ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00

Том 6.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	1037-26		10.02.26

2026

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 2. Приложения. Графическая часть

ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00

Том 6.2

Главный инженер	**Н.П. Попов**
Главный инженер проекта	**Н.В. Володина**

2026

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-С-001	Содержание тома 6.2	Изм.1 (Зам.)
ИГНФ1-КП8-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-ТЧ-001	Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть	Изм.1 (Зам.) Приложения А-Р
ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-ГЧ-001	Ситуационная схема	Изм.1 (Нов.)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
1	-	Зам.	1037-26		10.02.26

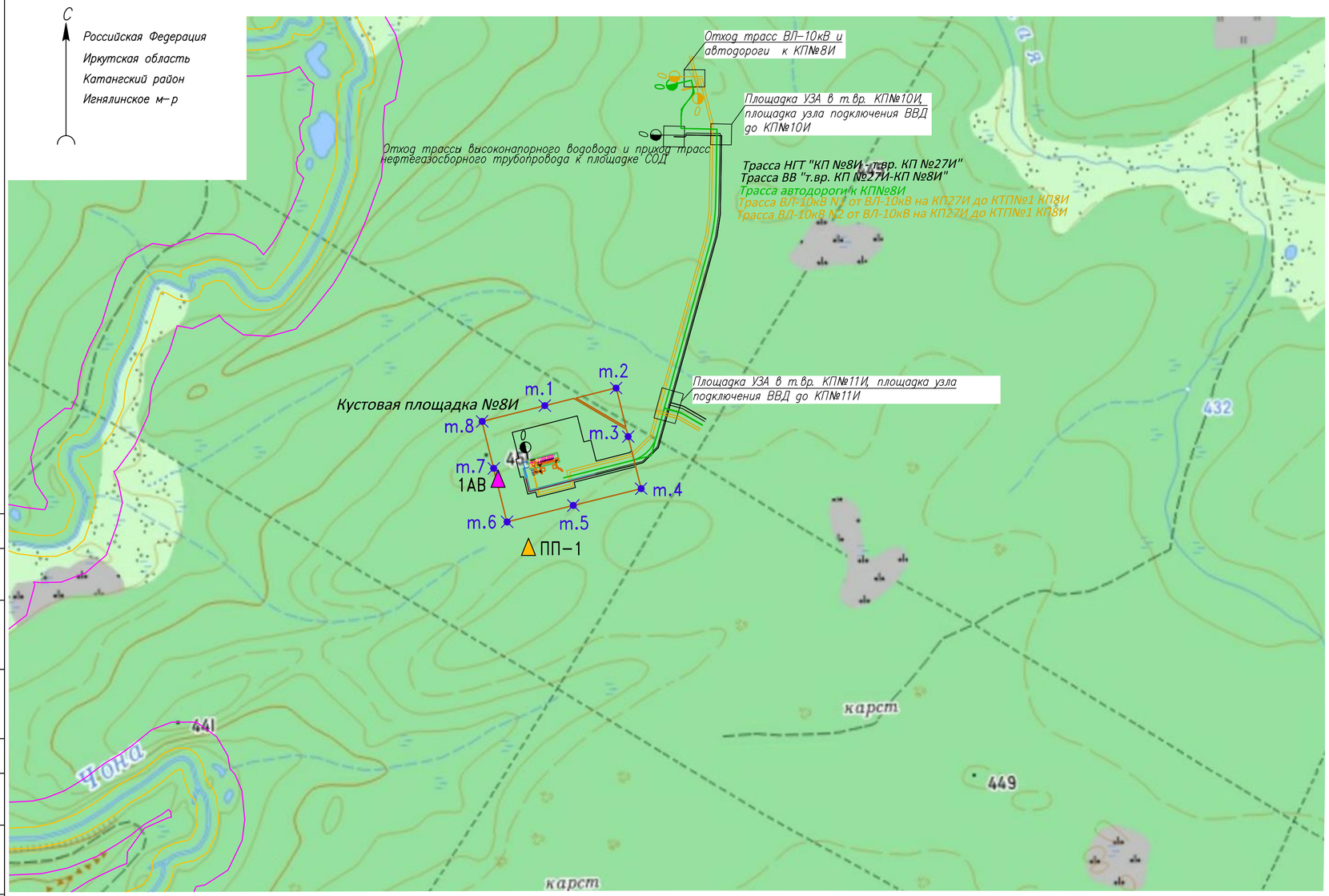
ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-С-001

Разраб.	Зуев		10.02.26
Н.контр.	Володина		10.02.26

Содержание тома 6.2

Стадия	Лист	Листов
П		1

ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница водоохранной зоны
	Граница прибрежной защитной полосы
	Граница земельного участка
m.1	Расчетные точки
ПП-1	Пункт мониторинга за состоянием почв на период строительства и эксплуатации
1АВ	Пункт мониторинга за состоянием атмосферного воздуха на период строительства и эксплуатации

Согласовано

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

						ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-ГЧ-001
1	–	Нов.	1037-26		10.02.26	Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин N8И
Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Зуев			10.02.26	Стадия: П; Лист: ; Листов: 1
Н.контр.		Володина			10.02.26	Ситуационная схема
ГИП		Володина			10.02.26	ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Формат А2 Файл ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-ГЧ-001_1.dwg

Разрешение	Обозначение	**ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00**
1037-26	Наименование объекта строительства	Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
1	С-001	Заменен	5	доработка проектных решений
	Прил П-001	Заменен. Добавлены исходные данные для разработки ПОС		
	Прил Р-001	Новый.		
	ГЧ-001	Новый		

Согласовано

Н.контр	Володина		10.02.26

Изм.внес	Зуев		10.02.26
Составил	Зуев		10.02.26
Утв.	Володина		10.02.26

АО «Гипровостокнефть»
Отдел технико-экономических исследований и природоохранного проектирования (ТЭИПП)

Лист	Листов
	1

Приложение А

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

Обоснование принятых величин выбросов в период строительства

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

Программа основана на следующих методических документах:

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

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

Расшифровка кодов топлива и графы "О/Г/К" для таблиц "Характеристики автомобилей..."

Код топлива может принимать следующие значения

1 - Бензин АИ-93 и аналогичные по содержанию свинца;
2 - Бензины А-92, А-76 и аналогичные по содержанию свинца;
3 - Дизельное топливо;
4 - Сжатый газ;
5 - Неэтилированный бензин;
6 - Сжиженный нефтяной газ.

Значения в графе "О/Г/К" имеют следующий смысл

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

1 - до 1.2 л
2 - свыше 1.2 до 1.8 л
3 - свыше 1.8 до 3.5 л
4 - свыше 3.5 л

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

1 - до 2 т
2 - свыше 2 до 5 т
3 - свыше 5 до 8 т
4 - свыше 8 до 16 т
5 - свыше 16 т

3. Для автобусов - класс (габаритная длина) автобуса:

1 - Особо малый (до 5.5 м)
2 - Малый (6.0-7.5 м)
3 - Средний (8.0-10.0 м)
4 - Большой (10.5-12.0 м)
5 - Особо большой (16.5-24.0 м)

Здесь и далее:
Расчет валовых выбросов производился по формуле:
$M_i=\Sigma((M_1+M_2)\cdot N_в\cdot D_р\cdot 10^{-6})$, где
M_1- выброс вещества в день при выезде (г);
M_2- выброс вещества в день при въезде (г);
$M_1=M_{пр}\cdot T_{пр}\cdot K_э\cdot K_{нтрПр}+M_1\cdot L_1\cdot K_{нтр}+M_{хх}\cdot T_{хх}\cdot K_э\cdot K_{нтр}$;
Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:
$M_1=M_{пр}\cdot(8+15\cdot n)\cdot K_э\cdot K_{нтрПр}+M_1\cdot L_1\cdot K_{нтр}+M_{хх}\cdot T_{хх}\cdot K_э\cdot K_{нтр}$,
где n - число периодических прогревов в течение суток;
$M_2=M_1\cdot L_2\cdot K_{нтр}+M_{хх}\cdot T_{хх}\cdot K_э\cdot K_{нтр}$;
$N_в$- Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_р$- количество дней работы в расчетном периоде.
Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:
$G_i=(M_{пр} \cdot T_{пр} \cdot K_э \cdot K_{нтрПр}+M_1 \cdot L_1 \cdot K_{нтр}+M_{хх} \cdot T_{хх} \cdot K_э \cdot K_{нтр}) \cdot N'/3600$ г/с,
С учетом синхронности работы: $G_{max}=\Sigma(G_i)$;
$M_{пр}$- удельный выброс при прогреве двигателя (г/мин.);
$T_{пр}$- время прогрева двигателя (мин.);
$K_э$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;
$K_{нтрПр}$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;
M_1- пробеговый удельный выброс (г/км);
$L_1=(L_{1б}+L_{1д})/2=0.103$ км - средний пробег при выезде со стоянки;
$L_2=(L_{2б}+L_{2д})/2=0.103$ км - средний пробег при въезде на стоянку;
$K_{нтр}$- коэффициент, учитывающий снижение выброса при установленном нейтрализаторе (пробег и холостой ход);
$M_{хх}$- удельный выброс автомобиля на холостом ходу (г/мин.);
$T_{хх}=1$ мин. - время работы двигателя на холостом ходу;
N' - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение 1 часа, характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2- 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

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;	4
Переходный	Апрель; Октябрь;	4
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	21
Всего за год	Январь-Декабрь	29

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- 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.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
трубовоз-плетевоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

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

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138780	0.000873
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022552	0.000142
0328	Углерод (Сажа)	0.0013788	0.000084
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012002	0.000078
0337	Углерод оксид	0.0705250	0.004311
2732	**Керосин	0.0094839	0.000583

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000076
	ВСЕГО:	0.000076
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000206
	ВСЕГО:	0.000206
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.004029
	ВСЕГО:	0.004029
Всего за год		0.004311

Максимальный выброс составляет: 0.0705250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трубовоз-плетевоз (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705250

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000001
	ВСЕГО:	0.000001
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000079
	ВСЕГО:	0.000079
Всего за год		0.000084

Максимальный выброс составляет: 0.0013788 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
трубовоз-плетевоз (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013788

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000003
	ВСЕГО:	0.000003
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000071
	ВСЕГО:	0.000071
Всего за год		0.000078

Максимальный выброс составляет: 0.0012002 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
трубовоз-плетевоз (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0012002

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000022
	ВСЕГО:	0.000022
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000047
	ВСЕГО:	0.000047
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000804
	ВСЕГО:	0.000804

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Всего за год		0.000873

Максимальный выброс составляет: 0.0138780 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000131
	ВСЕГО:	0.000131
Всего за год		0.000142

Максимальный выброс составляет: 0.0022552 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	трубовоз-плетевоз	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Переходный	трубовоз-плетевоз	0.000028
	ВСЕГО:	0.000028
Холодный	трубовоз-плетевоз	0.000544
	ВСЕГО:	0.000544
Всего за год		0.000583

Максимальный выброс составляет: 0.0094839 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltem.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
трубовоз-плетевоз (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094839

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;	7
Переходный	Апрель; Октябрь;	7
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	32
Всего за год	Январь-Декабрь	46

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- 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.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
ЛКК	Грузовой	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	-
автоцистер, седел тягач	Грузовой	СНГ	5	Диз.	3	нет	нет	-
ЛИП	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Tср*
ЛКК		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
автоцистер, седел тягач		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1
ЛИП		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138895	0.003583
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022571	0.000582
0328	Углерод (Сажа)	0.0013817	0.000357
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012089	0.000383
0337	Углерод оксид	0.0705800	0.017752
2732	**Керосин	0.0094868	0.002687

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	ЛКК	0.000079
	автоцистер, седел тягач	0.000271
	ЛИП	0.000057
	ВСЕГО:	0.000406
Переходный	ЛКК	0.000143
	автоцистер, седел тягач	0.000724
	ЛИП	0.000105
	ВСЕГО:	0.000973
Холодный	ЛКК	0.002344
	автоцистер, седел тягач	0.012240
	ЛИП	0.001789
	ВСЕГО:	0.016373
Всего за год		0.017752

Максимальный выброс составляет: 0.0705800 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	30.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.0268194
автоцистер, седел тягач (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	9.300	7.500	1.0	2.900	нет	0.0705800
ЛИП (д)	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0206460

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	ЛКК	0.000001
	автоцистер, седел тягач	0.000005
	ЛИП	6.4E-7
	ВСЕГО:	0.000006
Переходный	ЛКК	0.000004
	автоцистер, седел тягач	0.000014
	ЛИП	0.000002
	ВСЕГО:	0.000020
Холодный	ЛКК	0.000060
	автоцистер, седел тягач	0.000240
	ЛИП	0.000030
	ВСЕГО:	0.000331
Всего за год		0.000357

Максимальный выброс составляет: 0.0013817 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	30.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0006923
автоцистер, седел тягач (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.040	нет	0.0013817
ЛИП (д)	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0003476

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	ЛКК	0.000004
	автоцистер, седел тягач	0.000011
	ЛИП	0.000003
	ВСЕГО:	0.000018

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	ЛКК	0.000005
	автоцистер, седел тягач	0.000015
	ЛИП	0.000004
	ВСЕГО:	0.000024
Холодный	ЛКК	0.000069
	автоцистер, седел тягач	0.000219
	ЛИП	0.000052
	ВСЕГО:	0.000341
Всего за год		0.000383

Максимальный выброс составляет: 0.0012089 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	30.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0007633
автоцистер, седел тягач (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.970	0.780	1.0	0.100	нет	0.0012089
ЛИП (д)	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0005780

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	ЛКК	0.000020
	автоцистер, седел тягач	0.000078
	ЛИП	0.000013
	ВСЕГО:	0.000111
Переходный	ЛКК	0.000032
	автоцистер, седел тягач	0.000167
	ЛИП	0.000024
	ВСЕГО:	0.000224
Холодный	ЛКК	0.000441
	автоцистер, седел тягач	0.002444
	ЛИП	0.000364
	ВСЕГО:	0.003249
Всего за год		0.003583

Максимальный выброс составляет: 0.0138895 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	ЛКК	0.000003
	автоцистер, седел тягач	0.000013
	ЛИП	0.000002
	ВСЕГО:	0.000018
Переходный	ЛКК	0.000005
	автоцистер, седел тягач	0.000027
	ЛИП	0.000004
	ВСЕГО:	0.000036
Холодный	ЛКК	0.000072
	автоцистер, седел тягач	0.000397
	ЛИП	0.000059
	ВСЕГО:	0.000528
Всего за год		0.000582

Максимальный выброс составляет: 0.0022571 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	ЛКК	0.000013
	автоцистер, седел тягач	0.000038
	ЛИП	0.000009
	ВСЕГО:	0.000060
Переходный	ЛКК	0.000027
	автоцистер, седел тягач	0.000099
	ЛИП	0.000023
	ВСЕГО:	0.000149
Холодный	ЛКК	0.000451
	автоцистер, седел тягач	0.001651
	ЛИП	0.000376
	ВСЕГО:	0.002477
Всего за год		0.002687

Максимальный выброс составляет: 0.0094868 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*Кнтр Пр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
ЛКК (д)	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	30.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0051785
автоцистер, седел тягач (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.300	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094868
ЛИП (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0043141

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;	8
Переходный	Апрель; Октябрь;	8
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	38
Всего за год	Январь-Декабрь	54

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- 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.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
поливочная маш	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет	нет	-
медмашина	Автобус	СНГ	1	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

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

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0138780	0.002061
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0022552	0.000335
0328	Углерод (Сажа)	0.0013788	0.000191
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012002	0.000212
0337	Углерод оксид	0.0705250	0.010123
2732	**Керосин	0.0094839	0.001539

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	поливочная маш	0.000152
	медмашина	0.000065
	ВСЕГО:	0.000217
Переходный	поливочная маш	0.000411
	медмашина	0.000120
	ВСЕГО:	0.000532
Холодный	поливочная маш	0.007251
	медмашина	0.002123
	ВСЕГО:	0.009374
Всего за год		0.010123

Максимальный выброс составляет: 0.0705250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
поливочная маш (д)	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	
	8.200	30.0	1.0	1.0	7.400	6.100	1.0	2.900	нет	0.0705250
медмашина (д)	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	
	2.400	30.0	1.0	1.0	2.800	2.300	1.0	0.800	нет	0.0206460

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	поливочная маш	0.000002

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	медмашина	7.3E-7
	ВСЕГО:	0.000003
Переходный	поливочная маш	0.000008
	медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000010
Холодный	поливочная маш	0.000142
	медмашина	0.000036
	ВСЕГО:	0.000178
Всего за год		0.000191

Максимальный выброс составляет: 0.0013788 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
поливочная маш (д)	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.160	30.0	1.0	1.0	0.400	0.300	1.0	0.040	нет	0.0013788
медмашина (д)	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	
	0.040	30.0	1.0	1.0	0.200	0.150	1.0	0.010	нет	0.0003476

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	поливочная маш	0.000006
	медмашина	0.000003
	ВСЕГО:	0.000009
Переходный	поливочная маш	0.000008
	медмашина	0.000004
	ВСЕГО:	0.000013
Холодный	поливочная маш	0.000128
	медмашина	0.000062
	ВСЕГО:	0.000190
Всего за год		0.000212

Максимальный выброс составляет: 0.0012002 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
поливочная маш (д)	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.136	30.0	1.0	1.0	0.670	0.540	1.0	0.100	нет	0.0012002
медмашина (д)	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	
	0.065	30.0	1.0	1.0	0.410	0.330	1.0	0.054	нет	0.0005780

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

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	поливочная маш	0.000044
	медмашина	0.000015
	ВСЕГО:	0.000059
Переходный	поливочная маш	0.000095
	медмашина	0.000028
	ВСЕГО:	0.000123
Холодный	поливочная маш	0.001447
	медмашина	0.000432
	ВСЕГО:	0.001879
Всего за год		0.002061

Максимальный выброс составляет: 0.0138780 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	поливочная маш	0.000007
	медмашина	0.000002
	ВСЕГО:	0.000010
Переходный	поливочная маш	0.000015
	медмашина	0.000005
	ВСЕГО:	0.000020
Холодный	поливочная маш	0.000235
	медмашина	0.000070
	ВСЕГО:	0.000305
Всего за год		0.000335

Максимальный выброс составляет: 0.0022552 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	поливочная маш	0.000022
	медмашина	0.000011
	ВСЕГО:	0.000032
Переходный	поливочная маш	0.000056
	медмашина	0.000026
	ВСЕГО:	0.000082
Холодный	поливочная маш	0.000979
	медмашина	0.000446
	ВСЕГО:	0.001425
Всего за год		0.001539

Максимальный выброс составляет: 0.0094839 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
поливочная маш (д)	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	1.100	30.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.0094839
медмашина (д)	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	
	0.500	30.0	1.0	1.0	0.700	0.600	1.0	0.200	100.0	нет	0.0043141

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;	10
Переходный	Апрель; Октябрь;	10
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	52
Всего за год	Январь-Декабрь	72

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- 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.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
автоборт	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
автоборт		
Январь	3.00	2
Февраль	3.00	2
Март	3.00	2
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	3.00	2
Октябрь	3.00	2
Ноябрь	3.00	2
Декабрь	3.00	2

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0112808	0.002741
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0018331	0.000445
0328	Углерод (Сажа)	0.0020711	0.000468
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0019138	0.000466
0337	Углерод оксид	0.0765172	0.017881
2732	**Керосин	0.0138208	0.003166

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автоборт	0.000535
	ВСЕГО:	0.000535
Переходный	автоборт	0.000914
	ВСЕГО:	0.000914
Холодный	автоборт	0.016432
	ВСЕГО:	0.016432
Всего за год		0.017881

Максимальный выброс составляет: 0.0765172 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0765172

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автоборт	0.000007
	ВСЕГО:	0.000007
Переходный	автоборт	0.000023
	ВСЕГО:	0.000023
Холодный	автоборт	0.000438
	ВСЕГО:	0.000438
Всего за год		0.000468

Максимальный выброс составляет: 0.0020711 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0020711

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автоборт	0.000019
	ВСЕГО:	0.000019
Переходный	автоборт	0.000026
	ВСЕГО:	0.000026
Холодный	автоборт	0.000422
	ВСЕГО:	0.000422
Всего за год		0.000466

Максимальный выброс составляет: 0.0019138 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0019138

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автоборт	0.000104
	ВСЕГО:	0.000104
Переходный	автоборт	0.000161
	ВСЕГО:	0.000161
Холодный	автоборт	0.002476
	ВСЕГО:	0.002476
Всего за год		0.002741

Максимальный выброс составляет: 0.0112808 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автоборт	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Переходный	автоборт	0.000026
	ВСЕГО:	0.000026
Холодный	автоборт	0.000402
	ВСЕГО:	0.000402
Всего за год		0.000445

Максимальный выброс составляет: 0.0018331 г/с. Месяц достижения: Январь.
Распределение углеводородов

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автоборт	0.000072
	ВСЕГО:	0.000072
Переходный	автоборт	0.000156
	ВСЕГО:	0.000156
Холодный	автоборт	0.002937
	ВСЕГО:	0.002937
Всего за год		0.003166

Максимальный выброс составляет: 0.0138208 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автоборт (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0138208

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;	13
Переходный	Апрель; Октябрь;	13
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	68
Всего за год	Январь-Декабрь	94

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- 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.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
дежурная маш	Легковой	Зарубежный	2	Диз.	3	нет	нет	-
топливоз, илососн маш	Грузовой	СНГ	3	Диз.	3	нет	нет	-
самосвал	Грузовой	Зарубежный	5	Диз.	3	нет	нет	-

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за*

		время Tcp
дежурная маш		
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1
топливоз, илососн маш		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1
самосвал		
Январь	2.00	1
Февраль	2.00	1
Март	2.00	1
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	2.00	1
Октябрь	2.00	1
Ноябрь	2.00	1
Декабрь	2.00	1

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0065220	0.005175
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0010598	0.000841
0328	Углерод (Сажа)	0.0010356	0.000585
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0011921	0.000940
0337	Углерод оксид	0.0382586	0.024547
2732	**Керосин	0.0083256	0.006208

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	дежурная маш	0.000008
	топливоз, илососн маш	0.000464
	самосвал	0.000257
	ВСЕГО:	0.000729
Переходный	дежурная маш	0.000009
	топливоз, илососн маш	0.000792
	самосвал	0.000438
	ВСЕГО:	0.001238
Холодный	дежурная маш	0.000068
	топливоз, илососн маш	0.014392
	самосвал	0.008119
	ВСЕГО:	0.022579
Всего за год		0.024547

Максимальный выброс составляет: 0.0382586 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
дежурная маш (д)	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	
	0.290	2.0	1.0	1.0	1.200	1.000	1.0	0.100	нет	0.0002268
топливоз, илососн маш (д)	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	
	4.400	30.0	1.0	1.0	6.200	5.100	1.0	2.800	нет	0.0382586
самосвал (д)	2.500	30.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	
	2.500	30.0	1.0	1.0	7.200	6.000	1.0	1.030	нет	0.0216859

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	дежурная маш	2.8E-7
	топливоз, илососн маш	0.000006
	самосвал	0.000005
	ВСЕГО:	0.000011
Переходный	дежурная маш	3.4E-7
	топливоз, илососн маш	0.000020
	самосвал	0.000010
	ВСЕГО:	0.000030
Холодный	дежурная маш	0.000002
	топливоз, илососн маш	0.000384
	самосвал	0.000158
	ВСЕГО:	0.000544
Всего за год		0.000585

Максимальный выброс составляет: 0.0010356 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
дежурная маш (д)	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	
	0.006	2.0	1.0	1.0	0.090	0.060	1.0	0.003	нет	0.0000068
топливоз, илососн маш (д)	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.120	30.0	1.0	1.0	0.350	0.250	1.0	0.030	нет	0.0010356
самосвал (д)	0.046	30.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	
	0.046	30.0	1.0	1.0	0.450	0.300	1.0	0.023	нет	0.0004094

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	дежурная маш	0.000002
	топливоз, илососн маш	0.000016
	самосвал	0.000021
	ВСЕГО:	0.000040
Переходный	дежурная маш	0.000002
	топливоз, илососн маш	0.000022
	самосвал	0.000029
	ВСЕГО:	0.000053
Холодный	дежурная маш	0.000015
	топливоз, илососн маш	0.000369
	самосвал	0.000462
	ВСЕГО:	0.000847
Всего за год		0.000940

Максимальный выброс составляет: 0.0011921 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
дежурная маш (д)	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	
	0.048	2.0	1.0	1.0	0.268	0.214	1.0	0.040	нет	0.0000462
топливоз, илососн маш (д)	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.108	30.0	1.0	1.0	0.560	0.450	1.0	0.090	нет	0.0009569
самосвал (д)	0.134	30.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	
	0.134	30.0	1.0	1.0	0.860	0.690	1.0	0.112	нет	0.0011921

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

Период	*Марка автомобиля*	*Валовый выброс*

года	*или дорожной техники*	*(тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	дежурная маш	0.000005
	топливоз, илососн маш	0.000090
	самосвал	0.000092
	ВСЕГО:	0.000186
Переходный	дежурная маш	0.000005
	топливоз, илососн маш	0.000140
	самосвал	0.000156
	ВСЕГО:	0.000301
Холодный	дежурная маш	0.000033
	топливоз, илососн маш	0.002168
	самосвал	0.002487
	ВСЕГО:	0.004688
Всего за год		0.005175

Максимальный выброс составляет: 0.0065220 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	дежурная маш	7.5E-7
	топливоз, илососн маш	0.000015
	самосвал	0.000015
	ВСЕГО:	0.000030
Переходный	дежурная маш	8.2E-7
	топливоз, илососн маш	0.000023
	самосвал	0.000025
	ВСЕГО:	0.000049
Холодный	дежурная маш	0.000005
	топливоз, илососн маш	0.000352
	самосвал	0.000404
	ВСЕГО:	0.000762
Всего за год		0.000841

Максимальный выброс составляет: 0.0010598 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	дежурная маш	0.000003
	топливоз, илососн маш	0.000063
	самосвал	0.000117
	ВСЕГО:	0.000183
Переходный	дежурная маш	0.000003
	топливоз, илососн маш	0.000136
	самосвал	0.000169

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.000308
Холодный	дежурная маш	0.000025
	топливоз, илососн маш	0.002573
	самосвал	0.003120
	ВСЕГО:	0.005718
Всего за год		0.006208

Максимальный выброс составляет: 0.0083256 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*Кнтр Пр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
дежурная маш (д)	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	
	0.100	2.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.060	100.0	нет	0.0000821
топливоз, илососн маш (д)	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.800	30.0	1.0	1.0	1.100	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.0069104
самосвал (д)	0.960	30.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	
	0.960	30.0	1.0	1.0	1.000	0.800	1.0	0.570	100.0	нет	0.0083256

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;	26
Переходный	Апрель; Октябрь;	26
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	130
Всего за год	Январь-Декабрь	182

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: 0.200

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200
- 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.*	*Экоконтроль*	*Нейтрализатор*	*Маршрутный*
вахта	Автобус	СНГ	2	Диз.	3	нет	нет	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Количество выезжающих за время Тср*
вахта		
Январь	4.00	4
Февраль	4.00	4
Март	4.00	44
Апрель	0.00	0
Май	0.00	0
Июнь	0.00	0
Июль	0.00	0
Август	0.00	0
Сентябрь	4.00	4
Октябрь	4.00	4
Ноябрь	4.00	4
Декабрь	4.00	4

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0911471	0.007932
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0148114	0.001289
0328	Углерод (Сажа)	0.0125630	0.001050
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0143463	0.001249
0337	Углерод оксид	0.4864952	0.041393
2732	**Керосин	0.0936181	0.007925

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	вахта	0.001177
	ВСЕГО:	0.001177
Переходный	вахта	0.002132
	ВСЕГО:	0.002132
Холодный	вахта	0.038085
	ВСЕГО:	0.038085
Всего за год		0.041393

Максимальный выброс составляет: 0.4864952 г/с. Месяц достижения: Март.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	3.100	12.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	
	3.100	12.0	1.0	1.0	4.300	3.500	1.0	1.500	нет	0.4864952

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период	*Марка автомобиля*	*Валовый выброс*

года	*или дорожной техники*	*(тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	вахта	0.000017
	ВСЕГО:	0.000017
Переходный	вахта	0.000054
	ВСЕГО:	0.000054
Холодный	вахта	0.000979
	ВСЕГО:	0.000979
Всего за год		0.001050

Максимальный выброс составляет: 0.0125630 г/с. Месяц достижения: Март.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	0.080	12.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	
	0.080	12.0	1.0	1.0	0.300	0.200	1.0	0.020	нет	0.0125630

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	вахта	0.000053
	ВСЕГО:	0.000053
Переходный	вахта	0.000072
	ВСЕГО:	0.000072
Холодный	вахта	0.001124
	ВСЕГО:	0.001124
Всего за год		0.001249

Максимальный выброс составляет: 0.0143463 г/с. Месяц достижения: Март.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	0.086	12.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	
	0.086	12.0	1.0	1.0	0.490	0.390	1.0	0.072	нет	0.0143463

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	вахта	0.000294
	ВСЕГО:	0.000294
Переходный	вахта	0.000477
	ВСЕГО:	0.000477
Холодный	вахта	0.007161
	ВСЕГО:	0.007161
Всего за год		0.007932

Максимальный выброс составляет: 0.0911471 г/с. Месяц достижения: Март.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	вахта	0.000048
	ВСЕГО:	0.000048
Переходный	вахта	0.000078
	ВСЕГО:	0.000078
Холодный	вахта	0.001164
	ВСЕГО:	0.001164
Всего за год		0.001289

Максимальный выброс составляет: 0.0148114 г/с. Месяц достижения: Март.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	вахта	0.000192
	ВСЕГО:	0.000192
Переходный	вахта	0.000404
	ВСЕГО:	0.000404
Холодный	вахта	0.007329
	ВСЕГО:	0.007329
Всего за год		0.007925

Максимальный выброс составляет: 0.0936181 г/с. Месяц достижения: Март.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*Кнтр Пр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
вахта (д)	0.600	12.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	
	0.600	12.0	1.0	1.0	0.800	0.700	1.0	0.250	100.0	нет	0.0936181

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;	3
Переходный	Апрель; Октябрь;	3
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	16
Всего за год	Январь-Декабрь	22

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
гидроподъем	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
трактор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
сваебойн агрег	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
гидроподъем							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
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	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
сваебойн агрег							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.095728
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.015556
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.018907
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.011292
0337	Углерод оксид	0.1204176	0.102818
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.000518
2732	**Керосин	0.0111494	0.026623

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.004957
	трактор	0.003070
	сваебойн агрег	0.003065
	ВСЕГО:	0.011092
Переходный	гидроподъем	0.005520
	трактор	0.003422
	сваебойн агрег	0.003417
	ВСЕГО:	0.012360
Холодный	гидроподъем	0.035369
	трактор	0.022012
	сваебойн агрег	0.021984
	ВСЕГО:	0.079366
Всего за год		0.102818

Максимальный выброс составляет: 0.1204176 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъем	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1204176
трактор	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0782856
сваебойн	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
агрег										
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0780129

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.000813
	трактор	0.000489
	сваебойн агрег	0.000488
	ВСЕГО:	0.001790
Переходный	гидроподъем	0.001088
	трактор	0.000666
	сваебойн агрег	0.000665
	ВСЕГО:	0.002419
Холодный	гидроподъем	0.006610
	трактор	0.004047
	сваебойн агрег	0.004040
	ВСЕГО:	0.014698
Всего за год		0.018907

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъем	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
трактор	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
сваебойн агрег	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.000589
	трактор	0.000361
	сваебойн агрег	0.000361
	ВСЕГО:	0.001311
Переходный	гидроподъем	0.000647
	трактор	0.000392
	сваебойн агрег	0.000392
	ВСЕГО:	0.001431
Холодный	гидроподъем	0.003866
	трактор	0.002344
	сваебойн агрег	0.002340

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.008550
Всего за год		0.011292

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъем	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
трактор	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
сваебойн агрег	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.005777
	трактор	0.003565
	сваебойн агрег	0.003558
	ВСЕГО:	0.012900
Переходный	гидроподъем	0.005815
	трактор	0.003585
	сваебойн агрег	0.003578
	ВСЕГО:	0.012978
Холодный	гидроподъем	0.031298
	трактор	0.019296
	сваебойн агрег	0.019257
	ВСЕГО:	0.069851
Всего за год		0.095728

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.000939
	трактор	0.000579
	сваебойн агрег	0.000578
	ВСЕГО:	0.002096
Переходный	гидроподъем	0.000945

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	трактор	0.000583
	сваебойн агрег	0.000581
	ВСЕГО:	0.002109
Холодный	гидроподъем	0.005086
	трактор	0.003136
	сваебойн агрег	0.003129
	ВСЕГО:	0.011351
Всего за год		0.015556

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.000009
	трактор	0.000006
	сваебойн агрег	0.000006
	ВСЕГО:	0.000021
Переходный	гидроподъем	0.000017
	трактор	0.000013
	сваебойн агрег	0.000013
	ВСЕГО:	0.000043
Холодный	гидроподъем	0.000186
	трактор	0.000134
	сваебойн агрег	0.000134
	ВСЕГО:	0.000454
Всего за год		0.000518

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъем	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
сваебойн агрег	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	гидроподъем	0.001387

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	трактор	0.000842
	сваебойн агрег	0.000841
	ВСЕГО:	0.003070
Переходный	гидроподъем	0.001500
	трактор	0.000904
	сваебойн агрег	0.000902
	ВСЕГО:	0.003305
Холодный	гидроподъем	0.009184
	трактор	0.005537
	сваебойн агрег	0.005527
	ВСЕГО:	0.020248
Всего за год		0.026623

Максимальный выброс составляет: 0.0111494 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
гидроподъем	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0111494
трактор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0065706
сваебойн агрег	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0065706

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;	5
Переходный	Апрель; Октябрь;	6
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	27
Всего за год	Январь-Декабрь	38

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
виброкаток	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
экскаватор	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
бурустановка	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
экскаватор	Колесная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
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	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
экскаватор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
бурустановка							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
экскаватор							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.266699
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.043339
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.052884
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.032079
0337	Углерод оксид	0.1950389	0.285693
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0128889	0.001937
2732	**Керосин	0.0178867	0.074461

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.008261
	экскаватор	0.005117
	бурустановка	0.013326
	экскаватор	0.003095
	ВСЕГО:	0.029799
Переходный	виброкаток	0.011041
	экскаватор	0.006845
	бурустановка	0.017808
	экскаватор	0.004191
	ВСЕГО:	0.039885
Холодный	виброкаток	0.059631
	экскаватор	0.037112
	бурустановка	0.096215
	экскаватор	0.023051
	ВСЕГО:	0.216009
Всего за год		0.285693

Максимальный выброс составляет: 0.1950389 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
виброкаток	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1204176

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.0782856
бурустановка	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.1950389
экскаватор	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.0553723

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.001355
	экскаватор	0.000815
	бурустановка	0.002174
	экскаватор	0.000513
	ВСЕГО:	0.004857
Переходный	виброкаток	0.002176
	экскаватор	0.001333
	бурустановка	0.003514
	экскаватор	0.000814
	ВСЕГО:	0.007837
Холодный	виброкаток	0.011151
	экскаватор	0.006827
	бурустановка	0.018034
	экскаватор	0.004179
	ВСЕГО:	0.040190
Всего за год		0.052884

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Удв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
виброкаток	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
экскаватор	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0067494
бурустановка	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
экскаватор	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.0041250

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.000981
	экскаватор	0.000602

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	бурустановка	0.001608
	экскаватор	0.000378
	ВСЕГО:	0.003569
Переходный	виброкаток	0.001294
	экскаватор	0.000785
	бурустановка	0.002135
	экскаватор	0.000507
	ВСЕГО:	0.004720
Холодный	виброкаток	0.006522
	экскаватор	0.003955
	бурустановка	0.010757
	экскаватор	0.002556
	ВСЕГО:	0.023790
Всего за год		0.032079

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
виброкаток	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
экскаватор	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
бурустановка	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
экскаватор	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	10	0.058	нет	0.0025694

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.009629
	экскаватор	0.005941
	бурустановка	0.015537
	экскаватор	0.003578
	ВСЕГО:	0.034685
Переходный	виброкаток	0.011630
	экскаватор	0.007170
	бурустановка	0.018752
	экскаватор	0.004320
	ВСЕГО:	0.041872
Холодный	виброкаток	0.052808
	экскаватор	0.032558
	бурустановка	0.085156
	экскаватор	0.019620
	ВСЕГО:	0.190142

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Всего за год		0.266699

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.001565
	экскаватор	0.000965
	бурустановка	0.002525
	экскаватор	0.000581
	ВСЕГО:	0.005636
Переходный	виброкаток	0.001890
	экскаватор	0.001165
	бурустановка	0.003047
	экскаватор	0.000702
	ВСЕГО:	0.006804
Холодный	виброкаток	0.008581
	экскаватор	0.005291
	бурустановка	0.013838
	экскаватор	0.003188
	ВСЕГО:	0.030898
Всего за год		0.043339

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.000015
	экскаватор	0.000011
	бурустановка	0.000024
	экскаватор	0.000029
	ВСЕГО:	0.000078
Переходный	виброкаток	0.000035
	экскаватор	0.000025
	бурустановка	0.000056
	экскаватор	0.000070
	ВСЕГО:	0.000186
Холодный	виброкаток	0.000313
	экскаватор	0.000227
	бурустановка	0.000508
	экскаватор	0.000626
	ВСЕГО:	0.001674

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Всего за год		0.001937

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
виброкаток	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
экскаватор	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0046667
бурустановка	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
экскаватор	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.0128889

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	виброкаток	0.002311
	экскаватор	0.001404
	бурустановка	0.003712
	экскаватор	0.000847
	ВСЕГО:	0.008274
Переходный	виброкаток	0.002999
	экскаватор	0.001807
	бурустановка	0.004835
	экскаватор	0.001095
	ВСЕГО:	0.010736
Холодный	виброкаток	0.015489
	экскаватор	0.009338
	бурустановка	0.024967
	экскаватор	0.005657
	ВСЕГО:	0.055450
Всего за год		0.074461

Максимальный выброс составляет: 0.0178867 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
виброкаток	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0111494
экскаватор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0065706
бурустановка	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867
экскаватор	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	1.0	0.0	0.180	2.0	0.260	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.0014522

