болотных водах
нейтральные воды	6,5–7,5	Наличие в водах $\text{Ca}(\text{HCO}_3)_2$, $\text{Mg}(\text{HCO}_3)_2$
слабощелочные воды	7,5–8,5	Слабощелочные воды 7,5–8,5 наличие в водах $\text{Ca}(\text{HCO}_3)_2$, $\text{Mg}(\text{HCO}_3)_2$
щелочные воды	8,5–9,5	Присутствие Na_2CO_3 или NaHCO_3
сильнощелочные воды	>9,5	Сильнощелочные воды 9,5 присутствие Na_2CO_3 или NaHCO_3

Осадок характеризовался по его величине - ничтожный, незначительный, заметный, большой. В случае большого осадка указывается толщина слоя осадка в отношении общего объема воды. При качественной характеристике указывали свойства осадка: кристаллический, аморфный, хлопьевидный, илистый, песчаный и т.п., отмечается также цвет осадка - бесцветный, серый, бурый и т.п.

Плавающие примеси. Отмечался факт обнаружения на поверхности водоемов рыбохозяйственного значения пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей в полевом дневнике.

Биохимическое потребление кислорода (БПК) — это количество кислорода, израсходованное на аэробное биохимическое окисление под действием микроорганизмов и разложение не стойких органических соединений, содержащихся в исследуемой воде. БПК является одним из важнейших критериев уровня загрязнения водоема органическими веществами, он определяет количество легкоокисляющихся органических загрязняющих веществ в воде.

При анализе определяется количество кислорода, ушедшее за установленное время (полное – 25 дней или БПК₅ – 5 суток) без доступа света при температуре 20°С на окисление загрязняющих веществ, содержащихся в единице объема воды.

Растворенный кислород в водоемах рыбохозяйственного значения в зимний (подледный) период должен быть не менее 6 мг/дм³ (для водоемов высшей и первой категории); 4 мг/дм³ (для водоемов второй категории); в летний (открытый) период во всех водных объектах должен быть не менее 6 мг/дм³.

Сухой остаток - это масса остатка, получаемого выпариванием профильтрованной пробы воды высушиванием при 103-105°С или 178-182°С.

Эта величина должна выражать суммарное количество растворенных в пробе веществ, неорганических и органических. Получаемые результаты, однако, удовлетворяют этому требованию лишь приблизительно, при какой-бы из указанных двух температур ни проводилось высушивание остатка.

Для объективной и качественной оценки изменения состояния окружающей среды в целом и природной среды в частности использовались наиболее распространенные индексы и коэффициенты.

По результатам гидрохимического анализа определяли коэффициент концентрации загрязняющих веществ в поверхностных водах (К_с) (кратность превышения СРЗ):

$$K_c = \frac{C_i}{СРЗ_i} \quad (4.11)$$

где С_і – среднее значение определяемого показателя за период наблюдений (при гидрохимическом мониторинге это среднее значение за год);

СРЗ_і – средние региональные значения для данного загрязняющего вещества.

В системе наблюдений за загрязнением объектов окружающей среды, в том числе и водных объектов, по коэффициенту концентрации оценивали степень опасности загрязнения водных объектов (Табл. 4.13).

Таблица 4.13
Степень опасности загрязнения водных объектов

Степень опасности	С _і /СРЗ _і
Потенциально опасное	1-10
Опасное	10-100
Особо опасное	>100

Исключение сделано для распространенных загрязнителей: фенолов и нефтепродуктов (для них принято соответственно 1-50, 50-100, >100).

В системе Росгидромета рекомендуется вычислять обобщенный показатель – удельный комбинаторный индекс загрязненности вод (УКИЗВ). Он рассчитывается по РД 52.24.643-2002 как сочетание дифференцированного и комплексного способов оценки качества вод.

С помощью коэффициента комплексности загрязненности воды оценивается комплексность загрязненности воды в пробе, створе, пункте, водотоке и т.д. Расчет значения коэффициента комплексности загрязненности воды K_c проводится сначала для каждого результата анализа по формуле:

$$K_{\text{ж}}^j = \frac{N'_{\text{ж}}}{N_{\text{ж}}} \cdot 100\% \quad (4.12)$$

где $K_{\text{ж}}^j$ - коэффициент комплексности загрязненности воды в j -м результате анализа для j -го створа;

$N'_{\text{ж}}$ - количество нормируемых ингредиентов и показателей качества воды, содержание или значение которых превышает соответствующие им ПДК в j -м результате анализа для j -го створа;

$N_{\text{ж}}$ - общее количество нормируемых ингредиентов и показателей качества воды, определенных в j -м результате анализа для j -го створа.

Оцениваемый временной интервал характеризуется средним значением коэффициента комплексности K_j :

$$K_j = \frac{\sum_{f=1}^{n_{kj}} K_{\text{ж}}^f}{n_{kj}} \quad (4.13)$$

где n_{kj} - число результатов химического анализа воды, для которых рассчитаны значения коэффициента комплексности в j -м створе за k -й период времени.

Для учета распространенности случаев высокого и экстремально высокого уровней загрязнения проводятся аналогичные расчеты коэффициентов комплексности загрязненности воды по значениям концентраций, соответствующих высокому и экстремально высокому уровням загрязнения (см. приложение Г к РД 52.24.643-2002).

Расчет коэффициента комплексности высокого уровня загрязнения воды осуществляется по формуле

$$K_{\text{ВЗж}}^j = \frac{N'_{\text{ВЗж}}}{N_{\text{ж}}} \cdot 100\% \quad (4.14)$$

где $K_{\text{ВЗж}}^j$ - коэффициент комплексности высокого уровня загрязнения воды для j -го результата химического анализа в j -м створе;

$N'_{\text{ВЗж}}$ - количество нормируемых ингредиентов и показателей качества воды, содержание или значение которых превышает соответствующие им критерии высокого загрязнения.

Расчет коэффициента комплексности экстремально высокого уровня загрязнения воды осуществляется по формуле

$$K_{\text{ЭВЗж}}^j = \frac{N'_{\text{ЭВЗж}}}{N_{\text{ж}}} \cdot 100\% \quad (4.15)$$

где $K_{ЭВЗj}$ - коэффициент комплексности экстремально высокого уровня загрязнения воды для j -го результата химического анализа в j -м створе;

$M'_{ЭВЗj}$ - количество нормируемых ингредиентов и показателей качества воды, содержание или значение которых превышает соответствующие им критерии экстремально высокого уровня загрязнения.

По каждому ингредиенту за расчетный период времени для выбранного объекта исследований определяются следующие характеристики:

Повторяемость случаев загрязненности, т.е. частота обнаружения концентраций, превышающих ПДК:

$$\alpha_{ij} = \frac{n'_{ij}}{n_{ij}} \cdot 100\% \quad (4.16)$$

- где n'_{ij} - число результатов анализа по i -му ингредиенту в j -м створе за рассматриваемый период времени, в которых содержание или значение их превышает соответствующие ПДК;
- n_{ij} - общее число результатов химического анализа за рассматриваемый период времени по i -му ингредиенту в j -м створе.

По значению повторяемости определяют характер загрязненности воды по устойчивости загрязнения в соответствии с приложением Е (см. РД 52.24.643-2002). По значению повторяемости рассчитывается частный оценочный балл по повторяемости. Определение баллов проводится с применением линейной интерполяции.

Среднее значение кратности превышения ПДК $\bar{\beta}_{ij}$, рассчитанное только по результатам анализа проб, где такое превышение наблюдается. Результаты анализа проб, в которых концентрация загрязняющего вещества была ниже ПДК, в расчет не включают. Расчет ведется по формуле:

$$\bar{\beta}_{ij} = \frac{\sum_{f=1}^{n'_{ij}} \beta_{if}}{n'_{ij}} \quad (4.17)$$

- где $\beta_{if} = \frac{C_{if}}{ПДК_i}$ - кратность превышения ПДК* по i -му ингредиенту в f -м результате химического анализа для j -го створа;

Определение кратности нарушения норматива для растворенного в воде кислорода осуществляется по формуле

$$\beta_{O_{2f}} = \frac{ПДК_{O_2}}{C_{O_{2f}}} \quad (4.18)$$

- C_{ij} - концентрация i -го ингредиента в j -м результате химического анализа для j -го створа, мг/дм³.

По значению кратности превышения ПДК определяют уровень загрязненности воды в соответствии с приложением Ж (см. РД 52.24.643-2002). По значению средней кратности превышения ПДК \bar{P}_{ij} и данным таблицы приложения Ж рассчитывается частный оценочный балл по кратности превышения $S_{P_{ij}}$. Определение баллов проводится с применением линейной интерполяции.

Обобщенный оценочный балл S_{ij} по каждому ингредиенту. Он рассчитывается как произведение частных оценочных баллов по повторяемости случаев загрязненности и средней кратности превышения ПДК:

$$S_{ij} = S_{\alpha_{ij}} S_{P_{ij}}, \quad (4.19)$$

где $S_{\alpha_{ij}}$ - частный оценочный балл по повторяемости случаев загрязненности i -м ингредиентом в j -м створе за рассматриваемый период времени;

$S_{P_{ij}}$ - частный оценочный балл по кратности превышения ПДК i -го ингредиента в j -м створе за рассматриваемый период времени.

Обобщенный оценочный балл дает возможность учесть одновременно значения наблюдаемых концентраций и частоту обнаружения случаев превышения ПДК по каждому ингредиенту.

Значение обобщенного оценочного балла по каждому ингредиенту в отдельности может колебаться для различных вод от 1 до 16. Большему его значению соответствует более высокая степень загрязненности воды.

Затем определяются комбинаторный индекс и удельный комбинаторный индекс загрязненности воды по следующим формулам:

$$S_j = \sum_{i=1}^{N_j} S_{ij}, \quad (4.20)$$

где S_j - комбинаторный индекс загрязненности воды в j -м створе;

N_j - число учитываемых в оценке ингредиентов;

$$S_j' = \frac{S_j}{N_j}, \quad (4.21)$$

где S_j' - удельный комбинаторный индекс загрязненности воды в j -м створе.

Удельный комбинаторный индекс загрязненности воды также используется для оценки уровня загрязненности и является весьма удобной и показательной характеристикой.

4.5.5. Критерии оценки качества донных отложений

При экологической оценке гидроэкосистем одним из наиболее информативных объектов изучения являются донные отложения. Аккумулируя загрязнения, которые поступают в водоём на протяжении продолжительного

периода, донные отложения являются индикатором экологического состояния водосбора, своеобразным интегральным показателем уровня загрязненности водных ресурсов.

Поскольку разработанные экологические нормативы содержания микроэлементов в донных отложениях отсутствуют, а сравнение с ПДК почвенного покрова не целесообразно, в силу разных условий формирования сред, при оценке экологического состояния результаты исследования необходимо сопоставлять со средними региональными значениями концентраций исследуемых химических элементов в донных отложениях Надымского района (Табл. 4.4). На основе этих данных рассчитываются коэффициенты концентрации (Форм. 4.2).

В связи с тем, что загрязнение вод и донных отложений происходит несколькими элементами, для них рассчитывается суммарный показатель загрязнения, отражающий эффект воздействия группы из n элементов (Форм. 4.3, 4.16). Далее по показателю Z_c и превышению нормативов химического состава донных отложений в расчетном пункте по отношению к средним региональным значениям производится отнесение донных отложений и соответственно природных вод к одному из уровней (Табл. 4.14).

Таблица 4.14

Ориентировочная шкала оценки загрязненности природных вод и донных отложений

Уровень загрязненности	Z_c токсичных элементов в донных отложениях	Содержание токсичных элементов в воде
Слабый	менее 10	Слабо повышенное относительно фона
Средний	10–30	Повышенное относительно фона, эпизодическое превышение ПДК
Сильный	30–100	Во много раз выше фона, стабильное превышение отдельными элементами уровней ПДК
Очень сильный	более 100	Практически постоянное присутствие многих элементов в концентрациях выше ПДК

Для определения степени загрязнения донных отложений используют коэффициент донной аккумуляции (КДА), который является одним из методов оценки загрязнения водных объектов по результатам исследования донных отложений (Приказ Минприроды РФ №112 от 24.02.2014 г.) и рассчитывается по формуле:

$$КДА = \frac{C_{до}}{C_{вода}}, \quad (4.22)$$

где, $C_{до}$ - концентрация загрязняющего вещества в донных отложениях, мг/кг или мкг/кг;

$C_{вода}$ - концентрация этого вещества в воде, отобранной одновременно в этом же створе, мг/л или мкг/л.

1. Величины КДА, равные $n \times 10$ (где $n =$ от 1 до 9) при низких концентрациях загрязняющих веществ в воде и донных отложениях, обычно характеризуют обстановку в водном объекте как относительно удовлетворительную (без признаков хронического загрязнения).

2. Невысокие значения КДА ($n \times 10 - n \times 10^2$) и повышенные концентрации загрязняющих веществ в воде указывают на поступление в водный объект свежего загрязнения, в результате чего отношения $C_{до}/C_{вода}$ снижаются и не превышают двух порядков.

3. Значения КДА, равные от $n \times 10^3$ до $n \times 10^4$ при концентрациях загрязняющего вещества в воде, существенно превышающих величину ПДК, свидетельствуют о высоком уровне хронического загрязнения водного объекта.

Факторами, влияющими на величину КДА, являются также природа загрязняющего вещества, его растворимость в воде, удельный вес, специфика протекающих процессов сорбции-десорбции в системе "вода - донные отложения", геоморфологические особенности водного объекта.

По кислотности донные отложения подразделяют на:

- Сильнокислые - рН 4 и менее;
- Среднекислые - рН 4-5;
- Слабокислые - рН 5-6;
- Нейтральные - рН 6,5-7;
- Слабощелочные - рН 7-8;
- Среднещелочные - рН 8-8,5;
- Сильнощелочные - рН 8,5 и более.