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;	8
Переходный	Апрель; Октябрь;	8
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	42
Всего за год	Январь-Декабрь	58

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
автокран	Колесная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
харвестер, трелевочн тракт	Гусеничная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
форвадер, мульч, автопоезд	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
намораж маш	Гусеничная	36-60 КВт (49-82 л.с.)	нет
бульдозер	Гусеничная	более 260 КВт (354 л.с.)	нет
трубоукладчик	Гусеничная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
автокран							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
харвестер, трелевочн тракт							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
форвадер, мульч, автопоезд							
Январь	3.00	3	2	600	12	13	5
Февраль	3.00	3	2	600	12	13	5
Март	3.00	3	2	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	3.00	3	2	600	12	13	5
Октябрь	3.00	3	2	600	12	13	5
Ноябрь	3.00	3	2	600	12	13	5
Декабрь	3.00	3	2	600	12	13	5
намораж маш							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
бульдозер							
Январь	2.00	2	1	600	12	13	5
Февраль	2.00	2	1	600	12	13	5
Март	2.00	2	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	2	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	2	1	600	12	13	5
трубоукладчик							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.1349218	1.259712
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0219248	0.204703
0328	Углерод (Сажа)	0.0330571	0.249540
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0168178	0.150422
0337	Углерод оксид	0.5958633	1.348730
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0333333	0.007469
2732	**Керосин	0.0513020	0.351623

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автокран	0.013218
	харвестер, трелевочн тракт	0.016374
	форвадер, мульч, автопоезд	0.024523
	намораж маш	0.004959
	бульдозер	0.067169
	трубоукладчик	0.021355
	ВСЕГО:	0.147599
Переходный	автокран	0.014721
	харвестер, трелевочн тракт	0.018252
	форвадер, мульч, автопоезд	0.027338
	намораж маш	0.005597
	бульдозер	0.074764
	трубоукладчик	0.023779
	ВСЕГО:	0.164451
Холодный	автокран	0.092766
	харвестер, трелевочн тракт	0.115469
	форвадер, мульч, автопоезд	0.172982
	намораж маш	0.035903
	бульдозер	0.469686
	трубоукладчик	0.149873

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	1.036680
Всего за год		1.348730

Максимальный выброс составляет: 0.5958633 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автокран	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.1204176
харвестер, трелевочн тракт	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	5	2.400	нет	0.1565712
форвадер, мульч, автопоезд	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.2340386
намораж маш	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	4.0	2.800	36.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	0.0555356
бульдозер	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	
	90.000	4.0	18.800	36.0	6.470	5.300	5	9.920	нет	0.5958633
трубоукладчик	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	5	6.310	нет	0.1957529

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автокран	0.002168
	харвестер, трелевочн тракт	0.002607
	форвадер, мульч, автопоезд	0.003903
	намораж маш	0.000823
	бульдозер	0.010927
	трубоукладчик	0.003485
	ВСЕГО:	0.023914
Переходный	автокран	0.002901
	харвестер, трелевочн тракт	0.003554
	форвадер, мульч, автопоезд	0.005322
	намораж маш	0.001087
	бульдозер	0.014761
	трубоукладчик	0.004694
	ВСЕГО:	0.032319
Холодный	автокран	0.017346
	харвестер, трелевочн тракт	0.021239
	форвадер, мульч, автопоезд	0.031806
	намораж маш	0.006512
	бульдозер	0.088303
	трубоукладчик	0.028100

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.193307
Всего за год		0.249540

Максимальный выброс составляет: 0.0330571 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
автокран	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.0110350
харвестер, трелевочн тракт	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	5	0.060	нет	0.0076408
форвадер, мульч, автопоезд	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0134989
намораж маш	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	4.0	0.240	36.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	0.0041250
бульдозер	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	
	0.000	4.0	1.560	36.0	1.700	1.130	5	0.260	нет	0.0330571
трубоукладчик	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	5	0.170	нет	0.0178122

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автокран	0.001570
	харвестер, трелевочн тракт	0.001927
	форвадер, мульч, автопоезд	0.002884
	намораж маш	0.000606
	бульдозер	0.008077
	трубоукладчик	0.002577
	ВСЕГО:	0.017641
Переходный	автокран	0.001725
	харвестер, трелевочн тракт	0.002092
	форвадер, мульч, автопоезд	0.003132
	намораж маш	0.000678
	бульдозер	0.008859
	трубоукладчик	0.002851
	ВСЕГО:	0.019337
Холодный	автокран	0.010146
	харвестер, трелевочн тракт	0.012305
	форвадер, мульч, автопоезд	0.018425
	намораж маш	0.003984
	бульдозер	0.051822
	трубоукладчик	0.016762

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	ВСЕГО:	0.113444
Всего за год		0.150422

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автокран	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	10	0.160	нет	0.0065456
харвестер, трелевочн тракт	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	5	0.097	нет	0.0039622
форвадер, мульч, автопоезд	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0079244
намораж маш	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	4.0	0.072	36.0	0.150	0.120	5	0.058	нет	0.0025694
бульдозер	0.150	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	
	0.150	4.0	0.320	36.0	0.980	0.800	5	0.390	нет	0.0168178
трубоукладчик	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	5	0.250	нет	0.0108094

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автокран	0.015406
	харвестер, трелевочн тракт	0.019013
	форвадер, мульч, автопоезд	0.028461
	намораж маш	0.005736
	бульдозер	0.078227
	трубоукладчик	0.024910
	ВСЕГО:	0.171752
Переходный	автокран	0.015507
	харвестер, трелевочн тракт	0.019121
	форвадер, мульч, автопоезд	0.028623
	намораж маш	0.005772
	бульдозер	0.078675
	трубоукладчик	0.025053
	ВСЕГО:	0.172750
Холодный	автокран	0.082147
	харвестер, трелевочн тракт	0.101292
	форвадер, мульч, автопоезд	0.151632
	намораж маш	0.030581

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	бульдозер	0.416824
	трубоукладчик	0.132734
	ВСЕГО:	0.915210
Всего за год		1.259712

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автокран	0.002504
	харвестер, трелевочн тракт	0.003090
	форвадер, мульч, автопоезд	0.004625
	намораж маш	0.000932
	бульдозер	0.012712
	трубоукладчик	0.004048
	ВСЕГО:	0.027910
Переходный	автокран	0.002520
	харвестер, трелевочн тракт	0.003107
	форвадер, мульч, автопоезд	0.004651
	намораж маш	0.000938
	бульдозер	0.012785
	трубоукладчик	0.004071
	ВСЕГО:	0.028072
Холодный	автокран	0.013349
	харвестер, трелевочн тракт	0.016460
	форвадер, мульч, автопоезд	0.024640
	намораж маш	0.004969
	бульдозер	0.067734
	трубоукладчик	0.021569
	ВСЕГО:	0.148722
Всего за год		0.204703

Максимальный выброс составляет: 0.0219248 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	автокран	0.000023
	харвестер, трелевочн тракт	0.000034
	форвадер, мульч, автопоезд	0.000050
	намораж маш	0.000046
	бульдозер	0.000120
	трубоукладчик	0.000038
	ВСЕГО:	0.000311

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Переходный	автокран	0.000046
	харвестер, трелевочн тракт	0.000067
	форвадер, мульч, автопоезд	0.000101
	намораж маш	0.000093
	бульдозер	0.000240
	трубоукладчик	0.000075
	ВСЕГО:	0.000622
Холодный	автокран	0.000487
	харвестер, трелевочн тракт	0.000706
	форвадер, мульч, автопоезд	0.001058
	намораж маш	0.000974
	бульдозер	0.002520
	трубоукладчик	0.000790
	ВСЕГО:	0.006535
Всего за год		0.007469

Максимальный выброс составляет: 0.0333333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автокран	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.0064444
харвестер, трелевочн тракт	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	0.0	нет	0.0093333
форвадер, мульч, автопоезд	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0140000
намораж маш	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	4.0	100.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	0.0	нет	0.0128889
бульдозер	7.500	4.0	100.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	
	7.500	4.0	100.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	0.0	нет	0.0333333
трубоукладчик	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	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)*
Теплый	автокран	0.003698
	харвестер, трелевочн тракт	0.004493
	форвадер, мульч, автопоезд	0.006726
	намораж маш	0.001357
	бульдозер	0.018688
	трубоукладчик	0.005951
	ВСЕГО:	0.040913
Переходный	автокран	0.003999

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	харвестер, трелевочн тракт	0.004819
	форвадер, мульч, автопоезд	0.007216
	намораж маш	0.001463
	бульдозер	0.020270
	трубоукладчик	0.006458
	ВСЕГО:	0.044225
Холодный	автокран	0.024095
	харвестер, трелевочн тракт	0.029051
	форвадер, мульч, автопоезд	0.043504
	намораж маш	0.008815
	бульдозер	0.122116
	трубоукладчик	0.038904
	ВСЕГО:	0.266485
Всего за год		0.351623

Максимальный выброс составляет: 0.0513020 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
автокран	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	4.0	0.0	1.270	36.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.0100337
харвестер, трелевочн тракт	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	5	0.300	100.0	нет	0.0118007
форвадер, мульч, автопоезд	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0174353
намораж маш	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	4.0	0.0	0.470	36.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	-1.4E-3
бульдозер	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	
	7.500	4.0	0.0	3.220	36.0	2.150	1.790	5	1.240	100.0	нет	0.0513020
трубоукладчик	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	5	0.790	100.0	нет	0.0164129

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;	10
Переходный	Апрель; Октябрь;	10
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	52
Всего за год	Январь-Декабрь	72

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
бульдозер	Гусеничная	101-160 КВт (137-219 л.с.)	нет
экскаватор	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
бульдозер							
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	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	2.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	2.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	2.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	2.00	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	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.367625
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.059739
0328	Углерод (Сажа)	0.0110350	0.072693
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0065456	0.043531
0337	Углерод оксид	0.1208606	0.392962
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0064444	0.001880

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
2732	**Керосин	0.0111494	0.102806

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.033096
	экскаватор	0.010218
	ВСЕГО:	0.043314
Переходный	бульдозер	0.036857
	экскаватор	0.011391
	ВСЕГО:	0.048248
Холодный	бульдозер	0.230009
	экскаватор	0.071391
	ВСЕГО:	0.301401
Всего за год		0.392962

Максимальный выброс составляет: 0.1208606 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	
	35.000	4.0	7.800	36.0	2.550	2.090	5	3.910	нет	0.1208606
экскаватор	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0780129

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.005432
	экскаватор	0.001626
	ВСЕГО:	0.007058
Переходный	бульдозер	0.007265
	экскаватор	0.002217
	ВСЕГО:	0.009483
Холодный	бульдозер	0.043025
	экскаватор	0.013127
	ВСЕГО:	0.056151
Всего за год		0.072693

Максимальный выброс составляет: 0.0110350 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	
	0.000	4.0	0.600	36.0	0.670	0.450	5	0.100	нет	0.0110350

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
экскаватор	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.003933
	экскаватор	0.001202
	ВСЕГО:	0.005135
Переходный	бульдозер	0.004320
	экскаватор	0.001305
	ВСЕГО:	0.005625
Холодный	бульдозер	0.025167
	экскаватор	0.007604
	ВСЕГО:	0.032772
Всего за год		0.043531

Максимальный выброс составляет: 0.0065456 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	
	0.058	4.0	0.200	36.0	0.380	0.310	5	0.160	нет	0.0065456
экскаватор	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.038595
	экскаватор	0.011859
	ВСЕГО:	0.050453
Переходный	бульдозер	0.038845
	экскаватор	0.011926
	ВСЕГО:	0.050771
Холодный	бульдозер	0.203822
	экскаватор	0.062579
	ВСЕГО:	0.266401
Всего за год		0.367625

Максимальный выброс составляет: 0.0532396 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.006272
	экскаватор	0.001927
	ВСЕГО:	0.008199
Переходный	бульдозер	0.006312
	экскаватор	0.001938
	ВСЕГО:	0.008250
Холодный	бульдозер	0.033121
	экскаватор	0.010169
	ВСЕГО:	0.043290
Всего за год		0.059739

Максимальный выброс составляет: 0.0086514 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.000058
	экскаватор	0.000021
	ВСЕГО:	0.000079
Переходный	бульдозер	0.000116
	экскаватор	0.000042
	ВСЕГО:	0.000158
Холодный	бульдозер	0.001206
	экскаватор	0.000437
	ВСЕГО:	0.001643
Всего за год		0.001880

Максимальный выброс составляет: 0.0064444 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	
	2.900	4.0	100.0	1.270	36.0	0.850	0.710	5	0.490	0.0	нет	0.0064444
экскаватор	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	бульдозер	0.009262
	экскаватор	0.002803
	ВСЕГО:	0.012064
Переходный	бульдозер	0.010016

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
	экскаватор	0.003007
	ВСЕГО:	0.013023
Холодный	бульдозер	0.059764
	экскаватор	0.017954
	ВСЕГО:	0.077719
Всего за год		0.102806

Максимальный выброс составляет: 0.0111494 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
бульдозер	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	5	0.490	100.0	нет	0.0111494
экскаватор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0065706

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;	13
Переходный	Апрель; Октябрь;	13
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	63
Всего за год	Январь-Декабрь	89

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: 0.200

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)
- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.200

Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке

Марка	*Категория*	*Мощность двигателя*	*ЭС*
погрузчик	Колесная	61-100 КВт (83-136 л.с.)	нет
автокран	Колесная	161-260 КВт (220-354 л.с.)	нет
наполнит опресов агр	Колесная	21-35 КВт (28-48 л.с.)	нет

Количество по месяцам

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
погрузчик							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5

Месяц	*Количество в сутки*	*Выезжающих за время Тср*	*Работающих в течение 30 мин.*	*Тсут*	*tдв*	*tнагр*	*tхх*
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
автокран							
Январь	1.00	1	1	600	12	13	5
Февраль	1.00	1	1	600	12	13	5
Март	1.00	1	1	600	12	13	5
Апрель	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5
наполнит 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	0.00	0	0	600	12	13	5
Май	0.00	0	0	600	12	13	5
Июнь	0.00	0	0	600	12	13	5
Июль	0.00	0	0	600	12	13	5
Август	0.00	0	0	600	12	13	5
Сентябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Октябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Ноябрь	1.00	1	1	600	12	13	5
Декабрь	1.00	1	1	600	12	13	5

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.424106
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.068917
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.083871
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.050908
0337	Углерод оксид	0.1950389	0.455173
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0104444	0.003346
2732	**Керосин	0.0178867	0.118094

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.013283
	автокран	0.034648
	наполнит опресов агр	0.004761
	ВСЕГО:	0.052692
Переходный	погрузчик	0.014808
	автокран	0.038584
	наполнит опресов агр	0.005429
	ВСЕГО:	0.058822
Холодный	погрузчик	0.086510
	автокран	0.224570
	наполнит опресов агр	0.032578
	ВСЕГО:	0.343658
Всего за год		0.455173

Максимальный выброс составляет: 0.1950389 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
погрузчик	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.0780129
автокран	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.1950389
наполнит опресов агр	18.300	4.0	1.600	36.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	
	18.300	4.0	1.600	36.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	0.0372820

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.002114
	автокран	0.005651
	наполнит опресов агр	0.000780
	ВСЕГО:	0.008546
Переходный	погрузчик	0.002883
	автокран	0.007614
	наполнит опресов агр	0.001051
	ВСЕГО:	0.011548
Холодный	погрузчик	0.015905
	автокран	0.042085
	наполнит опресов агр	0.005788
	ВСЕГО:	0.063777
Всего за год		0.083871

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

Наименование	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
погрузчик	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	

	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.0067494
автокран	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.0178122
наполнит опресов агр	0.000	4.0	0.120	36.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	
	0.000	4.0	0.120	36.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	0.0024639

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.001562
	автокран	0.004180
	наполнит опресов агр	0.000558
	ВСЕГО:	0.006300
Переходный	погрузчик	0.001697
	автокран	0.004625
	наполнит опресов агр	0.000618
	ВСЕГО:	0.006939
Холодный	погрузчик	0.009213
	автокран	0.025100
	наполнит опресов агр	0.003355
	ВСЕГО:	0.037668
Всего за год		0.050908

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
погрузчик	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	нет	0.0039622
автокран	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	нет	0.0108094
наполнит опресов агр	0.023	4.0	0.042	36.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	
	0.023	4.0	0.042	36.0	0.084	0.068	10	0.034	нет	0.0014431

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.015416
	автокран	0.040396
	наполнит опресов агр	0.005432
	ВСЕГО:	0.061244
Переходный	погрузчик	0.015504
	автокран	0.040629
	наполнит опресов агр	0.005467
	ВСЕГО:	0.061599

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Холодный	погрузчик	0.075818
	автокран	0.198706
	наполнит опресов агр	0.026738
	ВСЕГО:	0.301263
Всего за год		0.424106

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.002505
	автокран	0.006564
	наполнит опресов агр	0.000883
	ВСЕГО:	0.009952
Переходный	погрузчик	0.002519
	автокран	0.006602
	наполнит опресов агр	0.000888
	ВСЕГО:	0.010010
Холодный	погрузчик	0.012320
	автокран	0.032290
	наполнит опресов агр	0.004345
	ВСЕГО:	0.048955
Всего за год		0.068917

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

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

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.000027
	автокран	0.000061
	наполнит опресов агр	0.000061
	ВСЕГО:	0.000150
Переходный	погрузчик	0.000055
	автокран	0.000122
	наполнит опресов агр	0.000122
	ВСЕГО:	0.000299
Холодный	погрузчик	0.000529
	автокран	0.001184
	наполнит опресов агр	0.001184
	ВСЕГО:	0.002898
Всего за год		0.003346

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

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
погрузчик	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.0046667
автокран	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.0104444
наполнит опресов агр	4.700	4.0	100.0	0.290	36.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	
	4.700	4.0	100.0	0.290	36.0	0.180	0.150	10	0.110	0.0	нет	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	погрузчик	0.003643
	автокран	0.009652
	наполнит опресов агр	0.001278
	ВСЕГО:	0.014574
Переходный	погрузчик	0.003909
	автокран	0.010475
	наполнит опресов агр	0.001386
	ВСЕГО:	0.015770
Холодный	погрузчик	0.021755
	автокран	0.058267
	наполнит опресов агр	0.007728
	ВСЕГО:	0.087750
Всего за год		0.118094

Максимальный выброс составляет: 0.0178867 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
погрузчик	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.0065706
автокран	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.0178867
наполнит опресов агр	4.700	1.0	0.0	0.110	2.0	0.150	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	4.700	1.0	0.0	0.110	2.0	0.150	0.150	10	0.110	100.0	нет	0.0001028

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020
Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Источник выделений: ДЭС

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

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.774791	0.0	0.0686666	0.774791
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.125904	0.0	0.0111583	0.125904
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.067569	0.0	0.0058333	0.067569
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.101354	0.0	0.0091667	0.101354
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.675690	0.0	0.0600000	0.675690
0703	Бенз/а/пирен	0.0000001	0.000001239	0.0	0.0000001	0.000001239
1325	Формальдегид	0.0012500	0.013514	0.0	0.0012500	0.013514
2732	Керосин	0.0300000	0.337845	0.0	0.0300000	0.337845

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)

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

Валовый выброс (W_i)

$W_i=(1/1000) \cdot q_i \cdot G_т/X_i$ (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 $P_э$=30 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=22.523 [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 $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

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

Источник выделений: компрессор

Результаты расчета

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1327555	0.114139	0.0	0.1327555	0.114139

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0304	Азот (II) оксид	0.0215728	0.018548	0.0	0.0215728	0.018548
0328	Углерод (Сажа)	0.0112778	0.009954	0.0	0.0112778	0.009954
0330	Сера диоксид	0.0177222	0.014931	0.0	0.0177222	0.014931
0337	Углерод оксид	0.1160000	0.099540	0.0	0.1160000	0.099540
0703	Бенз/а/пирен	0.000000209	0.000000182	0.0	0.000000209	0.000000182
1325	Формальдегид	0.0024167	0.001991	0.0	0.0024167	0.001991
2732	Керосин	0.0580000	0.049770	0.0	0.0580000	0.049770

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=58 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=3.318 [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 $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

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

Источник выделений: 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	0.1007111	0.366945	0.0	0.1007111	0.366945
0304	Азот (II) оксид	0.0163656	0.059629	0.0	0.0163656	0.059629
0328	Углерод (Сажа)	0.0085556	0.032001	0.0	0.0085556	0.032001
0330	Сера диоксид	0.0134444	0.048002	0.0	0.0134444	0.048002
0337	Углерод оксид	0.0880000	0.320010	0.0	0.0880000	0.320010
0703	Бенз/а/пирен	0.0000002	0.000001	0.0	0.0000002	0.000001
1325	Формальдегид	0.0018333	0.006400	0.0	0.0018333	0.006400
2732	Керосин	0.0440000	0.160005	0.0	0.0440000	0.160005

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=44 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=10.667 [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 $b_э$=240 г/(кВт·ч)
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

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

Программа основана на методических документах:
«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.
ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

Расчет выбросов от сварочных работ

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: АО "Гипровостокнефть"
Регистрационный номер: 06-14-0001

Название источника выбросов: сварочный пост

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0044897	0.012146	0.00	0.0044897	0.012146
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0003521	0.000952	0.00	0.0003521	0.000952
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0006977	0.001888	0.00	0.0006977	0.001888
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0001134	0.000307	0.00	0.0001134	0.000307
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0042959	0.011622	0.00	0.0042959	0.011622
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0003004	0.000813	0.00	0.0003004	0.000813
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0003230	0.000874	0.00	0.0003230	0.000874
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и	0.0003230	0.000874	0.00	0.0003230	0.000874

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
	другие)					

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M=B_э \cdot K \cdot (1-\eta_1) \cdot t_i/1200/3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка
Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/55
Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, 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 цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.0000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 751 час 30 мин.

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G \cdot (100-н) \cdot 10^{-2}=1.1628$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 1.368
Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 15

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

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	0,000271
Железа оксид	0123	4,44	0,020065
Оксид углерода	0337	2,18	0,009850
Диоксид азота	0301	1,76	0,009937

Расчет выбросов при земляных работах

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

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

$$Q_2 = \mathrm{P}_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * G * B^0$$

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

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

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

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

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

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

G - количество перерабатываемой экскаватором породы, т;

B° - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, B° = 0,5.

Объем грунта при разработке и обратной засыпке составляет 149602 м^3.

В результате расчета количество выбросов пыли неорганической 70-20 % SiO_2 при производстве земляных работ составит 0,1603 т/период.

Расчет выбросов от срезки древесной растительности

При строительстве объектов для вырубки лесорастительности используются пилы бензомоторные марки МП-25 в количестве 2 шт.

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

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

$$\mathrm{M}_{\mathrm{г}i} = K_2 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot q_i \cdot /3{,}6;$$

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

$$\mathrm{M}_{\mathrm{г}i} = K_2 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot q_i \cdot T \cdot 10^{-3};$$

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:

$$T = N \cdot \mathrm{п} \cdot t \cdot K_{\mathrm{и}}$$

где N - количество рабочих дней в году, N = 56 дней;

п – количество смен в рабочем дне, 1 смена;

t – число часов работы в смену, 10 часов;

$K_и$ – коэффициент использования технологического оборудования.

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

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

$$К_и = К_1 \cdot К_2 \cdot К_3 \cdot К_4 \cdot К_5$$

где $К_1$ – плановый коэффициент загрузки оборудования. $К_1$=0,8;

$К_2$ – коэффициент использования рабочего времени. При десятичасовом рабочем дне эффективный фонд рабочего времени равен 480 минут в смену, $К_2$=0,8;

$К_3$ – коэффициент, учитывающий расход рабочего времени на смену инструмента, настройку и техническое обслуживание оборудования. $К_3$=0,9;

$К_4$ – коэффициент, учитывающий потери рабочего времени на ремонт оборудования, $К_4$ =0,9;

$К_5$ – коэффициент, учитывающий внутрисменные потери рабочего времени на производственные неполадки, $К_5$=0,8.

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

Выбросы древесной пыли при работе бензопил составят 0,0003278 г/с - 0,000264 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:

CO-0,8 г/мин;

CH-0,07 г/мин (по бензину);

NO_2-0,010 г/мин;

SO_2-0,006 г/мин.

Выбросы в атмосферу от работы двигателя одной бензопилы составят:

CO-0,02688 т/период;

CH-0,002352т/период (по бензину);

NO_2-0,0003361 т/период;

SO_2-0,0002016 т/период.

Расчет выбросов при заправке техники топливом

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.20 от 22.05.2024

Copyright© 2008-2024 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	0,0010437	0,0073501
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000029	0,0000206
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0001080	0,0000135

Источники выделений

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[2] заправка дизтопливом		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000029	0,0000206
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0010437	0,0073501
Автономный источник	[3] заправка маслом		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	0,0001080	0,0000135

Наименование жидкости: Дизельное топливо
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0010467	0.0073707

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000029	0.0000206
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0010437	0.0073501

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при одновременной закачке в резервуар и баки автомобилей (выбирается максимальный выброс):
Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары:
$M=C_p^{max}\cdot V_{сл}\cdot(1-n_1/100)/T$, г/с (7.2.1 [1])

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:
$M=C_б^{max}\cdot V_{ч.\ факт}\cdot(1-n_2/100)\cdot Цикл_а/3600$, г/с (1.38 [2])

Валовый выброс нефтепродуктов:
$G=G^{зак}+G^{пр}$, т/год (7.2.3 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:
$G^{зак}=[C_б^{оз}\cdot(1-n_2/100)\cdot Q^{оз}+C_б^{вл}\cdot(1-n_2/100)\cdot Q^{вл}]\cdot 10^{-6}$, т/год (7.2.4 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:
$G^{пр.}=0.5\cdot J\cdot(Q^{оз}+Q^{вл})\cdot 10^{-6}$, т/год (1.35 [2])

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

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.006927$, т/год

Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный
Максимально-разовый выброс при закачке в резервуары: 0.001 г/с
Максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, г/куб. м (C_p^{max}): 3.14
Среднее время слива, сек (Т): 600
Объем слитого продукта в резервуар АЗС, м3 ($V_{сл}$): 0.200
Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей: 0.001 г/с
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 3.140
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 2
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 ($C_р^{вл}$): 1.32
Осень-зима ($C_р^{оз}$): 0.96

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 2.2
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.6

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000
Осень-зима ($Q^{оз}$): 277.094

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 50

Наименование жидкости: Масло
Вид хранимой жидкости: Масла

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0001080	0.0000135

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	100.00	0.0001080	0.0000135

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

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки} = G^{пр.\ трк.}/k = 0.000013$, т/год

Исходные данные
Конструкция резервуара: наземный горизонтальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 0.324
Нефтепродукт: масла
Климатическая зона: 2
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 ($C_р^{вл}$): 0.12
Осень-зима ($C_р^{оз}$): 0.12

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 0.2
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 0.2

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000
Осень-зима ($Q^{оз}$): 2.089

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (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.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

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: ОАО "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)	0.0421875	0.084160	0.0421875	0.084160
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0.0297951	0.237979	0.0297951	0.237979
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0208392	0.152540	0.0208392	0.152540
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0178408	0.189006	0.0178408	0.189006
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0093150	0.074401	0.0093150	0.074401
2752	Уайт-спирит	0.0210938	0.004253	0.0210938	0.004253
2902	Взвешенные вещества	0.0532500	0.224959	0.0532500	0.224959

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)	0.0297951	0.237979	0.0297951	0.237979
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0077366	0.061794	0.0077366	0.061794
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0178408	0.142498	0.0178408	0.142498
		1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0093150	0.074401	0.0093150	0.074401
		2902	Взвешенные вещества	0.0232500	0.069638	0.0232500	0.069638
"Политон-УР" по ПФ-115		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0210938	0.004253	0.0210938	0.004253
		2752	Уайт-спирит	0.0210938	0.004253	0.0210938	0.004253

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
		2902	Взвешенные вещества	0.0412500	0.003119	0.0412500	0.003119
грунтовка ГФ-021		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0421875	0.019845	0.0421875	0.019845
		2902	Взвешенные вещества	0.0412500	0.007277	0.0412500	0.007277
эпоксидная эмаль		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0137931	0.060063	0.0137931	0.060063
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0208392	0.090746	0.0208392	0.090746
		1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0106802	0.046507	0.0106802	0.046507
		2902	Взвешенные вещества	0.0532500	0.144925	0.0532500	0.144925

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)	0.0297951	0.237979	0.00	0.0297951	0.237979
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0077366	0.061794	0.00	0.0077366	0.061794
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0178408	0.142498	0.00	0.0178408	0.142498
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон; гексанон)	0.0093150	0.074401	0.00	0.0093150	0.074401
2902	Взвешенные вещества	0.0232500	0.069638	0.00	0.0232500	0.069638

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = МАКС(M_o, M_o^c)$, г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

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

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

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

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

Валовый выброс ($M^г$)

$M^г = M_o^г + M_c^г$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,г}$)

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ХС-759	69.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин. (1200 с)
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.9
Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.45
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: 1664
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 832

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №2 "Политон-УР" по ПФ-115

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0210938	0.004253	0.00	0.0210938	0.004253
2752	Уайт-спирит	0.0210938	0.004253	0.00	0.0210938	0.004253
2902	Взвешенные вещества	0.0412500	0.003119	0.00	0.0412500	0.003119

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ПФ-115	45.000

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 42
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 21

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: №4 грунтовка ГФ-021

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0421875	0.019845	0.00	0.0421875	0.019845
2902	Взвешенные вещества	0.0412500	0.007277	0.00	0.0412500	0.007277

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Грунтовка	ГФ-021	45.000

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 98
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 49

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Операция: №5 эпоксидная эмаль

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0137931	0.060063	0.00	0.0137931	0.060063
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0.0208392	0.090746	0.00	0.0208392	0.090746
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0.0106802	0.046507	0.00	0.0106802	0.046507
2902	Взвешенные вещества	0.0532500	0.144925	0.00	0.0532500	0.144925

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p%
Эмаль	ЭП-525	29.000

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ_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: 1512
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 756

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	30.440
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	45.990
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	23.570

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

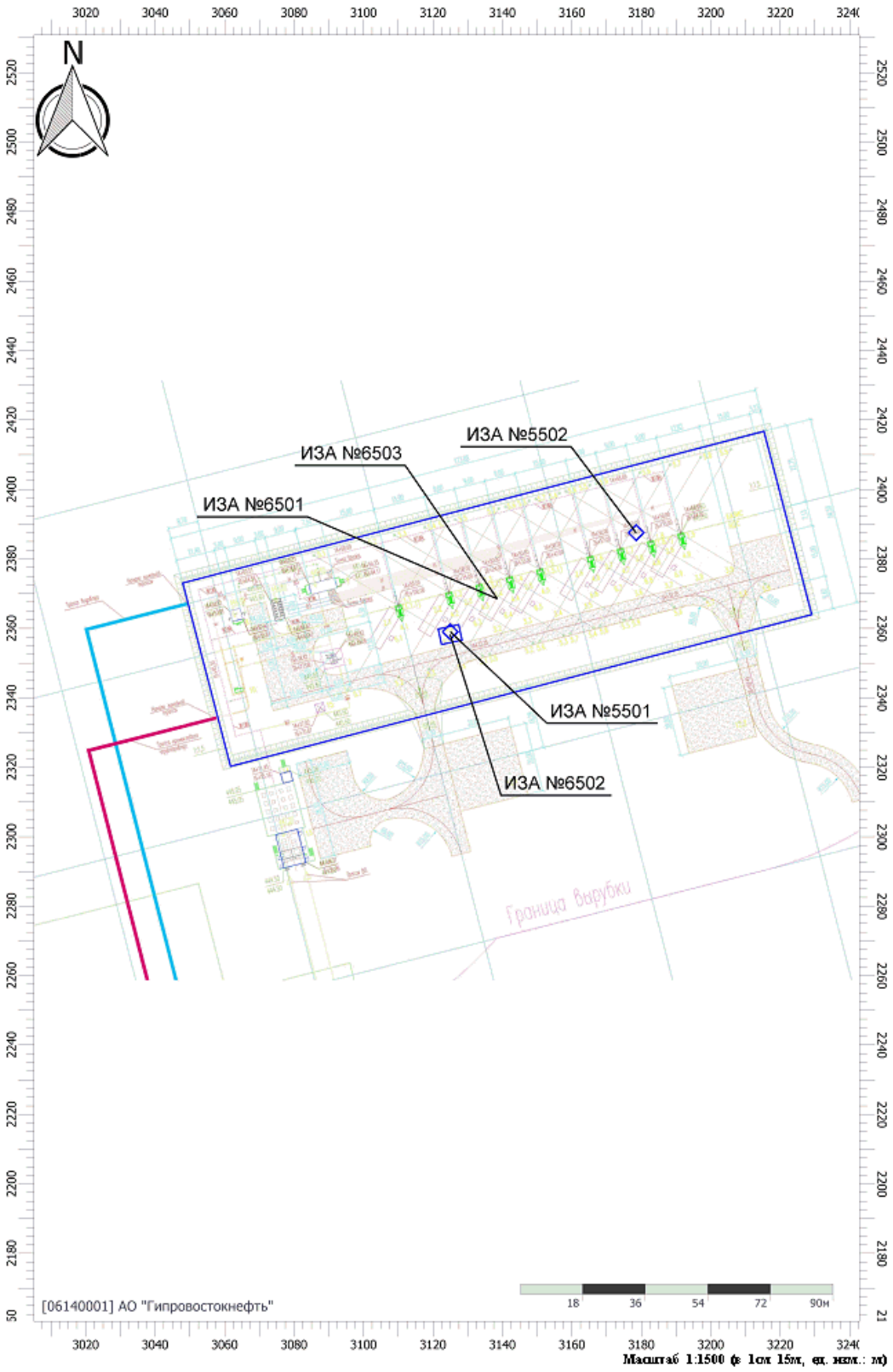


Рисунок А.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых объектов

Обоснование принятых величин выбросов в период эксплуатации

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

– организованные выбросы;

– неорганизованные выбросы.

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

К организованным источникам выбросов относятся:

– вентиляционные трубы блока дозирования реагента (БДР), индивидуальной замерной установки (ИЗУ), скважинной установки дозирования реагента (СУДР);

– «воздушка» дренажной емкости.

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

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

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

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

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

$$\Pi_i = \Pi \cdot y_i,$$

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

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

$$Y_{ну} = n \cdot g \cdot x,$$

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-9.

Куст скважин № 8И

Таблица А.1 - Площадка добывающей скважины

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	9
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	9

Показатели источника выброса	Значение
арматура (реагент) фланцы (реагент)	19 2 4
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$1{,}19 \cdot 10^{-2}$
реагент, г/с	$2{,}63 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.2 – Площадка измерительной установки

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 10 24
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$1{,}33 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.3 – Площадка блока дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 5 16
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: реагент, г/с	$6{,}66 \cdot 10^{-4}$

Таблица А.4 – Площадка подземной дренажной емкости

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 2 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$2{,}68 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.5 – Площадка узла запуска СОД с отключающей арматурой

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 9 25
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365

Показатели источника выброса	Значение
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$1{,}2 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.6 – Площадка шкафа СУДР

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	4
Количество источников выделения: фланцы (реагент)	2
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: реагент, г/с	$3{,}2 \cdot 10^{-6}$

Линейная часть

Таблица А.7 – Площадка узла запорной арматуры в т. вр. КП N10И

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 3 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$3{,}99 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.8 – Площадка узла запорной арматуры в т. вр. КП N11И

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 3 7
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$3{,}99 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.9 – Площадка узла приема СОД

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: арматура (нефтегазовая смесь) фланцы (нефтегазовая смесь)	 4 14
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ: углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$5{,}35 \cdot 10^{-3}$

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников

Расчет выбросов через «воздушку» дренажной емкости

Объем паров *I*-го вещества, образующихся в результате диффузии (м^3/с):

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

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

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

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

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

M_i – молекулярная масса паров i-го вещества, кг/кмоль;

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

D_t – коэффициент молекулярной диффузии паров i-го вещества в воздухе (м^2/с) при температуре испарения жидкости;

x_i – мольная доля i-го вещества в жидкости;

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

Суммарный расход паровоздушной смеси на выходе из «воздушки», м^3/с:

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

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

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

Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с:

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

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

Массовое количество вредных выбросов *I*-го вещества, кг/с:

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

Исходные данные и результаты расчета выбросов через воздушку подземной дренажной емкости приведены в таблице А.10.

Таблица А.10 - - Площадка дренажной емкости. Воздушка

Источник выделения	Значение
Количество источников выброса	1
Диаметр «воздушки», м	0,1
Высота «воздушки», м	5,0
Суммарный объемный расход вредных веществ, покидающих «воздушку», м^3/с	$5{,}45 \cdot 10^{-6}$
Общая скорость паровоздушной смеси в «воздушке», м/с	0,0007
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$3{,}6 \cdot 10^{-3}$

В связи с незначительным объемом загрязняющих веществ, покидающих «воздушку» дренажной емкости, выбросы от дренажной емкости суммировались с количеством выбросов

от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на промплощадке дренажной емкости, и суммарные выбросы классифицировались как неорганизованные.

Расчет выбросов от блоков через вентиляционную трубу

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

Исходные данные и результаты расчета выбросов от организованных источников приведены в таблицах А.11… А.13.

Таблица А.11 - Блок дозирования реагента

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$5{,}16 \cdot 10^{-3}$

Таблица А.12 - Индивидуальная замерная установка. Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	1
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
углеводороды (нефтегазовая смесь), г/с	$5{,}98 \cdot 10^{-2}$

Таблица А.13 – Шкаф СУДР. Блок

Показатели источника выброса	Значение
Количество источников выброса	4
Количество источников выделения: Вентиляционная труба	1
Годовая продолжительность загрязнения, сут.	365
Выбросы загрязняющих веществ:	
реагент, г/с	$1{,}79 \cdot 10^{-3}$

В связи с непродолжительностью работы механической вентиляции блока дозирования реагента, блока индивидуальной замерной установки, блока СУДР и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через окна, двери), секундные и валовые выбросы по источникам механической вентиляции суммировались с неорганизованными выбросами по наружной площадке и источник выбросов классифицировался как неорганизованный.