4.5.6. Критерии оценки качества почвенного покрова

Оценка степени опасности загрязнения почвы химическими веществами проводится по каждому веществу с учетом следующих общих закономерностей:

- опасность загрязнения тем выше, чем больше фактическое содержание компонентов загрязнения почвы превышает ПДК или средние региональные значения (Табл. 4.4), что может быть выражено коэффициентом концентрации, т.е. опасность загрязнения тем выше, чем больше превышает единицу;

- опасность загрязнения тем выше, чем выше класс опасности контролируемого вещества, его персистентность, растворимость в воде, подвижность в почве и глубина загрязненного слоя;

- опасность загрязнения тем больше, чем меньше буферная способность почвы, которая зависит от механического состава, содержания органического вещества, кислотности почвы. Чем ниже содержание гумуса, рН почвы и легче механический состав, тем опаснее ее загрязнение химическими веществами (Табл. 4.15) [Почва, очистка..., 1999].

Коэффициент концентрации загрязнения почвы H_c (или K_c) вычисляют по формуле 4.23:

$$H_c = \frac{C}{C_{\phi}} \text{ или } H_c = \frac{C}{C_{\text{ПДК}}} \quad (4.23)$$

где C - общее содержание загрязняющих веществ;

C_{ϕ} - среднее фоновое содержание загрязняющих веществ;

$C_{\text{ПДК}}$ - содержание предельно допустимых количеств загрязняющих веществ.

Таблица 4.15

Отнесение химических веществ, попадающих в почву из выбросов, отбросов, отходов к классам опасности [Охрана природы. Почвы..., 2008]

Класс опасности	Химическое вещество
1 высокоопасные	Мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, селен, цинк, фтор, бенз(а)пирен
2 умеренно опасные	Бор, кобальт, никель, молибден, медь, сурьма, хром
3 малоопасные	Барий, ванадий, вольфрам, марганец, стронций, ацетофенон

Оценка уровня химического загрязнения почв проводится по показателям, разработанным при сопряженных геохимических и геогигиенических исследованиях окружающей среды с действующими источниками загрязнения. Такими показателями являются: коэффициент концентрации химического вещества (K_c) и суммарный показатель загрязнения (Z_c). Суммарный показатель загрязнения равен (Табл. 4.16) сумме коэффициентов концентраций химических элементов - загрязнителей и выражен формулой 4.24:

$$Z_c = \sum(K_{ci} + \dots + K_{cn}) - (n - 1) \quad (4.24)$$

где n – число определяемых суммируемых веществ;

K_{ci} - коэффициент концентрации i -го компонента загрязнения [Методические указания..., 1999; Справочник инженера..., 2006].

Таблица 4.16

Ориентировочная оценочная шкала опасности загрязнения почв по суммарному показателю загрязнения

Категории загрязнения	Величина Z_c
Допустимая	Менее 16
Умеренно опасная	16-32
Опасная	32-128
Чрезвычайно опасная	Более 128

По кислотности почвы подразделяют на:

- Сильнокислые – pH 4 и менее;
- Среднекислые – pH 4-5;
- Слабокислые – pH 5-6;
- Нейтральные – pH 6,5-7;
- Слабощелочные pH 7-8;
- Среднещелочные pH 8-8,5;
- Сильнощелочные pH 8,5 и более.

4.5.7. Камеральная обработка данных о развитии экзогенных процессов и механических нарушений ландшафтов

Данный вид работ регламентирован Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.02.2013г. №56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» [Постановление Правительства..., 2013]. Оценка проводится по данным дешифрирования, метрологических, визуальных и наземных наблюдений.

Анализ динамики процессов будет проведен путем сравнения степени их развития по окончании обустройства лицензионного участка и в различные периоды эксплуатации.

4.5.8 Комплексная оценка состояния окружающей среды

Интегральная оценка состояния окружающей среды

Система интегральной оценки основана на методе «Приведенных показателей» оценки качества окружающей среды, разработанной ЗАО «НПЦ «СибГео» в 2012 году в рамках выполнения работ «Осуществление экологического мониторинга Ямало-Ненецкого автономного округа 2012 года».

Данная методика позволяет определить общую ситуацию на участке недр в целом по 5 пороговым значениям в следующем диапазоне:

- 1 балл** - Фоновое (благополучная);
- 2 балла** - Низкое загрязнение (удовлетворительное);
- 3 балла** - Умеренное загрязнение (неопасная);
- 4 балла** - Высокое загрязнение (опасная);
- 5 баллов** - Экстремально-высокое загрязнение (критическая).

Исходя из состава проведенных наблюдений в границах наблюдаемой территории, система интегральной оценки была выполнена с привлечением набора нескольких установленных показателей (Табл. 4.17), в том числе:

- Индекс суммарного загрязнения снежного покрова (Zc);
- Удельный комбинаторный индекс загрязненности воды (УКЗВ);
- Коэффициент комплексности высокого (экстремально высокого) уровня загрязнения воды (Кквз(эвз))
- Содержание нефтепродуктов в донных отложениях, мг/кг;
- Суммарный индекс загрязнения донных отложений (Кс), балл;
- Суммарный индекс загрязнения почв тяжелыми металлами (Zc);
- Содержание нефтепродуктов в почве, мг/кг;
- Степень механической нарушенности почв, % от учетной территории.

Таблица 4.17

Критерии интегральной характеристики состояния окружающей среды

Характеристика	Значение	Балл	Интегральная характеристика состояния окружающей среды
1. Индекс суммарного загрязнения снежного покрова (Zc)			
Очень низкий	<32	1	Фоновый (благополучная)
Низкий	(32-64]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Средний	(964-128]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Высокий	(128-256]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Очень высокий	Более 256	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
2. Удельный комбинаторный индекс загрязненности воды (УКЗВ)			
Условно чистая	1 и менее	1	Фоновый (благополучная)
Слабо загрязненная	(1-2]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Загрязненная	(2-4]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Грязная	(4-11]	4	Высокое загрязнение (опасная)

Характеристика	Значение	Балл	Интегральная характеристика состояния окружающей среды
Экстремально-грязная	более 11	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
3. Коэффициент комплексности высокого (экстремально высокого) уровня загрязнения воды (Кквз(эвз))			
---	---	1	Фоновый (благополучная)
Случаи ВЗ (ЭВЗ) отсутствуют	---	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Высокий (экстремально высокий) уровень загрязненности по единичным ингредиентам и показателям качества воды	5 и менее	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Высокий (экстремально высокий) уровень загрязненности по нескольким ингредиентам и показателям качества воды	(5-20]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Высокий (экстремально высокий) уровень загрязненности по комплексу ингредиентов и показателей качества воды	(20-100]	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
4. Суммарный индекс загрязнения донных отложений (Кс)			
Превышений относительно фонового содержания не зафиксировано (загрязнение отсутствует)	<1	1	Фоновый (благополучная)
Слабый уровень загрязнения	(1-10]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Средний уровень загрязнения	(10-30]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Сильный уровень загрязнения	(30-100]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Очень сильный уровень загрязнения	>100	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
5. Характеристика состояния донных отложений по содержанию нефтепродуктов, мг/кг			
Фоновое состояние	<20	1	Фоновый (благополучная)
Нарастающие негативные изменения в донной экосистеме, обедняющие ее биотические (бентические) сообщества	(20-50]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Уровень порогового состояния и выраженной степени обедненности донных экосистем	(20-100]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Уровень нарастающего угнетения донной экосистемы	(100-500]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Резкое угнетение донной экосистемы	>500	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
6. Суммарный индекс загрязнения почв тяжелыми металлами (Кс)			
Чистая	≤1	1	Фоновый (благополучная)

Характеристика	Значение	Балл	Интегральная характеристика состояния окружающей среды
Допустимая	(1-16]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Умеренно опасная	(16-32]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Опасная	(32-128]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Чрезвычайно опасная	>128	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
7. Характеристика почв по содержанию нефтепродуктов, мг/кг			
Фоновое содержание	<100	1	Фоновый (благополучная)
Повышенный фон	(100-500]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Умеренное загрязнение	(500-1000]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Сильное, опасное загрязнение	(1000-5000]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Сильное загрязнение, подлежащее санации	>5000	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)
8. Степень механической нарушенности почв, % от учетной территории			
Не нарушена	<1,0	1	Фоновый (благополучная)
Слабая степень нарушенности	(1,0-10,0]	2	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
Средняя степень нарушенности	(10,0-20,0]	3	Умеренное загрязнение (неопасная)
Сильная степень нарушенности	(20,0-50,0]	4	Высокое загрязнение (опасная)
Очень сильная степень нарушенности	>50,0	5	Экстремально-высокое загрязнение (чрезвычайная)

Общая характеристика экологической ситуации на территории месторождения будет определяться исходя из полученных среднеарифметических значений оценочных баллов (Табл. 4.18).

Таблица 4.18

Критерии общей экологической ситуации

№ п.п.	Средний балл по месторождению	Общая оценка экологического состояния
1	*[1-1,5]**	Фоновое (благополучная)
2	[1,5-2,5)	Низкое загрязнение (удовлетворительная)
3	[2,5-3,5)	Умеренное загрязнение (неопасная)
4	[3,5-4,5)	Высокое загрязнение (опасная)
5	[4,5 и более)	Экстремально высокое загрязнение (критическая)

Примечание:

* - включая значение,

** - не включая значение

5. ОТЧЕТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЗУЛЬТАХ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ТЕРРИТОРИИ ВОСТОЧНО-ТАЗОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

По результатам локального экологического мониторинга предприятие предоставляет регулярную информацию за отчетный год:

- уровень антропогенного воздействия на окружающую среду за отчетный год в границах лицензионного участка по форме в соответствии с таблицами 3, 19 приложения к Постановлению № 56-П представляется до 01 марта года, следующего за отчетным;

- показатели природоохранной деятельности за отчетный год по форме в соответствии с таблицами 4, 20 приложения к Постановлению № 56-П представляется до 01 марта года, следующего за отчетным;

- результаты локального экологического мониторинга за отчетный год в соответствии с таблицами 8 - 12 приложения к Постановлению № 56-П представляется до 01 марта года, следующего за отчетным;

- информацию «Динамика основных показателей результатов локального экологического мониторинга на лицензионном(-ых) участке(-ах) за последние 5 лет», разрабатываемую в соответствии с таблицей 22 приложения к настоящему Положению (представляется до 01 марта года, следующего за отчетным)»;

- сведения о выбросах парниковых газов в соответствии с формой отчета о выбросах парниковых газов, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 апреля 2022 года № 707, - до 01 июля года, следующего за отчетным;

- форма аналитической отчетности «Масса выбросов парниковых газов за отчетный год» в соответствии с таблицей 3.1 с приложением пояснительной записки представляется до 01 марта года, следующего за отчетным. Определение массы выбросов парниковых газов осуществляется в соответствии с методикой количественного определения объемов выбросов парниковых газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 мая 2022 года № 371. Пояснительная записка должна содержать информацию о суммарной массе выбросов парниковых газов за отчетный год, о количестве/категории источников выбросов парниковых газов, наименовании учтенных парниковых газов, о выбранном методе определения, исходные данные и их источник, расход основных видов топлива и энергетических ресурсов за отчетный период с указанием единиц измерения, используемые коэффициенты, сведения о реализуемых мероприятиях/ программах, приводящих к сокращению выбросов парниковых газов, об их эффективности, о достигнутых результатах/показателях снижения с указанием предотвращенного выброса (при наличии), оценку, анализ и динамику изменения массы выбросов парниковых газов за отчетный период по сравнению с предыдущим периодом;

- сводные результаты мониторинга механической нарушенности ландшафтов (представляется 1 раз в 3 года) по форме в соответствии с таблицей 14 приложения к Постановлению № 56-П представляется до 01 марта года, следующего за отчетным;

- электронная карта-схема оценки состояния окружающей среды М 1:50000 в соответствии с таблицами 16, 17 приложения к Постановлению № 56-П представляется ежегодно в составе итогового отчета;

- электронная карта антропогенных воздействий и механических трансформаций в соответствии с таблицей 16 приложения к Постановлению № 56-П М 1:50000 представляется по итогам первого года наблюдений и далее в соответствии с Программой работ, но не реже 1 раза в 3 года [Постановление Правительства..., 2013].

Согласно разделу V Постановления № 56-П Программа может быть откорректирована не чаще 1 раз в 3 года в случае введения или вывода из эксплуатации основных технологических устройств (факельные установки, площадки установок комплексной подготовки газа (УКПГ), дожимные компрессорные станции (ДКС), дожимные насосные станции (ДНС), кустовые насосные станции (КНС), полигоны отходов, шламохранилища, трубопроводы, кустовые площадки и т.д.), а также при выявлении в рамках проводимого локального экологического мониторинга новых экологических угроз.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

«Программа локального экологического мониторинга на территории Восточно-Тазовского месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» на 2023-2025 гг.» разработана с целью сбора и анализа детальной информации о конкретных источниках загрязнения и их воздействия на компоненты окружающей среды в пределах данной территории. Наблюдательная сеть включает пункты мониторинга природных вод, донных отложений, атмосферного воздуха, атмосферных осадков (снежного покрова), почвенного покрова.

Срок действия программы локального экологического мониторинга территории Восточно-Тазовского месторождения на 2023-2025 гг. (3 года) с момента согласования специально уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды. Согласно Постановления Правительства ЯНАО №56-П от 14.02.2013 г. «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ямало-Ненецкого автономного округа», программа локального экологического мониторинга может быть откорректирована не чаще чем 1 раз в 3 года, в случае введения или выведения из эксплуатации основных технологических устройств.

Для хранения, анализа и отображения информации о состоянии окружающей среды, полученной в ходе проведения работ по локальному экологическому мониторингу, рекомендуется использовать электронные базы данных и ГИС на базе программных продуктов совместимых с MapInfo, ArcGis. Основой топографической части ГИС должна служить топографическая карта масштаба 1:50000 в общегеографической системе координат. В состав графической части ГИС необходимо включить следующие векторные слои – гидрологическую сеть, растительный покров (лес, болота, луга и тд.), отметки высот, горизонтالي, объекты обустройства.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Сведения о предприятии и лицензионном участке

Наименование предприятия	ООО "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ"
Юридический адрес	Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, д. 28.
Почтовый адрес	629850, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Тарасова, д. 28
Телефон, факс, e-mail.ru	(34997) 45-000, 45-050, 45-048, факс: (34997) 45-049; Email: tsng@tsng.ru
Руководитель	Васильев Сергей Михайлович
ИНН	8911020768
ОКВЭД	06.20
ОКТМО	71920105
ОГРН	1058901201920
Наименование лицензионного участка	Восточно-Тазовское месторождение
Площадь лицензионного участка, км ²	493,28
Номер лицензии	СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013
Этап освоения лицензионного участка	Опытно промышленная эксплуатация
Административный район проведения работ	Тазовский район, Ямало-Ненецкого автономного округа
Краткое физико-географическое описание территории лицензионного участка	<p>Восточно-Тазовское месторождение открыто в 1981 году и расположено в пределах Тазовской низменности, в верхней части бассейна р. Таз. Административный центр Тазовского района п. Тазовский, расположен в 45 км северо-западнее границы ЛУ. Ближайшими населёнными пунктами являются п. Тибейсале, расположенный в 5,5 км на юго-запад, п. Газсале в 20 км на запад от изучаемой территории.</p> <p>По территории участка проходит нефтепровод Заполярье - НПС «Пурпе». Ближайшая нитка газопровода «Заполярное-Уренгой» расположена в 80 км южнее участка.</p> <p>Средние значения атмосферного давления за год 1012 гПа, в январе – 1016 гПа, в июле – 1008 гПа. Поступление солнечной радиации в течении года крайне неравномерно, что обусловлено наличием полярного дня и ночи.</p> <p>Среднегодовая температура воздуха отрицательная -9,3°С. Средняя температура самого холодного месяца (января) -27°С, а самого жаркого (июля) +13,4°С. Абсолютный минимум температуры приходится на январь -60°С, абсолютный максимум – на июль +18°С. Продолжительность безморозного периода 75 дней.</p> <p>Годовое количество атмосферных осадков в районе составляет 400-500 мм, при этом около 35 % осадков выпадает в виде снега, 55 % - в виде дождя, 10 % составляют смешанные осадки.</p> <p>В зимнее время в рассматриваемом районе преобладают ветры южных направлений, среднемесячные скорости которых в этот период максимальны и достигают 7 м/с. В летний период преобладают ветры северных направлений, средняя скорость которых составляет 5,3-6,2 м/с.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
Сводные результаты исследования исходной загрязненности территории Восточно-Тазовского месторождения

Предприятие: ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
 Номер лицензии: СПХ 15546 НЭ от 26.04.2013г.
 Организация, выполняющая наблюдения: ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Тюменской области
 Лаборатории: ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Тюменской области
 Год выполнения наблюдений: 2016 г.

№ п/п	Контролируемые показатели	Дата отбора проб	Номер пункта отбора проб	Описание местонахождения пункта отбора проб, название водного объекта, тип/подтип почв	Координаты	Концентрация	Единица измерения	ПДК (ОДК, ОБУВ), ФОН (атмосферные осадки, донные отложения, торфяные почвы)	Доля ПДК (ОДК, ОБУВ), фонных значений
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Атмосферный воздух (приземный слой)									
1	Диоксид азота (NO ₂)	04.08.2016	1-3-1 а	в 250 м к юго-западу от оз. Хумболото	67° 22' 8.557" N 79° 29' 52.428" E	<0,02	мг/м ³	0.2	
	Оксид азота (NO)					<0,016	мг/м ³	0.4	
	Оксид углерода (CO)					2,2	мг/м ³	5	0.44
	Диоксид серы (SO ₂)					<0,05	мг/м ³	0.5	
	Метан					1,38	мг/м ³	50	0.0276
	Бенз(а)пирен						мг/м ³		
	Пыль (взвешенные вещества)					<0,026	мг/м ³	0.5	
1	Сажа	<0,03	мг/м ³	0.15					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Диоксид азота (NO ₂)	04.08.2016	4-4-1 в	Левый берег прот. Яратопарод	67° 19' 21.002" N 79° 37' 16.907" E	<0,02	мг/м ³	0.2	
	Оксид азота (NO)					<0,016	мг/м ³	0.4	
	Оксид углерода (CO)					3,4	мг/м ³	5	0.68
	Диоксид серы (SO ₂)					<0,05	мг/м ³	0.5	

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Метан	04.08.2016	4-4-1 в	Левый берег прот. Яратоларод	67° 19' 21.002" N 79° 37' 16.907" E	2,8	МГ/М ³	50	0,056
	Бенз(а)пирен								
	Пыль (взвешенные вещества)					<0,026	МГ/М ³	0.5	
	Сажа					<0,03	МГ/М ³	0.15	
3	Диоксид азота (NO ₂)	04.08.2016	7-5-1 а	в 200 м к юго-востоку от скв. 658	67°18'7,950" N 79°55'41,011" E	<0,02	МГ/М ³	0.2	
	Оксид азота (NO)					<0,016	МГ/М ³	0.4	
	Оксид углерода (CO)					3,5	МГ/М ³	5	0.7
	Диоксид серы (SO ₂)					<0,05	МГ/М ³	0.5	
	Метан					2,85	МГ/М ³	50	0,57
	Бенз(а)пирен								
	Пыль (взвешенные вещества)					<0,026	МГ/М ³	0.5	
	Сажа					<0,03	МГ/М ³	0.15	
2. Поверхностные воды									
1	Уровень кислотности, pH	12.06.2016	1-2-1 г	Прот. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на западной границе участка	67°22'04,310" N. 79°29'41,186" E.	7,3	ед. pH	8.5	0,858
	Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)					0,63	МГ/ДМ ³ O ₂	4	0,1575
	Ион аммония					0,25	МГ/ДМ ³	0,5	0,5
	Нитрат-ион					0,12	МГ/ДМ ³	40	0,003
	Фосфат-ион					0,32	МГ/ДМ ³	0,2	1,6
	Сульфат-ион					2,1	МГ/ДМ ³	100	0,021
	Хлорид-ион					3,6	МГ/ДМ ³	300	0,012
	АПАВ					<0,025	МГ/ДМ ³	0,5	
Нефтепродукты	0	МГ/ДМ ³	0,05	0					
Фенолы	<0,0005	МГ/ДМ ³	0,001						

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Железо общее	12.06.2016	1-2-1 г	Прот. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на западной границе участка	67°22'04,310" N, 79°29'41,186" E.	3,2	мг/дм ³	0,1	32
	Свинец					0,001	мг/дм ³	0,006	
	Цинк					0,008	мг/дм ³	0,01	0,8
	Марганец					0,15	мг/дм ³	0,01	15
	Медь					0,0016	мг/дм ³	0,001	1,6
	Никель					0,0026	мг/дм ³	0,01	0,26
	Хром VI					0,0025	мг/дм ³	0,02	0,125
	Уровень кислотности, pH					6,9	ед. pH	8,5	0,812
	Уровень биологичес-кого потребления кислорода (БПК ₅)					0,630	мг/дм ³ O ₂	4	0,620
	Ион аммония					0,300	мг/дм ³	0,5	0,60
Нитрат-ион	2,5	мг/дм ³	40	0,063					
Фосфат-ион	0,35	мг/дм ³	0,2	1,75					
Сульфат-ион	5,3	мг/дм ³	100	0,053					
Хлорид-ион	3,8	мг/дм ³	300	0,013					
2	АПАВ	12.06.2016	2-2-1 г	Прот. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на южной границе месторождения	67°14'12,618" N 79°36'52,671" E	<0,025	мг/дм ³	0,5	0,220
	Нефтепродукты					0,011	мг/дм ³	0,05	
	Фенолы					<0,0005	мг/дм ³	0,001	
	Железо общее					6,40	мг/дм ³	0,1	1,3
	Свинец					0,003	мг/дм ³	0,006	0,517
	Цинк					0,011	мг/дм ³	0,01	1,1
	Марганец					0,6	мг/дм ³	0,01	60
	Медь					0,005	мг/дм ³	0,001	4,8
	Никель					0,004	мг/дм ³	0,01	0,410
	Хром VI					0,004	мг/дм ³	0,02	0,18

87

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Уровень кислотности, рН					7.1	ед. рН	8.5	0.835
	Уровень биологичес-кого потребления кислорода (БПК ₅)					0.62	мг/дм ³ O ₂	4	0.15
	Ион аммония					0.22	мг/дм ³	0.5	0.44
	Нитрат-ион					0.61	мг/дм ³	40	0.015
	Фосфат-ион					0.11	мг/дм ³	0.2	0.55
	Сульфат-ион					8,1	мг/дм ³	100	0,081
	Хлорид-ион					31,9	мг/дм ³	300	0.106
	АПАВ					<0.05	мг/дм ³	0.5	
	Нефтепродукты	12.06.2016	3-3-1 г	Безымянное озеро в 6 км к северо-северо-востоку от скв. 669	67°22'14,660" N 79°54'13,701" E	0.015	мг/дм ³	0.05	0.3
	Фенолы					<0.0005	мг/дм ³	0,001	
	Железо общее					1.3	мг/дм ³	0.1	13
	Свинец					<0.0010	мг/дм ³	0,006	
	Цинк					<0.005	мг/дм ³	0,01	
	Марганец					0.13	мг/дм ³	0,01	13
	Медь					<0.001	мг/дм ³	0,001	
Никель					0.001	мг/дм ³	0.01	0.13	
Хром VI					0.001	мг/дм ³	0.02	0.07	

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
4	Уровень кислотности, pH					7	ед. pH	8.5	0.824	
	Уровень биологичес-кого потребления кислорода (БПК ₅)					0.8	мг/дм ³ O ₂	4	0.2	
	Ион аммония					0.3	мг/дм ³	0.5	0.6	
	Нитрат-ион					0.8	мг/дм ³	40	0.02	
	Фосфат-ион					0.33	мг/дм ³	1,6	0.10	
	Сульфат-ион					3,1	мг/дм ³	100	0,031	
	Хлорид-ион					2	мг/дм ³	300	0,007	
	АПВ	12.06.2016	4-3-1 г	Безымянное озеро в 160 м к северу от скв. 663	67°19'27,405" N 79°37' 17,742" E	< 0.025	мг/дм ³	0.5		
	Нефтепродукты					0.008	мг/дм ³	0.05	0.16	
	Фенолы					0.001	мг/дм ³	0,001	0.6	
	Железо общее					1.2	мг/дм ³	0.1	12	
	Свинец					<0.001	мг/дм ³	0,006		
	Цинк					<0.005	мг/дм ³		3	
	Марганец					0.15	мг/дм ³	0,01	15	
Медь			<0.001			мг/дм ³	0,001			
Никель			0.001			мг/дм ³	0.01			
Хром VI			0.001			мг/дм ³	0.02	0.055		

89

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	Уровень кислотности, рН			Прот. Ярагопарод, левый берег, в 6 км выше по течению от впадения в прот. Ереям, скв. 650	67°21'59,077" N 79°41'57,311" E	5.7	ед. рН	8.5	0.671
	Уровень биологичес-кого потребления кислорода (БПК ₅)					2.1	мг/дм ³ O ₂	4	0.525
	Ион аммония					1.2	мг/дм ³	0.5	2.4
	Нитрат-ион					0.1	мг/дм ³	40	0.12
	Фосфат-ион					0.4	мг/дм ³	1,6	2
	Сульфат-ион					2.4	мг/дм ³	100	0.024
	Хлорид-ион					1.3	мг/дм ³	300	0.004
	АПАВ	12.06.2016	5-1-1 г			<0.025	мг/дм ³	0.5	
	Нефтепродукты					0.007	мг/дм ³	0.05	0.14
	Фенолы					<0.0005	мг/дм ³	0,001	
	Железо общее					0.8	мг/дм ³	0.1	8
	Свинец					<0.001	мг/дм ³	0,006	
	Цинк					<0.005	мг/дм ³		
	Марганец					0.074	мг/дм ³	0,01	7.4
	Медь					<0.001	мг/дм ³	0,001	
	Никель					<0.001	мг/дм ³	0.01	
Хром VI			0.001	мг/дм ³	0.02	0.055			

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Уровень кислотности, рН					6.4	ед. рН	8.5	0.753
	Уровень биологичес-кого потребления кислорода (БПК ₅)					0.7	мг/дм ³ O ₂	4	0.175
	Ион аммония					0.44	мг/дм ³	0.5	0.88
	Нитрат-ион					0.12	мг/дм ³	40	0.003
	Фосфат-ион					0.08	мг/дм ³	1,6	0.04
	Сульфат-ион					5.3	мг/дм ³	100	0.053
	Хлорид-ион					3.4	мг/дм ³	300	0.011
	АПАВ	12.06.2016	7-2-1 г	Оз. Хасрёт, юго-восточный берег, в 210 м от скв. 658	67°18'13,644" N 79°55'17,666" E	< 0.025	мг/дм ³	0.5	
	Нефтепродукты					0.008	мг/дм ³	0.05	0.16
	Фенолы					0.001	мг/дм ³	0,001	0.6
	Железо общее					0.7	мг/дм ³	0.1	7
	Свинец					<0.0010	мг/дм ³	0,006	
	Цинк					<0.005	мг/дм ³		
	Марганец					0.018	мг/дм ³	0,01	1.8
Медь					<0.001	мг/дм ³	0,001		
Никель					<0.001	мг/дм ³	0.01		
Хром VI					0.002	мг/дм ³	0.02	0.095	

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3. Донные отложения									
1	рН водной вытяжки	04.08.2016	1-2-1 д	Прот. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на западной границе участка	67°22'4,310" N 79°29'41,186" E	5.7	ед. рН	5.43	1
	Сульфат-ион					27.7	мг/кг	3.92	7.1
	Хлорид-ион					14.3	мг/кг	11.05	1.3
	Нефтепродукты					6.5	мг/кг	69	0.1
	АПAB					0.58	мг/кг	0.06	9.7
	Железо общее (валовая форма)					22867	мг/кг	6963	3.3
	Свинец (валовая форма)					6.3	мг/кг	3.01	2.1
	Цинк (валовая форма)					39.6	мг/кг	11.17	3.5
	Марганец (валовая форма)					53.8	мг/кг	223.55	0.24
	Никель (валовая форма)					3.95	мг/кг	6.72	0.59
	Хром VI					1.44	мг/кг	4.64	0.31
	Медь (валовая форма)					0.55	мг/кг	2.71	0.20
	2					рН водной вытяжки	04.08.2016	1-3-1 д	Берег прот. Юйяха, в 150 м к востоку от скв. 651
Сульфат-ион		3.68	мг/кг	3.92	0.94				
Хлорид-ион		12.8	мг/кг	11.05	1.16				
Нефтепродукты		42	мг/кг	69	0.61				
АПAB		0.022	мг/кг	0.06	0.37				
Железо общее (валовая форма)		11408.2	мг/кг	6963	1.64				
Свинец (валовая форма)		4.92	мг/кг	3.01	1.63				
Цинк (валовая форма)		19.2	мг/кг	11.17	1.72				
Марганец (валовая форма)		390.3	мг/кг	223.55	1.75				
Никель (валовая форма)		9.9	мг/кг	6.72	1.47				
Хром VI		6.53	мг/кг	4.64	1.41				
Медь (валовая форма)		4.66	мг/кг	2.71	1.72				