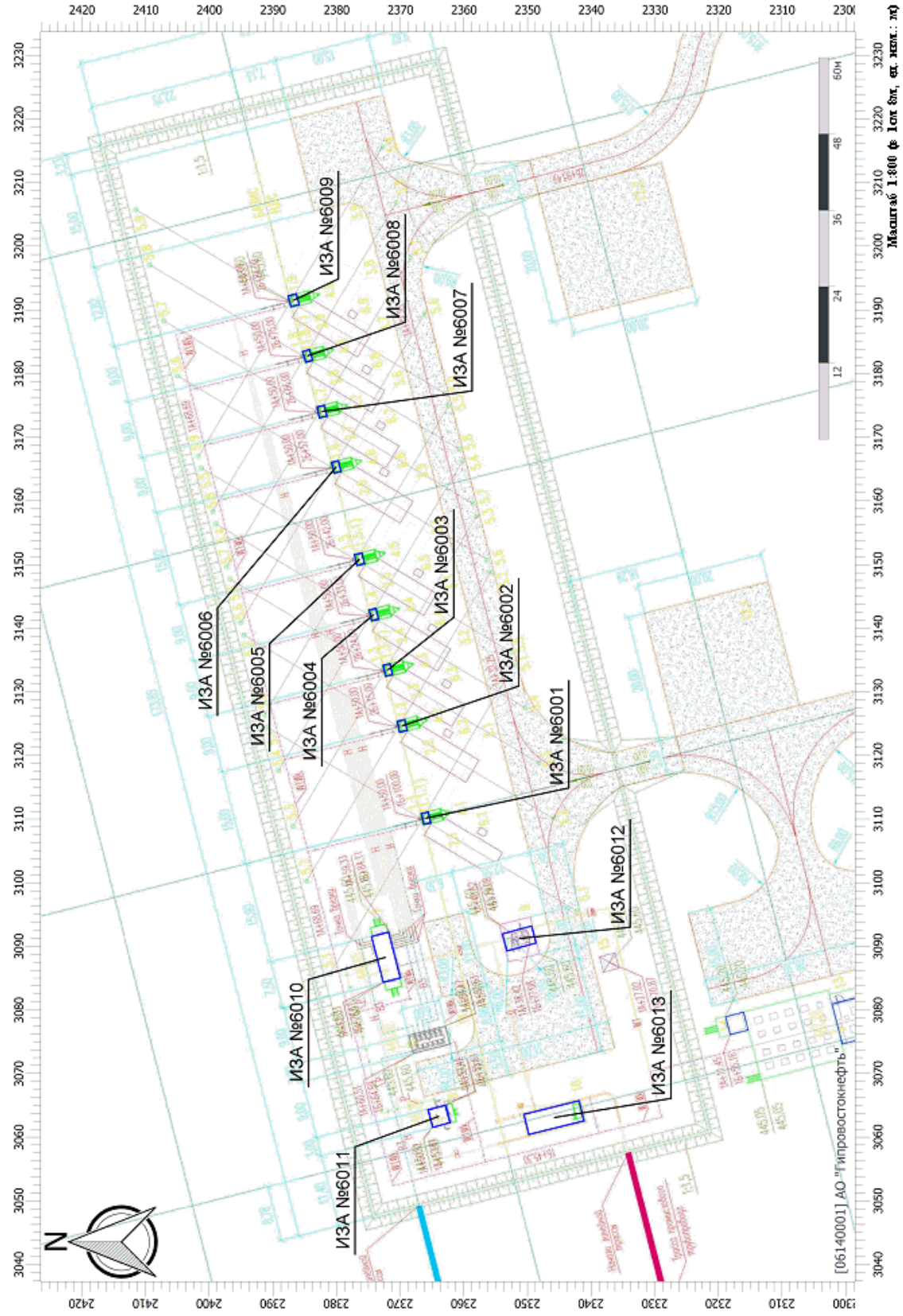


Рисунок А.2 – Карта-схема расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ кустовой площадки 8И

Климатические характеристики

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(РОСГИДРОМЕТ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ИРКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)**

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047.
Тел.: (3952)20-68-17, факс: (3952)20-68-90
www.irmeteo.ru; e-mail: cks@irmeteo.ru

03.10.2025 № 308-15/4/4678
на № 520-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»
Аверьянову В.В.

О предоставлении метеорологической информации

Для подготовки материалов в рамках проведения инженерно-экологических изысканий для объекта **«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»**, расположенного: Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение, предоставляем средние характеристики метеорологических элементов, рассчитанные по данным наблюдений метеорологической станции **Преображенка**.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Врио начальника ФГБУ «Иркутское УГМС» В.Г. Айданов

Протасова Т.Н.
8-3952-25-10-77

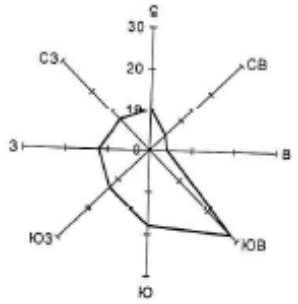
Приложение 1 к № 308-15/4/4678 от 03.10. 2025

Средние значения метеорологических элементов, рассчитанные по данным наблюдений метеорологической станции **Преображенка** за период 2020-2024 гг. для подготовки материалов в рамках проведения инженерно-экологических изысканий для объекта **«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»**, расположенного: Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение

1. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца года составляет **минус 33.9 °С**.
2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца года составляет **25.5 °С**.
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, рассчитанная для оценки воздействия на окружающую среду и охраны окружающей среды, равна **5 м/с**.
4. Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей:

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Переменное направление	Штиль
Повторяемость, %	10	5	4	28	18	13	12	10	0	27

5. Средняя годовая роза ветров:



6. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, равен **200**.
7. Коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на рассеивание примесей в воздухе, рассчитанный для объекта «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И», расположенного: Российская Федерация. Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение (в соответствии с предоставленной схемой), равен **1.0**. Коэффициент рассчитан для источников выбросов высотой не более 5 м.

Врио начальника ФГБУ «Иркутское УГМС» В.Г. Айданов

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района проектирования

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(РОСГИДРОМЕТ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ИРКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)**

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047
Тел (3952) 20-68-17, факс: (395-2) 20-68-90
www.irmeteo.ru; e-mail: cks@irmeteo.ru

30.09.2025 №308-16/4580
На №517М/Ф от 02.07.2025 г.

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

В.В. Аверьянову

О фоновых концентрациях

Направляю значения фоновых концентраций запрашиваемых загрязняющих веществ, характеризующие фоновое загрязнение атмосферного воздуха в районе расположения с. Преображенка Катангского района Иркутской области.

Информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ предоставлена ООО «Уралгеопроект» в связи с проведением инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» (Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение).

Фоновые концентрации установлены по данным городов аналогов согласно действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» на период 2024-2028 гг., утвержденным Росгидрометом от 29.08.2023г.

Фоновые концентрации (Сф) загрязняющих веществ представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Загрязняющее вещество	Значения концентраций, Сф, мг/м^3
1	Взвешенные вещества	0,192
2	Диоксид азота	0,043
3	Диоксид серы	0,020
4	Оксид углерода	1,2
5	Оксид азота	0,027
6	Бенз(а)пирен	$3,3*10^{-6}$

Эффектом суммации обладают диоксид серы и диоксид азота.

Фоновые концентрации действительны с 2025 по 2028 год включительно.

ФГБУ «Иркутское УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в связи с отсутствием наблюдений за данной примесью.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия и не подлежит передаче другим организациям.

Врио начальника ФГБУ «Иркутское УГМС» И.Ю. Верещагин

Н.С. Ступина
(3952) 43-68-85, доб. 50

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(РОСГИДРОМЕТ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ИРКУТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Иркутское УГМС»)**

Партизанская ул., 76, г. Иркутск, 664047.
Тел (3952)20-68-17, факс: (395-2) 20-68-90
www.irmeteo.ru; e-mail: cks@irmeteo.ru

30.09.2025 г. № 308-16/4577
На № 533-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

В.В. Аверьянову

О фоновых долгопериодных средних концентрациях

Направляю значения фоновых долгопериодных средних концентраций запрашиваемых загрязняющих веществ, характеризующих фоновое загрязнение атмосферного воздуха в районе расположения с. Преображенка Катангского района Иркутской области.

Информация о фоновых долгопериодных средних концентрациях загрязняющих веществ предоставлена ООО «Уралгеопроект» в связи с проведением инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» (Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение).

Фоновые долгопериодные средние концентрации установлены по данным городов аналогов согласно действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» на период 2024-2028 гг., утвержденным Росгидрометом от 29.08.2023г.

Значения фоновых долгопериодных средних концентраций закрашиваемых загрязняющих веществ представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Загрязняющее вещество	Значения долгопериодных средних концентраций, мг/м^3
1	Диоксид азота	0,021
2	Диоксид серы	0,009
3	Оксид углерода	0,7
4	Оксид азота	0,012
5	Бенз(а)пирен	$1,3*10^{-6}$

Эффектом суммации обладают диоксид серы и диоксид азота.

Фоновые концентрации действительны с 2025 по 2028 год включительно.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия и не подлежит передаче другим организациям.

Врио начальника ФГБУ «Иркутское УГМС» И.Ю. Верещагин

Н.С. Ступина (3952) 43-68-85, доб. 50

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 газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Период строительно монтажных работ (СМР), т/период																							
участок		передвижной сварочный агрегат	1	-	выхлопная труба	1	5501	2,3	0,10	38,20	0,30	450					-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,1000000	333,3333	0,366945
строи		(дизельный привод)																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0164000	54,66667	0,059629
тельства																				Углерод (Пигмент черный)	0,0085600	28,53333	0,032001
																				Сера диоксид	0,0134000	44,66667	0,048002
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	293,3333	0,320010
																				Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00067	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018300	6,10000	0,006400
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0440000	146,6667	0,160005
		ДЭС	1	-	выхлопная труба	1	5502	3,1	0,10	25,46	0,20	450					-	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0686666	343,3330	0,774791
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	55,7915	0,125904
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	29,1665	0,067569
																				Сера диоксид	0,0091667	45,8335	0,101354
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	300,0000	0,675690
																				Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0005	0,000001
																				Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	6,2500	0,013514
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0300000	150,0000	0,337845
		авторанспорт и спецтехника	-	-	неорганизованный выброс	-	6501	5,0	0,00	0,00	0,00	18,9					ширина 24 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,3008493	0,0000	2,436235
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0488880	0,0000	0,395888
																				Углерод (Пигмент черный)	0,0623731	0,0000	0,480630
																				Сера диоксид	0,0366242	0,0000	0,291560
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1635473	0,0000	2,701383
																				Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0462221	0,0000	0,015150
																				Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,1242018	0,0000	0,695715
		сварочный пост	-	-	неорганизованный выброс	-	6502	5,0	0,00	0,00	0,00	18,9					ширина 5 м	-	-	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0044897	0,0000	0,068649
																				Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003521	0,0000	0,004079
																				Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0006977	0,0000	0,017489
																				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001134	0,0000	0,001228
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0042959	0,0000	0,056338
																				Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0003004	0,0000	0,003252
																				Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003230	0,0000	0,003496
																				Пыль неорганическая: 70-20 % SiO2	0,0003230	0,0000	0,003496
		строительные работы (заправка ГСМ,	-	-	неорганизованный выброс	-	6503	2,0	0,00	0,00	0,00	18,9					ширина 24 м	-	-	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,0002666	0,0000	0,000537

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 газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
		покрасочные работы,																		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,0000	0,000087
		срезка древесной																		Сера диоксид	0,0002000	0,0000	0,000403
		растительности)																		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000029	0,0000	0,000021
																				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0266667	0,0000	0,053760
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0421875	0,0000	0,084160
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0297951	0,0000	0,237979
																				Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты	0,0208392	0,0000	0,152540
																				Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0178408	0,0000	0,189006
																				Циклогексанон	0,0093150	0,0000	0,074401
																				Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023333	0,0000	0,004704
																				Масло минеральное нефтяное	0,0001080	0,0000	0,000014
																				Уайт-спирит	0,0210938	0,0000	0,004256
																				Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0010437	0,0000	0,007350
																				Взвешенные вещества	0,0532500	0,0000	0,224959
																				Пыль древесная	0,0003278	0,0000	0,000264
Период эксплуатации																							
Игнялин-		площадка скважины+	1	8760	неорганизованный	-	6001	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3110,0	2366,6	3110,3	2365,3	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
ское м/р		шкаф СУДР			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
куст 8И																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,0000	0,009581
																				Метанол	0,0010634	0,0000	0,033535
		площадка скважины	1	8760	неорганизованный	-	6002	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3124,5	2370,4	3124,8	2369,0	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
					выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Метанол	0,0002630	0,0000	0,008294
		площадка скважины+	1	8760	неорганизованный	-	6003	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3133,3	2372,6	3133,6	2371,3	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
		шкаф СУДР			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,0000	0,009581

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 газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y				СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Метанол	0,0010634	0,0000	0,033535
		площадка скважины	1	8760	неорганизованный	-	6004	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3142,0	2374,8	3142,3	2373,5	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
					выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Метанол	0,0002630	0,0000	0,008294
		площадка скважины+	1	8760	неорганизованный	-	6005	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3150,7	2377,1	3151,0	2375,7	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
		шкаф СУДР			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,0000	0,009581
																				Метанол	0,0010634	0,0000	0,033535
		площадка скважины	1	8760	неорганизованный	-	6006	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3165,2	2380,7	3165,5	2379,4	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
					выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Метанол	0,0002630	0,0000	0,008294
		площадка скважины+	1	8760	неорганизованный	-	6007	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3173,9	2383,0	3174,2	2381,6	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
		шкаф СУДР			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,0000	0,009581
																				Метанол	0,0010634	0,0000	0,033535
		площадка скважины	1	8760	неорганизованный	-	6008	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3182,6	2385,2	3183,0	2383,9	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
					выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Метанол	0,0002630	0,0000	0,008294

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 газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y				СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
		площадка скважины	1	8760	неорганизованный	-	6009	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3191,4	2387,5	3191,8	2386,0	ширина	-		Метан	0,0012300	0,0000	0,038789
					выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014132	0,0000	0,044567
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0083995	0,0000	0,264887
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000418	0,0000	0,001318
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,0000	0,000413
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,0000	0,000826
																				Метанол	0,0002630	0,0000	0,008294
		площадка измерительной	1	8760	неорганизованный	-	6010	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3084,6	2371,3	3092,0	2373,2	ширина	-		Метан	0,0075293	0,0000	0,237444
		установки			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0086507	0,0000	0,272808
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0514180	0,0000	1,621518
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0002556	0,0000	0,008061
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000803	0,0000	0,002532
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0001607	0,0000	0,005068
		площадка блока БДР	1	8760	неорганизованный выброс	-	6011	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3061,8	2363,5	3064,8	2364,3	ширина 3 м	-		Метанол	0,0058260	0,0000	0,183729
		площадка дренажной	1	8760	неорганизованный	-	6012	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3090,6	2353,7	3091,9	2348,9	ширина	-		Метан	0,0006470	0,0000	0,020404
		емкости			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0007434	0,0000	0,023444
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0044187	0,0000	0,139348
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000220	0,0000	0,000694
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000069	0,0000	0,000218
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000138	0,0000	0,000435
		площадка узла запуска	1	8760	неорганизованный	-	6013	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3062,0	2350,3	3064,2	2341,4	ширина	-		Метан	0,0012413	0,0000	0,039146
		СОД с отключающей арматурой			выброс												2 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0014262	0,0000	0,044977
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0084770	0,0000	0,267331
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000421	0,0000	0,001328
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000132	0,0000	0,000416
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000265	0,0000	0,000836
Линейная часть																							
		площадка узла запорной	1	8760	неорганизованный	-	6014	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3028,5	2326,9	3023,9	2325,8	ширина	-		Метан	0,0004116	0,0000	0,012980
		арматуры в т. вр. КП № 10И			выброс												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0004729	0,0000	0,014913
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0028106	0,0000	0,088635
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000140	0,0000	0,000442
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,0000	0,000139
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,0000	0,000278
		площадка узла запорной	1	8760	неорганизованный	-	6015	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3029,2	2291,6	3030,0	2287,4	ширина	-		Метан	0,0004116	0,0000	0,012980
		арматуры в т. вр. КП № 11И			выброс												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0004729	0,0000	0,014913
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0028106	0,0000	0,088635

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 газовоздушной смеси на выходе из ист, выброса			Координаты по карте-схеме, м центр гр,ист,, 1 конца лин, ист		Координаты по карте-схеме, м 2 конца лин, источника		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средняя эксплуат, степень очистки, максимальная степень очистки, %	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
		Наименование	К-во, шт							Скорость, м/с	Объем на 1 трубу, м3/с	Темпе-ратура, °С	X	Y	X	Y					СП, г/с	СП, мг/м3	СП, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000140	0,0000	0,000442
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,0000	0,000139
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,0000	0,000278
		площадка узла приема	1	8760	неорганизованный	-	6016	2,0	0,00	0,00	0,00	24,9	3035,7	2266,5	3036,4	2263,0	ширина	-		Метан	0,0005517	0,0000	0,017398
		СОД			выброс												3 м			Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0006339	0,0000	0,019991
																				Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0037675	0,0000	0,118812
																				Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0000187	0,0000	0,000590
																				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000059	0,0000	0,000186
																				Метилбензол (Фенилметан)	0,0000118	0,0000	0,000372

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

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

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

Предприятие: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин 8И»
(период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

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

Расчет завершен успешно. Рассчитано 30 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - стройка

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

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

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3125,00	2359,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,366945	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,059629	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,032001	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,048002	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,032001	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,006400	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,160005	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3178,50	2387,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,774791	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,125904	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0058333	0,067569	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид					0,0091667	0,101354	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0600000	0,675690	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,000001	1	0,00	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0012500	0,013514	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0300000	0,337845	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			

+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	55,00	-	-	1	3054,60	2346,60	3222,40	2390,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3008493	2,436235	1	6,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0488880	0,395888	1	0,51	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0623731	0,480630	1	1,75	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0366242	0,291560	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1635473	2,701383	1	0,98	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0462221	0,015150	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1242018	0,695715	1	0,44	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	-	5,00	-	-	1	3121,76	2357,52	3128,10	2358,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0044897	0,068649	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003521	0,004079	3	0,44	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006977	0,017489	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001134	0,001228	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0042959	0,056338	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0003004	0,003252	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0003230	0,003496	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003230	0,003496	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	55,00	-	-	1	3054,60	2346,60	3222,40	2390,40

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

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002666	0,000537	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,000097	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0002000	0,000403	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000029	0,000021	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0266667	0,053760	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0421875	0,084160	1	7,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0297951	0,237979	1	1,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0208392	0,152540	1	7,44	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0178408	0,189006	1	1,82	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон	0,0093150	0,074401	1	8,32	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023333	0,004704	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001080	0,000014	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0210938	0,004256	1	0,75	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0010437	0,007350	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0532500	0,224959	3	11,41	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0003278	0,000264	3	0,07	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

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

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003521	3	0,44	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003521**		**0,44**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0686666	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,3008493	1	6,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0006977	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0002666	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,4711913**		**8,57**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0163656	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0111583	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0488880	1	0,51	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0001134	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0000433	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0765686**		**0,70**			**0,00**		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0085556	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0058333	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0623731	1	1,75	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0767620**		**2,00**			**0,00**		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,0366242	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0594353**		**0,44**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0000029	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0000029**		**0,01**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0880000	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0600000	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	1,1635473	1	0,98	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0,0042959	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0266667	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**1,3425099**		**1,25**			**0,00**		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003004	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003004**		**0,06**			**0,00**		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето	Зима

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003230	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003230**		**0,01**			**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	0,0421875	1	7,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0421875**		**7,53**			**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	0,0297951	1	1,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0297951**		**1,77**			**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	0,0208392	1	7,44	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0208392**		**7,44**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0012500	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0030833**		**0,16**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0178408	1	1,82	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0178408**		**1,82**			**0,00**		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон

№	№	№	Тип	Выброс	F	Лето			Зима		

пл.	цех.	ист.		(г/с)		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0093150	1	8,32	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0093150**		**8,32**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6501	3	0,0462221	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0,0023333	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0485554**		**0,06**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0,0440000	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0,0300000	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0,1242018	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1982018**		**0,59**			**0,00**		

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0001080	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001080**		**0,08**			**0,00**		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0210938	1	0,75	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0210938**		**0,75**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0010437	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0010437**		**0,04**			**0,00**		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0532500	3	11,41	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0532500**		**11,41**			**0,00**		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0,0003230	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003230**		**0,01**			**0,00**		

Вещество: 2936
Пыль древесная

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0,0003278	3	0,07	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0003278**		**0,07**			**0,00**		

Выбросы источников по группам суммации

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

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6503	3	0333	0,0000029	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	1325	0,0018333	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	1325	0,0012500	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0030862**		**0,17**			**0,00**		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0366242	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0333	0,0000029	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0594382**		**0,45**			**0,00**		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6502	3	0342	0,0003004	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0344	0,0003230	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0006234**		**0,07**			**0,00**		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0301	0,1007111	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0301	0,0686666	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0301	0,3008493	1	6,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6502	3	0301	0,0006977	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0301	0,0002666	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0366242	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,5306266**		**5,63**			**0,00**		

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

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	5501	1	0330	0,0134444	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1	1	5502	1	0330	0,0091667	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
1	1	6501	3	0330	0,0366242	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6503	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6502	3	0342	0,0003004	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0597357**		**0,28**			**0,00**		

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

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,35	-	-	-	-	Нет	Нет
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон	ПДК м/р	0,04	-	-	-	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05	-	-	-	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	-	-	Нет	Нет
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,5	-	-	-	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород,	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	0,0000

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

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	2600,00	2400,00	3850,00	2400,00	1000,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3144,50	2688,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001
2	3557,00	2790,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 002
3	3627,00	2509,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 003
4	3702,00	2208,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 004
5	3309,50	2111,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 005
6	2927,00	2016,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 006

7	2849,50	2325,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 007
8	2783,00	2597,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 008

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

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

№	Координ X(м)	Координ Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	3,98E-03	3,9753E-05	225	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	3,98E-03	3,9753E-05	100,00							
4	3702,00	2208,50	2,00	4,25E-03	4,2523E-05	285	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	4,25E-03	4,2523E-05	100,00							
3	3627,00	2509,50	2,00	6,52E-03	6,5209E-05	253	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	6,52E-03	6,5209E-05	100,00							
8	2783,00	2597,00	2,00	0,01	0,0001	125	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	0,01	0,0001	100,00							
6	2927,00	2016,50	2,00	0,01	0,0001	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	0,01	0,0001	100,00							
1	3144,50	2688,50	2,00	0,01	0,0001	183	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	0,01	0,0001	100,00							
5	3309,50	2111,50	2,00	0,02	0,0002	323	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	0,02	0,0002	100,00							
7	2849,50	2325,50	2,00	0,02	0,0002	83	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	0,02	0,0002	100,00							

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

№	Координ X(м)	Координ Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,61	0,1224	286	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

		1	1	5502			0,07		0,0135	11,00		
		1	1	5501			0,10		0,0192	15,68		
		1	1	6501			0,23		0,0466	38,04		
2	3557,00	2790,00	2,00	0,61	0,1225	224	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,08		0,0151	12,36		
		1	1	5501			0,09		0,0186	15,16		
		1	1	6501			0,23		0,0456	37,24		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,74	0,1471	254	6,00	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,10		0,0201	13,67		
		1	1	5501			0,13		0,0250	17,02		
		1	1	6501			0,29		0,0587	39,92		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,78	0,1565	123	1,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,07		0,0137	8,78		
		1	1	5501			0,20		0,0403	25,78		
		1	1	6501			0,30		0,0591	37,80		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,82	0,1638	30	1,50	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,07		0,0147	8,96		
		1	1	5501			0,21		0,0429	26,20		
		1	1	6501			0,31		0,0629	38,42		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,99	0,1978	180	1,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,13		0,0251	12,71		
		1	1	5501			0,24		0,0489	24,72		
		1	1	6501			0,40		0,0804	40,66		
5	3309,50	2111,50	2,00	1,01	0,2026	327	1,40	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,12		0,0232	11,44		
		1	1	5501			0,26		0,0512	25,27		
		1	1	6501			0,42		0,0849	41,88		
7	2849,50	2325,50	2,00	1,27	0,2546	82	1,70	0,21	0,0430	0,21	0,0430	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,14		0,0271	10,64		
		1	1	5501			0,30		0,0607	23,82		
		1	1	6501			0,62		0,1234	48,45		

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,10	0,0399	286	6,00	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			5,47E-03		0,0022	5,48		
		1	1	5501			7,80E-03		0,0031	7,82		
		1	1	6501			0,02		0,0076	18,96		
2	3557,00	2790,00	2,00	0,10	0,0399	224	6,00	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник			Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		

		1	1	5502		6,15E-03			0,0025	6,16		
		1	1	5501		7,55E-03			0,0030	7,56		
		1	1	6501		0,02			0,0074	18,57		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,11	0,0439	254	6,00	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		8,17E-03			0,0033	7,44		
		1	1	5501		0,01			0,0041	9,26		
		1	1	6501		0,02			0,0095	21,73		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,11	0,0454	123	1,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		5,58E-03			0,0022	4,91		
		1	1	5501		0,02			0,0066	14,42		
		1	1	6501		0,02			0,0096	21,15		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,12	0,0466	30	1,50	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		5,96E-03			0,0024	5,11		
		1	1	5501		0,02			0,0070	14,95		
		1	1	6501		0,03			0,0102	21,93		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,13	0,0522	180	1,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		0,01			0,0041	7,83		
		1	1	5501		0,02			0,0079	15,24		
		1	1	6501		0,03			0,0131	25,06		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,13	0,0529	327	1,40	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		9,42E-03			0,0038	7,12		
		1	1	5501		0,02			0,0083	15,72		
		1	1	6501		0,03			0,0138	26,05		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,15	0,0614	82	1,70	0,07	0,0270	0,07	0,0270	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		0,01			0,0044	7,17		
		1	1	5501		0,02			0,0099	16,05		
		1	1	6501		0,05			0,0200	32,66		

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,08	0,0123	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		8,58E-03			0,0013	10,44		
		1	1	5501		0,01			0,0016	12,81		
		1	1	6501		0,06			0,0095	76,76		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,08	0,0124	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		7,62E-03			0,0011	9,20		
		1	1	5501		0,01			0,0016	13,12		
		1	1	6501		0,06			0,0097	77,68		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,11	0,0160	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		

		1	1	5502		0,01		0,0017	10,67			
		1	1	5501		0,01		0,0021	13,28			
		1	1	6501		0,08		0,0122	76,05			
8	2783,00	2597,00	2,00	0,11	0,0169	124	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		7,63E-03		0,0011	6,78			
		1	1	5501		0,02		0,0034	20,29			
		1	1	6501		0,08		0,0123	72,93			
6	2927,00	2016,50	2,00	0,12	0,0179	30	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		8,31E-03		0,0012	6,95			
		1	1	5501		0,02		0,0036	20,32			
		1	1	6501		0,09		0,0130	72,73			
1	3144,50	2688,50	2,00	0,15	0,0231	180	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		0,01		0,0021	8,98			
		1	1	5501		0,03		0,0039	16,96			
		1	1	6501		0,11		0,0171	74,06			
5	3309,50	2111,50	2,00	0,16	0,0241	327	1,20	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		0,01		0,0019	8,02			
		1	1	5501		0,03		0,0041	16,88			
		1	1	6501		0,12		0,0181	75,10			
7	2849,50	2325,50	2,00	0,22	0,0330	82	1,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		0,02		0,0023	6,97			
		1	1	5501		0,03		0,0052	15,60			
		1	1	6501		0,17		0,0256	77,43			

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,06	0,0301	286	6,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		3,59E-03		0,0018	5,97			
		1	1	5501		5,13E-03		0,0026	8,52			
		1	1	6501		0,01		0,0057	18,84			
2	3557,00	2790,00	2,00	0,06	0,0301	224	6,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		4,04E-03		0,0020	6,71			
		1	1	5501		4,96E-03		0,0025	8,24			
		1	1	6501		0,01		0,0056	18,45			
3	3627,00	2509,50	2,00	0,07	0,0332	254	6,00	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		1	1	5502		5,37E-03		0,0027	8,07			
		1	1	5501		6,68E-03		0,0033	10,05			
		1	1	6501		0,01		0,0071	21,50			
8	2783,00	2597,00	2,00	0,07	0,0345	123	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

		1	1	5502		3,67E-03			0,0018	5,32		
		1	1	5501		0,01			0,0054	15,61		
		1	1	6501		0,01			0,0072	20,88		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,07	0,0354	31	1,50	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		4,04E-03			0,0020	5,70		
		1	1	5501		0,01			0,0057	16,11		
		1	1	6501		0,02			0,0076	21,52		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,08	0,0398	180	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		6,71E-03			0,0034	8,44		
		1	1	5501		0,01			0,0065	16,42		
		1	1	6501		0,02			0,0098	24,63		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,08	0,0404	327	1,40	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		6,19E-03			0,0031	7,67		
		1	1	5501		0,01			0,0068	16,94		
		1	1	6501		0,02			0,0103	25,60		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,09	0,0469	82	1,70	0,04	0,0200	0,04	0,0200	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502		7,24E-03			0,0036	7,72		
		1	1	5501		0,02			0,0081	17,27		
		1	1	6501		0,03			0,0150	32,04		

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	9,66E-05	7,7250E-07	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		9,66E-05			7,7250E-07	100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	9,91E-05	7,9263E-07	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		9,91E-05			7,9263E-07	100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	1,35E-04	1,0766E-06	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		1,35E-04			1,0766E-06	100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	1,41E-04	1,1290E-06	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		1,41E-04			1,1290E-06	100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	1,50E-04	1,2033E-06	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		1,50E-04			1,2033E-06	100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	1,79E-04	1,4290E-06	180	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		1,79E-04			1,4290E-06	100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	1,87E-04	1,4995E-06	327	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	6503		1,87E-04			1,4995E-06	100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	3,23E-04	2,5860E-06	82	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	3,23E-04	2,5860E-06	100,00

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,28	1,4137	224	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,65E-03	0,0132	0,94
1	1	5501	3,25E-03	0,0162	1,15
1	1	6501	0,04	0,1765	12,48

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,28	1,4166	286	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,35E-03	0,0118	0,83
1	1	5501	3,35E-03	0,0168	1,18
1	1	6501	0,04	0,1801	12,71

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	3627,00	2509,50	2,00	0,30	1,4773	254	6,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	3,51E-03	0,0176	1,19
1	1	5501	4,37E-03	0,0219	1,48
1	1	6501	0,05	0,2271	15,37

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	2783,00	2597,00	2,00	0,30	1,4866	124	1,50	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,36E-03	0,0118	0,79
1	1	5501	7,04E-03	0,0352	2,37
1	1	6501	0,05	0,2296	15,45

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2927,00	2016,50	2,00	0,30	1,5042	30	1,50	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	2,56E-03	0,0128	0,85
1	1	5501	7,50E-03	0,0375	2,49
1	1	6501	0,05	0,2434	16,18

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3144,50	2688,50	2,00	0,32	1,5951	180	1,00	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	4,47E-03	0,0224	1,40
1	1	5501	6,46E-03	0,0323	2,03
1	1	6501	0,07	0,3264	20,46

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	3309,50	2111,50	2,00	0,32	1,6154	328	0,90	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	4,66E-03	0,0233	1,44
1	1	5501	5,79E-03	0,0289	1,79
1	1	6501	0,07	0,3481	21,55

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	2849,50	2325,50	2,00	0,35	1,7747	82	1,60	0,24	1,2000	0,24	1,2000	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	4,60E-03	0,0230	1,30
1	1	5501	0,01	0,0528	2,98
1	1	6501	0,10	0,4787	26,97

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	2,36E-03	4,7171E-05	225	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,36E-03		4,7171E-05		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	2,44E-03	4,8745E-05	285	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,44E-03		4,8745E-05		100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	2,93E-03	5,8614E-05	253	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,93E-03		5,8614E-05		100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	3,92E-03	7,8471E-05	125	5,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		3,92E-03		7,8471E-05		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	4,20E-03	8,3965E-05	30	5,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		4,20E-03		8,3965E-05		100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	5,27E-03	0,0001	183	3,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		5,27E-03		0,0001		100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	5,82E-03	0,0001	323	2,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		5,82E-03		0,0001		100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	6,79E-03	0,0001	83	1,90	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		6,79E-03		0,0001		100,00		

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	2,54E-04	5,0719E-05	225	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,54E-04		5,0719E-05		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	2,62E-04	5,2412E-05	285	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,62E-04		5,2412E-05		100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	3,15E-04	6,3024E-05	253	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		3,15E-04		6,3024E-05		100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	4,22E-04	8,4374E-05	125	5,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		4,22E-04		8,4374E-05		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	4,51E-04	9,0282E-05	30	5,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		

	1		1	6502		4,51E-04		9,0282E-05		100,00			
1	3144,50	2688,50	2,00	5,66E-04	0,0001	183	3,50	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6502		5,66E-04		0,0001		100,00			
5	3309,50	2111,50	2,00	6,26E-04	0,0001	323	2,90	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6502		6,26E-04		0,0001		100,00			
7	2849,50	2325,50	2,00	7,30E-04	0,0001	83	1,90	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6502		7,30E-04		0,0001		100,00			

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,06	0,0112	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,06		0,0112		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,06	0,0115	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,06		0,0115		100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,08	0,0157	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,08		0,0157		100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,08	0,0164	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,08		0,0164		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,09	0,0175	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,09		0,0175		100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,10	0,0208	180	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,10		0,0208		100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,11	0,0218	327	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,11		0,0218		100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,19	0,0376	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,19		0,0376		100,00		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,01	0,0079	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,01		0,0079		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,01	0,0081	286	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,01	0,0081	100,00

3	3627,00	2509,50	2,00	0,02	0,0111	254	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,0111	100,00

8	2783,00	2597,00	2,00	0,02	0,0116	124	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,0116	100,00

6	2927,00	2016,50	2,00	0,02	0,0124	30	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,0124	100,00

1	3144,50	2688,50	2,00	0,02	0,0147	180	0,70	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,02	0,0147	100,00

5	3309,50	2111,50	2,00	0,03	0,0154	327	0,70	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,03	0,0154	100,00

7	2849,50	2325,50	2,00	0,04	0,0266	82	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,04	0,0266	100,00

Вещество: 1210
Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,06	0,0056	224	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,06	0,0056	100,00

4	3702,00	2208,50	2,00	0,06	0,0057	286	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,06	0,0057	100,00

3	3627,00	2509,50	2,00	0,08	0,0077	254	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,08	0,0077	100,00

8	2783,00	2597,00	2,00	0,08	0,0081	124	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,08	0,0081	100,00

6	2927,00	2016,50	2,00	0,09	0,0086	30	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,09	0,0086	100,00

1	3144,50	2688,50	2,00	0,10	0,0103	180	0,70	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,10	0,0103	100,00

5	3309,50	2111,50	2,00	0,11	0,0108	327	0,70	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,11	0,0108	100,00

7	2849,50	2325,50	2,00	0,19	0,0186	82	6,00	-		-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,19	0,0186	100,00

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,01	0,0007	225	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		3,59E-03		0,0002		27,52		
1		1		5501		9,47E-03		0,0005		72,48		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,01	0,0007	286	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		3,52E-03		0,0002		26,62		
1		1		5501		9,70E-03		0,0005		73,38		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,02	0,0008	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		7,32E-03		0,0004		44,55		
1		1		5501		9,11E-03		0,0005		55,45		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,02	0,0010	123	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		5,00E-03		0,0003		25,41		
1		1		5501		0,01		0,0007		74,59		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,02	0,0011	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		6,75E-03		0,0003		31,29		
1		1		5501		0,01		0,0007		68,71		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,03	0,0014	180	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		9,64E-03		0,0005		35,11		
1		1		5501		0,02		0,0009		64,89		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,03	0,0014	327	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		8,80E-03		0,0004		31,84		
1		1		5501		0,02		0,0009		68,16		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,04	0,0018	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		0,01		0,0005		29,08		
1		1		5501		0,03		0,0013		70,92		

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,01	0,0048	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,01		0,0048		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,01	0,0049	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,01		0,0049		100,00		

3	3627,00	2509,50	2,00	0,02	0,0066	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,02		0,0066		100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,02	0,0069	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,02		0,0069		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,02	0,0074	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,02		0,0074		100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,03	0,0088	180	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,03		0,0088		100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,03	0,0092	327	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,03		0,0092		100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,05	0,0159	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,05		0,0159		100,00		

Вещество: 1411
Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,06	0,0025	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,06		0,0025		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,06	0,0025	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,06		0,0025		100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,09	0,0035	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,09		0,0035		100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,09	0,0036	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,09		0,0036		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,10	0,0039	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,10		0,0039		100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,11	0,0046	180	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,11		0,0046		100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,12	0,0048	327	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,12		0,0048		100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,21	0,0083	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		0,21		0,0083		100,00		

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	1,53E-03	0,0076	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,24E-04	0,0006	8,14							
1	1	6501	1,40E-03	0,0070	91,86							
4	3702,00	2208,50	2,00	1,56E-03	0,0078	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,28E-04	0,0006	8,19							
1	1	6501	1,43E-03	0,0072	91,81							
3	3627,00	2509,50	2,00	1,98E-03	0,0099	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,73E-04	0,0009	8,76							
1	1	6501	1,80E-03	0,0090	91,24							
8	2783,00	2597,00	2,00	1,98E-03	0,0099	124	1,60	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,56E-04	0,0008	7,89							
1	1	6501	1,83E-03	0,0091	92,11							
6	2927,00	2016,50	2,00	2,10E-03	0,0105	30	1,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,66E-04	0,0008	7,92							
1	1	6501	1,93E-03	0,0097	92,08							
1	3144,50	2688,50	2,00	2,83E-03	0,0142	180	0,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	2,25E-04	0,0011	7,95							
1	1	6501	2,61E-03	0,0130	92,05							
5	3309,50	2111,50	2,00	3,00E-03	0,0150	328	0,80	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	2,40E-04	0,0012	7,99							
1	1	6501	2,76E-03	0,0138	92,01							
7	2849,50	2325,50	2,00	4,16E-03	0,0208	82	1,20	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	3,19E-04	0,0016	7,69							
1	1	6501	3,84E-03	0,0192	92,31							