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	рН водной вытяжки	04.08.2016	1-3-1 Д	Левый берег прот. Яратопарод в 6 км выше по течению от впадения в прот. Ереям, скв. 650	67° 19' 24.159" N 79° 37' 14.814" E	5.96	ед. рН	5.43	1.10
	Сульфат-ион					6.24	мг/кг	3.92	1.59
	Хлорид-ион					13.4	мг/кг	11.05	1.21
	Нефтепродукты					110	мг/кг	69	1.59
	Железо общее (валовая форма)					0.066	мг/кг	0.06	1.10
	Свинец (валовая форма)					10048.9	мг/кг	6963	1.44
	Цинк (валовая форма)					3.85	мг/кг	3.01	1.28
	Марганец (валовая форма)					14.94	мг/кг	11.17	1.34
	Никель (валовая форма)					372.2	мг/кг	223.56	1.66
	Хром VI					8.54	мг/кг	6.72	1.27
Медь (валовая форма)	6.15	мг/кг	4.64	1.33					
						3.05	мг/кг	2.71	1.13
4. Почвы									
1	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	12.06.2016	1-1-1 п	Правый берег р. Лимбяха, в 1 км в северо-востоку от слияния р. Бол. Хадьгтаяха и р. Лимбяха	67° 15' 52.977" N 80° 2' 31.227" E	6	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.04	мг/кг		
	Нитрат-ион					<0,10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.5	мг/кг		
	Сульфат-ион					<1,0	мг/кг		
	Хлорид-ион					15.9	мг/кг	0.6	26.5
	Нефтепродукты					29	мг/кг	1000	0.03
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)					3893.4	мг/кг	20000	0.19
	Свинец (валовая форма)					0.12	мг/кг	32	0.004
	Цинк (валовая форма)					32.5	мг/кг	55	0.59
	Марганец (валовая форма)					224.8	мг/кг	1500	0.15
	Никель (валовая форма)					17.8	мг/кг	20	0.89
	Хром (валовая форма)					9.4	мг/кг	28	0.34
Фенолы	0.14	мг/кг							

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АПВ	12.06.2016	1-1-1 п	Правый берег р. Лимбьяха, в 1 км в северо-востоку от слияния р. Бол. Хадьгайха и р. Лимбьяха	67° 15' 52.977" N 80° 2' 31.227" E	0.018	мг/кг		
	Кадмий (валовая форма)					<0,05	мг/кг	0.5	
	Ртуть					<0,025	мг/кг	2.1	
	Медь (валовая форма)					13.6	мг/кг	33	0.41
2	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки					5.95	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.02	мг/кг		
	Нитрат-ион					<0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.3	мг/кг		
	Сульфат-ион					<1,0	мг/кг		
	Хлорид-ион					10.8	мг/кг	0.6	18
	Нефтепродукты					32	мг/кг	1000	0.03
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)					3941	мг/кг	20000	0.20
	Свинец (валовая форма)					0.18	мг/кг	32	0.006
	Цинк (валовая форма)					36.7	мг/кг	55	0.67
	Марганец (валовая форма)					322.8	мг/кг	1500	0.22
	Никель (валовая форма)					15.9	мг/кг	20	0.80
	Хром (валовая форма)					8.78	мг/кг	28	0.31
	Фенолы					0.064	мг/кг		
АПВ					0.022	мг/кг			
Кадмий (валовая форма)					0.3	мг/кг	0.5	0.60	
Ртуть					<0,025	мг/кг	2.1		
Медь (валовая форма)					13.5	мг/кг	33	0.41	

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	12.06.2016	3-1-1 п	В 3,4 км к северу от слияния р. Бол. Хадытаяха и р. Лимбяяха	67° 17' 24.164" N 80° 0' 23.114" E	5.76	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.017	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.1	мг/кг		
	Сульфат-ион					3.25	мг/кг		
	Хлорид-ион					13.9	мг/кг	0.6	23.17
	Нефтепродукты					33.5	мг/кг	1000	0.03
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)					1600.8	мг/кг	20000	0.08
	Свинец (валовая форма)					0.14	мг/кг	32	0.004
	Цинк (валовая форма)					10.4	мг/кг	55	0.19
	Марганец (валовая форма)					14.05	мг/кг	1500	0.01
	Никель (валовая форма)					3.89	мг/кг	20	0.19
	Хром (валовая форма)					4.44	мг/кг	28	0.16
Фенолы	0.055	мг/кг							
АПВ	0.014	мг/кг							
Кадмий (валовая форма)	0.33	мг/кг	0.5	0.66					
Ртуть	< 0.025	мг/кг	2.1						
Медь (валовая форма)	0.56	мг/кг	33	0.02					
4	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	12.06.2016	3-2-1 п	В 3,4 км к северу от слияния р. Бол. Хадытаяха и р. Лимбяяха	67° 17' 24.488" N 80° 0' 22.934" E	5.42	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.014	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.7	мг/кг		
	Сульфат-ион					2.66	мг/кг		
	Хлорид-ион					7.7	мг/кг	0.6	12.83
	Нефтепродукты					42.6	мг/кг	1000	0.04
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)					1635.6	мг/кг	20000	0.08
	Свинец (валовая форма)					< 0.10	мг/кг	32	

5	Цинк (валовая форма)	11	мг/кг	55	0.20
	Марганец (валовая форма)	0.16	мг/кг	1500	0.0001
	Никель (валовая форма)	3.17	мг/кг	20	0.16
	Хром (валовая форма)	4.24	мг/кг	28	0.15
	Фенолы	0.05	мг/кг		
	АПАВ	0.012	мг/кг		
	Кадмий (валовая форма)	0.43	мг/кг	0.5	0.86
	Ртуть	< 0.025	мг/кг	2.1	
	Медь (валовая форма)	0.13	мг/кг	33	0.004
	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	5.41	ед. рН		
	Общее содержание азота	0.011	мг/кг		
	Нитрат-ион	< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион	0.15	мг/кг		
	Сульфат-ион	2.26	мг/кг		
	Хлорид-ион	10.3	мг/кг	0.6	17.17
	Нефтепродукты	18.6	мг/кг	1000	0.02
	Бенз(а)пирен		мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)	1869.1	мг/кг	20000	0.09
	Свинец (валовая форма)	0.54	мг/кг	32	0.02
	Цинк (валовая форма)	12.14	мг/кг	55	0.22
Марганец (валовая форма)	0.55	мг/кг	1500	0.0004	
Никель (валовая форма)	4.56	мг/кг	20	0.23	
Хром (валовая форма)	5.34	мг/кг	28	0.19	
Фенолы	0.067	мг/кг			
АПАВ	0.016	мг/кг			
Кадмий (валовая форма)	0.15	мг/кг	0.5	0.30	
Ртуть	< 0.025	мг/кг	2.1		
Медь (валовая форма)	1.38	мг/кг	33	0.04	
	12.06.2016	5-2-1 п	В 3,8 км к северо-востоку от оз. Ярато, в 150 м к северо-западу от скв. 669	67° 19' 14.758" N 79° 50' 51.540" E	

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Уровень кислотности (pH) водной вытяжки					5.26	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.015	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.2	мг/кг		
	Сульфат-ион					< 1.0	мг/кг		
	Хлорид-ион					10.3	мг/кг	0.6	17.17
	Нефтепродукты					33.7	мг/кг	1000	0.03
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)	12.06.2016	5-3-1 п	В 3,8 км к северо-востоку от оз. Ярато, в 180 м к западу от скв. 669	67° 19' 10.978" N 79° 50' 47.904" E	2049.3	мг/кг	20000	0.10
	Свинец (валовая форма)					0.24	мг/кг	32	0.01
	Цинк (валовая форма)					12.2	мг/кг	55	0.22
	Марганец (валовая форма)					0.18	мг/кг	1500	0.0001
	Никель (валовая форма)					4.37	мг/кг	20	0.22
Хром (валовая форма)					3.5	мг/кг	28	0.13	
Фенолы					0.082	мг/кг			
АПAB					0.006	мг/кг			
Кадмий (валовая форма)					0.38	мг/кг	0.5	0.76	
Ртуть					< 0.025	мг/кг	2.1		
Медь (валовая форма)					0.97	мг/кг	33	0.03	
7	Уровень кислотности (pH) водной вытяжки					5.66	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.019	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.15	мг/кг		
	Сульфат-ион	12.06.2016	4-1-1 п	В 230 м к северо-западу от скв. 661	67° 18' 37.573" N 79° 45' 44.402" E	3.15	мг/кг	0.6	14.50
	Хлорид-ион					8.7	мг/кг	1000	0.01
	Нефтепродукты					12.2	мг/кг	0.02	
	Бенз(а)пирен						мг/кг		
	Железо общее (валовая форма)					1097.5	мг/кг	20000	0.05
	Свинец (валовая форма)					1.08	мг/кг	32	0.03

97

	Цинк (валовая форма)				14.2	мг/кг	55	0.26
	Марганец (валовая форма)				13.6	мг/кг	1500	0.01
	Никель (валовая форма)				4.95	мг/кг	20	0.25
	Хром (валовая форма)				4.8	мг/кг	28	0.17
	Фенолы				0.048	мг/кг		
	АПАВ				< 0.20	мг/кг		
	Кадмий (валовая форма)				0.19	мг/кг	0.5	0.38
	Ртуть				< 0.025	мг/кг	2.1	
	Медь (валовая форма)				2.03	мг/кг	33	0.06
	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки				5.8	ед. рН		
	Общее содержание азота				0.013	мг/кг		
	Нитрат-ион				< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион				0.3	мг/кг		
	Сульфат-ион				1.82	мг/кг		
	Хлорид-ион				13.4	мг/кг	0.6	22.33
	Нефтепродукты				18.6	мг/кг	1000	0.02
	Бенз(а)пирен					мг/кг	0.02	
8	Железо общее (валовая форма)	12.06.2016	4-2-1 п	В 200 м к югу от скв. 661	67° 18' 37.681" N 79° 45' 45.302" E	1119.2	20000	0.06
	Свинец (валовая форма)					1.46	32	0.05
	Цинк (валовая форма)					7.95	55	0.14
	Марганец (валовая форма)					0.83	1500	0.001
	Никель (валовая форма)					15.07	20	0.75
	Хром (валовая форма)					5.56	28	0.20
	Фенолы					0.075		
	АПАВ					0.092		
	Кадмий (валовая форма)					0.17	0.5	0.34
	Ртуть					< 0.025	2.1	
	Медь (валовая форма)					1.84	33	0.06

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	Уровень кислотности (pH) водной вытяжки	12.06.2016	6-3-1 п	В 5 км к северу от слияния прот. Юйяха и прот. Ереям, в 150 м к юго-западу от скв. 664	67° 17' 50.958" N 79° 35' 46.038" E	5.93	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.015	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.5	мг/кг		
	Сульфат-ион					5.86	мг/кг		
	Хлорид-ион					11.3	мг/кг	0.6	18.83
	Нефтепродукты					72.5	мг/кг	1000	0.07
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)						мг/кг	20000	0.38
	Свинец (валовая форма)						мг/кг	32	0.05
	Цинк (валовая форма)						мг/кг	55	0.38
	Марганец (валовая форма)						мг/кг	1500	0.18
	Никель (валовая форма)						мг/кг	20	0.65
	Хром (валовая форма)						мг/кг	28	0.38
Фенолы		мг/кг							
АПВ		мг/кг							
Кадмий (валовая форма)		мг/кг	0.5	0.82					
Ртуть		мг/кг	2.1						
Медь (валовая форма)		мг/кг	33	0.25					
10	Уровень кислотности (pH) водной вытяжки	12.06.2016	6-2-1 п	В 5 км к северу от слияния прот. Юйяха и прот. Ереям, в 150 м к юго-западу от скв. 664	67° 17' 50.994" N 79° 35' 46.398" E	5.74	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.017	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.25	мг/кг		
	Сульфат-ион					2.66	мг/кг		
	Хлорид-ион					9.8	мг/кг	0.6	16.33
	Нефтепродукты					82.4	мг/кг	1000	0.08
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)						мг/кг	20000	0.35

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	Свинец (валовая форма)	12.06.2016	6-2-1 п	В 5 км к северу от слияния прот. Юйяха и прот. Ереям, в 150 м к юго-западу от скв. 664	67° 17' 50.994" N 79° 35' 46.398" E	1.15	мг/кг	32	0.04
	Цинк (валовая форма)					30.5	мг/кг	55	0.55
	Марганец (валовая форма)					267.3	мг/кг	1500	0.18
	Никель (валовая форма)					1.77	мг/кг	20	0.09
	Хром (валовая форма)					8.3	мг/кг	28	0.30
	Фенолы					0.11	мг/кг		
	АПAB					0.026	мг/кг		
	Кадмий (валовая форма)					0.56	мг/кг	0.5	1.12
	Ртуть					< 0.025	мг/кг	2.1	
	Медь (валовая форма)					6.87	мг/кг	33	0.21
11	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки					5.59	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.02	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					< 0.05	мг/кг		
	Сульфат-ион					< 1.0	мг/кг		
	Хлорид-ион					10.3	мг/кг	0.6	17.17
	Нефтепродукты					2.14	мг/кг	1000	0.002
	Бенз(а)пирен						мг/кг	0.02	
	Железо общее (валовая форма)	12.06.2016	6-1-1 п	В 150 м к западу от скв. 663	67° 21' 51.791" N 79° 41' 49.955" E	619.5	мг/кг	20000	0.03
	Свинец (валовая форма)					0.11	мг/кг	32	0.003
	Цинк (валовая форма)					3.14	мг/кг	55	0.06
	Марганец (валовая форма)					0.18	мг/кг	1500	0.0001
	Никель (валовая форма)					2	мг/кг	20	0.10
	Хром (валовая форма)					3.45	мг/кг	28	0.12
	Фенолы					0.002	мг/кг		
	АПAB					< 0.20	мг/кг		
	Кадмий (валовая форма)					0.11	мг/кг	0.5	0.22
Ртуть					< 0.025	мг/кг	2.1		
Медь (валовая форма)					< 0.10	мг/кг	33		