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,03	0,0335	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5502	4,90E-03	0,0059	17,56							
1	1	5501	6,99E-03	0,0084	25,04							
1	1	6501	0,02	0,0192	57,40							
2	3557,00	2790,00	2,00	0,03	0,0336	224	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	5,51E-03	0,0066	19,71
1	1	5501	6,77E-03	0,0081	24,18
1	1	6501	0,02	0,0188	56,11

3	3627,00	2509,50	2,00	0,04	0,0440	254	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	7,32E-03	0,0088	19,98
1	1	5501	9,11E-03	0,0109	24,88
1	1	6501	0,02	0,0242	55,14

8	2783,00	2597,00	2,00	0,04	0,0480	123	1,40	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	5,00E-03	0,0060	12,49
1	1	5501	0,01	0,0176	36,68
1	1	6501	0,02	0,0244	50,82

6	2927,00	2016,50	2,00	0,04	0,0511	30	1,50	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	5,34E-03	0,0064	12,53
1	1	5501	0,02	0,0187	36,66
1	1	6501	0,02	0,0260	50,81

1	3144,50	2688,50	2,00	0,05	0,0656	180	1,40	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	9,15E-03	0,0110	16,75
1	1	5501	0,02	0,0214	32,59
1	1	6501	0,03	0,0332	50,65

5	3309,50	2111,50	2,00	0,06	0,0675	327	1,40	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	8,44E-03	0,0101	15,00
1	1	5501	0,02	0,0224	33,13
1	1	6501	0,03	0,0350	51,88

7	2849,50	2325,50	2,00	0,07	0,0893	82	1,70	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	5502	9,87E-03	0,0118	13,26
1	1	5501	0,02	0,0265	29,68
1	1	6501	0,04	0,0509	57,05

Вещество: 2735
Масло минеральное нефтяное

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	5,75E-04	2,8769E-05	224	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	5,75E-04	2,8769E-05	100,00

4	3702,00	2208,50	2,00	5,90E-04	2,9519E-05	286	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	5,90E-04	2,9519E-05	100,00

3	3627,00	2509,50	2,00	8,02E-04	4,0093E-05	254	6,00	-	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	8,02E-04	4,0093E-05	100,00

8	2783,00	2597,00	2,00	8,41E-04	4,2047E-05	124	6,00	-	-	-	-	-	0

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

	1		1	6503		8,41E-04		4,2047E-05		100,00			
6	2927,00	2016,50	2,00	8,96E-04	4,4814E-05	30	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6503		8,96E-04		4,4814E-05		100,00			
1	3144,50	2688,50	2,00	1,06E-03	5,3217E-05	180	0,70	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6503		1,06E-03		5,3217E-05		100,00			
5	3309,50	2111,50	2,00	1,12E-03	5,5845E-05	327	0,70	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6503		1,12E-03		5,5845E-05		100,00			
7	2849,50	2325,50	2,00	1,93E-03	9,6305E-05	82	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
	1		1	6503		1,93E-03		9,6305E-05		100,00			

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	5,62E-03	0,0056	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		5,62E-03		0,0056		100,00		
4	3702,00	2208,50	2,00	5,77E-03	0,0058	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		5,77E-03		0,0058		100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	7,83E-03	0,0078	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		7,83E-03		0,0078		100,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	8,21E-03	0,0082	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		8,21E-03		0,0082		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	8,75E-03	0,0088	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		8,75E-03		0,0088		100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,01	0,0104	180	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,01		0,0104		100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,01	0,0109	327	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,01		0,0109		100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,02	0,0188	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6503		0,02		0,0188		100,00		

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	2,78E-04	0,0003	224	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	2,78E-04	0,0003	100,00							
4	3702,00	2208,50	2,00	2,85E-04	0,0003	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	2,85E-04	0,0003	100,00							
3	3627,00	2509,50	2,00	3,87E-04	0,0004	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	3,87E-04	0,0004	100,00							
8	2783,00	2597,00	2,00	4,06E-04	0,0004	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	4,06E-04	0,0004	100,00							
6	2927,00	2016,50	2,00	4,33E-04	0,0004	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	4,33E-04	0,0004	100,00							
1	3144,50	2688,50	2,00	5,14E-04	0,0005	180	0,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	5,14E-04	0,0005	100,00							
5	3309,50	2111,50	2,00	5,40E-04	0,0005	327	0,70	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	5,40E-04	0,0005	100,00							
7	2849,50	2325,50	2,00	9,31E-04	0,0009	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	9,31E-04	0,0009	100,00							

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,01	0,0075	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,01	0,0075	100,00							
4	3702,00	2208,50	2,00	0,02	0,0077	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,02	0,0077	100,00							
3	3627,00	2509,50	2,00	0,02	0,0103	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,02	0,0103	100,00							
8	2783,00	2597,00	2,00	0,02	0,0109	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,02	0,0109	100,00							
6	2927,00	2016,50	2,00	0,02	0,0117	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,02	0,0117	100,00							
1	3144,50	2688,50	2,00	0,03	0,0131	180	0,80	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,03	0,0131	100,00							
5	3309,50	2111,50	2,00	0,03	0,0139	328	0,80	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	0,03	0,0139	100,00							
7	2849,50	2325,50	2,00	0,06	0,0312	82	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6503	0,06	0,0312	100,00

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	1,22E-04	3,6467E-05	225	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	1,22E-04	3,6467E-05	100,00							
4	3702,00	2208,50	2,00	1,30E-04	3,9009E-05	285	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	1,30E-04	3,9009E-05	100,00							
3	3627,00	2509,50	2,00	1,99E-04	5,9819E-05	253	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	1,99E-04	5,9819E-05	100,00							
8	2783,00	2597,00	2,00	3,08E-04	9,2503E-05	125	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	3,08E-04	9,2503E-05	100,00							
6	2927,00	2016,50	2,00	3,38E-04	0,0001	30	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	3,38E-04	0,0001	100,00							
1	3144,50	2688,50	2,00	4,48E-04	0,0001	183	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	4,48E-04	0,0001	100,00							
5	3309,50	2111,50	2,00	5,00E-04	0,0001	323	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	5,00E-04	0,0001	100,00							
7	2849,50	2325,50	2,00	5,82E-04	0,0002	83	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	5,82E-04	0,0002	100,00							

Вещество: 2936
Пыль древесная

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	9,21E-05	4,6064E-05	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	9,21E-05	4,6064E-05	100,00							
4	3702,00	2208,50	2,00	9,44E-05	4,7196E-05	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	9,44E-05	4,7196E-05	100,00							
3	3627,00	2509,50	2,00	1,26E-04	6,3229E-05	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,26E-04	6,3229E-05	100,00							
8	2783,00	2597,00	2,00	1,34E-04	6,6966E-05	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6503	1,34E-04	6,6966E-05	100,00							

6	2927,00	2016,50	2,00	1,44E-04	7,1760E-05	30	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		1,44E-04		7,1760E-05		100,00			
1	3144,50	2688,50	2,00	1,62E-04	8,0861E-05	180	0,80	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		1,62E-04		8,0861E-05		100,00			
5	3309,50	2111,50	2,00	1,71E-04	8,5722E-05	328	0,80	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		1,71E-04		8,5722E-05		100,00			
7	2849,50	2325,50	2,00	3,84E-04	0,0002	82	6,00	-		-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6503		3,84E-04		0,0002		100,00			

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	0,01	-	225	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		8,47E-05		0,0000		0,64		
1		1		5502		3,59E-03		0,0000		27,34		
1		1		5501		9,47E-03		0,0000		72,01		
4	3702,00	2208,50	2,00	0,01	-	286	1,30	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		8,63E-05		0,0000		0,65		
1		1		5502		3,52E-03		0,0000		26,44		
1		1		5501		9,70E-03		0,0000		72,91		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,02	-	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,35E-04		0,0000		0,81		
1		1		5502		7,32E-03		0,0000		44,18		
1		1		5501		9,11E-03		0,0000		55,00		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,02	-	123	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,24E-04		0,0000		0,63		
1		1		5502		5,00E-03		0,0000		25,25		
1		1		5501		0,01		0,0000		74,12		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,02	-	31	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,49E-04		0,0000		0,69		
1		1		5502		6,75E-03		0,0000		31,08		
1		1		5501		0,01		0,0000		68,24		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,03	-	180	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,54E-04		0,0000		0,56		
1		1		5502		9,64E-03		0,0000		34,92		
1		1		5501		0,02		0,0000		64,53		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,03	-	327	1,60	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6503		1,62E-04		0,0000		0,58		

		1	1	5502		8,80E-03		0,0000	31,65			
		1	1	5501		0,02		0,0000	67,76			
7	2849,50	2325,50	2,00	0,04	-	82	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6503		3,23E-04		0,0000	0,87			
		1	1	5502		0,01		0,0000	28,83			
		1	1	5501		0,03		0,0000	70,30			

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,02	-	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		3,59E-03		0,0000	17,74			
		1	1	5501		5,13E-03		0,0000	25,29			
		1	1	6501		0,01		0,0000	55,94			
2	3557,00	2790,00	2,00	0,02	-	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		4,04E-03		0,0000	19,90			
		1	1	5501		4,96E-03		0,0000	24,42			
		1	1	6501		0,01		0,0000	54,68			
3	3627,00	2509,50	2,00	0,03	-	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		5,37E-03		0,0000	20,16			
		1	1	5501		6,68E-03		0,0000	25,09			
		1	1	6501		0,01		0,0000	53,68			
8	2783,00	2597,00	2,00	0,03	-	123	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		3,67E-03		0,0000	12,61			
		1	1	5501		0,01		0,0000	37,01			
		1	1	6501		0,01		0,0000	49,49			
6	2927,00	2016,50	2,00	0,03	-	31	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		4,04E-03		0,0000	13,05			
		1	1	5501		0,01		0,0000	36,84			
		1	1	6501		0,02		0,0000	49,23			
1	3144,50	2688,50	2,00	0,04	-	180	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		6,71E-03		0,0000	16,91			
		1	1	5501		0,01		0,0000	32,90			
		1	1	6501		0,02		0,0000	49,34			
5	3309,50	2111,50	2,00	0,04	-	327	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		6,19E-03		0,0000	15,14			
		1	1	5501		0,01		0,0000	33,45			
		1	1	6501		0,02		0,0000	50,55			
7	2849,50	2325,50	2,00	0,05	-	82	1,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		7,24E-03		0,0000	13,40			

1	1	5501	0,02	0,0000	29,99
1	1	6501	0,03	0,0000	55,63

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	2,61E-03	-	225	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	2,61E-03	0,0000	100,00							
4	3702,00	2208,50	2,00	2,70E-03	-	285	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	2,70E-03	0,0000	100,00							
3	3627,00	2509,50	2,00	3,25E-03	-	253	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	3,25E-03	0,0000	100,00							
8	2783,00	2597,00	2,00	4,35E-03	-	125	5,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	4,35E-03	0,0000	100,00							
6	2927,00	2016,50	2,00	4,65E-03	-	30	5,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	4,65E-03	0,0000	100,00							
1	3144,50	2688,50	2,00	5,83E-03	-	183	3,50	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	5,83E-03	0,0000	100,00							
5	3309,50	2111,50	2,00	6,44E-03	-	323	2,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	6,44E-03	0,0000	100,00							
7	2849,50	2325,50	2,00	7,52E-03	-	83	1,90	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6502	7,52E-03	0,0000	100,00							

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,42	-	286	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5502	0,04	0,0000	10,55							
1	1	5501	0,06	0,0000	15,04							
1	1	6501	0,15	0,0000	36,32							
2	3557,00	2790,00	2,00	0,42	-	224	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	5502	0,05	0,0000	11,85							
1	1	5501	0,06	0,0000	14,54							
1	1	6501	0,15	0,0000	35,56							
3	3627,00	2509,50	2,00	0,50	-	254	6,00	0,16	-	0,16	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							

		1	1	5502			0,07		0,0000	13,21		
		1	1	5501			0,08		0,0000	16,44		
		1	1	6501			0,19		0,0000	38,39		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,53	-	123	1,40	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,05		0,0000	8,50		
		1	1	5501			0,13		0,0000	24,96		
		1	1	6501			0,19		0,0000	36,43		
6	2927,00	2016,50	2,00	0,56	-	30	1,50	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,05		0,0000	8,68		
		1	1	5501			0,14		0,0000	25,40		
		1	1	6501			0,21		0,0000	37,09		
1	3144,50	2688,50	2,00	0,67	-	180	1,40	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,08		0,0000	12,39		
		1	1	5501			0,16		0,0000	24,11		
		1	1	6501			0,26		0,0000	39,47		
5	3309,50	2111,50	2,00	0,68	-	327	1,40	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,08		0,0000	11,16		
		1	1	5501			0,17		0,0000	24,66		
		1	1	6501			0,28		0,0000	40,68		
7	2849,50	2325,50	2,00	0,85	-	82	1,70	0,16	-	0,16	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			0,09		0,0000	10,44		
		1	1	5501			0,20		0,0000	23,37		
		1	1	6501			0,40		0,0000	47,33		

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

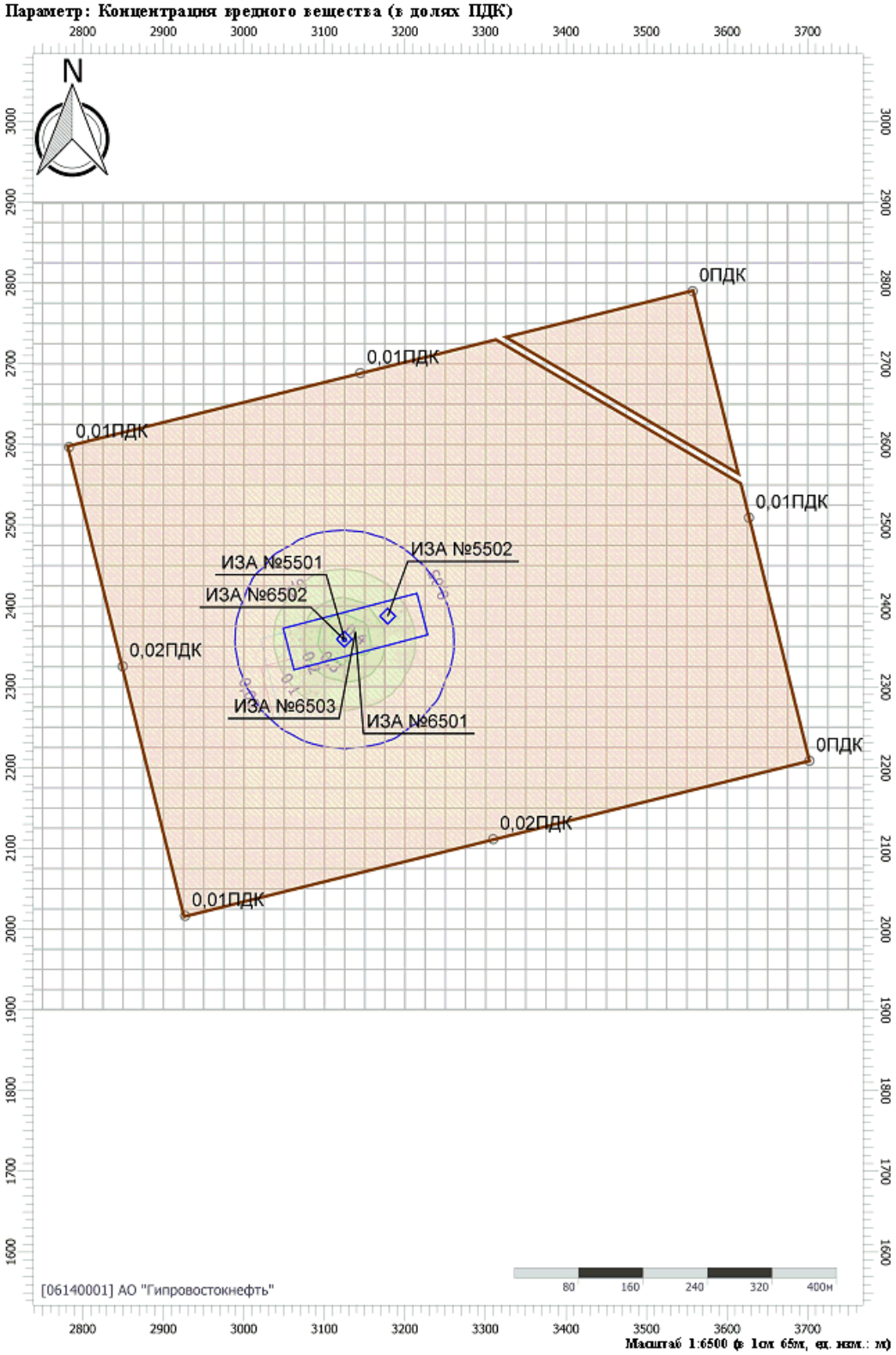
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	0,01	-	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			2,00E-03		0,0000	15,95		
		1	1	5501			2,85E-03		0,0000	22,75		
		1	1	6501			6,30E-03		0,0000	50,31		
2	3557,00	2790,00	2,00	0,01	-	224	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			2,25E-03		0,0000	17,94		
		1	1	5501			2,76E-03		0,0000	22,01		
		1	1	6501			6,17E-03		0,0000	49,29		
3	3627,00	2509,50	2,00	0,02	-	254	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		
		1	1	5502			2,98E-03		0,0000	18,26		
		1	1	5501			3,71E-03		0,0000	22,73		
		1	1	6501			7,94E-03		0,0000	48,62		
8	2783,00	2597,00	2,00	0,02	-	124	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)	Вклад %		

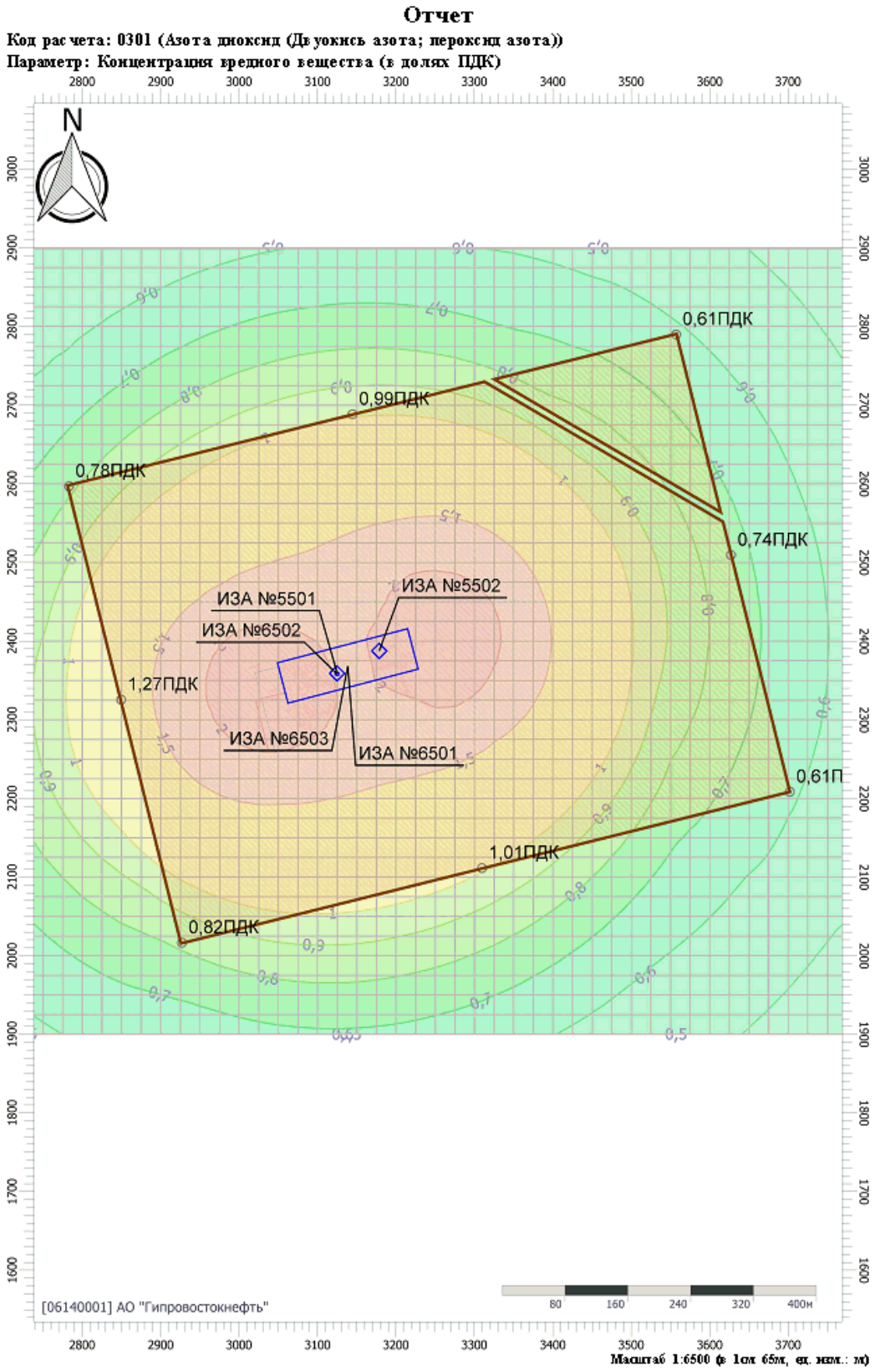
		1	1	5502		2,00E-03		0,0000	11,14			
		1	1	5501		5,98E-03		0,0000	33,32			
		1	1	6501		8,03E-03		0,0000	44,76			
6	2927,00	2016,50	2,00	0,02	-	30	1,50	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		2,18E-03		0,0000	11,34			
		1	1	5501		6,36E-03		0,0000	33,17			
		1	1	6501		8,51E-03		0,0000	44,36			
1	3144,50	2688,50	2,00	0,02	-	181	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		3,52E-03		0,0000	14,30			
		1	1	5501		7,43E-03		0,0000	30,17			
		1	1	6501		0,01		0,0000	44,10			
5	3309,50	2111,50	2,00	0,03	-	326	1,40	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		3,22E-03		0,0000	12,56			
		1	1	5501		7,80E-03		0,0000	30,48			
		1	1	6501		0,01		0,0000	44,64			
7	2849,50	2325,50	2,00	0,03	-	82	1,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	5502		4,02E-03		0,0000	11,96			
		1	1	5501		9,00E-03		0,0000	26,77			
		1	1	6501		0,02		0,0000	49,66			

Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

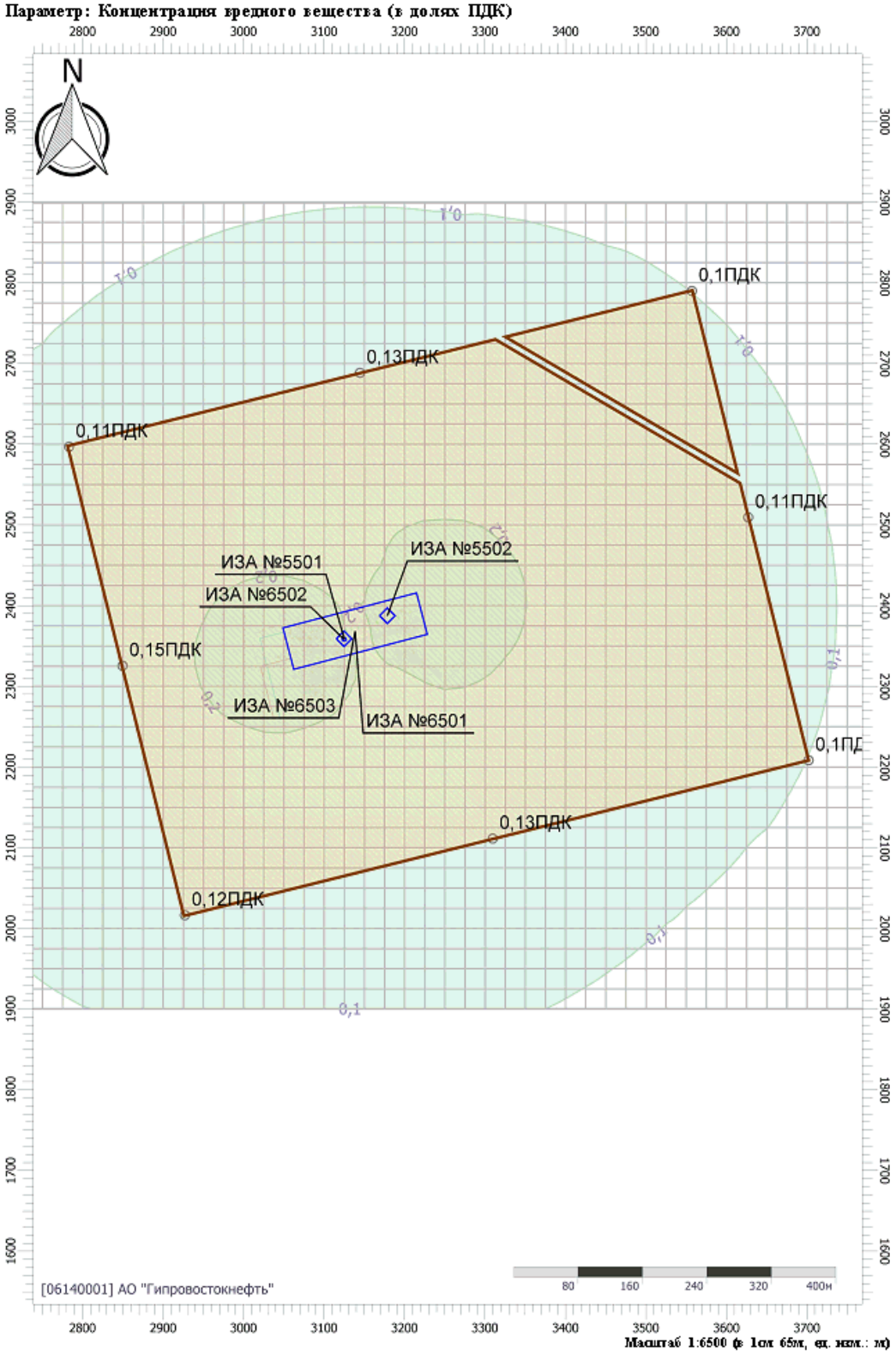


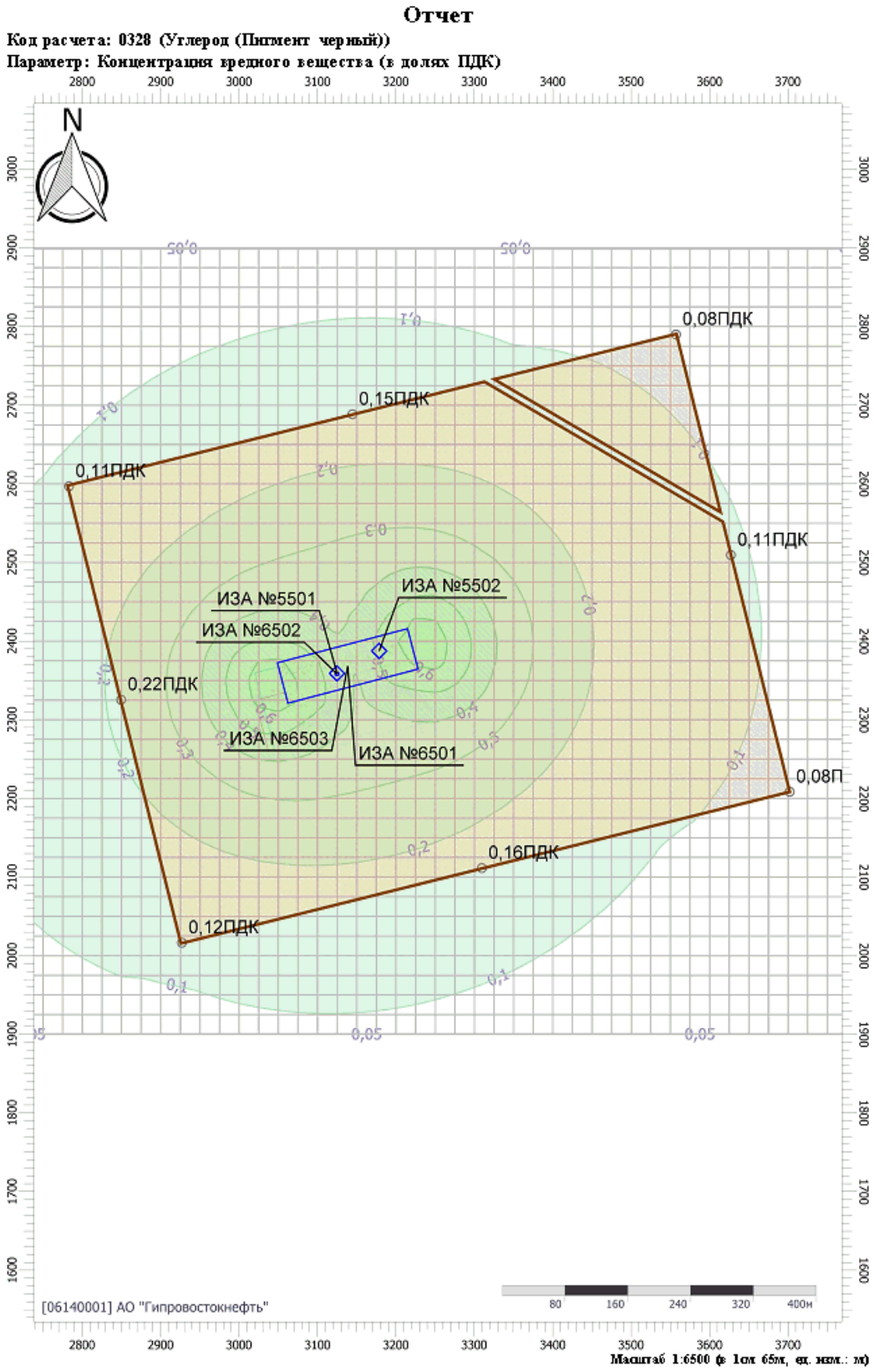

Отчет
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,61ПДК
0,99ПДК
0,78ПДК
0,74ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
1,27ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,61П
1,01ПДК
0,82ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

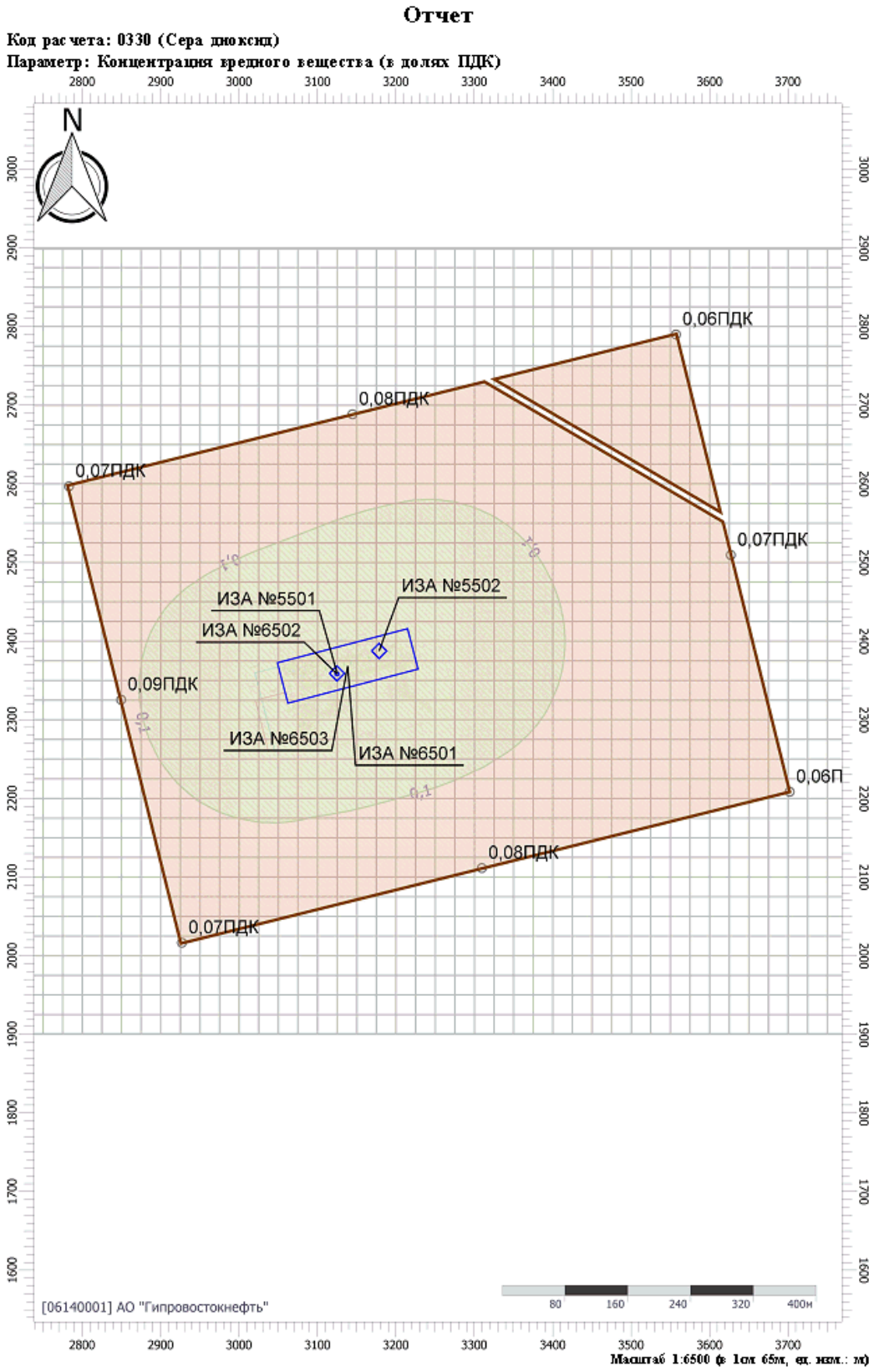
Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



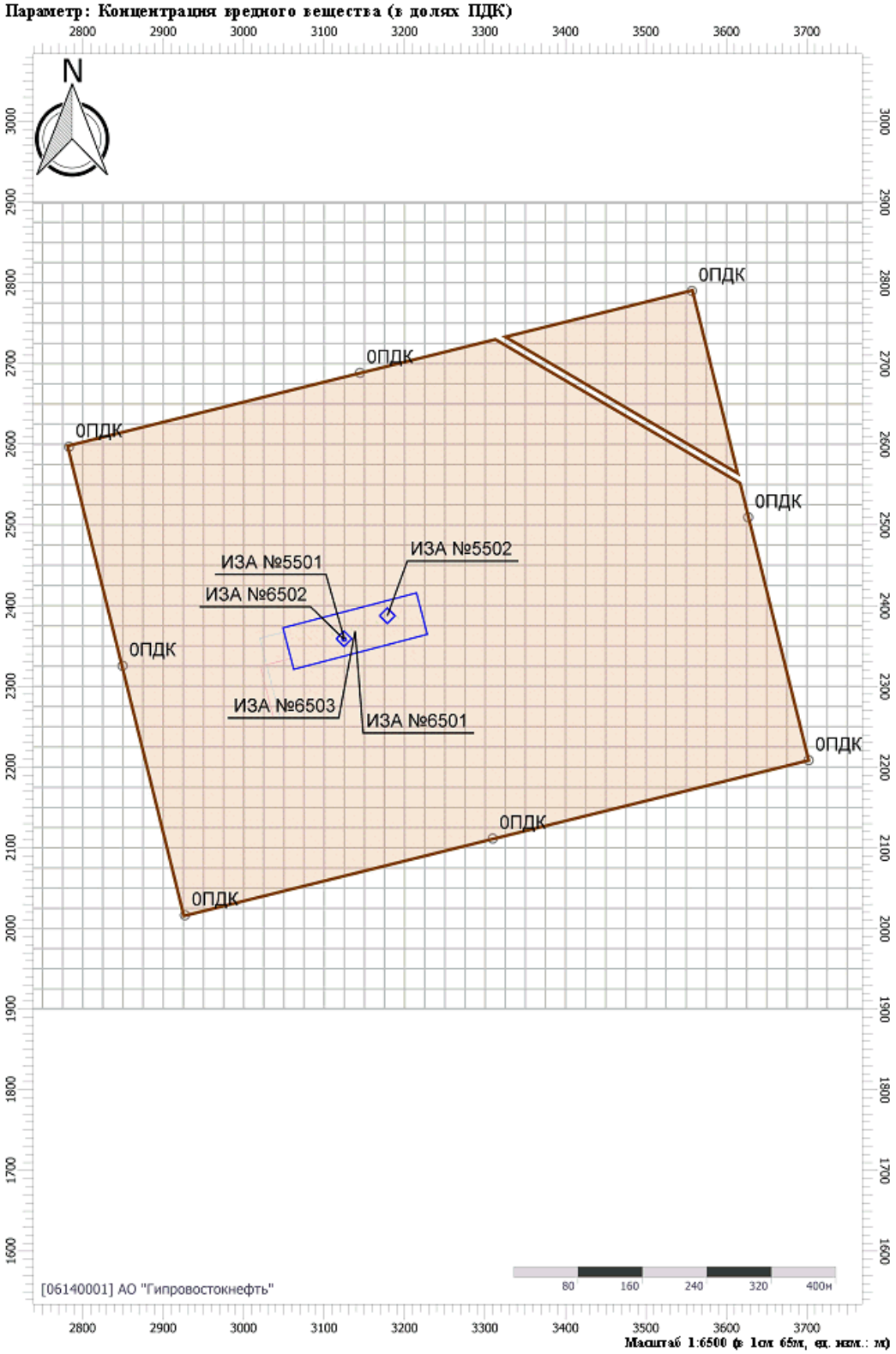

Отчет
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,08ПДК
0,15ПДК
0,11ПДК
0,11ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,22ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,08П
0,16ПДК
0,12ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)


Отчет
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,06ПДК
0,08ПДК
0,07ПДК
0,07ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,09ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,06П
0,08ПДК
0,07ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