Продолжение приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
12	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	12.06.2016	7-1-1 п	В 150 м к юго-востоку от скв. 663	67° 21' 52.835" N 79° 41' 52.691" E	5.48	ед. рН			
	Общее содержание азота					< 0.10	Мг/кг			
	Нитрат-ион					< 0.05	Мг/кг			
	Фосфат-ион					3.58	Мг/кг			
	Сульфат-ион					8.2	Мг/кг		0.6	13.67
	Хлорид-ион					3.22	Мг/кг		1000	0.003
	Нефтепродукты						Мг/кг		0.02	
	Бенз(а)пирен						Мг/кг			
	Железо общее (валовая форма)						Мг/кг		20000	0.07
	Свинец (валовая форма)						Мг/кг		32	0.01
	Цинк (валовая форма)						Мг/кг		55	0.04
	Марганец (валовая форма)						Мг/кг		1500	0.0003
	Никель (валовая форма)						Мг/кг		20	0.22
Хром (валовая форма)		Мг/кг		28	0.18					
Фенолы		Мг/кг								
АПВ		Мг/кг								
Кадмий (валовая форма)		Мг/кг		0.5	0.64					
Ртуть		Мг/кг		2.1						
Медь (валовая форма)		Мг/кг		33						
13	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	12.06.2016	7-3-1 п	Площадка скв. 660, в 5,6 км к востоку от слияния прот. Яратоларод и р. Шенлябяхи	67° 19' 54.108" N 79° 43' 13.645" E	5.55	ед. рН			
	Общее содержание азота					0.02	Мг/кг			
	Нитрат-ион					< 0.10	Мг/кг			
	Фосфат-ион					0.15	Мг/кг			
	Сульфат-ион					1.82	Мг/кг			
	Хлорид-ион					11	Мг/кг		0.6	18.33
	Нефтепродукты					44.2	Мг/кг		1000	0.04
	Бенз(а)пирен						Мг/кг		0.02	
	Железо общее (валовая форма)					2540.9	Мг/кг		20000	0.13

Окончание приложения 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	Свинец (валовая форма)	12.06.2016	7-3-1 п	Площадка скв. 660, в 5,6 км к востоку от слияния прот. Яратопарод и р. Шенябяхи	67° 19' 54.108" N 79° 43' 13.645" E	2.14	мг/кг	32	0.07
	Цинк (валовая форма)					5.7	мг/кг	55	0.10
	Марганец (валовая форма)					0.75	мг/кг	1500	0.001
	Никель (валовая форма)					17.6	мг/кг	20	0.88
	Хром (валовая форма)					5.8	мг/кг	28	0.21
	Фенолы					0.12	мг/кг		
	АПAB					0.064	мг/кг		
	Кадмий (валовая форма)					0.4	мг/кг	0.5	0.80
	Ртуть					< 0.025	мг/кг	2.1	
	Медь (валовая форма)					1.36	мг/кг	33	0.04
	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки					5.55	ед. рН		
	Общее содержание азота					0.02	мг/кг		
	Нитрат-ион					< 0.10	мг/кг		
	Фосфат-ион					0.15	мг/кг		
Сульфат-ион	1.82	мг/кг							
Хлорид-ион	11	мг/кг	0.6	18.33					
Нефтепродукты	44.2	мг/кг	1000	0.04					
Бенз(а)пирен		мг/кг	0.02						
Железо общее (валовая форма)	2540.9	мг/кг	20000	0.13					
Свинец (валовая форма)	2.14	мг/кг	32	0.07					
Цинк (валовая форма)	5.7	мг/кг	55	0.10					
Марганец (валовая форма)	0.75	мг/кг	1500	0.001					
Никель (валовая форма)	17.6	мг/кг	20	0.88					
Хром (валовая форма)	5.8	мг/кг	28	0.21					
Фенолы	0.12	мг/кг							
АПAB	0.064	мг/кг							
Кадмий (валовая форма)	0.4	мг/кг	0.5	0.80					
Ртуть	< 0.025	мг/кг	2.1						
Медь (валовая форма)	1.36	мг/кг	33	0.04					

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
Уровень антропогенного воздействия на окружающую среду в границах лицензионного участка

Предприятие: ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

Номер лицензии: СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013г.

Лицензионный участок: Восточно-Тазовское месторождение

Отчетный год: 2022

Этап освоения лицензионного участка: Опытно-промышленная эксплуатация (сейсморазведочные работы, геологоразведочные работы, обустройство месторождения, строительные-монтажные работы, опытно-промышленная эксплуатация, промышленная эксплуатация, ликвидация)

N п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
I. Атмосферный воздух			
1.1.	Количество стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха (на конец отчетного года), в том числе:	ед.	14
1.2.	Факельных установок	ед.	3
1.3.	Котельных установок	ед.	0
1.4.	Объем сожженного попутного газа (в течение отчетного года)	млн. м ³ /год	0
1.5.	Коэффициент утилизации попутного нефтяного газа (на конец отчетного года)	%	0
1.6.	Валовый выброс загрязняющих веществ (в течение отчетного года), в том числе:	тыс. тонн/год	0,13103
1.7.	От сжигания попутного газа	тыс. тонн/год	0
II. Недра			
2.1.	Общее количество скважин (на конец отчетного года), в том числе:	ед.	18
2.2.	Разведочных (находящихся в собственности)	ед.	0
2.3.	Эксплуатационных (находящихся в собственности)	ед.	15
2.4.	Законсервированных (находящихся в собственности)	ед.	3
2.5.	Не являющихся собственностью	ед.	0
2.6.	Количество скважин, ликвидированных за отчетный период	ед.	0
2.7.	Общее количество объектов горных выработок добыче ТПИ (на конец отчетного года), в том числе	ед.	0
2.8.	Разведочных (находящихся в собственности)	ед.	0

Продолжение приложения 3

1	2	3	4
2.9.	Эксплуатационных (находящихся в собственности)	ед.	0
2.10.	Законсервированных (находящихся в собственности)	ед.	0
2.11.	Не являющихся собственностью	ед.	0
2.12.	Количество объектов горных выработок по добыче ТПИ, ликвидированных (рекультивированных) за отчетный период	ед.	0
III. Водные объекты			
3.1.	Количество водозаборных сооружений, в том числе:	ед.	1
3.2.	Из поверхностных источников	ед.	1
3.3.	Из подземных источников	ед.	0
3.4.	Объем водопотребления (в течение отчетного года), в том числе:	тыс. м ³ /год	13,484
3.5.	Из поверхностных источников	тыс. м ³ /год	13,484
3.6.	Из подземных источников	тыс. м ³ /год	0
	Из них		
3.7.	На питьевые, хозяйственно-бытовые нужды	тыс. м ³ /год	0
3.8.	Количество организованных выпусков сточных вод (на конец отчетного года)	ед.	0
	В том числе		0
3.9.	В водные объекты	ед.	0
3.10.	На рельеф	ед.	0
3.11.	В подземные горизонты	ед.	0
3.12.	Количество канализационных очистных сооружений (КОС) (на конец отчетного года)	ед.	0
3.13.	Суммарная мощность КОС (на конец отчетного года)	тыс. м ³ /год	0
3.14.	Объем водоотведения сточных вод (в течение отчетного года)	тыс. м ³ /год	0
3.15.	В том числе по категории очистки (для сбросов сточных вод в водные объекты)		0
3.16.	Нормативно-чистых	тыс. м ³ /год	0
3.17.	Загрязненных, требующих очистки	тыс. м ³ /год	0
	Из них		0

Продолжение приложения 3

1	2	3	4
3.18.	Нормативно очищенных	тыс. м ³ /год	0
3.19.	Недостаточно очищенных	тыс. м ³ /год	0
3.20.	Загрязненных, сбрасываемых без очистки	тыс. м ³ /год	0
3.21.	Количество переходов через водные объекты, в том числе:	ед.	10
3.22.	Нефтепроводов	ед.	0
3.23.	Газопроводов	ед.	1
IV. Земельные ресурсы			
4.1.	Площадь земель в пользовании (на конец отчетного года)	га	550,855
4.2.	Общая площадь нарушенных и загрязненных земель, требующих рекультивации (на начало отчетного года)	га	0
4.3.	Площадь рекультивированных земель, снятых с учета (в течение отчетного года)	га	0
4.4.	Общая площадь нарушенных земель, требующих рекультивации (на конец отчетного года), в том числе:	га	0
4.5.	Общая площадь загрязненных земель, требующих рекультивации	га	0
V. Экологически опасные аварии и инциденты			
5.1.	Количество аварий и инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду (в течение отчетного года)	ед.	0
5.2.	Количество загрязняющих веществ, попавших при авариях и инцидентах в окружающую среду с указанием загрязняющего вещества (в течение отчетного года)	т	0
5.3.	Общая площадь земель, загрязненных при авариях и инцидентах (в течение отчетного года)	га	0
VI. Отходы производства и потребления			
6.1.	Масса отходов бурения, образованных в отчетном году	тыс. тонн	0
6.2.	Количество объектов, предназначенных для хранения и захоронения отходов бурения	ед.	0
6.3.	Общая площадь объектов, указанных в пункте 6.2	га	0

Окончание приложения 3

1	2	3	4
6.4.	Общее количество отходов бурения, размещенных в объектах, указанных в пункте 6.2	тыс. тонн	0
6.5.	Количество объектов, предназначенных для накопления отходов бурения	ед.	0
6.6.	Общая площадь объектов, указанных в пункте 6.5	га	0
6.7.	Общее количество накопленных отходов бурения	тыс. тонн	0
6.8.	Масса отходов бурения, переданных на утилизацию	тыс. тонн	0

106

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
План-график выполнения работ по локальному экологическому мониторингу на территории Восточно-Тазовского месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНФТЕГАЗ» на 2023-2025 гг.

№ п/п	Вид мониторинга	Категория пункта наблюдения (УФ, УК, К)	Описание местоположения	Номенклатура (номер) пункта наблюдения (должна соответствовать таблице 7 Постановления 56-П)	Контролируемые показатели	Периодичность проведения наблюдений/год
1.	Мониторинг атмосферного воздуха	3	4	5	6	7
Условно-фоновый		Правый берег прот. Ереям (Глубокий Таз) на южной границе месторождения, в 1,8 км в верх по течению от впадения прот. Юйяха (пункт мониторинга 2)	2УФ-АВ	1. диоксид азота 2. оксид азота 3. оксид углерода 4. диоксид серы 5. метан 6. бенз(а)пирен 7. пыль (взвешенные вещества) 8. сажа	2 раза в год (июнь, сентябрь)/ежегодно	
Контрольный		Юго-восточный берег оз. Хасрето, в 150 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7)	7К-АВ			
		Условно-контрольный	Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площади скв. 658 (пункт мониторинга 10)	10УК-АВ		
2.	Мониторинг снежного покрова	Условно-фоновый	Правый берег прот. Ереям (Глубокий Таз) на южной границе месторождения, в 1,8 км в верх по течению от впадения прот. Юйяха (пункт мониторинга 2)	2УФ-АО	1. ионы аммония 2. нитрат-ион 3. сульфат-ион 4. хлорид-ион 5. нефтепродукты 6. фенолы 7. железо общее 8. свинец 9. цинк 10. марганец 11. медь 12. никель 13. хром VI	1 раз в год (март-апрель)/ежегодно
		Контрольный	Юго-восточный берег оз. Хасрето, в 190 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7)	7К-АО		
		Контрольный	Юго-восточная часть месторождения, в 200 м западнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	8К-АО		

107

Продолжение приложения 4

1	2	3	4	5	6	7
2.	Мониторинг снежного покрова	Контрольный	Западная часть месторождения, в 150 м на северо-восток от куста 1 (пункт мониторинга 9)	9К-АО	1. ионы аммония 2. нитрат-ион 3. сульфат-ион 4. хлорид-ион 5. нефтепродукты 6. фенолы 7. железо общее 8. свинец 9. цинк 10. марганец 11. медь 12. никель 13. хром VI	1 раз в год (март-апрель)/ежегодно
		Условно- контрольный	Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площадки скв. 658 (пункт мониторинга 10)	10УК-АО		
3.	Мониторинг поверхностных вод	Условно- контрольный	Пр. Ереям (Глубокий Таэ), правый берег на западной границе участка (пункт мониторинга 1)	1УК-ПВ	1. уровень кислотности, рН 2. БПК ₅ 3. ион аммония 4. нитрат-ион 5. фосфат-ион 6. сульфат-ион 7. хлорид-ион 8. АПАВ 9. нефтепродукты 10. фенолы (в пересчете на фенол) 11. железо общее 12. свинец 13. цинк 14. марганец 15. медь 16. никель 17. хром VI 18. ртуть	2 раза в год (начало половодья, летне- осенняя межень)/ежегодно
		Условно-фоновый	Пр. Ереям (Глубокий Таэ), правый берег на южной границе месторождения (пункт мониторинга 2)	2УФ-ПВ		
		Контрольный	Оз. Хасрето, юго- восточный берег, в 210 м от скв. 658	7К-ПВ		

Продолжение приложения 4

108

3.	Мониторинг поверхностных вод	Контрольный	Юго-восточная часть месторождения, старица р. Лимбяха, в 250 м юго-восточнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	8К-ПВ	-/-	2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень)/ежегодно
4.	Мониторинг донных отложений	Условно-контрольный	Пр. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на западной границе участка (пункт мониторинга 1)	1УК-ДО	1. рН водной вытязки 2. сульфат-ион 3. хлорид-ион 4. нефтепродукты 5. АПАВ 6. железо общее (валовая форма) 7. медь (валовая форма) 8. свинец (валовая форма) 9. Цинк (валовая форма) 10. марганец (валовая форма) 11. никель 12. хром VI	1 раз в год (летне-осенняя межень)/ежегодно
		Условно-фоновый	Пр. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на южной границе месторождения (пункт мониторинга 2)	2УФ-ДО		
		Контрольный	Сз. Хаэрёто, юго-восточный берег, в 210 м от скв. 658	7К-ДО		
		Контрольный	Юго-восточная часть месторождения, старица р. Лимбяха, в 250 м юго-восточнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	8К-ДО		
5.	Мониторинг почвенного покрова	Условно-фоновый	Правый берег прот. Ереям (Глубокий Таз) на южной границе месторождения, в 1,8 км в верх по течению от впадения прот. Юйяха (пункт мониторинга 2)	2УФ-ПП	1. уровень кислотности (рН) водной вытязки 2. нитрат-ион 3. фосфат-ион 4. сульфат-ион 5. хлорид-ион 6. нефтепродукты 7. бенз(а)-пирен 8. фенолы 9. АПАВ 10. железо общее (валовая форма) 11. свинец (валовая форма) 12. цинк (валовая форма) 13. марганец (валовая форма)	1 раз в год (июнь-август)/ежегодно
		Контрольный	Сзерно-ледниковая равнина в 150 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7) Почва торфяная мезотрофная.	7К-ПП		
		Контрольный	Юго-восточная часть месторождения, в 200 м западнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	8К-ПП		

109
Окончание приложения 4

5.	Мониторинг почвенного покрова	Контрольный	Западная часть месторождения, в 150 м на северо-восток от куста 1 (пункт мониторинга 9) Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площадки скв. 638 (пункт мониторинга 10)	ЭК-ПП	14. хром VI (валовая форма)	1 раз в год (июнь-август)/ежегодно
		Условно-контрольный			15. кадмий (валовая форма)	
	Мониторинг механических нарушений ландшафтов и состояния и развития экзогенных процессов	*	*	*	*	1 раз в 3 года (август-сентябрь)/2023год

Примечание:
Периодичность проведения мониторинга механических нарушений ландшафтов и развития экзогенных процессов проводится начиная с 2023 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Сведения о системе локального экологического мониторинга

Предприятие ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

Номер лицензии СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013г.

Лицензионный участок Восточно-Тазовское месторождение

Этап освоения лицензионного участка Опытно-промышленная эксплуатация

№ п/п	Категория пункта наблюдения	Номенклатура (номер) пункта наблюдения	Описание местоположения	Координаты			Контролируемые показатели	Значение применяемого норматива*					
				Северная широта	Восточная долгота	6		7	8	9	10	11	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Раздел 7.1. Атмосферный воздух (приземный слой)													
1	Условно-фоновый	2УФ-АВ	Правый берег прот. Ереям (Глубокий Таз) на южной границе месторождения, в 1,8 км в верх по течению от впадения прот. Юйяха (пункт мониторинга 2)	67°14'23,81"	79°36'46,20"		Диоксид азота	-	-	0,2 мг/м ³	-	-	
							Оксид азота	-	-	0,4 мг/м ³	-	-	
							Оксид углерода	-	-	5,0 мг/м ³	-	-	
							Диоксид серы	-	-	0,5 мг/м ³	-	-	
							Бенз(а)пирен	-	-	0,001 мкг/м ³	-	-	
							Пыль (взвешенные частицы)	-	-	0,5 мг/м ³	-	-	
							Сажа	-	-	0,15 мг/м ³	-	-	
							Метан	-	-	-	50 мг/м ³	-	-
							Диоксид азота	-	-	0,2 мг/м ³	-	-	
							Оксид азота	-	-	0,4 мг/м ³	-	-	
2	Контрольный	7К-АВ	Юго-восточный берег оз. Хасрето, в 150 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7)	67°18'04,76"	79°55'38,02"		Диоксид азота	-	-	0,2 мг/м ³	-	-	
							Оксид азота	-	-	0,4 мг/м ³	-	-	
							Оксид углерода	-	-	5,0 мг/м ³	-	-	
							Диоксид серы	-	-	0,5 мг/м ³	-	-	
							Бенз(а)пирен	-	-	0,001 мкг/м ³	-	-	
							Пыль (взвешенные частицы)	-	-	0,5 мг/м ³	-	-	
Сажа	-	-	0,15 мг/м ³	-	-								
Метан	-	-	-	50 мг/м ³	-	-							

112

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	Медь Никель Хром (шестивалентный) Ионы аммония Нитрат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Фенолы Железо общее Свинец Цинк Марганец Медь Никель Хром (шестивалентный)	-	-	-	0,0017 мг/дм ³ 0,002 мг/дм ³ 0,0023 мг/дм ³ 0,23 мг/дм ³ 0,82 мг/дм ³ 0,47 мг/дм ³ 0,71 мг/дм ³ 0,024 мг/дм ³ 0,0014 мг/дм ³ 0,083 мг/дм ³ 0,0007 мг/дм ³ 0,0079 мг/дм ³ 0,0036 мг/дм ³ 0,0017 мг/дм ³ 0,002 мг/дм ³ 0,0023 мг/дм ³
3	Контрольный	8К-АО	Юго-восточная часть месторождения, в 200 м западнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	67°16'06,00"	79°59'41,00"					

113

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						Ионы аммония	-	-	-	0,23 мг/дм ³
						Нитрат-ион	-	-	-	0,82 мг/дм ³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,47 мг/дм ³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,71 мг/дм ³
						Нефтепродукты	-	-	-	0,024 мг/дм ³
						Фенолы	-	-	-	0,0014 мг/дм ³
						Железо общее	-	-	-	0,083 мг/дм ³
						Свинец	-	-	-	0,0007 мг/дм ³
						Цинк	-	-	-	0,0079 мг/дм ³
						Марганец	-	-	-	0,0036 мг/дм ³
						Медь	-	-	-	0,0017 мг/дм ³
						Никель	-	-	-	0,002 мг/дм ³
						Хром (шестивалентный)	-	-	-	0,0023 мг/дм ³
						Ионы аммония	-	-	-	0,23 мг/дм ³
						Нитрат-ион	-	-	-	0,82 мг/дм ³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,47 мг/дм ³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,71 мг/дм ³
						Нефтепродукты	-	-	-	0,024 мг/дм ³
						Фенолы	-	-	-	0,0014 мг/дм ³
						Железо общее	-	-	-	0,083 мг/дм ³
						Свинец	-	-	-	0,0007 мг/дм ³
						Цинк	-	-	-	0,0079 мг/дм ³
						Марганец	-	-	-	0,0036 мг/дм ³
						Медь	-	-	-	0,0017 мг/дм ³
						Никель	-	-	-	0,002 мг/дм ³
						Хром (шестивалентный)	-	-	-	0,0023 мг/дм ³
4	Контрольный	9К-АО	Западная часть месторождения, в 150 м на северо-восток от куста 1 (пункт мониторинга 9)	67°20'30,00"	79°42'23,00"					
5	Условно-контрольный	10УК-АО	Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площадки скв. 658 (пункт мониторинга 10)	67°04'18,20,35"	79°50'33,32"					

114

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				Раздел 7.3. Поверхностные воды						
1	Условно-контрольный	1УК-ПВ	Пр. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на западной границе участка (пункт мониторинга 1)	67°22'04,31"	79°29'41,19"	Уровень кислотности pH	-	-	-	6,84 ед. pH
						Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мг/дм ³	-	-	1,98 (O ₂) мг/дм ³
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,41 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,61 мг/дм ³
						Фосфат-ион	0,15 мг/дм ³	-	-	0,11 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	2,33 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,29 мг/дм ³
						АПВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,032 мг/дм ³
						Нефтепродукты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,028 мг/дм ³
						Фенолы (в перерасчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,0006 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	0,97 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,0011 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,014 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,038 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,002 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,004 мг/дм ³
						Хром	0,02 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						шестивалентный	Отсутствие (0,00001 мг/дм ³)	-	-	0,000005 мг/дм ³
						Ртуть	Отсутствие (0,00001 мг/дм ³)	-	-	0,000005 мг/дм ³

115

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						Уровень кислотности pH	-	-	-	6,84 ед. pH
2	Условно-фоновый	2УФ-ПВ	Гр. Ереям (Глубокий Газ), правый берег на южной границе месторождения (пункт мониторинга 2)	67°14'12,62"	79°36'52,87"	Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мг/дм ³	-	-	1,98 (O ₂) мг/дм ³
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,41 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,61 мг/дм ³
						Фосфат-ион	0,15 мг/дм ³	-	-	0,11 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	2,33 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,25 мг/дм ³
						АПВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,032 мг/дм ³
						Нефтепродукты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,028 мг/дм ³
						Фенолы (в перерасчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,0006 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	0,97 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,0011 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,014 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,038 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,002 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,004 мг/дм ³
						Хром шестивалентный	0,02 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Ртуть	Отсутствие (0,00001 мг/дм ³)	-	-	0,000005 мг/дм ³

116

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						Уровень кислотности pH	-	-	-	6,84 ед. pH
						Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мг/дм ³	-	-	1,98 (O ₂) мг/дм ³
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,41 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,61 мг/дм ³
						Фосфат-ион	0,15 мг/дм ³	-	-	0,11 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	2,33 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,25 мг/дм ³
						АПAB	0,1 мг/дм ³	-	-	0,032 мг/дм ³
						Нефтепродукты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,028 мг/дм ³
3	Контрольный	7К-ПВ	Оз. Хасрето, юго-восточный берег, в 210 м от скв. 658	67°18' 13,64"	79°55'17,66"	Фенолы (в перерасчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,0006 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	0,97 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,0011 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,014 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,038 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,002 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,004 мг/дм ³
						Хром шестивалентный	0,02 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Ртуть	Отсутствие (0,00001 мг/дм ³)	-	-	0,000005 мг/дм ³

117

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						Уровень кислотности pH	-	-	-	6,84 ед. pH
						Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мг/дм ³	-	-	1,98 (O ₂) мг/дм ³
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,41 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,61 мг/дм ³
						Фосфат-ион	0,15 мг/дм ³	-	-	0,11 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	2,33 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,25 мг/дм ³
						АПВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,032 мг/дм ³
						Нефтепродукты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,028 мг/дм ³
3	Контрольный	8К-ПВ	Юго-восточная часть месторождения, старица р. Лимбяха, в 250 м юго-восточнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	67°15'55,00"	80°00'26,00"	Фенолы (в перерасчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,0006 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	0,97 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,0011 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,014 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,038 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,002 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,004 мг/дм ³
						Хром шестивалентный	0,02 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Ртуть	Отсутствие (0,00001 мг/дм ³)	-	-	0,000005 мг/дм ³

119

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Условно-фоновый	2УФ-ДО	Пр. Ереям (Глубокий Таз), правый берег на южной границе месторождения (пункт мониторинга 2)	67°14'12,62"	79°36'52,87"	Хром шестивалентный (валовая форма) Медь (валовая форма)	- -	- -	- -	22,10 мг/кг 4,11 мг/кг
3	Контрольный	7К-ДО	Оз. Хасрето, юго-восточный берег, в 210 м от скв. 658	67°18' 13,64"	79°55'17,66"	рН водной вытяжки	-	-	-	6,34 ед. рН
						Сульфат-ион	-	-	-	71,92 мг/кг
						Хлорид-ион	-	-	-	30,41 мг/кг
						Нефтепродукты	-	-	-	6,67 мг/кг
						АПВ	-	-	-	1,92 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	6759,4 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	4,39 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	14,47 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	179,64 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	7,03 мг/кг
Хром шестивалентный (валовая форма)	-	-	-	-	22,10 мг/кг					
Медь (валовая форма)	-	-	-	-	4,11 мг/кг					

120

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						рН водной вытяжки	-	-	-	6,34 ед.рН
						Сульфат-ион	-	-	-	71,92 мг/кг
						Хлорид-ион	-	-	-	30,41 мг/кг
						Нефтепродукты	-	-	-	6,67 мг/кг
						АПВ	-	-	-	1,92 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	6759,4 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	4,39 мг/кг
4	Контрольный	8КДО	Юго-восточная часть месторождения, старица р. Лимбяха, в 250 м юго- восточнее куста 2 (пункт мониторинга 8)	67°15'55,00"	80°00'26,00"	Цинк (валовая форма)	-	-	-	14,47 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	179,64 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	7,03 мг/кг
						Хром шестивалентный (валовая форма)	-	-	-	22,10 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	4,11 мг/кг

121

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
					Раздел 7.5. Почвы					
1	Условно-фоновый	2УФ-ПП	Правый берег прот. Ереям (Глубокий Таз) на южной границе месторождения, в 1,8 км в верх по течению от впадения прот. Юйяха (пункт мониторинга 2) Почва аллювиальная дерновая глеевая	67°14'23,81"	79°36'46,20"	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки Общее содержание азота Нитрат-ион Фосфат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Бенз(а)пирен Железо общее (валовая форма)	- - 130 мг/кг - - - - 0,02 мг/кг -	- - - - - - - -	- - - - - - - -	5,49 мг/кг - - 5,12 мг/кг 13,76 мг/кг 28,19 мг/кг 20,67 мг/кг 8,24 мг/кг 0,0031 мг/кг 10967,4 мг/кг -
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	а) песчаные и супесчаные – 32 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 65 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 130 мг/кг.	7,48 мг/кг

124

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1						Уровень кислотности (рН) водной вытяжки Общее содержание азота Нитрат-ион Фосфат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Бенз(а)пирен Железо общее (валовая форма)	- - 130 мг/кг - - - - - 0,02 мг/кг -	- - - - - - - - - -	- - - - - - - - - -	5,61 мг/кг - - 4,39 мг/кг 0,5 мг/кг 9,77 мг/кг 18,93 мг/кг 13,4 мг/кг 0,0037 мг/кг 15738 мг/кг
2	Контрольный	7К-ПП	Озерно-ледниковая равнина в 150 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7) Почва торфяная мезотрофная.	67°18'04,76"	79°55'38,02"	Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	а) песчаные и супесчаные – 32 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 65 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 130 мг/кг.	5,96 мг/кг

125

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Контрольный	7К-ПП	Озерно-ледниковая равнина в 150 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7) Почва торфяная мезотрофная.	67°18'04,76"	79°55'38,02"	Цинк (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 55 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 220 мг/кг.	26,48 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	293,1 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 80 мг/кг.	26 мг/кг
						Хром шестивалентный (валовая форма)	0,05 мг/кг	-	-	42,13 мг/кг
						Фенолы	-	-	-	0,23 мг/кг
						АПВ	-	-	-	1,97 мг/кг