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

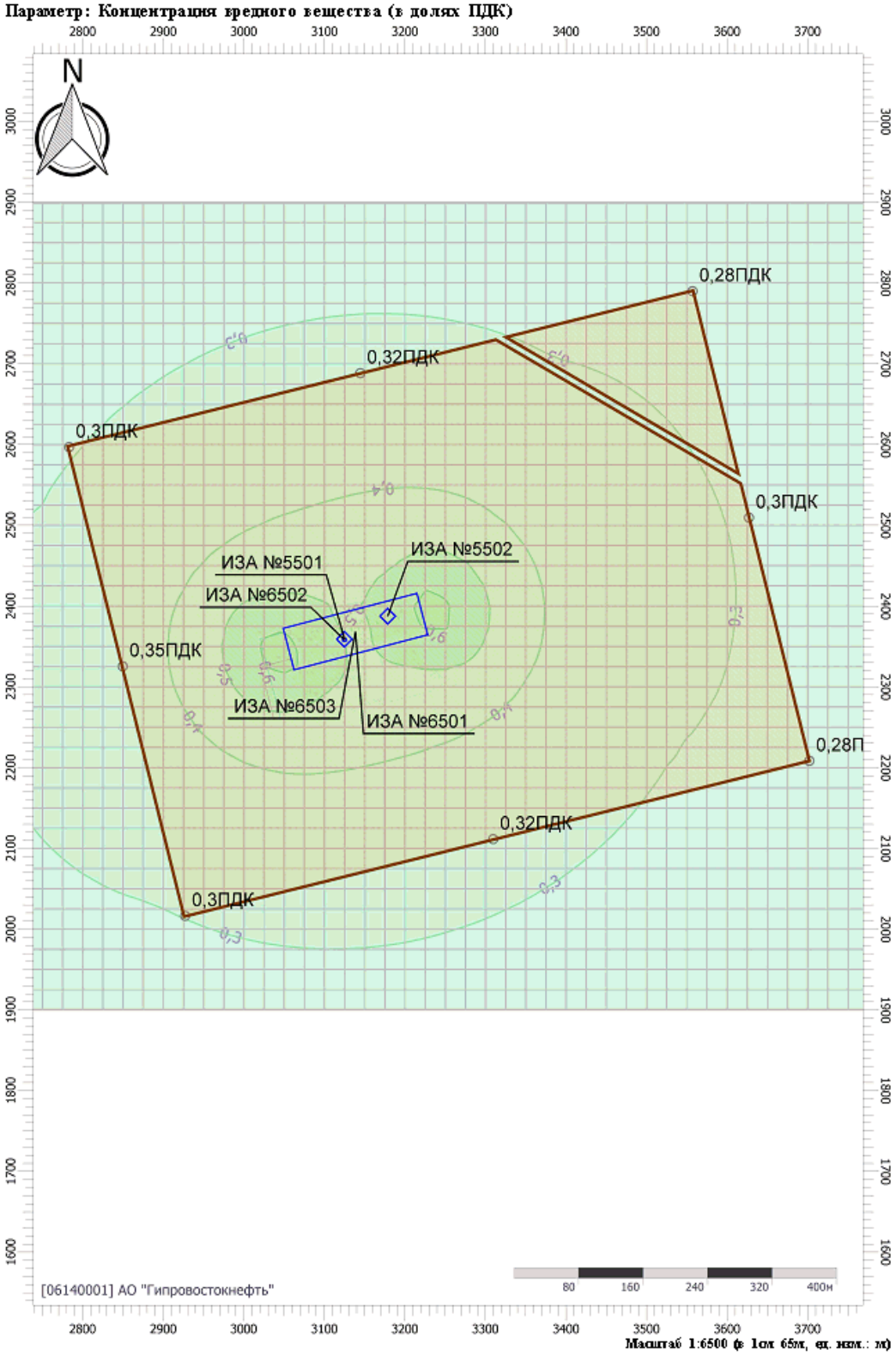
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

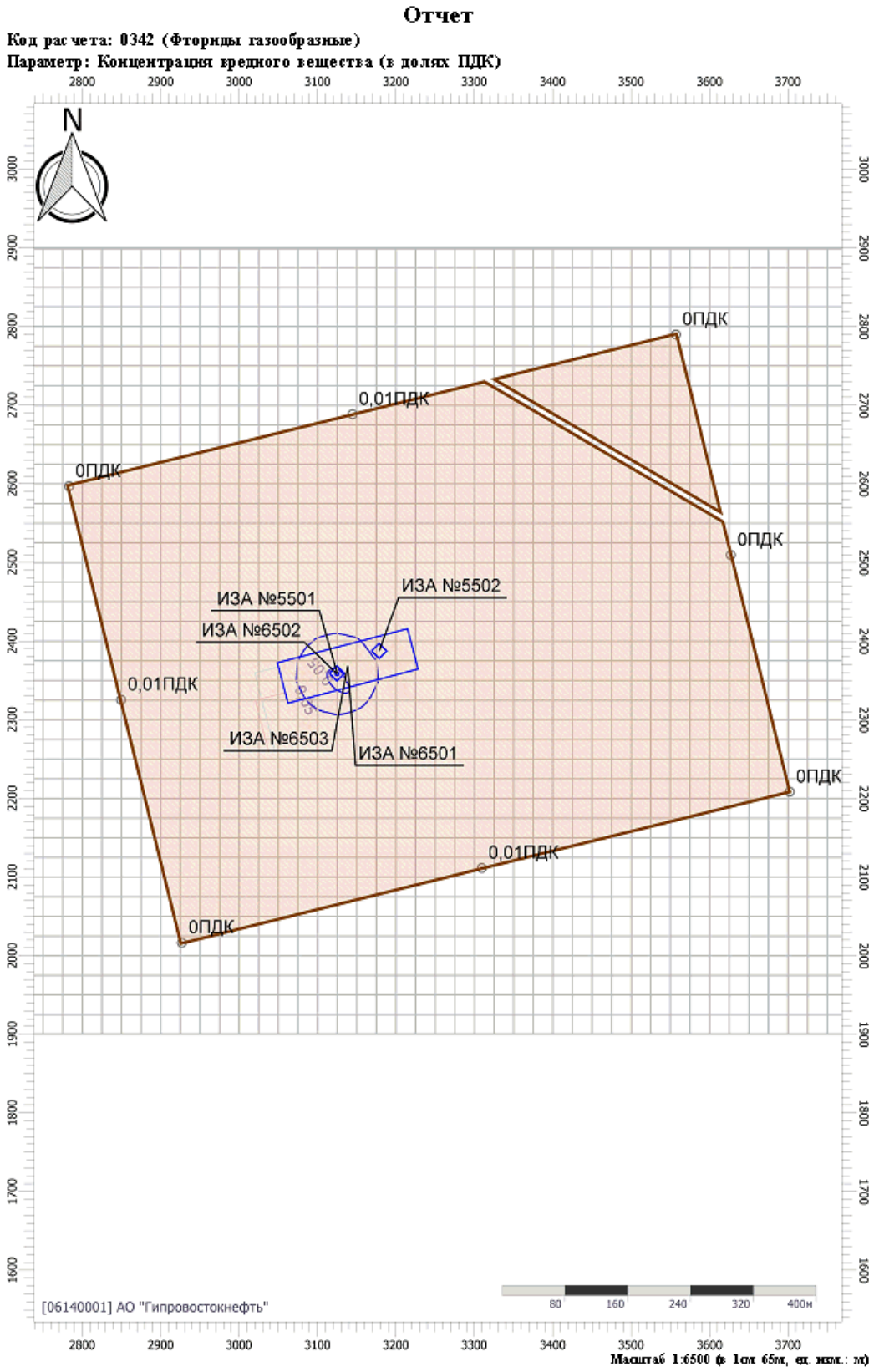


Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

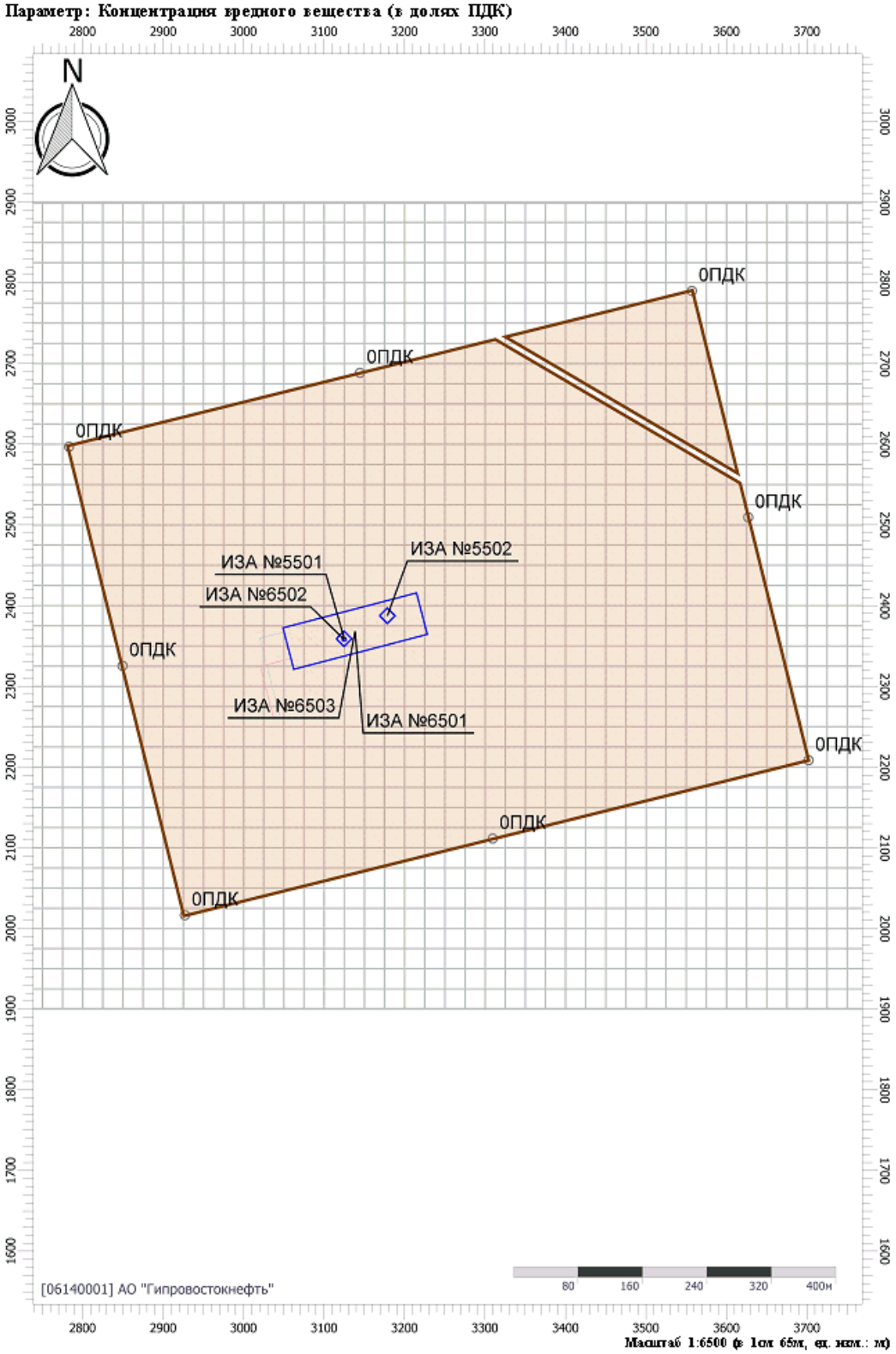


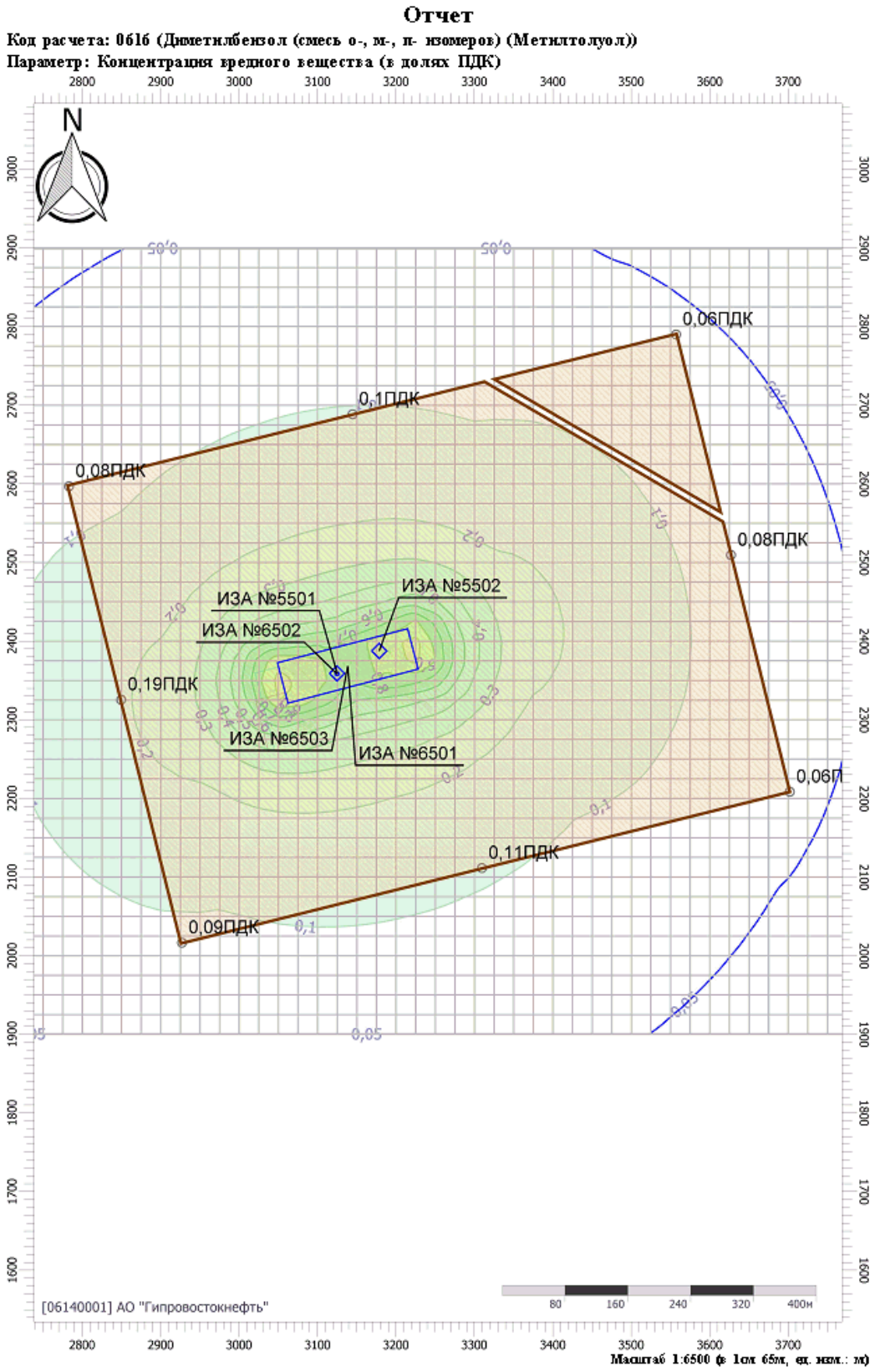

Отчет
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0,01ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,01ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0ПДК
0,01ПДК
0ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

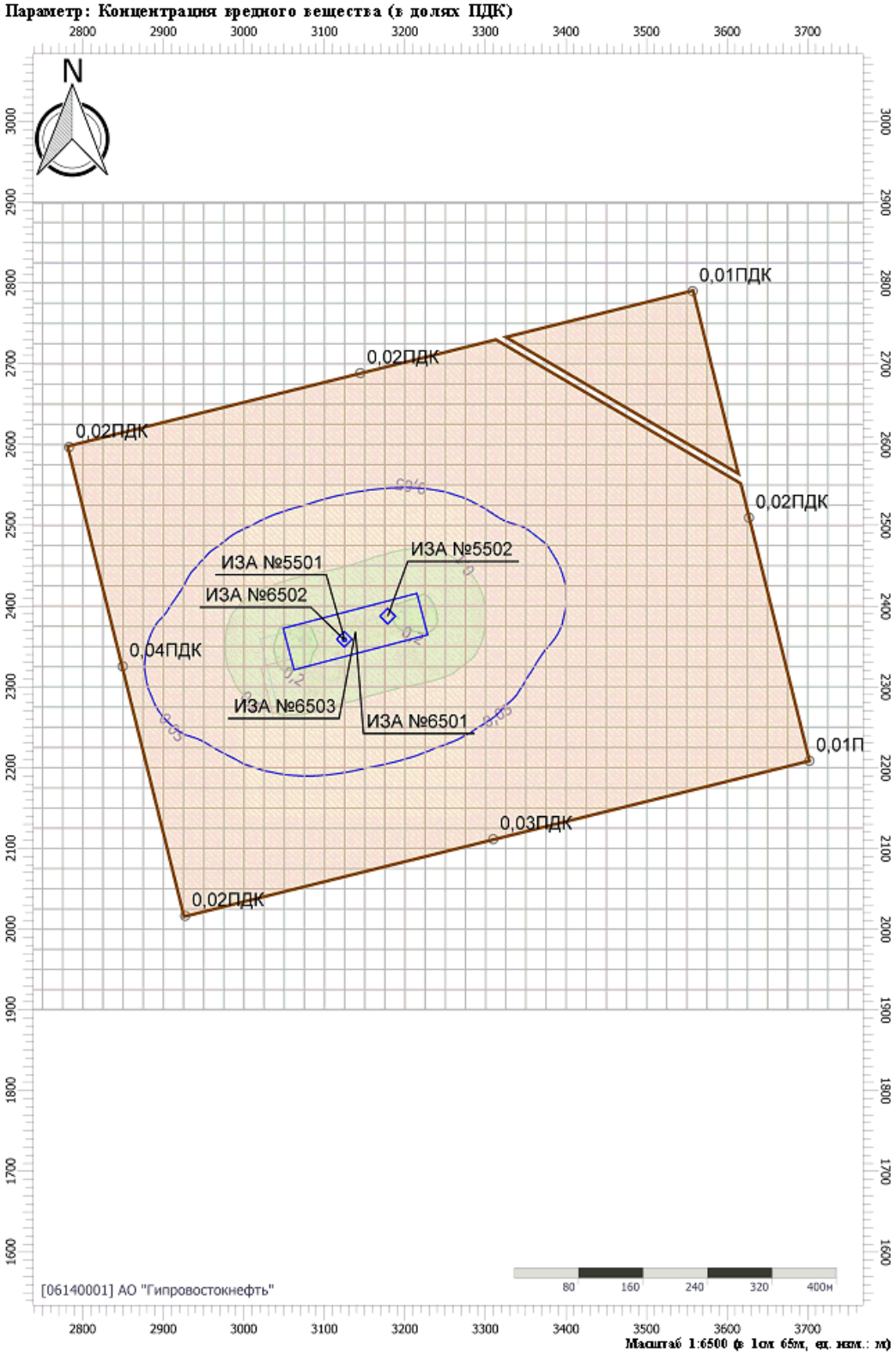


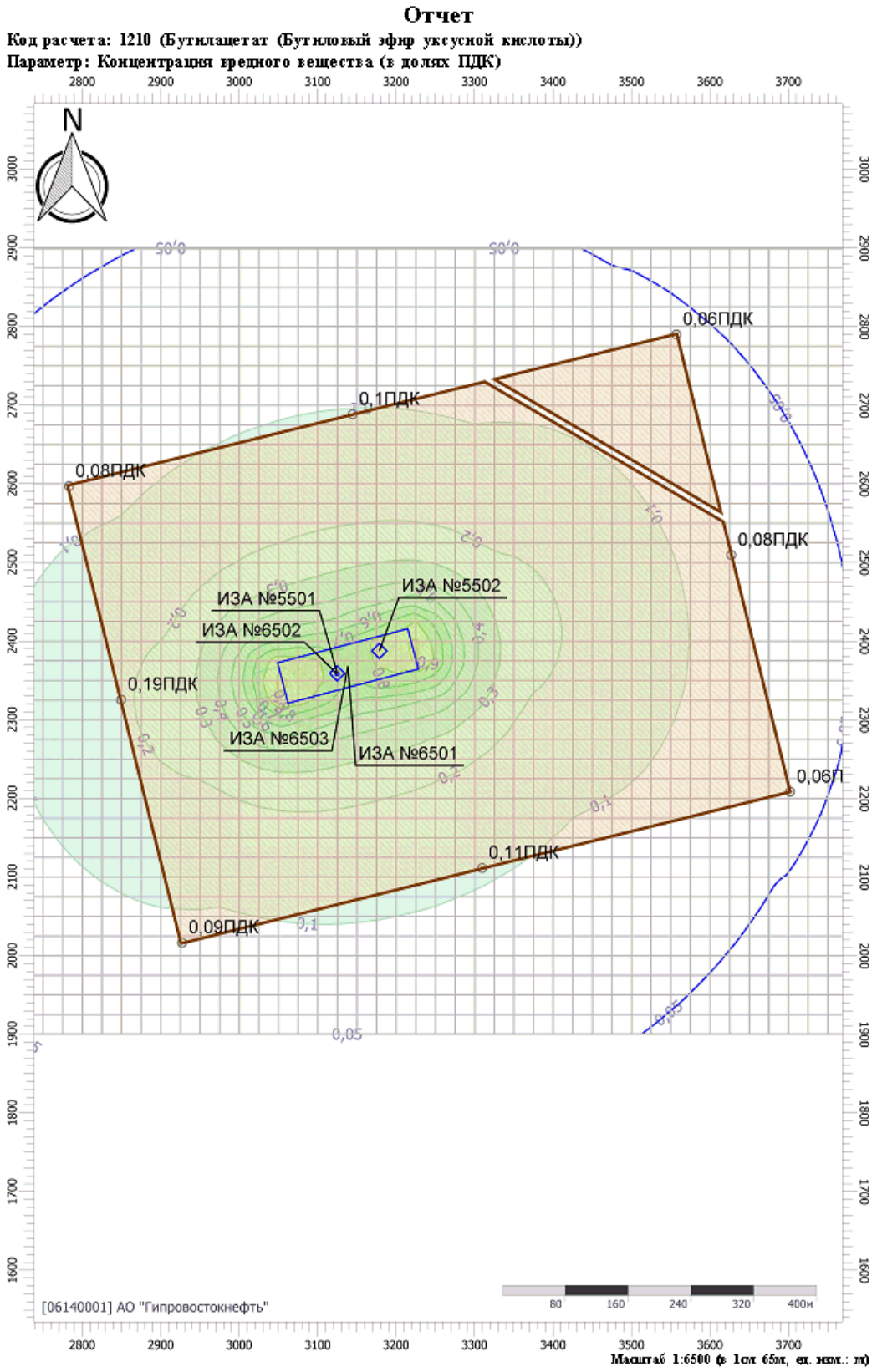

Отчет
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,06ПДК
0,1ПДК
0,08ПДК
0,08ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,19ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,06П
0,11ПДК
0,09ПДК
0,05
0,1
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

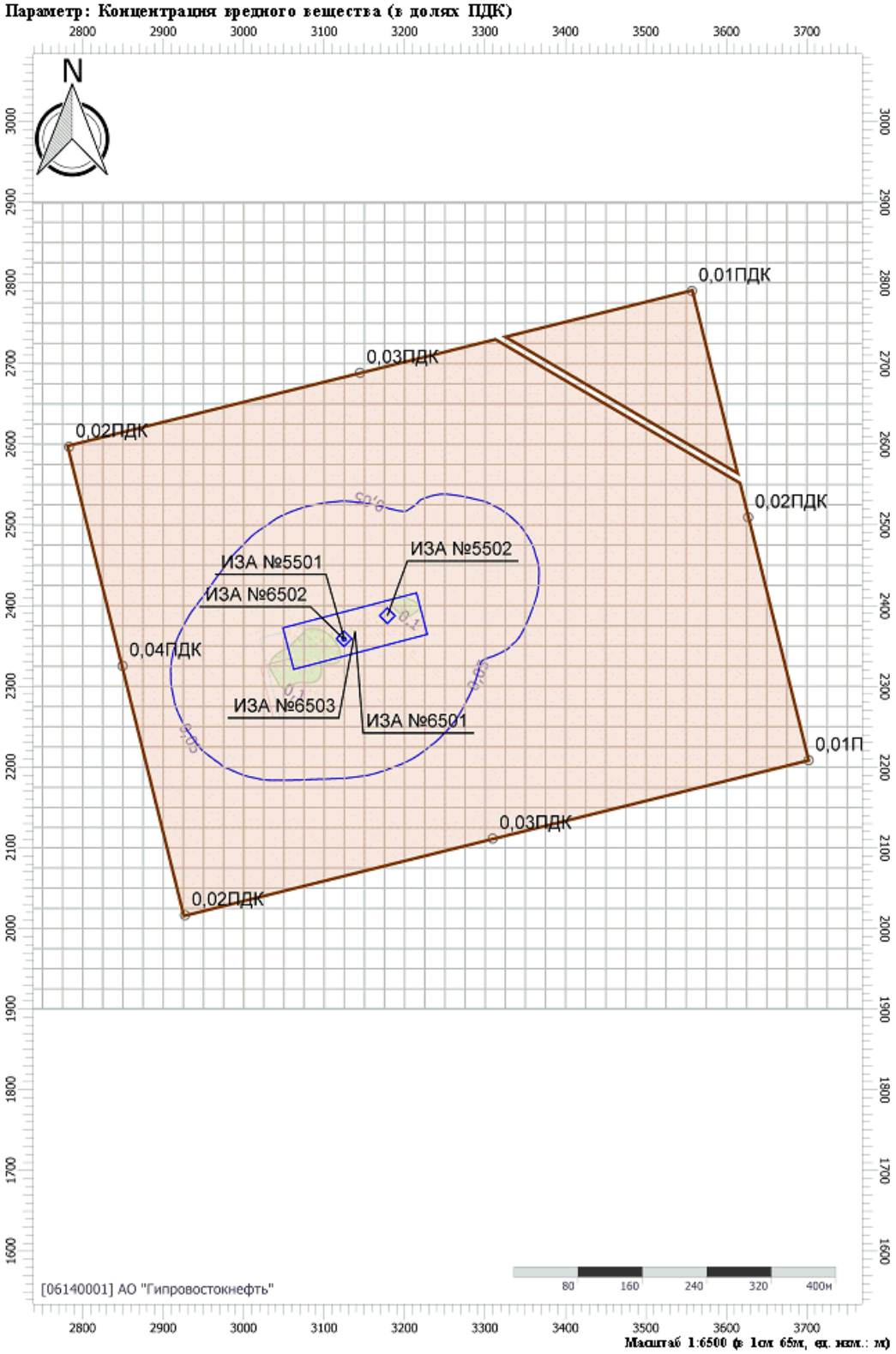



Отчет
Код расчета: 1210 (Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,06ПДК
0,1ПДК
0,08ПДК
0,08ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,19ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,06П
0,11ПДК
0,09ПДК
0,05
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

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

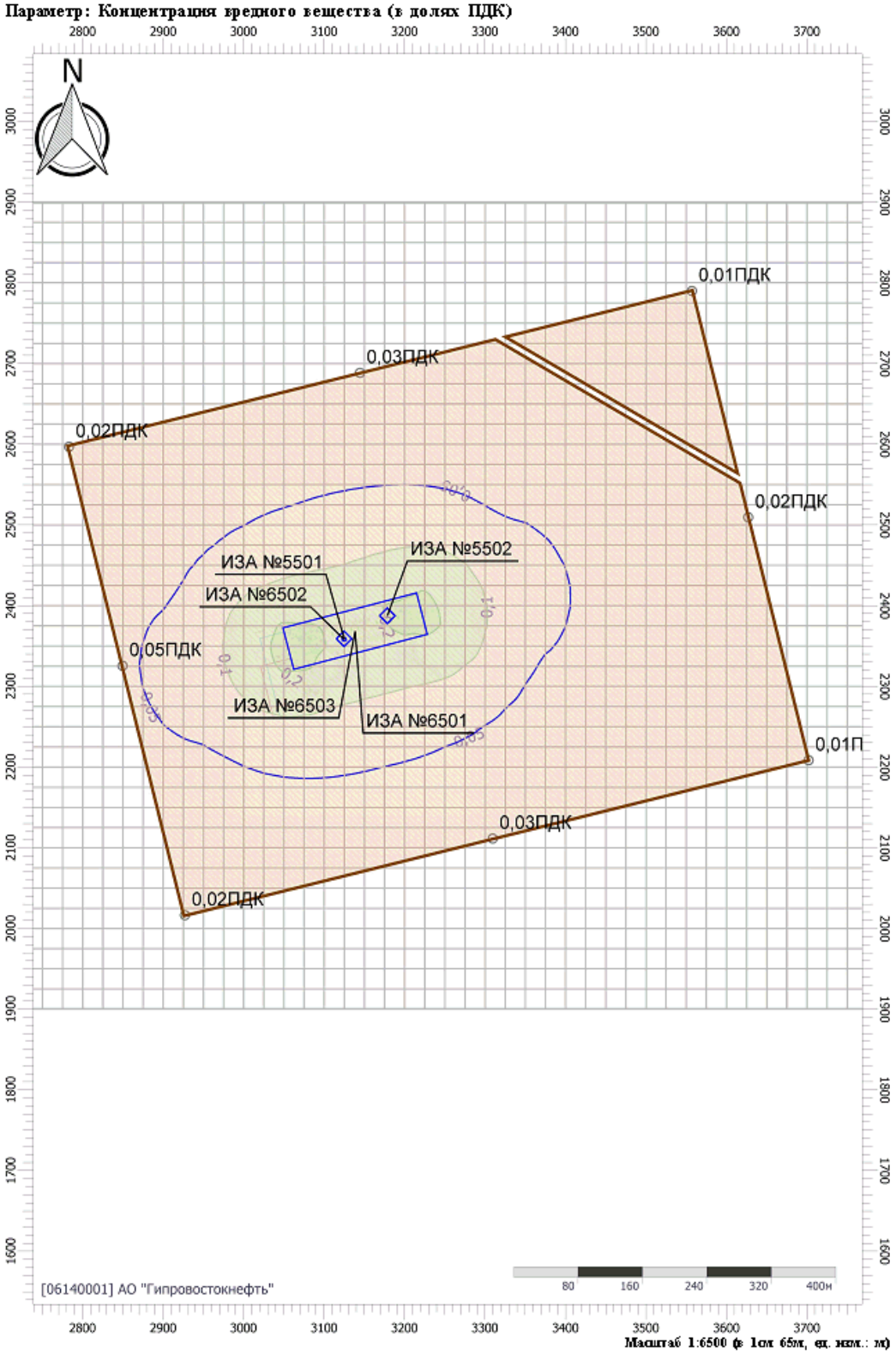
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

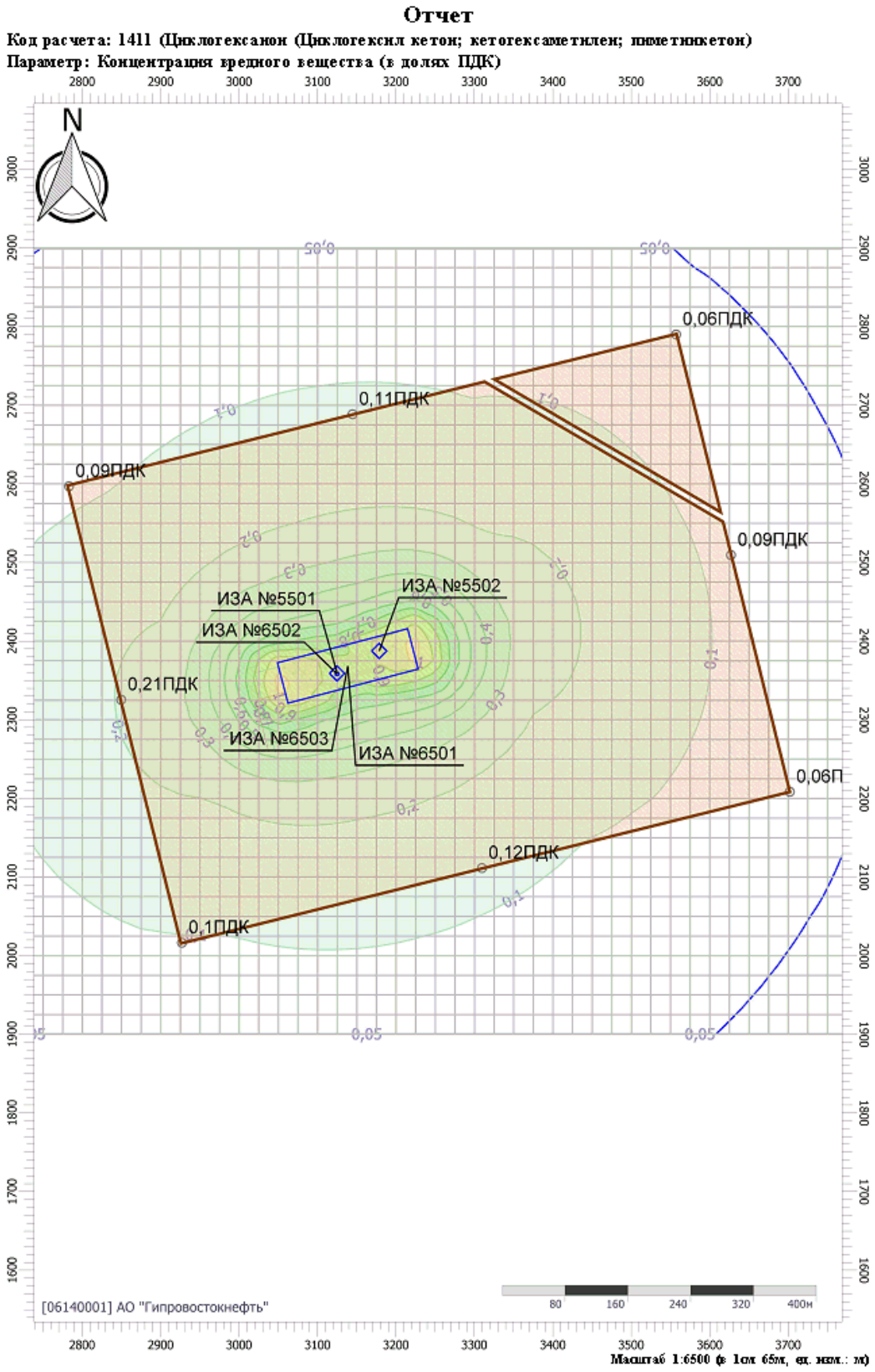


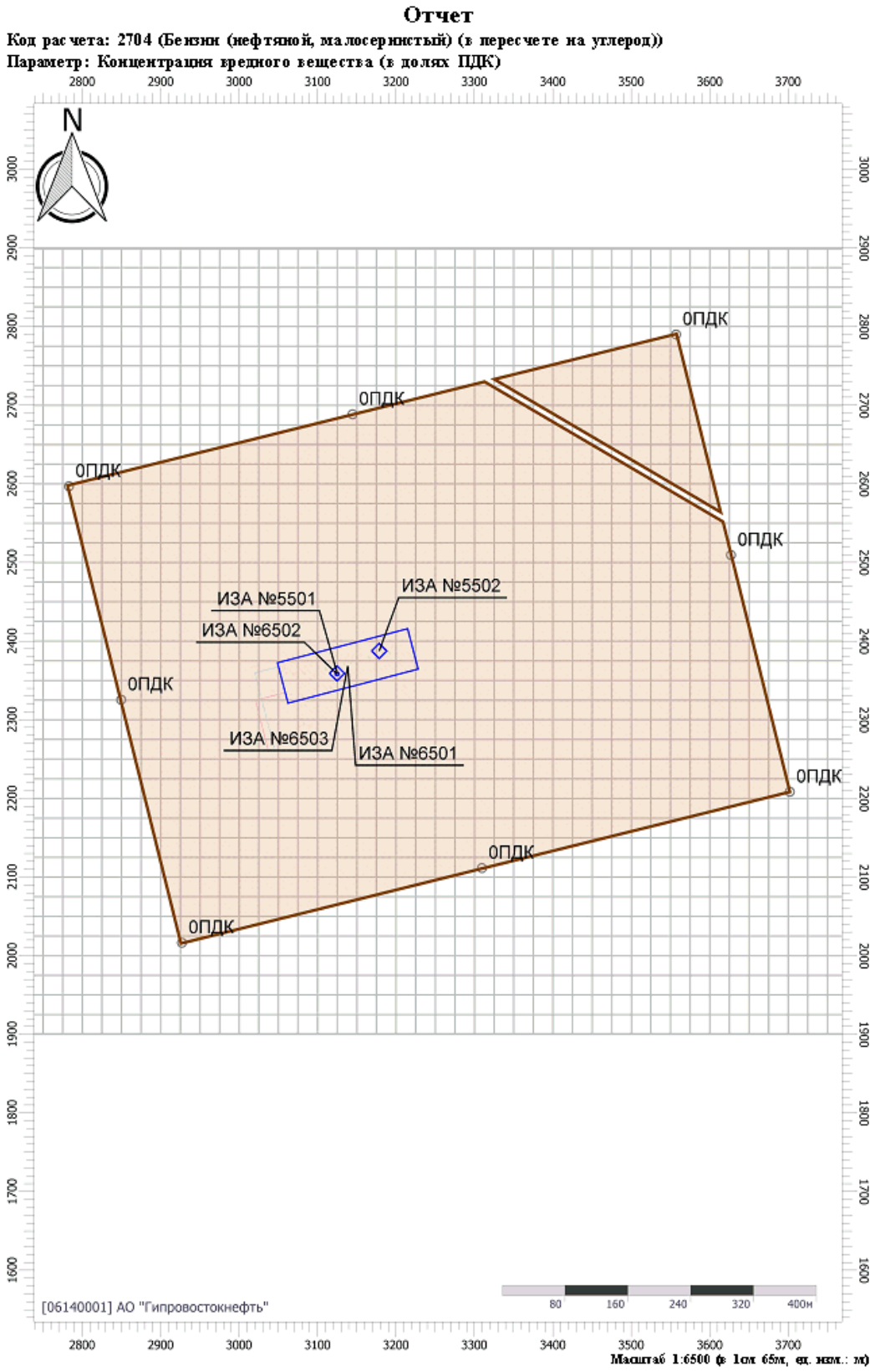
Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