126

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Контрольный	7К-ПП	Озерно-ледниковая равнина в 150 м к юго-востоку от скв. 658, куст 3 (пункт мониторинга 7) Почва торфяная мезотрофная.	67°-18'04,76"	79°55'38,02"	Кадмий (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 2 мг/кг.	0,21 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	2,1 мг/кг	-	-	0,02 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 33 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 132 мг/кг.	9,09 мг/кг
						Барий (валовая форма)	-	-	-	34,76 мг/кг

127

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Контрольный	8К-ПП	Юго-восточная часть месторождения, в 200 м западнее куста 2 (пункт мониторинга 8) Почва криометаморфическая	67°16'06,00"	79°59'41,00"	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки Общее содержание азота Нитрат-ион Фосфат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Бенз(а)пирен Железо общее (валовая форма)	- - 130 мг/кг - - - - 0,02 мг/кг -	- - - - - - -	- - - - - - -	5,61 мг/кг - - 4,39 мг/кг 0,5 мг/кг 9,77 мг/кг 18,93 мг/кг 13,4 мг/кг 0,0037 мг/кг 15738 мг/кг а) песчаные и супесчаные – 32 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые); рН<5,5 – 65 мг/кг; в) близкие к нейтральным; Нейтральные (суглинистые и глинистые); рН>5,5 – 130 мг/кг.
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-		5,96 мг/кг

128

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Контрольный	8К-ПП	Юго-восточная часть месторождения, в 200 м западнее куста 2 (пункт мониторинга 8) Почва криометаморфическая	67°16'06,00"	79°59'41,00"	Цинк (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 55 мг/кг. б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 220 мг/кг.	28,48 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	293,1 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг. б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 80 мг/кг.	26 мг/кг
						Хром шестивалентный (валовая форма)	0,05 мг/кг	-	-	42,13 мг/кг
						Фенолы	-	-	-	0,23 мг/кг
						АПAB	-	-	-	1,97 мг/кг

129

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Контрольный	8К-ПП	Юго-восточная часть месторождения, в 200 м западнее куста 2 (пункт мониторинга 8) Почва криометаморфическая	67°16'06,00"	79°59'41,00"	Кадмий (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 2 мг/кг.	0,21 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	2,1 мг/кг	-	-	0,02 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 33 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 132 мг/кг.	9,09 мг/кг
						Барий (валовая форма)	-	-	-	34,76 мг/кг

130

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
						Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	5,61 мг/кг
						Общее содержание азота	-	-	-	-
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	4,39 мг/кг
						Фосфат-ион	-	-	-	0,5 мг/кг
						Сульфат-ион	-	-	-	9,77 мг/кг
						Хлорид-ион	-	-	-	18,93 мг/кг
						Нефтепродукты	-	-	-	13,4 мг/кг
						Бенз(а)пирен	0,02 мг/кг	-	-	0,0037 мг/кг
4	Контрольный	9К-ПП	Западная часть месторождения, в 150 м на северо-восток от куста 1 (пункт мониторинга 9) Почва криогеомаморфическая	67°20'30,00"	79°42'23,00"	Железо общее (валовая форма)	-	-	-	15738 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	а) песчаные и супесчаные – 32 мг/кг. б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 65 мг/кг. в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 130 мг/кг.	5,96 мг/кг

131

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Контрольный	9К-ПП	Западная часть месторождения, в 150 м на северо-восток от куста 1 (пункт мониторинга 9) Почва криометаморфическая	67°20'30,00"	79°42'23,00"	Цинк (валовая форма) Марганец (валовая форма) Никель (валовая форма) Хром шестивалентный (валовая форма) Фенолы АПAB	- 1500 мг/кг - 0,05 мг/кг -	- - -	а) песчаные и сулещаные – 55 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH<5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH>5,5 – 220 мг/кг. - а) песчаные и сулещаные – 20 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH<5,5 – 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH>5,5 – 80 мг/кг.	26,48 мг/кг 293,1 мг/кг 26 мг/кг 42,13 мг/кг 0,23 мг/кг 1,97 мг/кг

132

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Контрольный	9К-ПП	Западная часть месторождения, в 150 м на северо-восток от куста 1 (пункт мониторинга 9) Почва криометаморфическая	67°20'30,00"	79°42'23,00"	Кадмий (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 2 мг/кг.	0,21 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	2,1 мг/кг	-	-	0,02 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 33 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 132 мг/кг.	9,09 мг/кг
						Барий (валовая форма)	-	-	-	34,76 мг/кг

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Условно-контрольный	10УК-ПП	Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площадки скв. 658 (пункт мониторинга 10) Почва криометаморфическая	67°18'20,35"	79°50'33,32"	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки Общее содержание азота Нитрат-ион Фосфат-ион Сульфат-ион Хлорид-ион Нефтепродукты Бенз(а)пирен Железо общее (валовая форма)	- - 130 мг/кг - - - - 0,02 мг/кг -	- - - - - - - -	- - - - - - - -	5,61 мг/кг - - 4,39 мг/кг 0,5 мг/кг 9,77 мг/кг 18,93 мг/кг 13,4 мг/кг 0,0037 мг/кг 15738 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	а) песчаные и супесчаные – 32 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН<5,5 – 65 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН>5,5 – 130 мг/кг.	5,96 мг/кг

134

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Условно-контрольный	10УК-ПП	Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площадки скв. 658 (пункт мониторинга 10) Почва криометаморфическая	67°18'20,35"	79°50'33,32"	Цинк (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 55 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 220 мг/кг.	26,48 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	293,1 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 80 мг/кг.	26 мг/кг
						Хром шестивалентный (валовая форма)	0,06 мг/кг	-	-	42,13 мг/кг
						Фенолы	-	-	-	0,23 мг/кг
						АПВ	-	-	-	1,97 мг/кг

135

Продолжение приложения 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Условно-контрольный	10УК-ПП	Центральная часть месторождения, в 2,6 км на запад от куста 3 и площади скв. 668 (пункт мониторинга 10) Почва криометаморфическая	67°18'20,35"	79°50'33,32"	Кадмий (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 2 мг/кг.	0,21 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	2,1 мг/кг	-	-	0,02 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 33 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН<5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН>5,5 – 132 мг/кг.	9,09 мг/кг
						Барий (валовая форма)	-	-	-	34,76 мг/кг

Окончание приложения 5

*Применяемый норматив:

атмосферный воздух (приземный слой) - ПДК_{сс}, ОБУВ (СанПин 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»);

- атмосферные осадки (атмосферные осадки – снежный покров) – средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах снежного покрова Тазовского района ЯНАО (Приказ ДПРР ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348; Итоговый отчет о результатах работ. Книга 4. Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Тюмень, 2020);

- поверхностные воды – ПДК_{рв} (Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения»);

- средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах поверхностных вод бассейна р. Таз (Итоговый отчет о результатах работ. Книга 4. Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Тюмень, 2020);

- донные отложения - средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах донных отложений бассейна р.Таз. (Приказ ДПРР ЯНАО №3003 от 08.09.2021г. «О внесении изменения в приложение №2 к приказу департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО от 27.03.2017г. №348»; Итоговый отчет о результатах работ. Книга 4. Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Тюмень, 2020);

- почвенный покров – ПДК,ОДК (СанПин 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»); средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах почв (Итоговый отчет о результатах работ. Книга 4. Справочник по применению региональных значений содержания контролируемых компонентов на региональных полигонах экологического мониторинга при оценке состояния и уровня загрязнения окружающей среды на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Тюмень, 2020).

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
Перечень контролируемых хозяйственных объектов, источников
негативного воздействия и территорий в рамках ведения локального
экологического мониторинга в 2023-2025гг.

N п/п	Контролируемые объекты, территории	Количество
1	2	3
1.	Трубопроводы с разбивкой по категориям: - магистральные, - межпромысловые, - внутрипромысловые; - наземные и подземные; - нефтепроводы, газопроводы, водопроводы (техническая или питьевая вода)	Трубопроводы с разбивкой по категориям, ед: 15: - внутрипромысловые – 5 - наземные – 5 - газопроводы – 5
2.	Разведочные, поисковые, эксплуатационные, законсервированные скважины	Фонд скважин: 18: - эксплуатационные – 15 - законсервированные – 3
3.	Кустовые площадки	3
4.	Основные промышленные и хозяйственные объекты (с указанием наименования)	0
5.	Шламовые амбары (с указанием стадии и сроков рекультивации)	0
6.	Автомобильные, железные дороги:	Зимники: 37,3 км
7.	Линии электропередач	0

Продолжение приложения 6

1	2	3
8.	Места аварий (инцидентов) с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду, площадь загрязнения (га), виды и масса загрязняющих веществ, попавших в окружающую среду (тонн), в том числе: - в водные объекты (тонн), на рельеф (тонн), в атмосферу (тонн); - нефти и нефтепродуктов (тонн), пластовых вод (тонн), газов (тыс. куб. м)	0
9.	Земли, рекультивированные после аварий (инцидентов) с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду (га)	0
10.	Нарушенные земли, находящиеся в пользовании (га)	550,855
11.	Места захоронения (утилизации) отходов: полигоны ТБО и ПО, полигоны закачки сточных вод, санкционированные и несанкционированные свалки, подземные резервуары хранения отходов и т.д.	0
12.	Карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых с указанием отведенной площади (га), проектных и фактических объемов накопленной добычи (тыс. куб. м)	20,3951 га, 3324,401/1202,067 тыс. куб м.
13.	Стационарные источники выбросов в атмосферу загрязняющих веществ с указанием режима работы и объемов выбросов (тонн)	131,028
14.	Водозаборы подземных и поверхностных вод хозяйственно-питьевого назначения с указанием величины водоотбора (тыс. куб. м/год) и использования (тыс. куб. м/год)	0

Продолжение приложения 6

1	2	3
15.	Зоны санитарной охраны водозаборов поверхностных и подземных вод с характеристикой возможных источников загрязнения подземных вод в этих зонах	0
16.	Водозаборы подземных и поверхностных вод для целей поддержания пластового давления с указанием объемов отбора и водопотребления (тыс. куб. м/год)	0
17.	Системы нагнетательных скважин для поддержания пластового давления с характеристикой объемов закачиваемых жидкостей (тыс. куб. м/год) с разделением на: - подтоварные воды; - минерализованные подземные воды аптсеноманских отложений; - пресные подземные воды; - пресные поверхностные воды; - бытовые и промышленные сточные воды	0
18.	Места сброса сточных вод с указанием объемов (тыс. куб. м/год) и их характеристики	0
19.	Населенные пункты и вахтовые поселки (в том числе временные)	3
20.	Территории ограниченного хозяйственного использования (ООПТ, ТТП, водоохранные зоны)	2 водоохранные зоны
21.	Накопленный вред окружающей среде (бесхозные разведочные скважины, объекты бурения, нерекультивированные шламовые амбары и т.п.), ед.	0

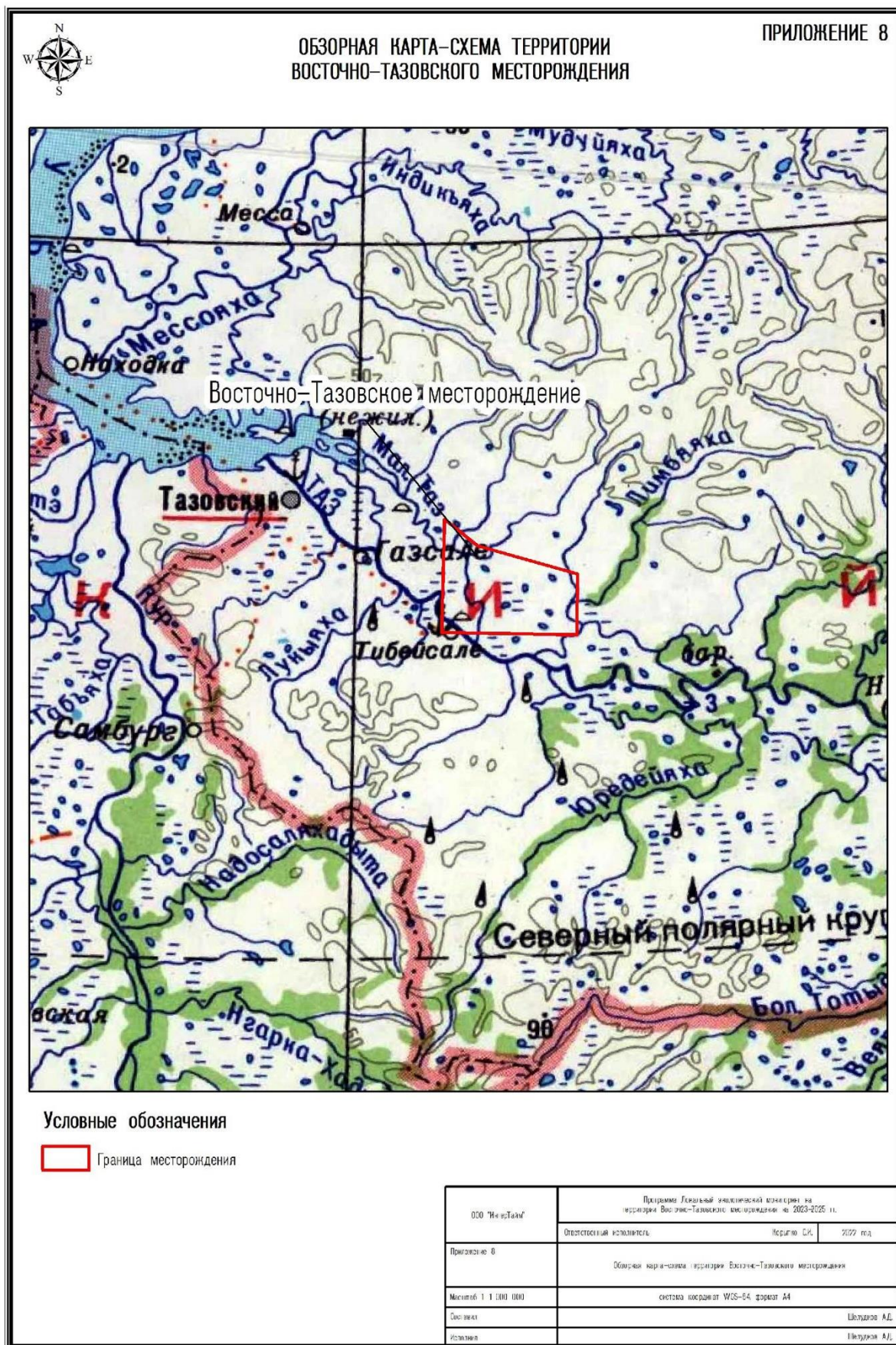
ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Показатели природоохранной деятельности

Предприятие ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»
 Номер лицензии СЛХ 15546 НЭ от 26.04.2013
 Лицензионный участок Восточно-Тазовское месторождение
 Отчетный год 2022
 Этап освоения лицензионного участка Опытно-промышленная эксплуатация

№ п/п	Показатель	Значение
1	2	3
1	Сведения о сертификации по системе экологического менеджмента*	Сертификат ISO 14001:2015 № RU 004034 от 10.01.2022
2	Затраты на природоохранные мероприятия (в течение отчетного года)	929,059 тыс. руб.
	В том числе:	
2.1.	Рекультивацию загрязненных земель	0 тыс. руб.
2.2.	Рекультивацию шламовых амбаров	0 тыс. руб.
2.3.	Использование попутного нефтяного газа	0 тыс. руб.
2.4.	Профилактические мероприятия по предупреждению аварийности	399,542 тыс. руб.
2.5.	Проведение работ по экологическому мониторингу	529,518 тыс. руб.
2.6.	Развитие систем экологического менеджмента	0 тыс. руб.
2.7.	Экологическое образование и воспитание	0 тыс. руб.
2.8.	Иные	0 тыс. руб.

*Указывается тип системы экологического менеджмента, номер и дата соответствующего сертификата




Приложение П

Свидетельство о постановке на учет объекта НВОС

СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

№ 4531735	от 03.03.2021	 <small>0000000004531735</small>
-----------	---------------	--

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

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ"	
ОГРН	1058901201920
ИНН	8911020768
Код ОКПО	33589611

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

наименование объекта	Восточно-Газовское месторождение
место нахождения объекта	Ямало-Ненецкий АО, Тазовский р-н
ОКТМО	71923000
дата ввода объекта в эксплуатацию	2020-12-11
тип объекта	Площадной

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

7	1	-	0	1	7	2	-	0	0	2	5	5	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду.

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

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
	Сертификат: 61F6E10F7ADC1D73A77A9E47F41829FB9E6DC99E
	Владелец: Гуржеев Андрей Олегович
	Действителен с 20.02.2021 по 20.05.2022

Приложение Р

Технологические показатели НДТ

Р.1 Сведения о применении при проектировании наилучших доступных технологий

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 (статья 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")

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.

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 .

Для объекта «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» применимы следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

- ИТС 29-2017 «Добыча природного газа»,
- ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»,
- ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»,
- ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях».

Р.2 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

ИТС 29-2017 Для объектов проектирования применяются следующие НДТ из ИТС 29-2017:

НДТ 1. Система экологического менеджмента. В проекте реализуется герметизация арматуры и оборудования цехов по добыче газа и газового конденсата, применения запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений герметичности класса "А", осуществления дренажа из всех аппаратов в герметическую дренажную систему, исключаящую попадание жидкости на поверхность грунта и пр. Проектными решениями соблюдается режим водоохраных зон рек и озер; обеспечение минимального негативного воздействия при обращении с отходами производства и потребления за счет осуществления отдельного накопления отходов по классам опасности и обустройство специализированных площадок с твердым покрытием для временного накопления отходов; обеспечение дальнейшей передачи отходов специализированным предприятиям для утилизации, обезвреживания или размещения отходов I-V классов опасности в срок не превышающий, установленный законодательством.

НДТ 2. Система энергетического менеджмента. Основными мероприятиями по снижению затрат энергоресурсов в процессе эксплуатации трубопровода является выбор оптимального диаметра трубопроводов и конструкции теплоизоляции.

Выбор диаметра проектируемых трубопроводов произведен по расходу перекачиваемого продукта и рабочему давлению с учетом гидравлических потерь напора по длинам трубопроводов.

По энергосбережению на линейных объектах проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- оптимальный выбор перепада давления между давлениями на устьях скважин, существующих кустов и одиночной скважины 671Ю Восточно-Тазовского месторождения и давлением в проектируемом газопроводе пластового газа;
- выбор диаметров проектируемых трубопроводов, обеспечивающих возможность работы на весь период эксплуатации при оптимальных режимах, позволяющих выполнять строительство объекта с минимальными капитальными вложениями, а эксплуатацию объекта с минимальными энергозатратами;
- прокладка трубопроводов по кратчайшему расстоянию;
- теплоизоляция трубопроводов для сохранения температурного режима, предотвращения выпадения кристаллогидратов и продления времени безопасной остановки трубопровода, что обеспечивает экономию энергетических ресурсов.

Согласно Приложению Г ИТС 29-2017, к перспективным технологиям, направленным на повышение энергоэффективности и ресурсосбережения относится применение способа управления процессом предупреждения гидратообразования в газосборных шлейфах, подключенных к общему коллектору на газовых и газоконденсатных месторождениях Крайнего Севера.

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются.

ИТС 22.1-2021 - для объектов проектирования применяются следующие НДТ из ИТС 22.1-2021:

НДТ-1- Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей);

При разработке предложений по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды были учтены загрязняющие вещества, согласно Приложению Б ИТС 29-2017 (Перечень маркерных веществ).

НДТ 2 - Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями;

При разработке предложений по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды первоочередное влияние уделялось контролю

параметров, изменение состояния которых может ожидать под воздействием антропогенных факторов, связанных со строительством проектируемых объектов, а также в процессе их дальнейшей эксплуатации. Также учтены рекомендации п.п. 9.1 – 9.3 Приказа Минприроды России от 18 февраля 2022 года N 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

НДТ 3 - Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ),

При разработке рекомендаций к программе ПЭК оценка целесообразности проводится в соответствии с п. 6.1 «Методического пособия по аналитическому контролю выбросов ЗВ в атмосферу» (Разграничение использования инструментальных и расчетных методов определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении инвентаризации и контроле выбросов), согласно которому инструментальные методы контроля следует использовать для определения выбросов тех загрязняющих веществ, совокупные выбросы которых создают в атмосферном воздухе жилой зоны концентрации, превышающие 0,5 ПДК_{мр.}, при этом выбираются наиболее крупные источники, вносящие основной вклад в загрязнение атмосферы; не целесообразно использование инструментальных методов измерений параметров выбросов на небольших источниках, не создающих повышенные концентрации загрязняющих веществ в воздухе жилой зоны (менее 0,5 ПДК). Также учитывались рекомендации п. 9.1.3 Приказа Минприроды России от 18 февраля 2022 года N 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»

НДТ 4 - Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов.

В проекте разработаны рекомендации по организации производственного экологического контроля и мониторинга на периоды строительства, учитывая его продолжительность, и эксплуатации с учетом особенностей технологических процессов для каждого из этих периодов.

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются.

ИТС 48-2017 - Для объектов проектирования применяются следующие НДТ из ИТС 48-2017:

НДТ 1 - Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации.

Реализованная в проекте автоматизированная система управления электроснабжением, обеспечивает:

- обеспечение высоких технико-экономических показателей работы основного технологического оборудования за счет выполнения требований технологического регламента, исключения ошибочных действий оперативного производственного персонала, минимизация времени реагирования на аварийные ситуации;

- обеспечение непрерывного контроля работы основного технологического оборудования и системы жизнеобеспечения, своевременного оповещения о выходе контролируемых параметров за пределы уставок;

- повышение надежности автоматизированного управления технологическими объектами;

- уменьшение затрат на эксплуатацию;

- сокращение объемов энергопотребления;

- увеличение межремонтного срока работы основного оборудования;
- улучшение условий труда оперативного и эксплуатационного персонала за счет автоматизации рабочих мест с удобным представлением информации о ходе технологического процесса.

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются.

ИТС 2022-2016 - Для объектов проектирования могут применяться следующие НДТ из ИТС 2022-2016:

НДТ 4-4 «Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности». Заключается в защите трубопроводов, аппаратов и металлоконструкций от коррозии с использованием системы антикоррозионных покрытий на основе эпоксидных и полиуретановых материалов;

Проектными решениями предусмотрена защита трубопроводов и металлоконструкций от коррозии, которая обеспечивает их безаварийную работу на весь период эксплуатации.

Для защиты от атмосферной коррозии надземных конструкций предусматривается нанесение лакокрасочных материалов как один из самых распространенных и надежных способов защиты

Для защиты подземных сооружений от почвенной коррозии:

- при подземной прокладке трубопроводов без теплоизоляционного покрытия применить трубы с заводским трехслойным наружным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, соединительные детали трубопроводов – с заводским наружным трехслойным противокоррозионным покрытием на основе термоусаживающихся материалов. Возможно применение других заводских покрытий при условии их соответствия требованиям к защитным покрытиям усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

- при подземной прокладке трубопроводов в теплоизоляционном покрытии применить трубы и соединительные детали трубопроводов с заводским наружным эпоксидным мастичным покрытием общей толщиной не менее 350 мкм. Эпоксидное ЛКП покрывается слоем теплоизоляции из пенополиуретана и защитной оболочкой.

Защиту от коррозии сварных стыков подземного трубопровода с заводским наружным покрытием рекомендуется выполнить термоусаживающимися манжетами «ТЕРМА-СТМП» по ТУ 2293-046-82119587-2013. Возможно применение других типов термоусаживающихся материалов при условии их соответствия требованиям к защитным покрытиям усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

Защиту футляров и непротяженных стальных подземных трубопроводов в трассовых условиях необходимо выполнить покрытием на основе полимерных грунтовок и полимерных лент, согласно требованиям ГОСТ Р 51164-98.

НДТ 6-4. «Использование малошумного оборудования». Заключается в использовании оборудования с пониженным уровнем шума;

Данным проектом не предусмотрено проектирование объектов, являющихся источниками акустического воздействия при эксплуатации. Производство строительных работ, с применением машин и механизмов с уровнем шума выше 65 дБА рекомендуется вести только в дневное время - с 9⁰⁰ ч до 17⁰⁰ ч.;

НДТ 6-5. «Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования». Заключается в применении следующих подходов: использование шумоподавителей; звукоизоляция оборудования; изоляция (покрытие) шумного оборудования; звукоизоляция зданий; НДТ 6-6. «Использование мероприятий по предотвращению распространения шума (шумопоглощение)», включает размещение препятствий (стен, насыпей, зданий и пр.) между источниками шума и объектами шумового воздействия.

Проектными решениями рекомендуется в период строительства при эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следующие мероприятия:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д);
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия;
- обязательный технический осмотр машин и механизмов, полученных с завода-изготовителя.

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются

Р.3 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 настоящей проектной документации не предусмотрено применение видов 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.

Приложение С

Технические условия на водоснабжение и водоотведение



УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель генерального директора –
главный инженер
ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

А. В. Дегтярев
2023 г.



**Технические условия № 08/2023-В
на водоснабжение и водоотведение
по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи.
Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3»
на период строительства**

Для проживания рабочих на строительстве объекта 1576 «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» предусмотреть вахтовый поселок, который будет располагаться в районе УКПГ СРМ на расстоянии 31,54 км от площадки строительства.

Водоснабжение на период строительства:

1. Вода для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для временного вахтового поселка строителей и на строительную площадку доставляется бутилированная с установки подготовки питьевой воды УКПГ Северо-Русского месторождения. 32,81 км. Качество воды, используемой для хозяйственно-питьевых нужд, должно отвечать требованиям СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 2.1.3684-21 (раздел IV), СанПиН 1.2.3685-21 (раздел III). Протокол измерений № 1641 прилагается.

2. Вода для производственных нужд, включая устройство автозвоников, очистку и гидравлическое испытание трубопроводов, производственных нужд для перехода методом ННБ доставляется автоцистернами с УКПГ Северо-Русского месторождения (лицензия на добычу воды для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой СЛХ 81236 ВР от 29.08.2017 г.). 32,81 км

Водоотведение на период строительства:

1. Предусмотреть сбор поверхностных сточных вод с территории временного вахтового поселка и строительной площадки, образующихся в период строительства, в инвентарные емкости и вывоз сточных вод по мере накопления.

2. Вывоз поверхностного стока, а также воды после очистки полости и гидравлических испытаний труб, осуществляется при помощи передвижной техники силами Подрядчика по строительству на очистные сооружения производственно-дождевых стоков площадки УКПГ Северо-Русского месторождения, производительностью 900 м³/сут для дальнейшей очистки и утилизации.

3. Предельно-допустимое содержание загрязнений в сточных водах по основным показателям составляет:

- взвешенные вещества – до 300 мг/л;
- нефтепродукты – до 100 мг/л;
- БПК_{полн} – до 30 мг/л.

4. Для соблюдения санитарно-гигиенических условий труда на период строительства предусмотреть установку биотуалетов на площадке строительства, с последующим вывозом

Технические условия № 08/2023-В на водоснабжение и водоотведение по объекту «Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лунинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3» на период строительства

бытовых сточных вод на очистные сооружения УКПГ Северо-Русского месторождения, производительностью 150 м³/сут для дальнейшей очистки и утилизации.

5. Вывоз бытовых сточных вод с территории временного вахтового поселка строителей предусмотреть на очистные сооружения УКПГ Северо-Русского месторождения, производительностью 150 м³/сут для дальнейшей очистки и утилизации.

6. Качественный состав бытовых сточных вод принять в соответствии п. 6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ Р 58367-2019.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года.


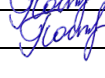

Заместитель главного энергетика-теплотехник



О. Ю. Струтов

Разрешение		Обозначение	1576-П-ООС2		
1680-24		Наименование объекта строительства	Восточно-Тазовское месторождение. Объекты добычи. Лупинг газопровода пластового газа от Куста 1 до Куста 3		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
3	ООС2-С ООС2 Л. Л-9	Заменен Заменен. В Приложении Л исключена пометка «в разработке» касательно Заключения НТУ ФАР		3	Уточнение технических решений

Согласовано	Н.контр	Брусничкин	20.02.24
	И.контр	Брусничкин	20.02.24

Изм.внес	Поспелова		20.02.24	АО «Гипровостокнефть» Отдел технико-экономических исследований и природоохранного проектирования (ТОИПП)	Лист	Листов
Составил	Поспелова		20.02.24			
Утв.	Брусничкин		20.02.24			1