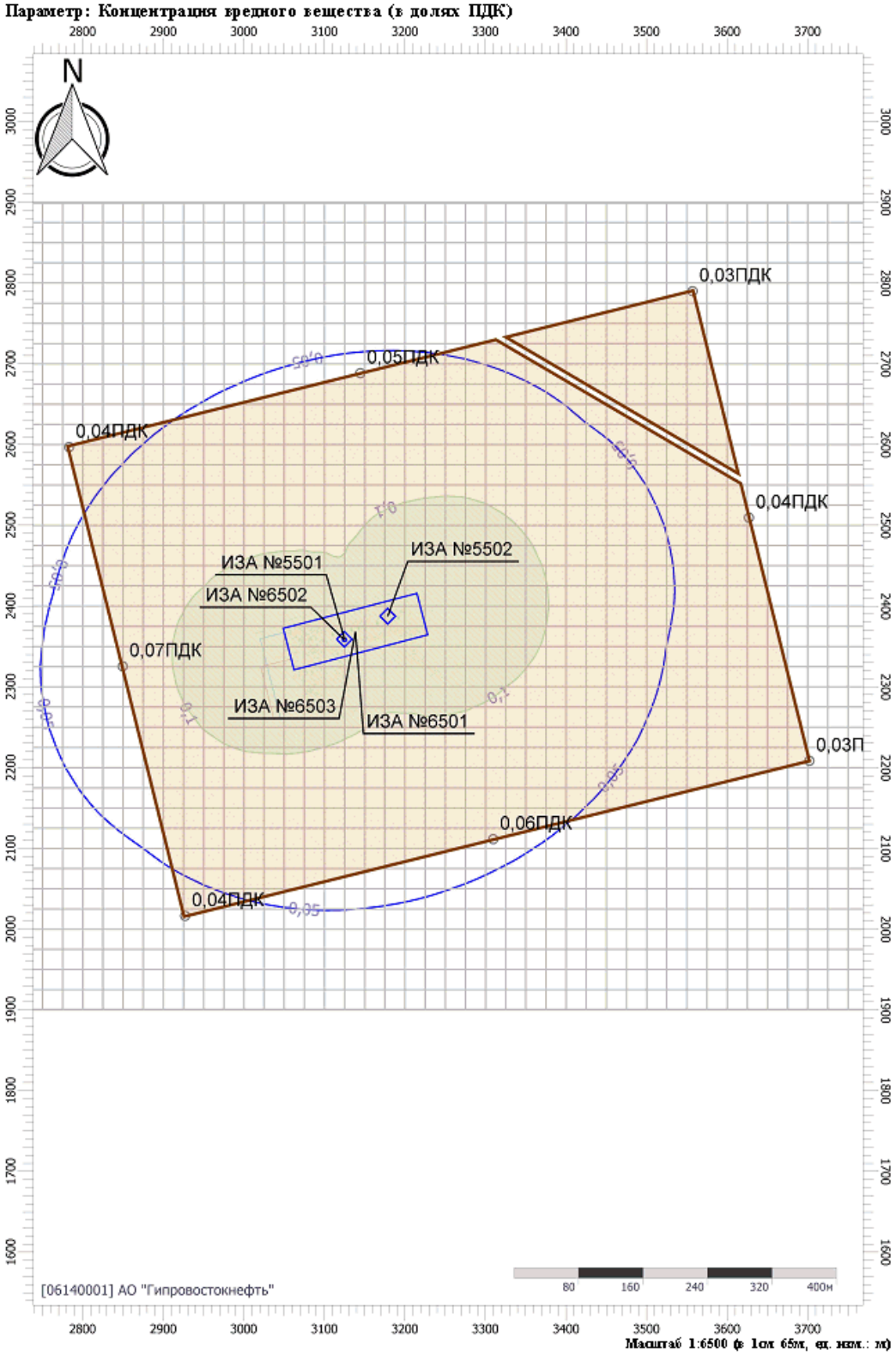

Отчет
Код расчета: 1411 (Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,06ПДК
0,11ПДК
0,09ПДК
0,09ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,21ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,06П
0,12ПДК
0,1ПДК
0,05
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

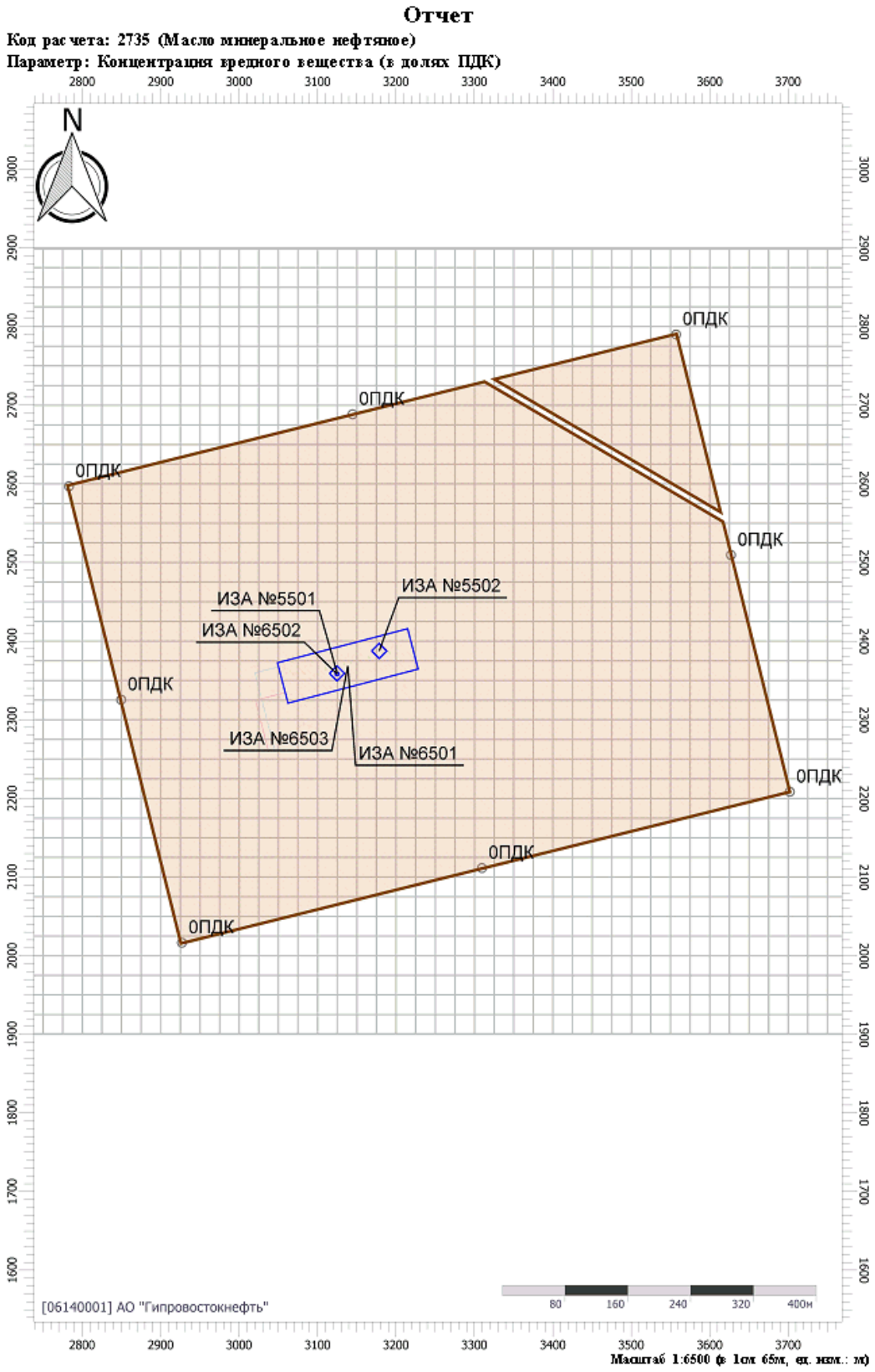

Отчет
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
ИЗА №6503
ИЗА №6501
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

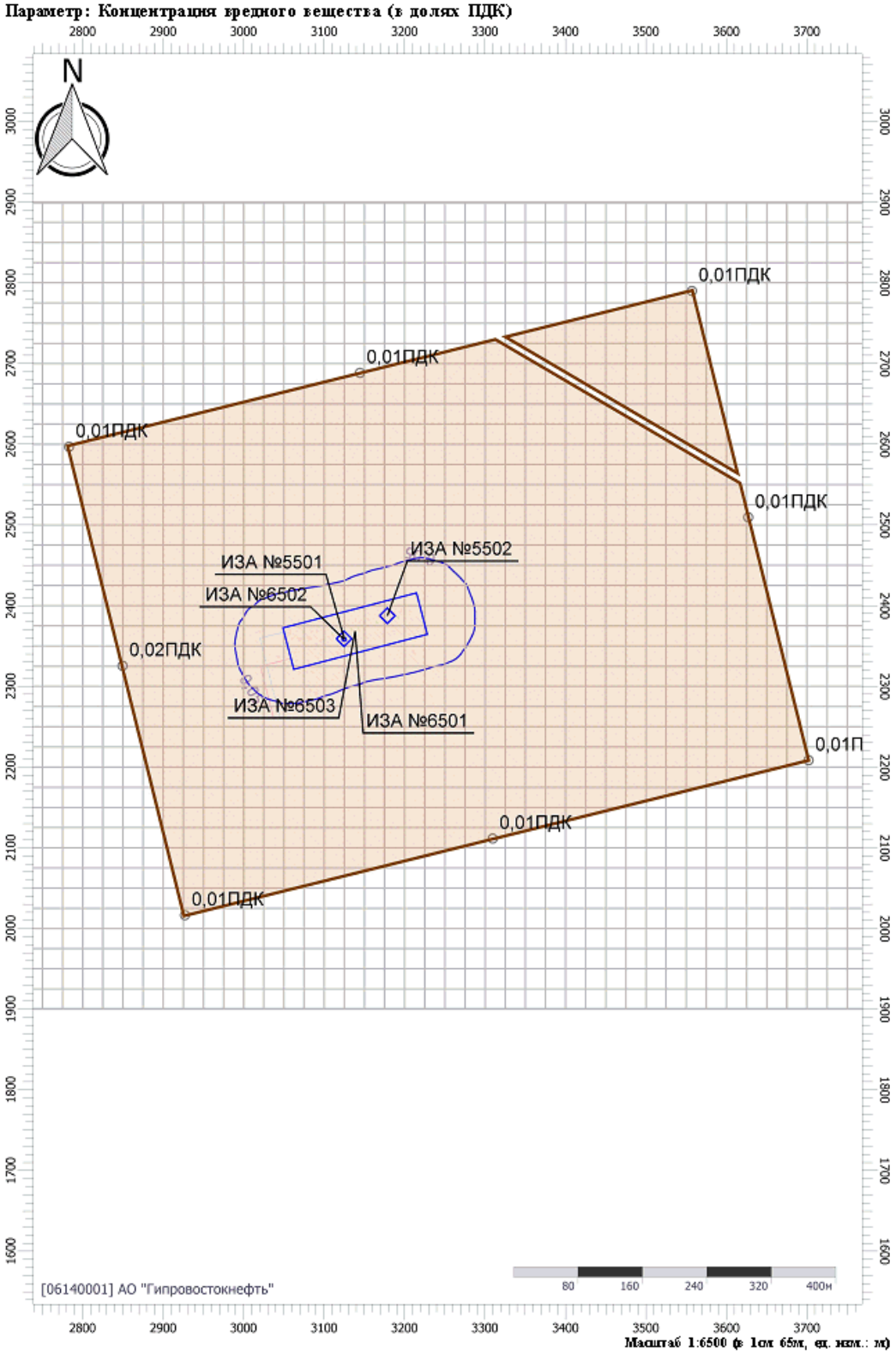



Отчет
Код расчета: 2735 (Масло минеральное нефтяное)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
ИЗА №6503
ИЗА №6501
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

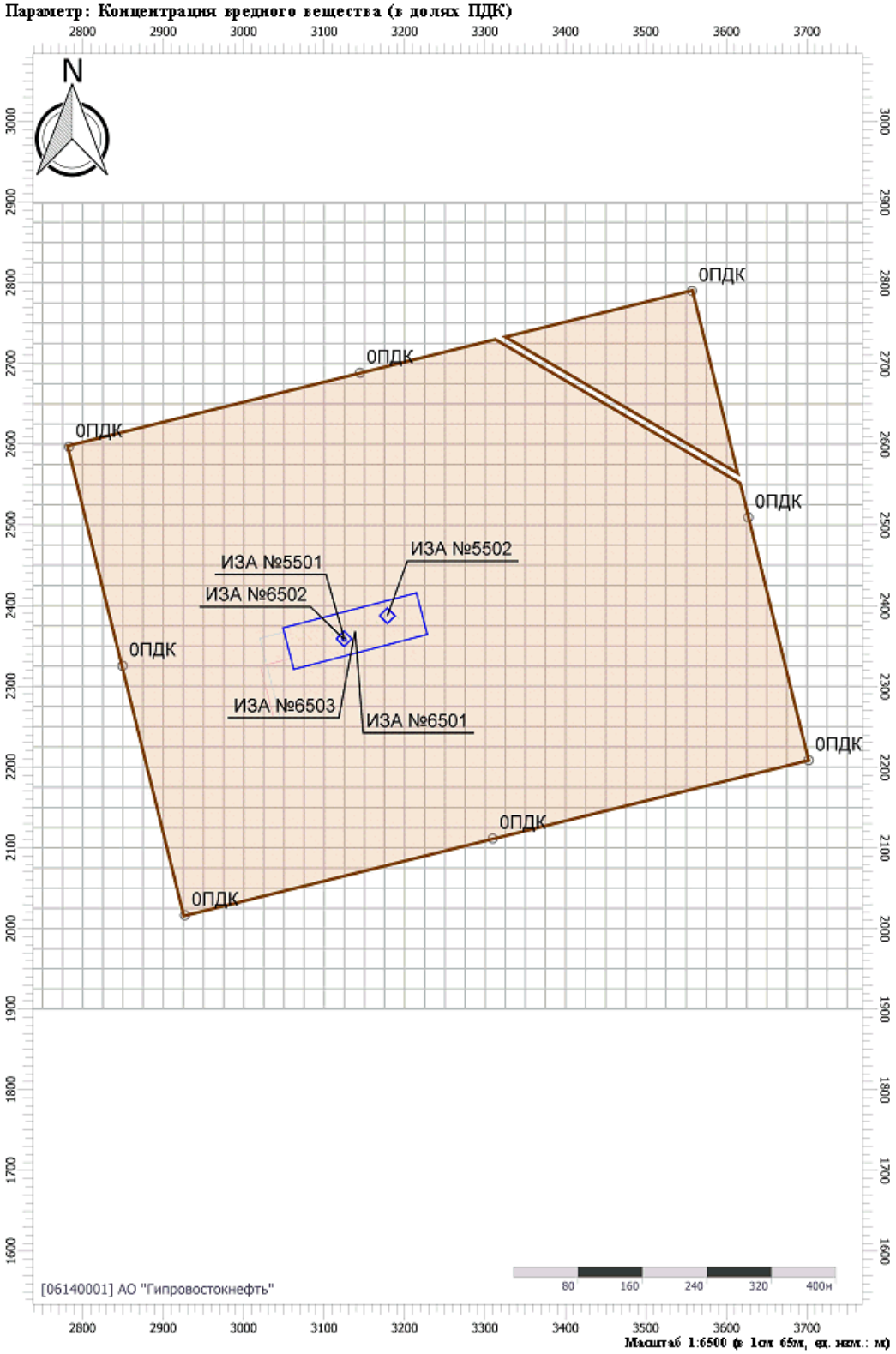
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Отчет

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

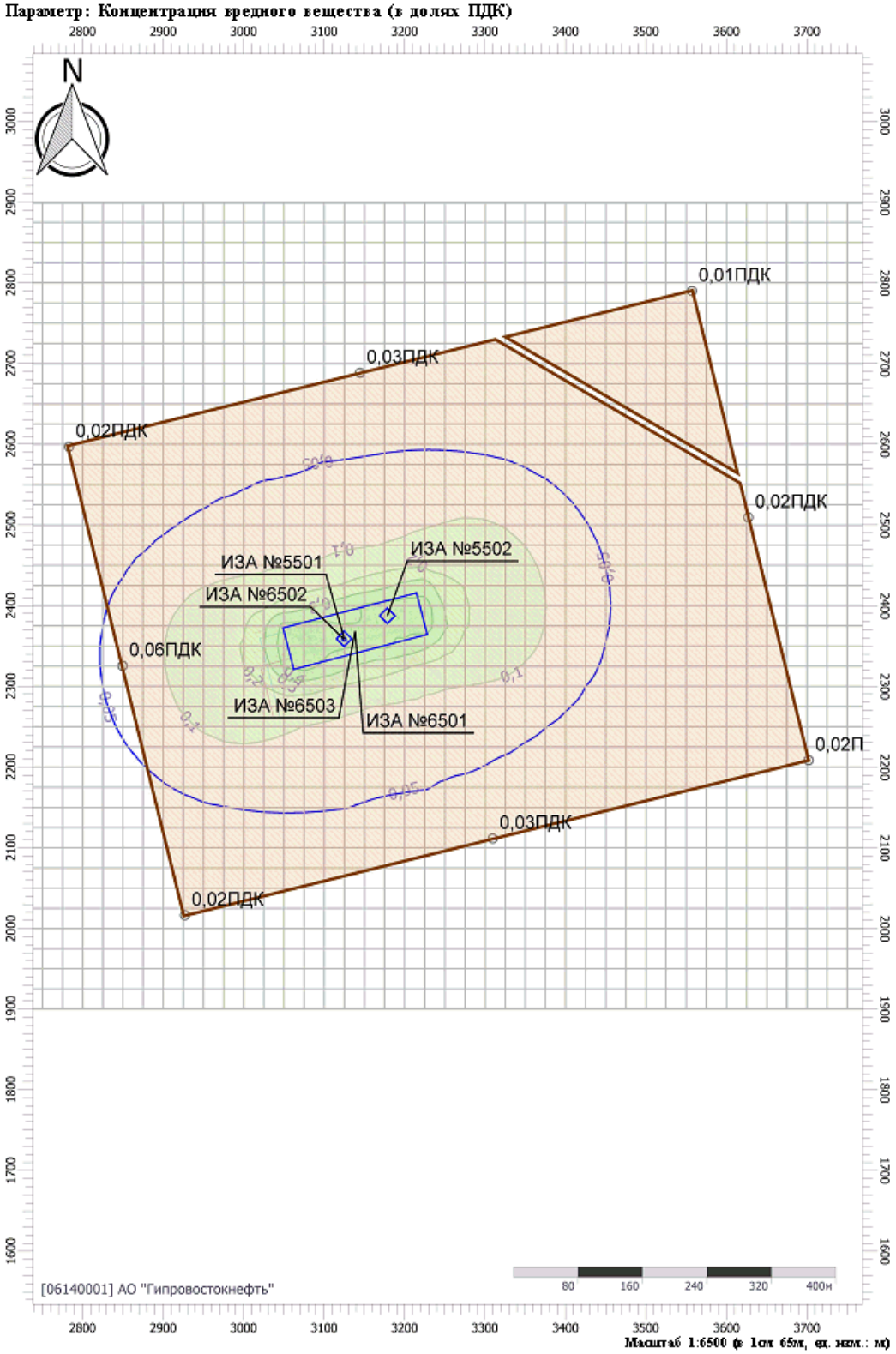
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

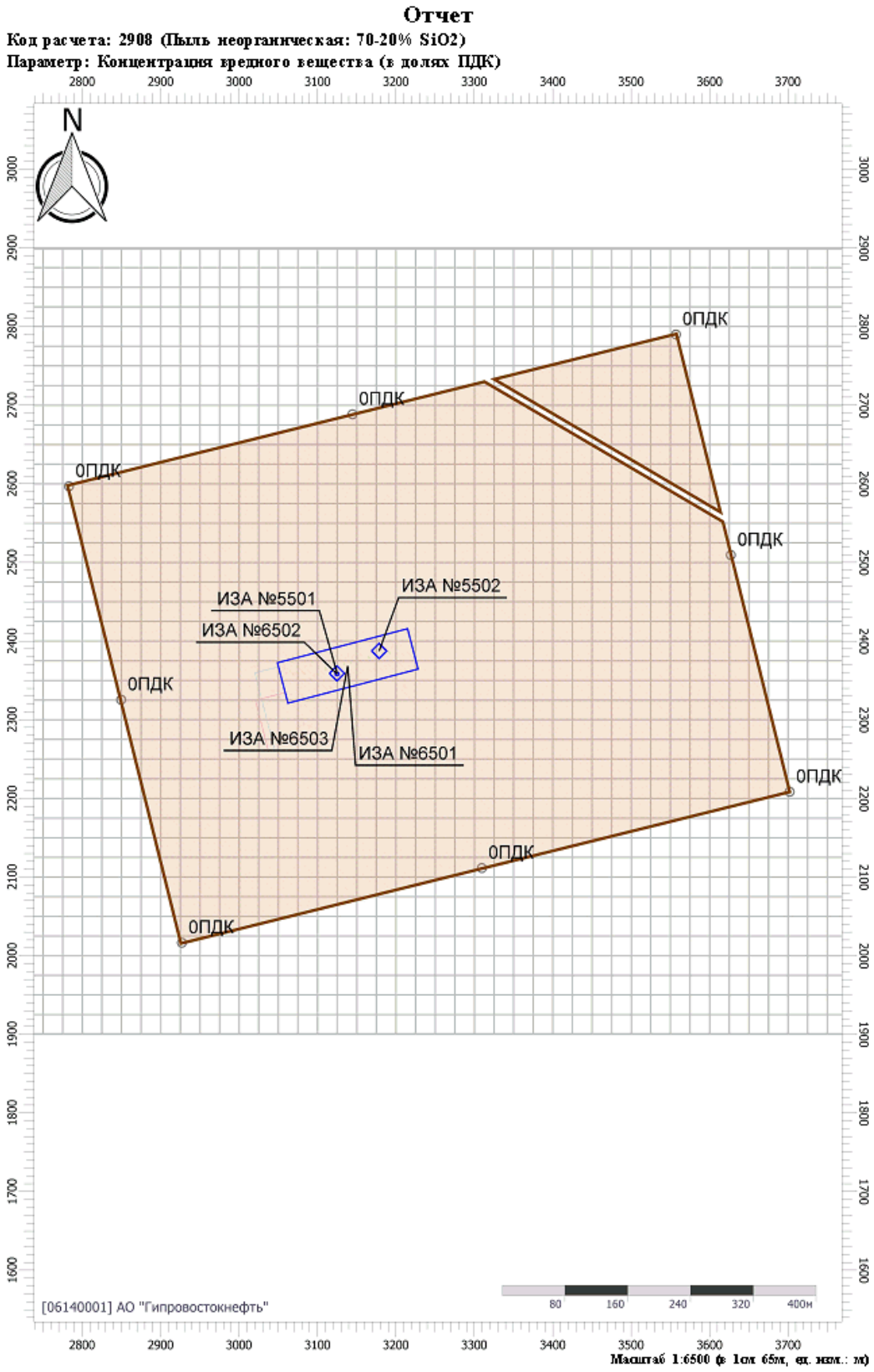


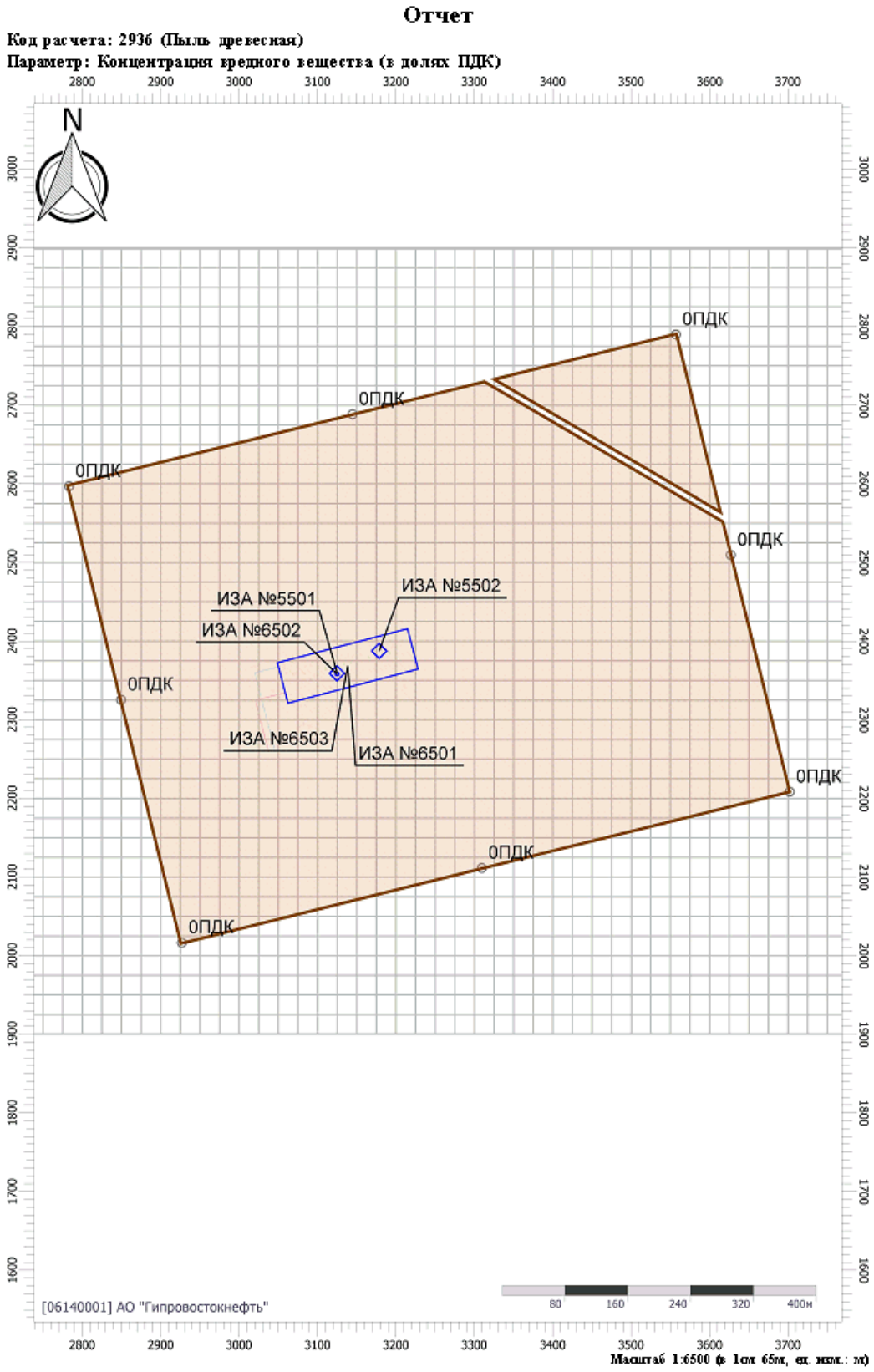
Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



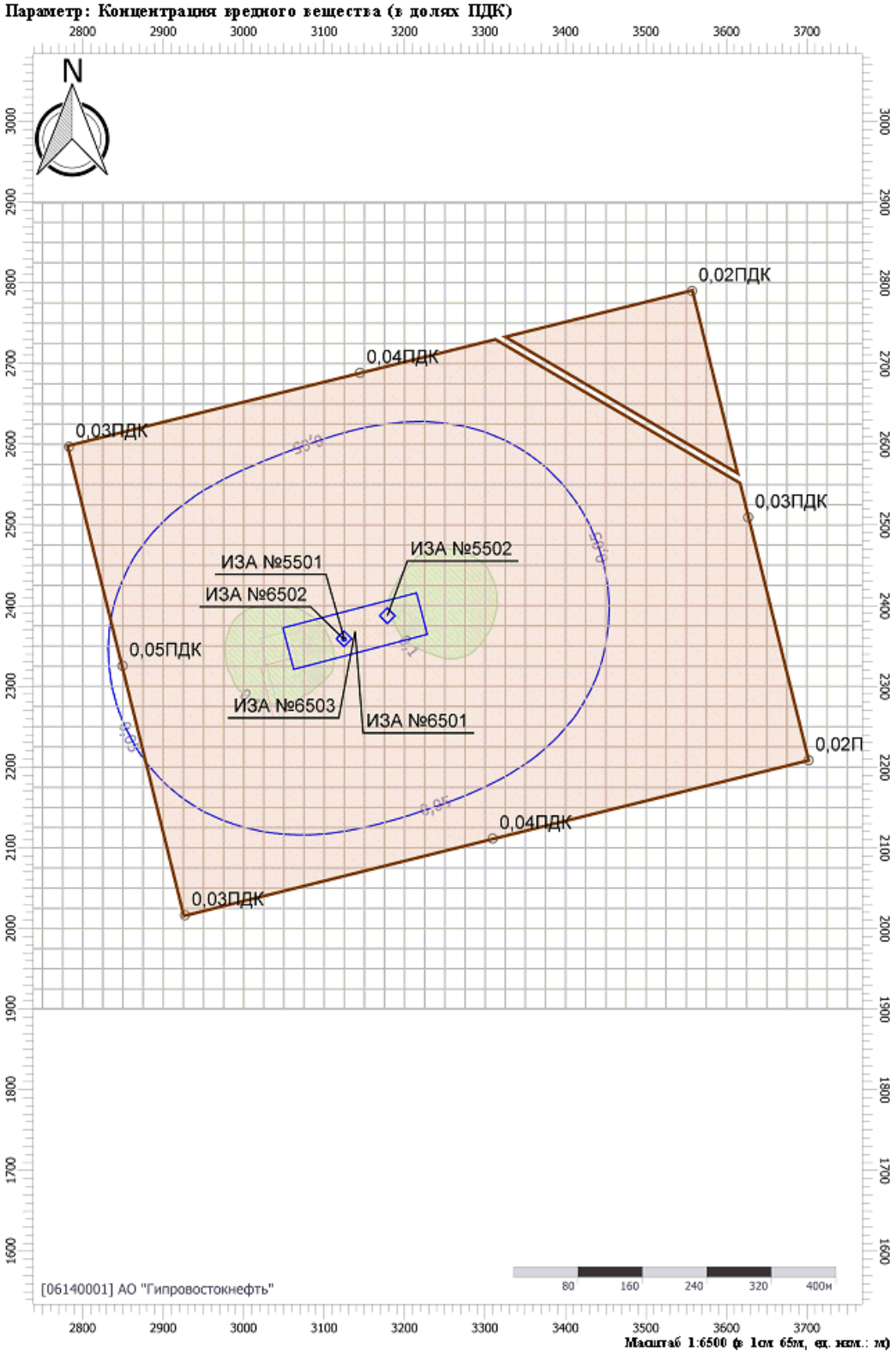

Отчет
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
ИЗА №6503
ИЗА №6501
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

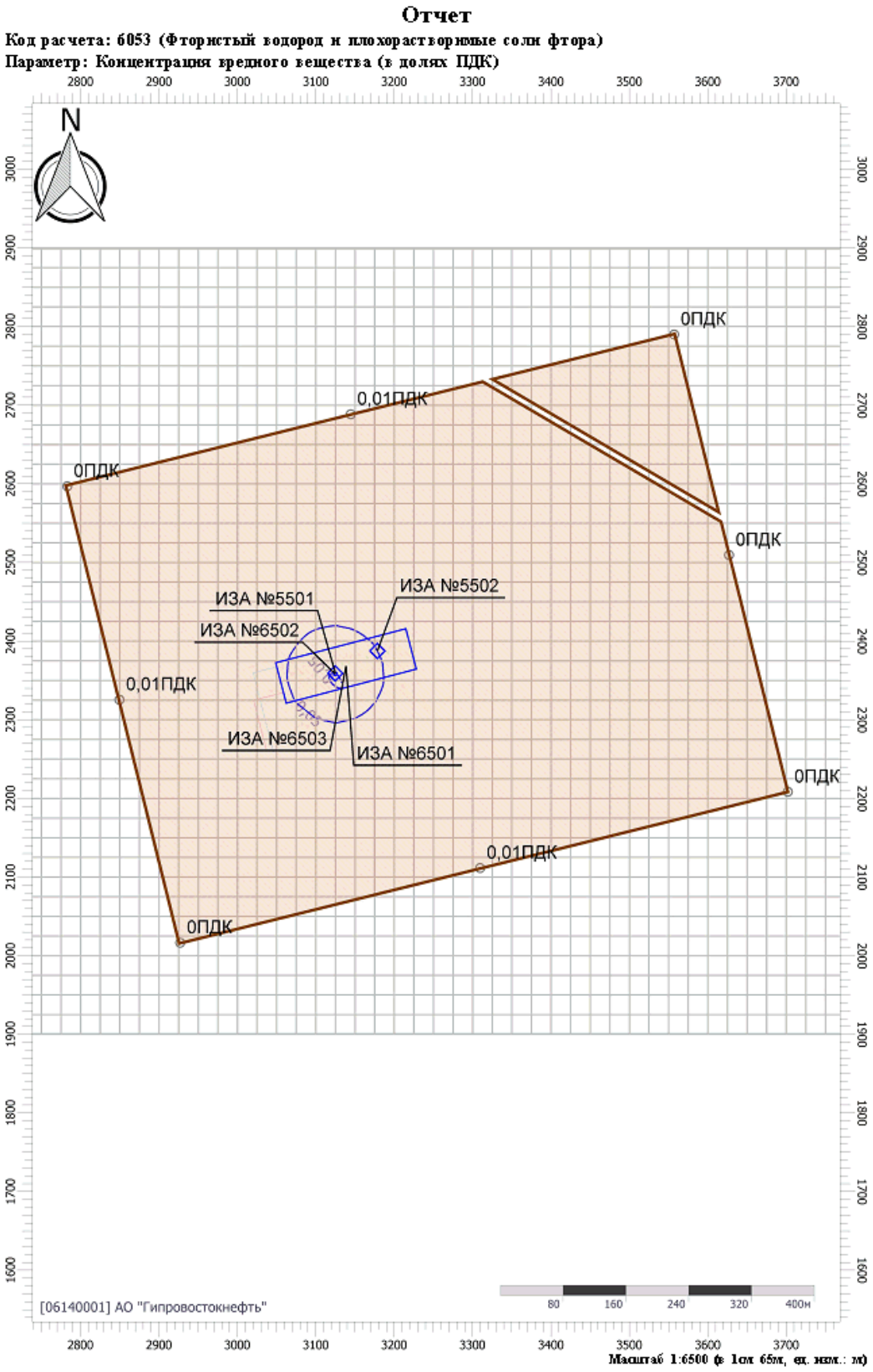

Отчет
Код расчета: 2936 (Пыль древесная)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
ИЗА №6503
ИЗА №6501
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

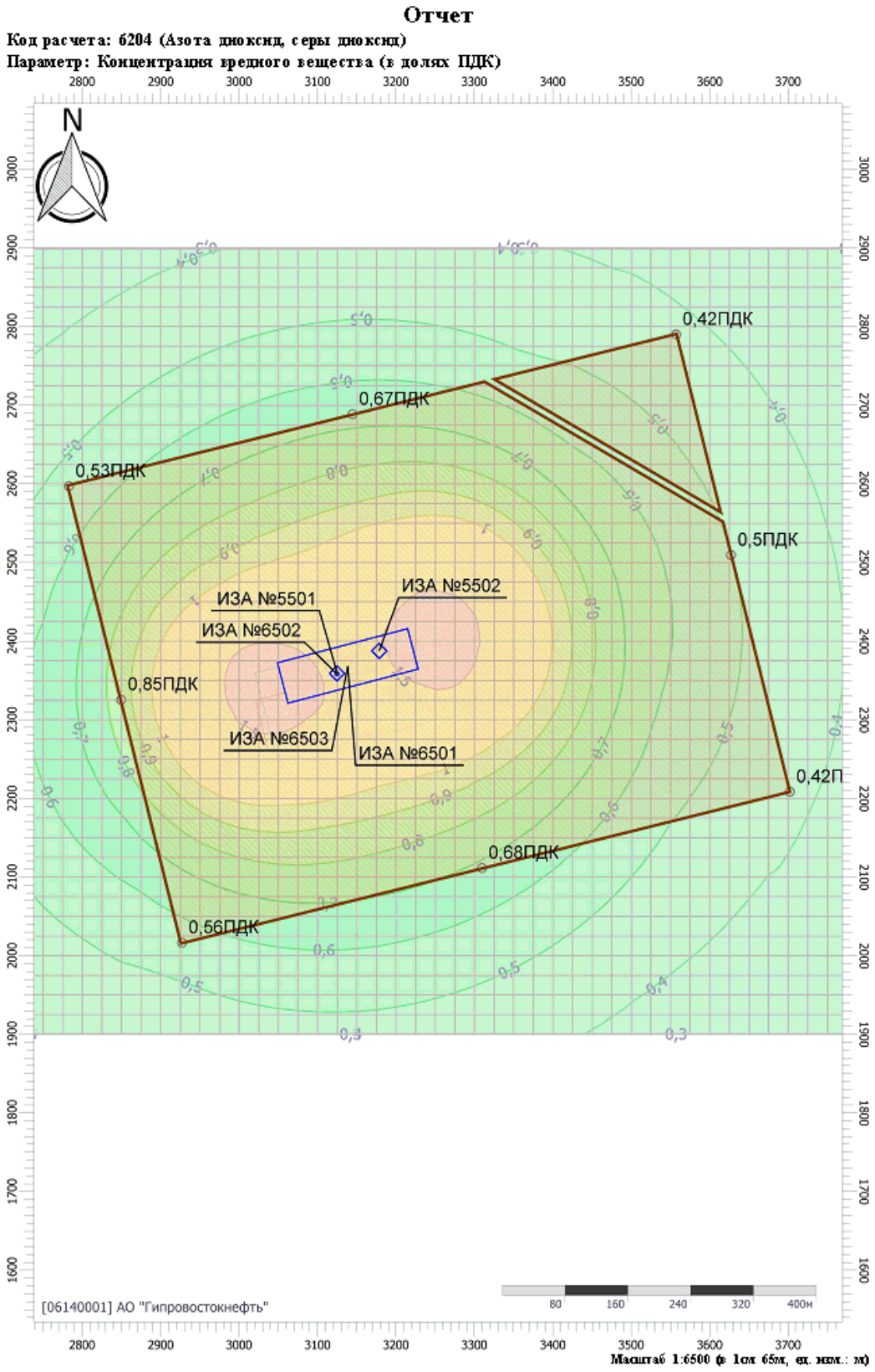
Отчет

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



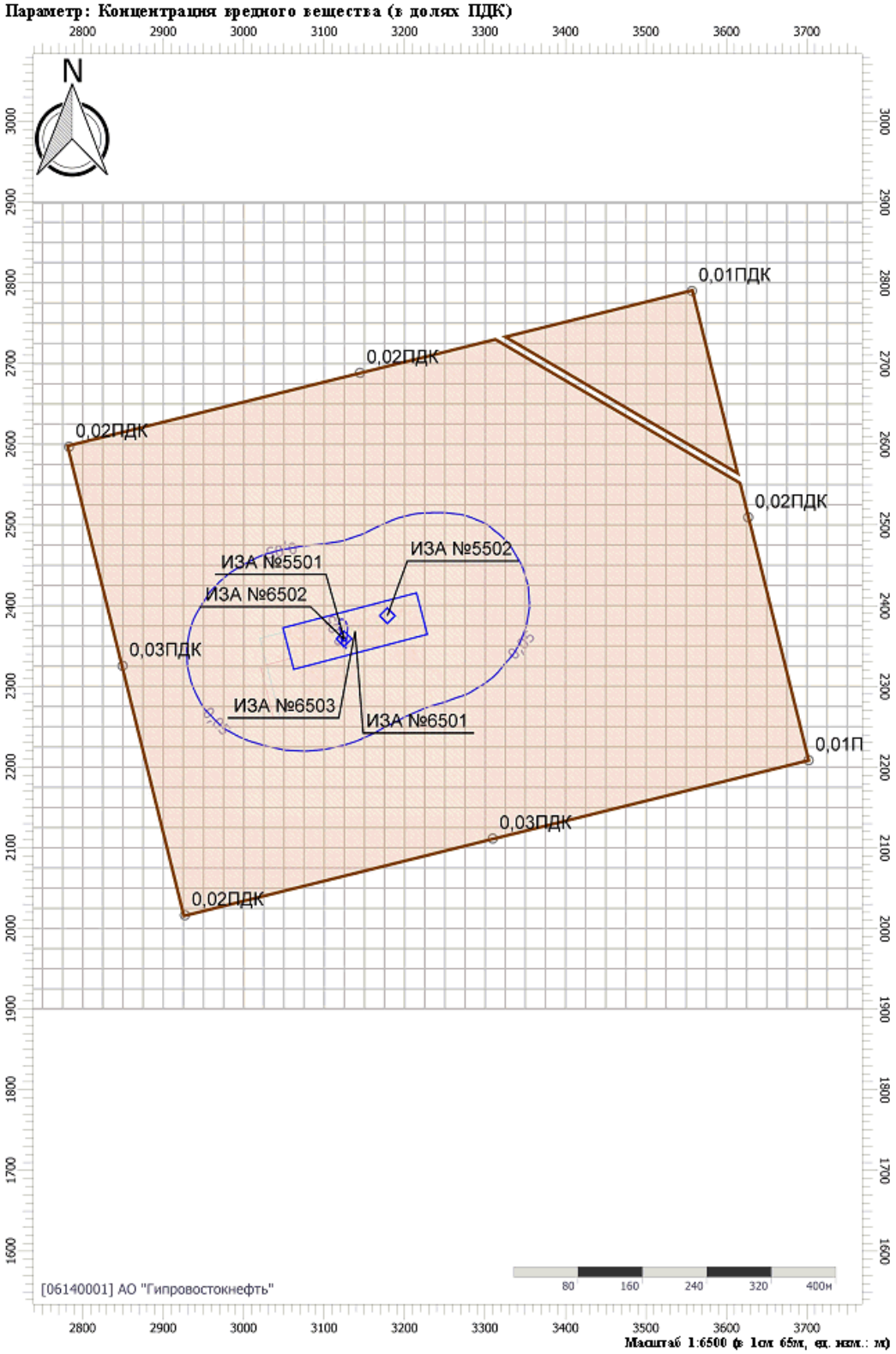

Отчет
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0,01ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,01ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0ПДК
0,01ПДК
0ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)


Отчет
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0,42ПДК
0,67ПДК
0,53ПДК
0,5ПДК
ИЗА №5501
ИЗА №5502
ИЗА №6502
0,85ПДК
ИЗА №6503
ИЗА №6501
0,42П
0,68ПДК
0,56ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



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

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

Предприятие: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин 8И»
(период строительства)

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Расчет завершен успешно. Рассчитано 2 веществ. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Использован файл климатических характеристик:

№3820/25, 29.10.2021. АО "Гипровостокнефть" - Данные по Иркутская обл.: п. Верхнемарково, 06-14-0001 - 19.11.21

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства
1 - стройка

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

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

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
Площадка строительства																		
+	5501	сварочный агрегат (дизельный привод)	1	1	2,30	0,10	0,30	38,20	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3125,00	2359,00	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1007111	0,366945	1	1,33	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163656	0,059629	1	0,11	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085556	0,032001	1	0,15	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0134444	0,048002	1	0,07	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,032001	1	0,05	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	1	0,00	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018333	0,006400	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,160005	1	0,10	53,87	4,87	0,00	0,00	0,00

+	5502	ДЭС	1	1	3,10	0,10	0,20	25,46	1,29	450,00	0,00	-	-	1	3178,50	2387,50	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,774791	1	0,84	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,125904	1	0,07	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00

0328	Углерод (Пигмент черный)					0,0058333	0,067569	1	0,10	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид					0,0091667	0,101354	1	0,05	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)					0,0600000	0,675690	1	0,03	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен					0,0000001	0,000001	1	0,00	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)					0,0012500	0,013514	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)					0,0300000	0,337845	1	0,06	51,25	1,96	0,00	0,00	0,00			

+	6501	автотранспорт и спецтехника	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	55,00	-	-	1	3054,60	2346,60	3222,40	2390,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3008493	2,436235	1	6,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0488880	0,395888	1	0,51	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0623731	0,480630	1	1,75	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0366242	0,291560	1	0,31	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1635473	2,701383	1	0,98	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0462221	0,015150	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1242018	0,695715	1	0,44	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	-	5,00	-	-	1	3121,76	2357,52	3128,10	2358,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0044897	0,068649	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003521	0,004079	3	0,44	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006977	0,017489	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001134	0,001228	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0042959	0,056338	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0003004	0,003252	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0003230	0,003496	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003230	0,003496	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	строительные работы	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	55,00	-	-	1	3054,60	2346,60	3222,40	2390,40

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

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002666	0,000537	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,000097	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0002000	0,000403	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000029	0,000021	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0266667	0,053760	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0421875	0,084160	1	7,53	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0297951	0,237979	1	1,77	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0208392	0,152540	1	7,44	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0178408	0,189006	1	1,82	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1411	Циклогексанон (Циклогексил кетон; кетогексаметилен; пиметинкетон	0,0093150	0,074401	1	8,32	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023333	0,004704	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001080	0,000014	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0210938	0,004256	1	0,75	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0010437	0,007350	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0532500	0,224959	3	11,41	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
2936	Пыль древесная	0,0003278	0,000264	3	0,07	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

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

Вещество: 0123
Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
1	1	6502	3	3	0,0044897	0,028776	0,0000000	0,0009125
Итого:					**0,0044897**	**0,028776**	**0**	**0,00091248097412481**

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

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	Железа оксид	-	-	ПДК с/с	0,04	-	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	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	2600,00	2400,00	3850,00	2400,00	1000,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3144,50	2688,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001
2	3557,00	2790,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 002
3	3627,00	2509,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 003
4	3702,00	2208,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 004
5	3309,50	2111,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 005
6	2927,00	2016,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 006
7	2849,50	2325,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 007
8	2783,00	2597,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 008

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0123
Железа оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	2783,00	2597,00	2,00	5,24E-05	2,0955E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		5,24E-05		2,0955E-06		100,00		
5	3309,50	2111,50	2,00	7,74E-05	3,0949E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		7,74E-05		3,0949E-06		100,00		
1	3144,50	2688,50	2,00	7,87E-05	3,1488E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		7,87E-05		3,1488E-06		100,00		
6	2927,00	2016,50	2,00	8,77E-05	3,5073E-06	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		8,77E-05		3,5073E-06		100,00		

4	3702,00	2208,50	2,00	1,31E-04	5,2556E-06	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,31E-04			5,2556E-06		100,00		
2	3557,00	2790,00	2,00	1,79E-04	7,1488E-06	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,79E-04			7,1488E-06		100,00		
7	2849,50	2325,50	2,00	1,86E-04	7,4247E-06	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		1,86E-04			7,4247E-06		100,00		
3	3627,00	2509,50	2,00	2,45E-04	9,8019E-06	-	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6502		2,45E-04			9,8019E-06		100,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3144,50	2688,50	2,00	1,09E-04	1,0938E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		3,68E-05			3,6762E-11		33,61		
1		1		5501		7,26E-05			7,2622E-11		66,39		
8	2783,00	2597,00	2,00	1,28E-04	1,2790E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5501		5,42E-05			5,4243E-11		42,41		
1		1		5502		7,37E-05			7,3652E-11		57,59		
5	3309,50	2111,50	2,00	1,54E-04	1,5352E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5501		6,86E-05			6,8580E-11		44,67		
1		1		5502		8,49E-05			8,4938E-11		55,33		
6	2927,00	2016,50	2,00	1,78E-04	1,7786E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5501		8,77E-05			8,7746E-11		49,33		
1		1		5502		9,01E-05			9,0113E-11		50,67		
7	2849,50	2325,50	2,00	3,12E-04	3,1226E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5502		1,55E-04			1,5538E-10		49,76		
1		1		5501		1,57E-04			1,5688E-10		50,24		
4	3702,00	2208,50	2,00	3,41E-04	3,4143E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5501		1,61E-04			1,6090E-10		47,13		
1		1		5502		1,81E-04			1,8052E-10		52,87		
2	3557,00	2790,00	2,00	5,07E-04	5,0714E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5501		2,23E-04			2,2276E-10		43,93		
1		1		5502		2,84E-04			2,8438E-10		56,07		
3	3627,00	2509,50	2,00	6,53E-04	6,5315E-10	-	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		5501		2,82E-04			2,8178E-10		43,14		
1		1		5502		3,71E-04			3,7137E-10		56,86		

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

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

Предприятие: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин 8И»
(период эксплуатации)

Расчетные константы: S=999999,99

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

Расчет завершен успешно. Рассчитано 8 веществ/групп суммации. ВНИМАНИЕ! Согласно п.4.6 Приказа Минприроды РФ от 06.06.2017 №273 значение максимальной скорости ветра U* изменено на 6 м/с!

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-31,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25,5
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	5

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка куста 8И
1 - площадка куста

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

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

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1																		
+	6001	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3110,00	2366,60	3110,30	2365,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,009581	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6002	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3124,50	2370,40	3124,80	2369,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт					0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6003	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3133,30	2372,60	3133,60	2371,30

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,009581	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6004	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3142,00	2374,80	3142,30	2373,50

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6005	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3150,70	2377,10	3151,00	2375,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,009581	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6006	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3165,20	2380,70	3165,50	2379,40

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6007	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3173,90	2383,00	3174,20	2381,60

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003038	0,009581	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6008	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3182,60	2385,20	3183,00	2383,90

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014132	0,044567	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0083995	0,264887	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000418	0,001318	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000131	0,000413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000262	0,000826	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1052	Метиловый спирт	0,0010634	0,033535	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6009	пл скважины	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	2,00	-	-	1	3191,35	2387,51	3191,75	2385,99

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0012300	0,038789	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0014132	0,044567	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00	
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0083995	0,264887	1	0,01		11,40		0,50	0,00		0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000418	0,001318	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000131	0,000413	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000262	0,000826	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00	
1052	Метиловый спирт					0,0010634	0,033535	1	0,04		11,40		0,50	0,00		0,00	
+	6010	пл измерительн устан	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	3084,60	2371,30	3092,00	2373,20
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима		
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан					0,0075293	0,237444	1	0,01		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0086507	0,272808	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0514180	1,621518	1	0,04		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0002556	0,008061	1	0,03		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000803	0,002532	1	0,01		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0001607	0,005068	1	0,01		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
+	6011	блок БДР	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	3061,82	2363,50	3064,78	2364,30
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима		
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт					0,0058260	0,183729	1	0,21		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
+	6012	пл дренажн емк	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	3090,60	2353,70	3091,90	2348,90
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима		
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан					0,0006470	0,020404	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0007434	0,023444	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0044187	0,139348	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000220	0,000694	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000069	0,000218	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000138	0,000435	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
+	6013	пл узла запуска СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,50	-	-	1	3062,00	2350,30	3064,20	2341,40
Код в-ва	Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето						Зима		
									См/ПДК		Xm		Um		См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан					0,0012413	0,039146	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12					0,0014262	0,044977	1	0,00		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22					0,0084770	0,267331	1	0,01		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)					0,0000421	0,001328	1	0,01		11,40		0,50		0,00	0,00	0,00

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)					0,0000132	0,000416	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		
0621	Метилбензол (Фенилметан)					0,0000265	0,000836	1	0,00		11,40		0,50	0,00		0,00		
+	6014	пл узла запорн армат	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	3028,50	2326,85	3023,88	2325,75

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004116	0,012980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0004729	0,014913	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0028106	0,088635	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,000442	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,000139	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6015	пл узла запорн армат	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	3029,17	2291,58	3030,03	2287,42

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004116	0,012980	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0004729	0,014913	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0028106	0,088635	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000140	0,000442	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000044	0,000139	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000088	0,000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6016	пл узла приема СОД	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	-	3,00	-	-	1	3035,70	2266,50	3036,40	2263,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0005517	0,017398	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006339	0,019991	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0037675	0,118812	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000187	0,000590	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000059	0,000186	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000118	0,000372	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Выбросы источников по веществам

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

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0012300	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0075293	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0006470	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0012413	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	0,0004116	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6015	3	0,0004116	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6016	3	0,0005517	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0218625**		**0,02**			**0,00**		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0014132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0086507	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0007434	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

1	1	6013	3	0,0014262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	0,0004729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6015	3	0,0004729	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6016	3	0,0006339	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0251188**		**0,00**			**0,00**		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0083995	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0514180	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0044187	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0084770	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	0,0028106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6015	3	0,0028106	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6016	3	0,0037675	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,1492979**		**0,11**			**0,00**		

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0000418	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0002556	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0000220	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0000421	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	0,0000140	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6015	3	0,0000140	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6016	3	0,0000187	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0007426**		**0,09**			**0,00**		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0000131	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0000803	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0000069	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0000132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6015	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6016	3	0,0000059	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0002330**		**0,04**			**0,00**		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0000262	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6010	3	0,0001607	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6012	3	0,0000138	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6013	3	0,0000265	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6014	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6015	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6016	3	0,0000118	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0004662**		**0,03**			**0,00**		

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

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

1	1	6001	3	0,0003038	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0003038	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0003038	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0003038	1	0,11	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0012152**		**0,43**			**0,00**		

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6002	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6003	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6004	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6005	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6006	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6007	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6008	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6009	3	0,0010634	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
1	1	6011	3	0,0058260	1	0,21	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0153966**		**0,55**			**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	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	-	-	Нет	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,1	-	-	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	2600,00	2400,00	3850,00	2400,00	1000,00	0,00	25,00	25,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3144,50	2688,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 001
2	3557,00	2790,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 002
3	3627,00	2509,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 003
4	3702,00	2208,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 004
5	3309,50	2111,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 005
6	2927,00	2016,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 006
7	2849,50	2325,50	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 007
8	2783,00	2597,00	2,00	точка пользователя	Расчётная точка 008

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки
6 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	1,11E-04	0,0056	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6007	7,40E-06	0,0004	6,65							
1	1	6006	7,42E-06	0,0004	6,67							
1	1	6010	3,73E-05	0,0019	33,52							
2	3557,00	2790,00	2,00	1,12E-04	0,0056	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6006	7,08E-06	0,0004	6,34							
1	1	6005	7,10E-06	0,0004	6,36							
1	1	6010	3,58E-05	0,0018	32,07							
3	3627,00	2509,50	2,00	1,54E-04	0,0077	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6008	1,12E-05	0,0006	7,28							
1	1	6009	1,16E-05	0,0006	7,54							
1	1	6010	4,84E-05	0,0024	31,33							
8	2783,00	2597,00	2,00	1,97E-04	0,0098	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6002	1,39E-05	0,0007	7,05							
1	1	6001	1,42E-05	0,0007	7,21							
1	1	6010	9,00E-05	0,0045	45,69							
6	2927,00	2016,50	2,00	2,04E-04	0,0102	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %							
1	1	6002	1,32E-05	0,0007	6,49							
1	1	6001	1,48E-05	0,0007	7,27							

	1		1	6010		8,38E-05		0,0042		41,14		
5	3309,50	2111,50	2,00	2,18E-04	0,0109	324	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6004		1,43E-05		0,0007		6,54		
	1		1	6003		1,43E-05		0,0007		6,55		
	1		1	6010		7,55E-05		0,0038		34,57		
1	3144,50	2688,50	2,00	2,23E-04	0,0111	184	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		1,41E-05		0,0007		6,32		
	1		1	6003		1,41E-05		0,0007		6,36		
	1		1	6010		7,96E-05		0,0040		35,77		
7	2849,50	2325,50	2,00	4,52E-04	0,0226	80	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6001		2,86E-05		0,0014		6,32		
	1		1	6013		2,91E-05		0,0015		6,43		
	1		1	6010		1,98E-04		0,0099		43,84		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	3,20E-05	0,0064	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6007		2,13E-06		0,0004		6,65		
	1		1	6006		2,13E-06		0,0004		6,67		
	1		1	6010		1,07E-05		0,0021		33,52		
2	3557,00	2790,00	2,00	3,21E-05	0,0064	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6006		2,03E-06		0,0004		6,34		
	1		1	6005		2,04E-06		0,0004		6,36		
	1		1	6010		1,03E-05		0,0021		32,07		
3	3627,00	2509,50	2,00	4,44E-05	0,0089	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6008		3,23E-06		0,0006		7,28		
	1		1	6009		3,35E-06		0,0007		7,54		
	1		1	6010		1,39E-05		0,0028		31,33		
8	2783,00	2597,00	2,00	5,66E-05	0,0113	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		3,99E-06		0,0008		7,05		
	1		1	6001		4,08E-06		0,0008		7,21		
	1		1	6010		2,59E-05		0,0052		45,69		
6	2927,00	2016,50	2,00	5,85E-05	0,0117	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		3,80E-06		0,0008		6,49		
	1		1	6001		4,26E-06		0,0009		7,27		
	1		1	6010		2,41E-05		0,0048		41,14		
5	3309,50	2111,50	2,00	6,27E-05	0,0125	324	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6004		4,10E-06		0,0008		6,54		
	1		1	6003		4,11E-06		0,0008		6,55		

	1		1	6010		2,17E-05		0,0043		34,57		
1	3144,50	2688,50	2,00	6,39E-05	0,0128	184	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		4,04E-06		0,0008		6,32		
	1		1	6003		4,06E-06		0,0008		6,36		
	1		1	6010		2,29E-05		0,0046		35,77		
7	2849,50	2325,50	2,00	1,30E-04	0,0260	80	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6001		8,21E-06		0,0016		6,32		
	1		1	6013		8,35E-06		0,0017		6,43		
	1		1	6010		5,69E-05		0,0114		43,84		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	7,60E-04	0,0380	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6007		5,05E-05		0,0025		6,65		
	1		1	6006		5,07E-05		0,0025		6,67		
	1		1	6010		2,55E-04		0,0127		33,52		
2	3557,00	2790,00	2,00	7,63E-04	0,0381	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6006		4,84E-05		0,0024		6,34		
	1		1	6005		4,85E-05		0,0024		6,36		
	1		1	6010		2,45E-04		0,0122		32,07		
3	3627,00	2509,50	2,00	1,05E-03	0,0527	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6008		7,68E-05		0,0038		7,28		
	1		1	6009		7,95E-05		0,0040		7,54		
	1		1	6010		3,30E-04		0,0165		31,33		
8	2783,00	2597,00	2,00	1,35E-03	0,0673	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		9,48E-05		0,0047		7,05		
	1		1	6001		9,69E-05		0,0048		7,21		
	1		1	6010		6,15E-04		0,0307		45,69		
6	2927,00	2016,50	2,00	1,39E-03	0,0696	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		9,03E-05		0,0045		6,49		
	1		1	6001		1,01E-04		0,0051		7,27		
	1		1	6010		5,72E-04		0,0286		41,14		
5	3309,50	2111,50	2,00	1,49E-03	0,0746	324	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6004		9,75E-05		0,0049		6,54		
	1		1	6003		9,77E-05		0,0049		6,55		
	1		1	6010		5,16E-04		0,0258		34,57		
1	3144,50	2688,50	2,00	1,52E-03	0,0760	184	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	1		1	6002		9,62E-05		0,0048		6,32		

		1	1	6003		9,66E-05		0,0048	6,36				
		1	1	6010		5,44E-04		0,0272	35,77				
7	2849,50	2325,50	2,00	3,09E-03	0,1544	80	6,00	-	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %				
		1	1	6001		1,95E-04		0,0098	6,32				
		1	1	6013		1,98E-04		0,0099	6,43				
		1	1	6010		1,35E-03		0,0677	43,84				

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	6,30E-04	0,0002	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6007		4,19E-05		1,2573E-05	6,65			
		1	1	6006		4,21E-05		1,2615E-05	6,68			
		1	1	6010		2,11E-04		6,3282E-05	33,49			
2	3557,00	2790,00	2,00	6,32E-04	0,0002	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6006		4,01E-05		1,2035E-05	6,34			
		1	1	6005		4,02E-05		1,2072E-05	6,36			
		1	1	6010		2,03E-04		6,0794E-05	32,05			
3	3627,00	2509,50	2,00	8,74E-04	0,0003	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6008		6,37E-05		1,9102E-05	7,28			
		1	1	6009		6,60E-05		1,9788E-05	7,54			
		1	1	6010		2,74E-04		8,2123E-05	31,31			
8	2783,00	2597,00	2,00	1,12E-03	0,0003	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6002		7,86E-05		2,3584E-05	7,05			
		1	1	6001		8,04E-05		2,4119E-05	7,21			
		1	1	6010		5,09E-04		0,0002	45,66			
6	2927,00	2016,50	2,00	1,15E-03	0,0003	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6002		7,49E-05		2,2477E-05	6,50			
		1	1	6001		8,39E-05		2,5174E-05	7,28			
		1	1	6010		4,74E-04		0,0001	41,13			
5	3309,50	2111,50	2,00	1,24E-03	0,0004	324	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6004		8,08E-05		2,4252E-05	6,54			
		1	1	6003		8,10E-05		2,4315E-05	6,56			
		1	1	6010		4,27E-04		0,0001	34,55			
1	3144,50	2688,50	2,00	1,26E-03	0,0004	184	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6002		7,98E-05		2,3925E-05	6,33			
		1	1	6003		8,01E-05		2,4041E-05	6,36			
		1	1	6010		4,51E-04		0,0001	35,75			
7	2849,50	2325,50	2,00	2,56E-03	0,0008	80	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
		1	1	6001		1,62E-04		4,8550E-05	6,32			

1	1	6013	1,64E-04	4,9284E-05	6,42
1	1	6010	1,12E-03	0,0003	43,82

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	2,96E-04	5,9266E-05	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6007		1,97E-05		3,9402E-06		6,65		
1		1		6006		1,98E-05		3,9536E-06		6,67		
1		1		6010		9,94E-05		1,9881E-05		33,54		
2	3557,00	2790,00	2,00	2,98E-04	5,9512E-05	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6006		1,89E-05		3,7719E-06		6,34		
1		1		6005		1,89E-05		3,7832E-06		6,36		
1		1		6010		9,55E-05		1,9099E-05		32,09		
3	3627,00	2509,50	2,00	4,11E-04	8,2279E-05	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6008		2,99E-05		5,9865E-06		7,28		
1		1		6009		3,10E-05		6,2016E-06		7,54		
1		1		6010		1,29E-04		2,5800E-05		31,36		
8	2783,00	2597,00	2,00	5,25E-04	0,0001	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6002		3,70E-05		7,3910E-06		7,04		
1		1		6001		3,78E-05		7,5587E-06		7,20		
1		1		6010		2,40E-04		4,7992E-05		45,72		
6	2927,00	2016,50	2,00	5,43E-04	0,0001	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6002		3,52E-05		7,0441E-06		6,49		
1		1		6001		3,94E-05		7,8895E-06		7,27		
1		1		6010		2,23E-04		4,4694E-05		41,16		
5	3309,50	2111,50	2,00	5,82E-04	0,0001	324	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6004		3,80E-05		7,6004E-06		6,53		
1		1		6003		3,81E-05		7,6202E-06		6,55		
1		1		6010		2,01E-04		4,0253E-05		34,60		
1	3144,50	2688,50	2,00	5,93E-04	0,0001	184	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6002		3,75E-05		7,4981E-06		6,32		
1		1		6003		3,77E-05		7,5344E-06		6,35		
1		1		6010		2,12E-04		4,2467E-05		35,80		
7	2849,50	2325,50	2,00	1,20E-03	0,0002	80	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
1		1		6001		7,61E-05		1,5216E-05		6,32		
1		1		6013		7,73E-05		1,5452E-05		6,41		
1		1		6010		5,29E-04		0,0001		43,88		

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	1,98E-04	0,0001	286	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6007	1,31E-05		7,8805E-06		6,65			
1		1		6006	1,32E-05		7,9073E-06		6,67			
1		1		6010	6,63E-05		3,9786E-05		33,55			
2	3557,00	2790,00	2,00	1,98E-04	0,0001	226	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6006	1,26E-05		7,5437E-06		6,34			
1		1		6005	1,26E-05		7,5664E-06		6,35			
1		1		6010	6,37E-05		3,8222E-05		32,10			
3	3627,00	2509,50	2,00	2,74E-04	0,0002	255	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6008	2,00E-05		1,1973E-05		7,27			
1		1		6009	2,07E-05		1,2403E-05		7,53			
1		1		6010	8,61E-05		5,1632E-05		31,36			
8	2783,00	2597,00	2,00	3,50E-04	0,0002	124	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6002	2,46E-05		1,4782E-05		7,04			
1		1		6001	2,52E-05		1,5117E-05		7,20			
1		1		6010	1,60E-04		9,6045E-05		45,73			
6	2927,00	2016,50	2,00	3,62E-04	0,0002	27	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6002	2,35E-05		1,4088E-05		6,48			
1		1		6001	2,63E-05		1,5779E-05		7,26			
1		1		6010	1,49E-04		8,9445E-05		41,17			
5	3309,50	2111,50	2,00	3,88E-04	0,0002	324	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6004	2,53E-05		1,5201E-05		6,53			
1		1		6003	2,54E-05		1,5240E-05		6,55			
1		1		6010	1,34E-04		8,0556E-05		34,61			
1	3144,50	2688,50	2,00	3,96E-04	0,0002	184	0,70	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6002	2,50E-05		1,4996E-05		6,32			
1		1		6003	2,51E-05		1,5069E-05		6,35			
1		1		6010	1,42E-04		8,4987E-05		35,81			
7	2849,50	2325,50	2,00	8,04E-04	0,0005	80	6,00	-	-	-	-	0
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1		6001	5,07E-05		3,0431E-05		6,31			
1		1		6013	5,17E-05		3,1022E-05		6,43			
1		1		6010	3,53E-04		0,0002		43,88			

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	3,48E-03	0,0003	225	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6003	8,62E-04	8,6236E-05	24,81
1	1	6005	9,05E-04	9,0455E-05	26,02
1	1	6007	9,26E-04	9,2638E-05	26,65

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3702,00	2208,50	2,00	3,51E-03	0,0004	287	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6003	8,62E-04	8,6197E-05	24,56
1	1	6005	9,19E-04	9,1872E-05	26,18
1	1	6007	9,62E-04	9,6209E-05	27,42

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	3627,00	2509,50	2,00	4,77E-03	0,0005	254	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6003	1,15E-03	0,0001	24,03
1	1	6005	1,23E-03	0,0001	25,72
1	1	6007	1,35E-03	0,0001	28,25

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
8	2783,00	2597,00	2,00	6,03E-03	0,0006	122	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6001	1,53E-03	0,0002	25,40
1	1	6005	1,57E-03	0,0002	25,98
1	1	6003	1,66E-03	0,0002	27,55

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2927,00	2016,50	2,00	6,18E-03	0,0006	31	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6001	1,56E-03	0,0002	25,21
1	1	6005	1,61E-03	0,0002	26,02
1	1	6003	1,69E-03	0,0002	27,41

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3144,50	2688,50	2,00	8,48E-03	0,0008	180	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6007	1,78E-03	0,0002	21,00
1	1	6003	2,53E-03	0,0003	29,81
1	1	6005	2,70E-03	0,0003	31,77

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	3309,50	2111,50	2,00	8,64E-03	0,0009	328	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6007	1,85E-03	0,0002	21,46
1	1	6003	2,55E-03	0,0003	29,52
1	1	6005	2,75E-03	0,0003	31,83

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	2849,50	2325,50	2,00	0,01	0,0012	81	6,00	-	-	-	-	0

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6005	2,83E-03	0,0003	23,51
1	1	6003	3,14E-03	0,0003	26,03
1	1	6001	3,60E-03	0,0004	29,87

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	3557,00	2790,00	2,00	3,88E-03	0,0039	226	6,00	-	-	-	-	0

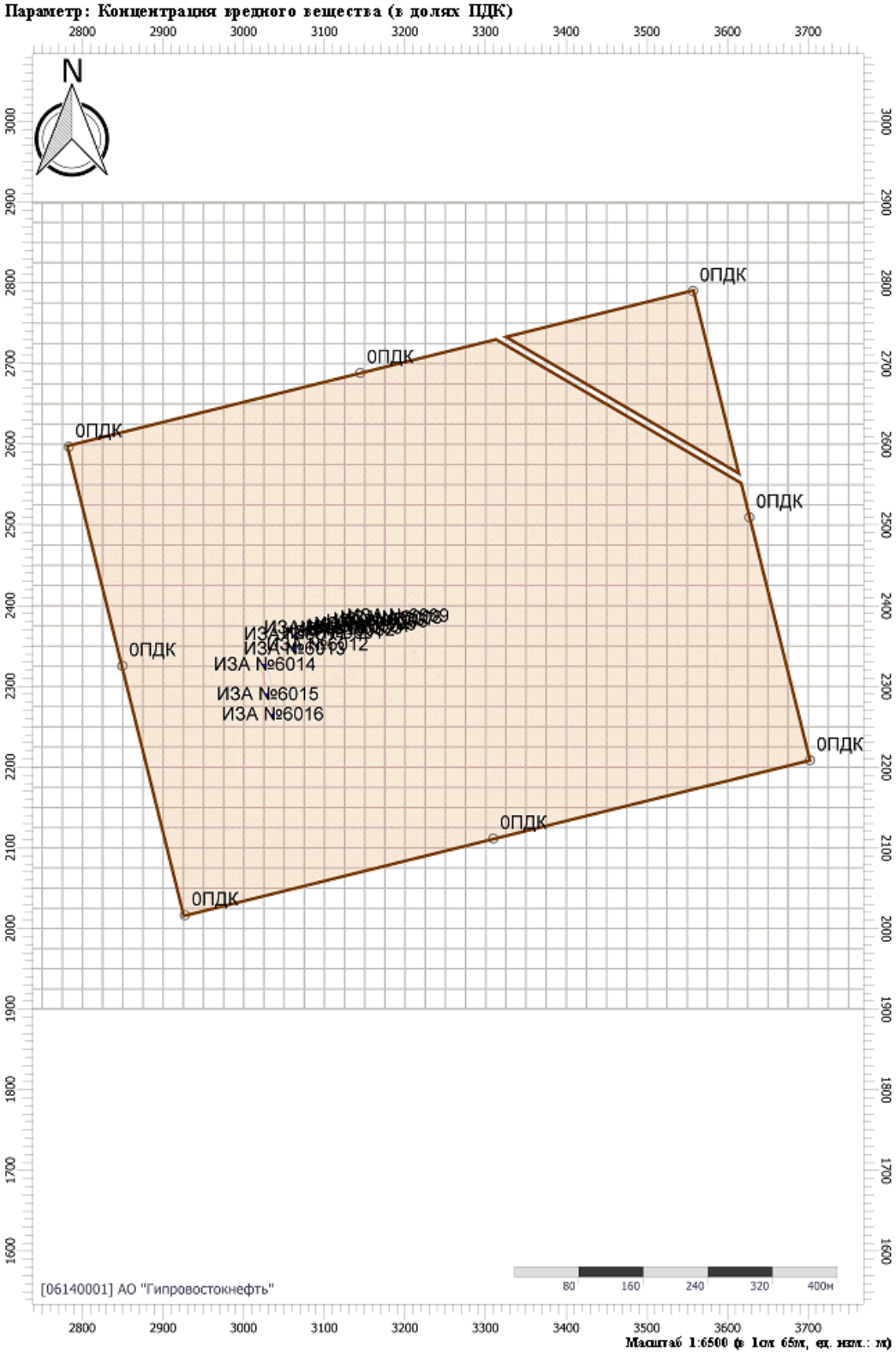
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

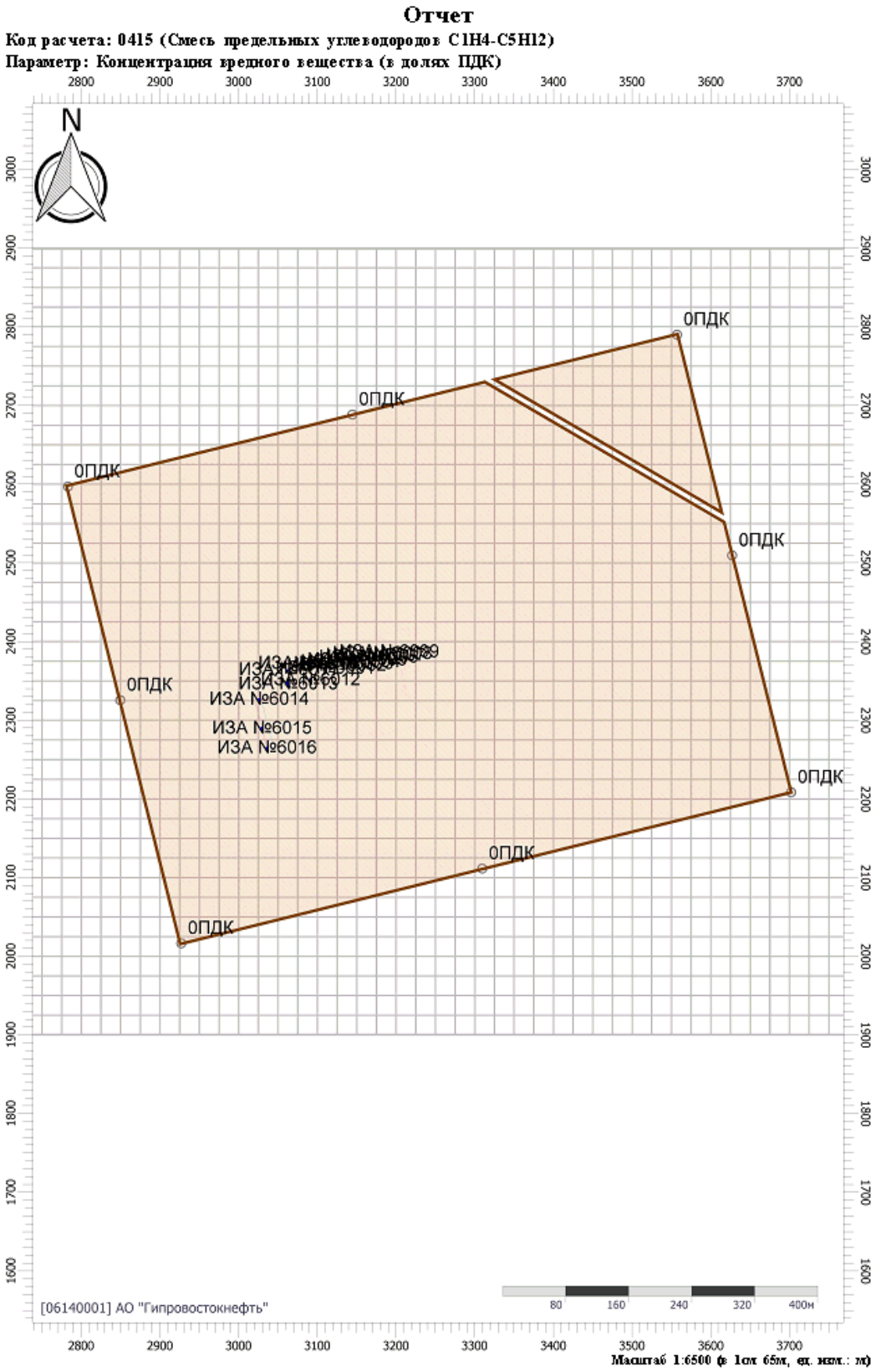
			1	1	6006		3,06E-04		0,0003	7,89			
			1	1	6005		3,07E-04		0,0003	7,91			
			1	1	6011		1,20E-03		0,0012	30,86			
4	3702,00	2208,50	2,00	4,05E-03	0,0041	286	6,00	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6007		3,20E-04		0,0003	7,89			
			1	1	6006		3,21E-04		0,0003	7,92			
			1	1	6011		1,27E-03		0,0013	31,34			
3	3627,00	2509,50	2,00	5,63E-03	0,0056	255	6,00	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6008		4,86E-04		0,0005	8,63			
			1	1	6009		5,03E-04		0,0005	8,94			
			1	1	6011		1,72E-03		0,0017	30,57			
6	2927,00	2016,50	2,00	6,02E-03	0,0060	27	0,70	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6002		4,34E-04		0,0004	7,21			
			1	1	6001		4,53E-04		0,0005	7,53			
			1	1	6011		2,52E-03		0,0025	41,91			
8	2783,00	2597,00	2,00	6,64E-03	0,0066	126	6,00	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6002		5,53E-04		0,0006	8,32			
			1	1	6001		6,22E-04		0,0006	9,36			
			1	1	6011		3,28E-03		0,0033	49,43			
1	3144,50	2688,50	2,00	7,66E-03	0,0077	184	0,70	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6002		6,09E-04		0,0006	7,95			
			1	1	6003		6,12E-04		0,0006	7,99			
			1	1	6011		2,56E-03		0,0026	33,45			
5	3309,50	2111,50	2,00	7,74E-03	0,0077	325	0,70	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6003		6,22E-04		0,0006	8,04			
			1	1	6004		6,24E-04		0,0006	8,07			
			1	1	6011		2,45E-03		0,0024	31,65			
7	2849,50	2325,50	2,00	0,02	0,0181	80	6,00	-	-	-	-	-	0
			Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)	Вклад %			
			1	1	6002		1,14E-03		0,0011	6,31			
			1	1	6001		1,24E-03		0,0012	6,81			
			1	1	6011		9,19E-03		0,0092	50,65			

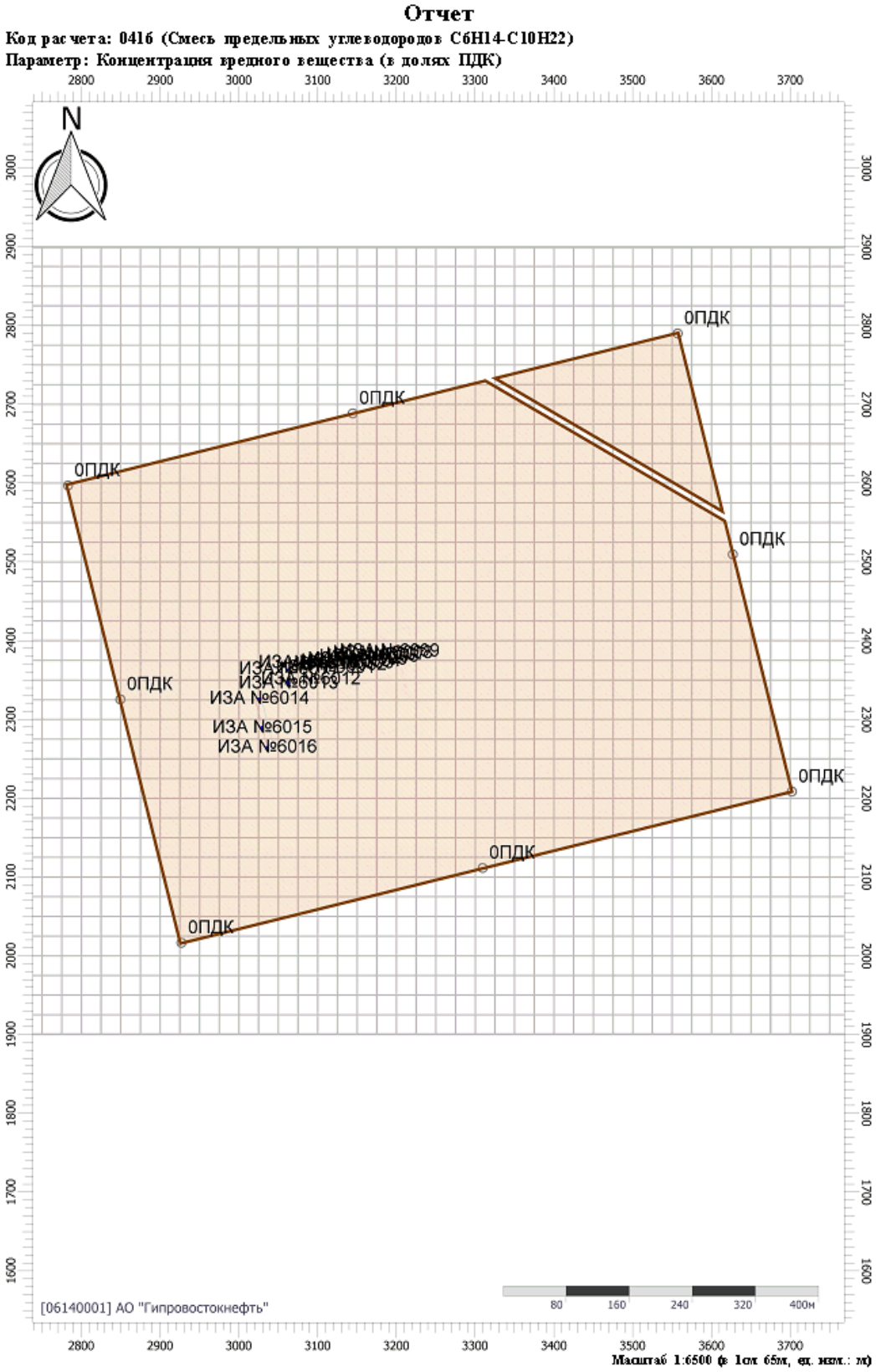
Отчет

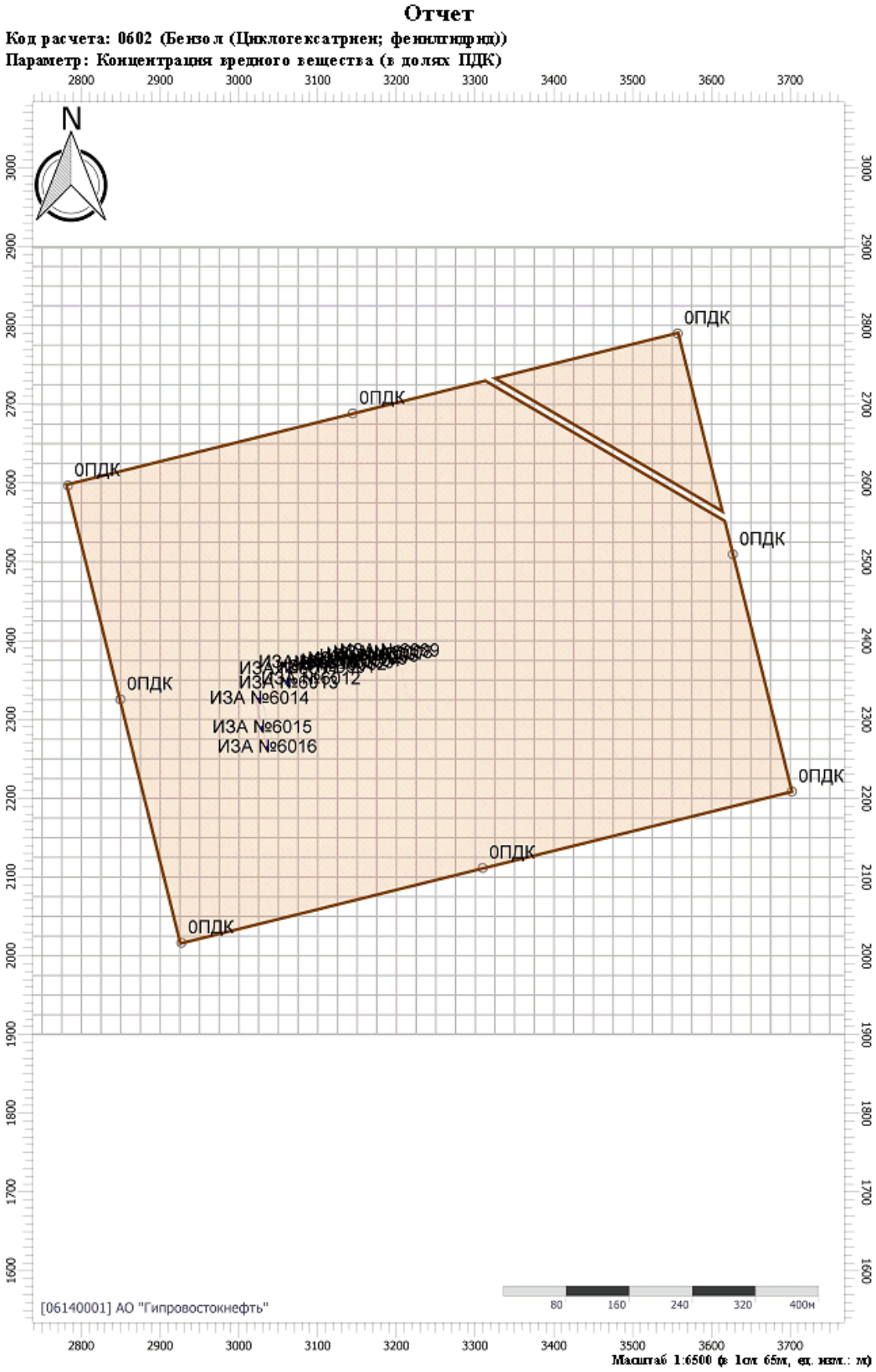
Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)




Отчет
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №6014
ИЗА №6015
ИЗА №6016
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

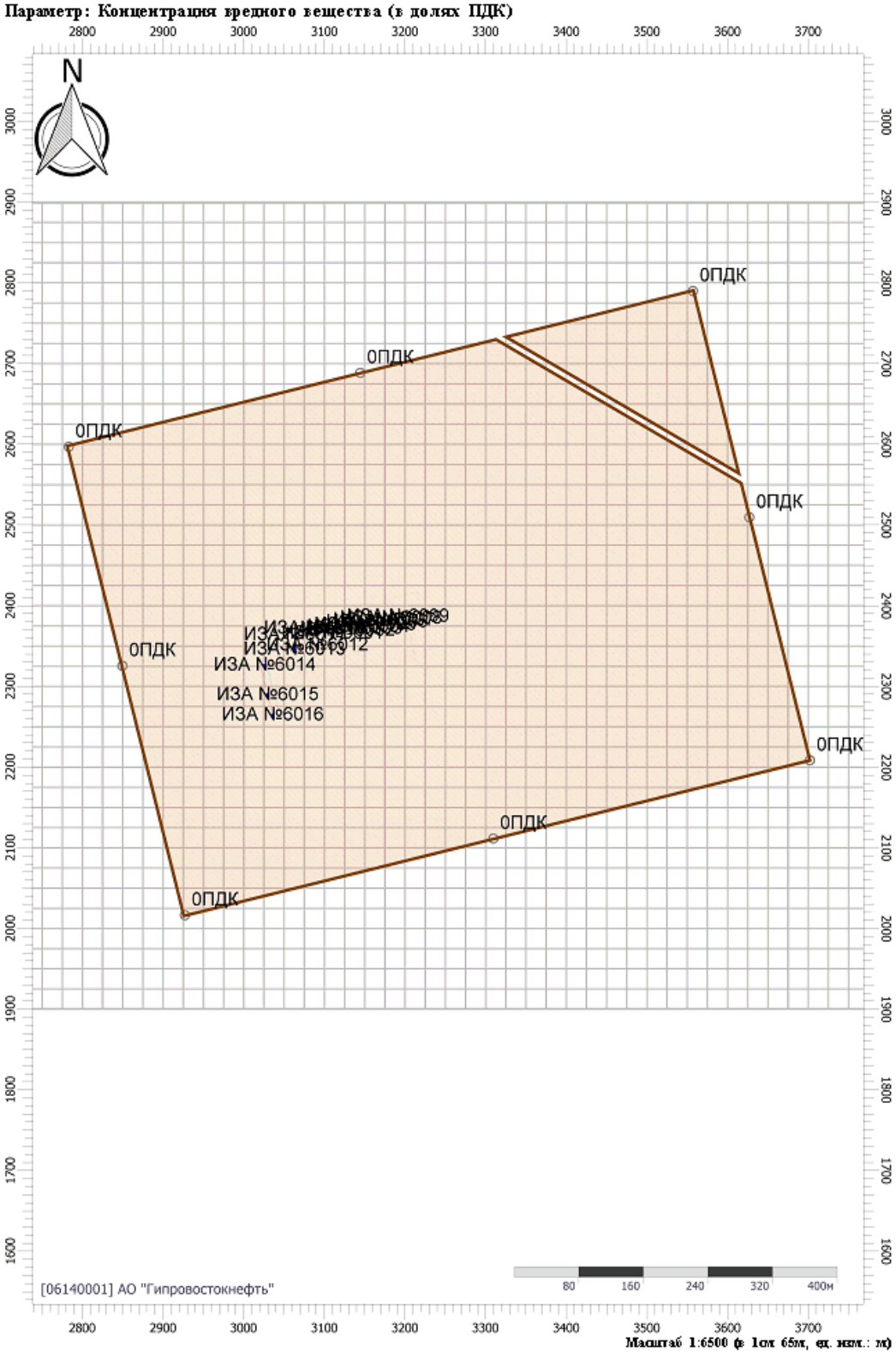

Отчет
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №6014
ИЗА №6015
ИЗА №6016
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)


Отчет
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
0ПДК
ИЗА №6014
ИЗА №6015
ИЗА №6016
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80 160 240 320 400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

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

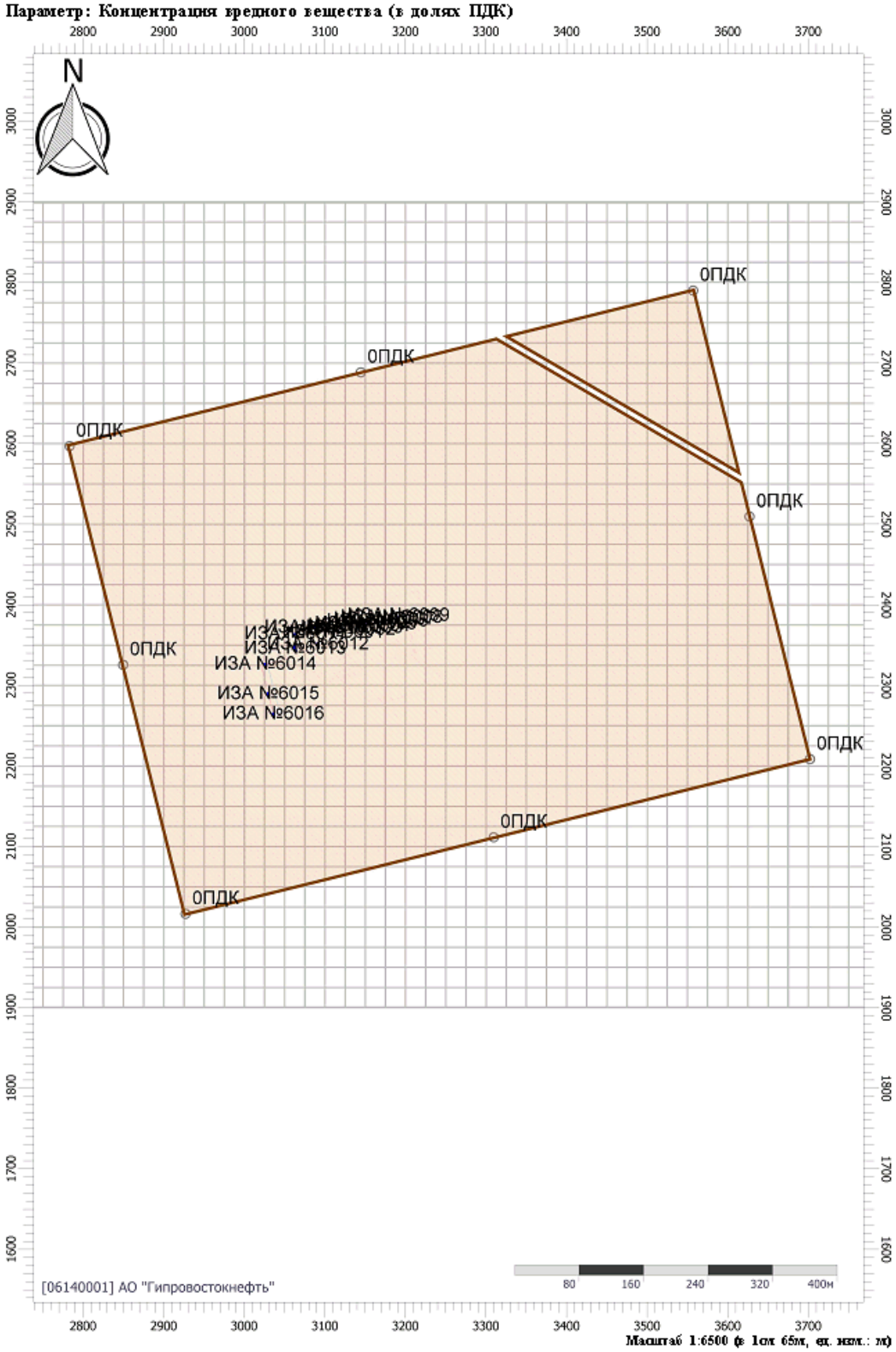
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

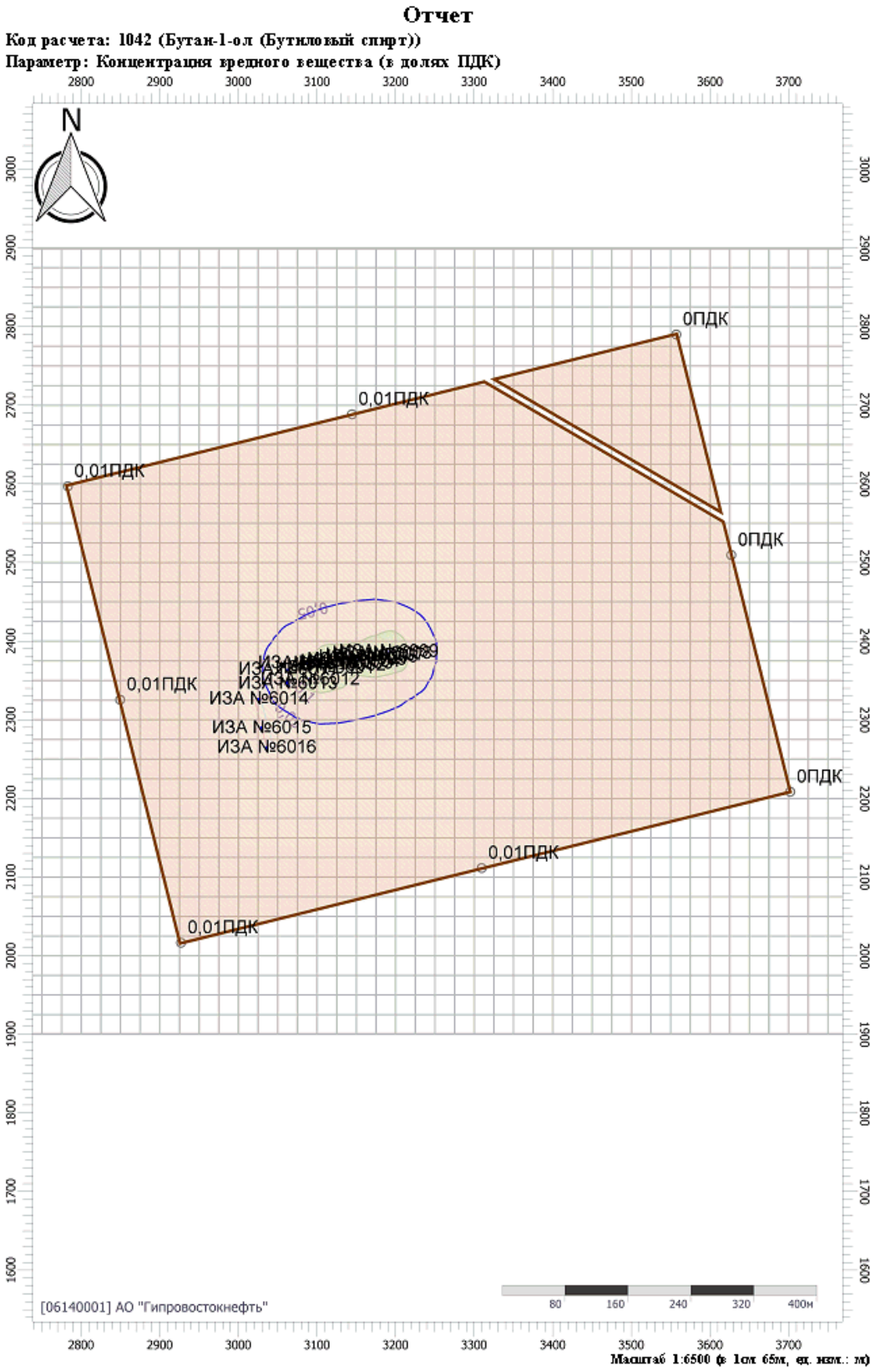


Отчет

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

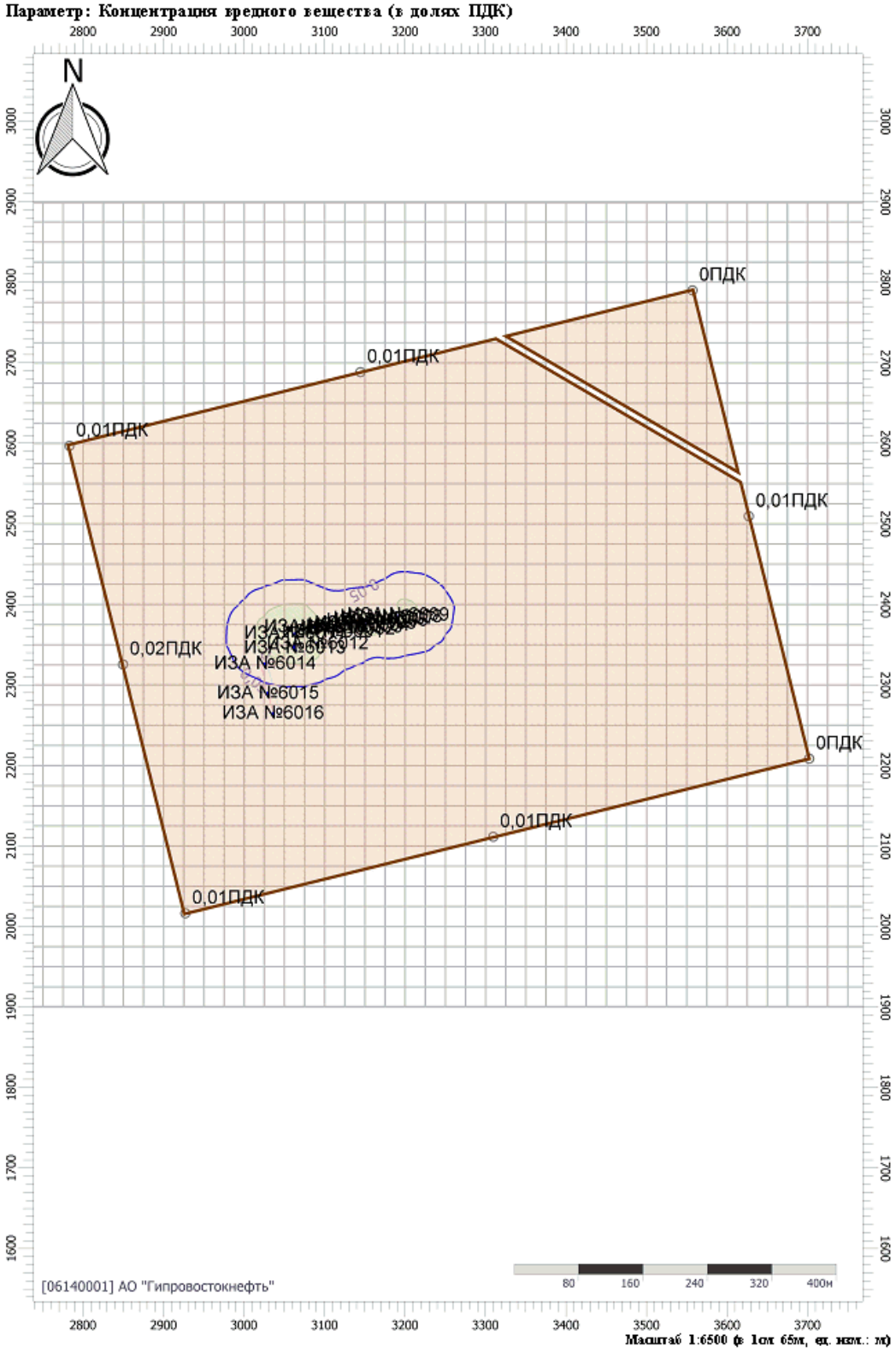



Отчет
Код расчета: 1042 (Бутан-1-ол (Бутиловый спирт))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
N
0ПДК
0,01ПДК
0,01ПДК
0ПДК
0,01ПДК
ИЗА №6014
ИЗА №6015
ИЗА №6016
0ПДК
0,01ПДК
0,01ПДК
[06140001] АО "Гипровостокнефть"
80
160
240
320
400м
Масштаб 1:6500 (в 1см 65м, ед. изм.: м)

Отчет

Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Приложение Г

Расчет акустического воздействия

Выкопировки из паспортных данных, каталогов и других справочных материалов шумовых характеристик оборудования

ИШ 1.2

ТЕЛ: 72067 23 ИЮЛ 2010 10:29 СТР1

ОТЧЕТ ОБ ОТПРАВКЕ

ГМС ГРУППА

ФАКСИМИЛЬНОЕ СООБЩЕНИЕ

Кому: Зам. Генерального директора ОАО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» Д.А. Владимирову

Адрес: г. Самара,

Факс:

Телефон: (846) 276-24-13,

От кого: НТЦ КОН№4

Дата: 23.07.2010.

Страниц:

ВСТАВЛЯЙТЕ ДОКУМЕНТ ПОКА НЕ УСЛЫШИТЕ ЗВУКОВОЙ СИГНАЛ, ЗАТЕМ, ПОСЛЕ ПОЛУЧЕНИЯ ПОДТВЕРЖДАЮЩЕГО СИГНАЛА ПРИНИМАЮЩЕЙ ФАКСА ПОЛУЧАТЕЛЯ НАЖМИТЕ 'START/ISET)'.

ЛИВГИДРОМАШ

Открытое акционерное общество
«Ливенское производственное объединение Гидравлических машин» (ОАО «Ливгидромаш»)
303851, Россия, Орловская обл., г. Ливны, ул. Мира, 231
Тел.: +7 (48677) 7-12-00, 7-69-54, 7-12-40
Факс: +7 (48677) 7-12-48, 7-33-49, 7-28-92
e-mail: techdir@livgidro.orel.ru www.livgidromash.ru

№ 279
На №2250 от 15.07.2010 г.

Уважаемый Дмитрий Александрович,

На Ваш запрос приводим ориентировочные данные по уровням звука и звуковой мощности.

А2 ЗВ 63/25-45/6,3Б-2

Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
68	69	72	76	76	75	71	66	62	77
Уровни звуковой мощности, дБ									Коррект. уровень зв. мощности, дБА
80	81	84	88	88	87	83	78	74	89

НМШ 5-25-4,0/4Б-1

Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровень звука, дБА
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
52	49	51	63	55	61	63	66	66	70
Уровни звуковой мощности, дБ									Коррект. уровень зв. мощности, дБА
65	62	64	76	68	74	76	79	79	83

В каждом конкретном случае данные могут незначительно отличаться в зависимости от комплектуемого электродвигателя.

С уважением,
Зам. управляющего директора
по НИР – Руководитель НТЦ
ОАО «Ливгидромаш» Ю.М. Мишин

20.07.10.

Исполнитель В.И. Гуженков
тел. (48677) 7-31-25
т/ф. (48677) 7-20-67
E-mail: otdel4@livgidromash.ru

15.7.10

ИШ 1.2: при расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот насоса типа НМШ. Суммарный уровень (84.00 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 1.1, 4

ПромСнабКомплект

Дозировочные плунжерные НД НДР НДЭ 2НД

Основные технические характеристики и показатели надежности агрегата

Требования к шумовым характеристикам агрегатов по ГОСТ12.1.003 и ГОСТ Р 51401.

Заявленные одночисловые значения шумовой характеристики в соответствии с ГОСТ30691 сведены в таблицу 2.5.

Значения определены в соответствии с ГОСТ 23491 с учетом требования ГОСТ Р 51401.

Непревышение заявленных значений шумовых характеристик гарантируется.

Требования к вибрационным характеристикам агрегатов по ГОСТ12.1.012.

Среднее квадратическое значение виброскорости на основании агрегата не должно превышать значений приведенных в таблице 2.6.

Таблица 2.5.

Мощность привода, кВт	Уровень звуковой мощности L_{wd}, дБ, в октавной полосе со среднегеометрической частотой, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности L_{Wad}, дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
0,25; 0,37	64	64	66	66	65	64	70	65	75
0,55; 1,1; 1,5	74	75	75	75	78	75	75	70	85
2,2; 3,0; 4,0	83	85	85	85	87	85	85	81	90
5,5	92	93	93	93	93	92	90	85	97

Таблица 2.6.

Мощность привода, кВт	Уровень виброскорости на основании агрегата, мм/с
0,25; 0,37	0,4
0,55; 1,1; 1,5	0,6
2,2; 3,0; 4,0; 5,5	1,0

ИШ 1.1, 4: при расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот насоса типа НД. Суммарный уровень (74.00 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 5

Paramount Inverter

R-32 FULL DC INVERTER

MSAG1

MSAG1-09N8C2-I

MSAG1-09N8C2-O

DW01/11-B
(опция)

Технические характеристики

Охлаждение/нагрев Inverter, R32

ВНУТРЕННИЙ БЛОК			MSAG1-07N8C2-I	MSAG1-09N8C2-I	MSAG1-12N8C2-I	MSAG1-18N8D0-I	MSAG1-24N8D0-I
НАРУЖНЫЙ БЛОК			MSAG1-07N8C2-O	MSAG1-09N8C2-O	MSAG1-12N8C2-O	MSAG1-18N8D0-O	MSAG1-24N8D0-O
Производительность	Охлаждение	кВт	2.20 (0.91-2.51)	2.78 (1.17-3.22)	3.37 (1.29-3.84)	5.28 (3.39-5.90)	7.03 (2.11-8.21)
	Нагрев		2.34 (0.70-2.93)	3.22 (0.91-3.75)	3.52 (1.06-4.04)	5.57 (3.10-5.85)	7.33 (1.55-8.21)
Электропитание	Однофазное	В, Гц, Ф	220-240, 50, 1	220-240, 50, 1	220-240, 50, 1	220-240, 50, 1	220-240, 50, 1
Потребляемая мощность	Охлаждение	кВт	0.69 (0.08-1.00)	0.87 (0.10-1.25)	1.05 (0.28-1.39)	1.55 (0.56-2.05)	2.40 (0.42-3.20)
	Нагрев		0.65 (0.11-1.24)	0.89 (0.14-1.34)	0.97 (0.30-1.44)	1.75(0.78-2.00)	2.13 (0.30-3.10)
Рабочий ток	Охлаждение	А	3.0(0.35-4.35)	3.6(0.5-5.5)	4.6(1.25-6.1)	6.7(2.4-9)	10.5(1.8-13.9)
	Нагрев		2.8(0.5-5.4)	3.9(0.6-5.85)	4.3(1.3-6.3)	7.6(3.4-8.7)	9.3(1.3-13.5)
Сезонная энергоэффективность/ Класс	Охлаждение (SEER)		-	-	-	7.0/A++	6.4/A++
	Нагрев (SCOP)		-	-	-	4.0/A+	4.0/A+
Энергоэффективность/ класс	Охлаждение (EER)		3.21/A	3.21/A	3.21/A	3.40/A	2.91/C
	Нагрев (COP)		3.61/A	3.61/A	3.61/A	3.42/B	3.44/B
Годовое энергопотребление	Среднее значение	кВт·ч	345.00	435.00	525.00	775.00	1200.00
Расход воздуха (макс./сред./мин.)	Внутренний блок	м³/ч	500/360/300	500/360/300	506/375/310	800/600/500	1090/770/610
Уровень шума (выс./сред./низ.)	Внутренний блок	дБА	38.5/32.5/23.5	38.5/32.5/23.5	38.5/31/22.5	41/37/20	46/37/21
Габариты (ШхВхГ)	Внутренний блок	мм	729x292x200	729x292x200	729x292x200	969x320x241	1083x336x244
	Наружный блок		720x495x270	720x495x270	720x495x270	874x554x330	955x673x342
Вес	Внутренний блок	кг	8.20	8.20	8.10	11.20	13.60
	Наружный блок		22.80	22.80	23.70	33.50	43.90
Хладагент	Тип/заправка	кг	R32/0.58	R32/0.58	R32/0.54	R32/1.1	R32/1.45
Трубопровод хладагента	Диаметр для жидкости	мм	6.35	6.35	6.35	6.35	9.52
	Диаметр для газа		9.52	9.52	9.52	12.70	15.90
	Длина между блоками	м	25	25	25	30.00	50.00
	Перепад высот между блоками		10	10	10	20.00	25.00
Диапазон рабочих температур	Охлаждение	°C	0-50	0-50	0-50	-15-50	-15-50
	Нагрев		-15-24	-15-24	-15-24	-15-24	-15-24
ИК пульт	В комплекте		RG10A(B2S)/BGEF				

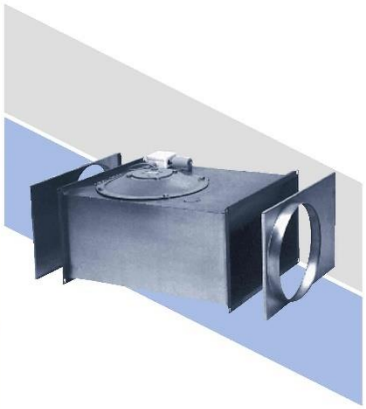
42

ИШ 6, 7

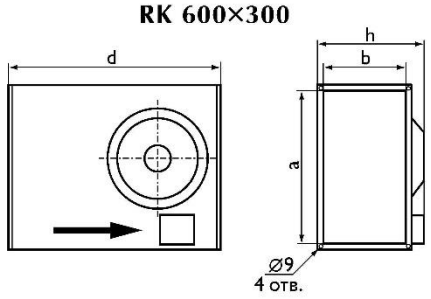
ÖSTBERG
THE FAN COMPANY

Канальные вентиляторы RK/RKC

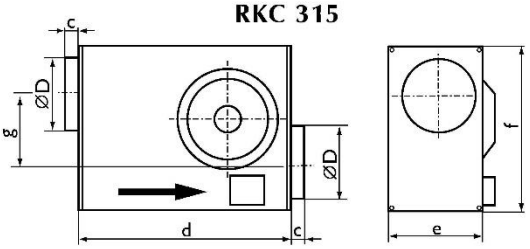
Вентиляторы



RK 600×300



RKC 315



Технические характеристики

Модель		Напряжение, В/Гц	Ном. мощн., Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Размеры, мм									Вес, кг	Схема эл. подкл.
Прямоугольный	Круглый*					a	b	c	d	ØD	e	f	g	h		
RK 600×300 D1	RKC 315 D1	230/50	530	2,35	750	600	300	40	642	315	344	644	214	364	26,5	5
RK 600×300 D3	RKC 315 D3	400/50	430	0,78	810	600	300	40	642	315	344	644	214	364	25,9	4
RK 600×300 F1	RKC 315 F1	230/50	1230	5,83	990	600	300	40	642	315	344	644	214	364	32,9	5
RK 600×300 F3	RKC 315 F3	400/50	1675	3,10	1305	600	300	40	642	315	344	644	214	364	33,9	4

* При использовании комплекта RK-Kit 315 (RK 600×300).

Шумовые характеристики

Модель			L_{pA} дБ(А)	$L_{wA\,tot}$	L_{wA}							
Прямоугольный	Круглый				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
RK 600×300 D1	RKC 315 D1	К входу	63	70	59	59	64	58	62	61	61	53
		К выходу	67	74	60	60	63	67	67	67	67	58
		К окружению	50	57	31	46	51	51	52	46	43	34
RK 600×300 D3	RKC 315 D3	К входу	62	69	59	58	63	58	61	60	60	52
		К выходу	65	72	59	59	62	66	65	65	65	56
		К окружению	48	55	31	46	49	50	48	44	41	37
RK 600×300 F1	RKC 315 F1	К входу	72	79	65	70	72	66	72	72	70	66
		К выходу	76	83	65	69	72	73	77	76	76	70
		К окружению	58	65	39	55	57	56	59	56	54	50
RK 600×300 F3	RKC 315 F3	К входу	73	80	66	70	72	67	73	74	72	68
		К выходу	78	85	65	70	74	75	79	79	78	73
		К окружению	58	65	40	56	58	57	60	57	55	51

$L_{wA\,tot}$ – общий уровень шума, дБ(А);
L_{wA} – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);
L_{pA} – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

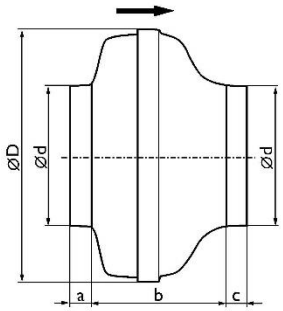
ИШ 7: при расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот приточного вентилятора типа RK. Суммарный уровень (79.00 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 8, 9

ÖSTBERG
THE FAN COMPANY

Канальные вентиляторы СК

Вентиляторы



Технические характеристики

Модель	Напряжение, В/Гц	Ном. мощн., Вт	Ток, А	Частота вращ., об/мин	Макс. t, °С	Размеры, мм					Вес, кг	Схема эл. подкл.
						a	b	c	⌀ d	⌀ D		
СК 100 А	230/50	41	0,18	1730	60	25	142	20	100	242	2,9	2
СК 100 С	230/50	62	0,27	2530	60	25	142	20	100	242	2,9	1
СК 125 А	230/50	40	0,18	1640	60	25	134	26	125	242	2,9	2
СК 125 С	230/50	62	0,27	2480	70	25	134	26	125	242	2,9	1
СК 160 В	230/50	62	0,27	2540	60	30	133	32	160	270	3,2	1
СК 160 С	230/50	101	0,44	2480	65	28	170	30	160	344	4,3	1
СК 200 А	230/50	115	0,51	2580	60	32	160	34	200	344	4,6	1
СК 200 В	230/50	165	0,71	2500	60	32	160	34	200	344	5,1	1
СК 250 А	230/50	115	0,50	2580	60	30	163	35	250	344	4,6	1
СК 250 С	230/50	185	0,81	2420	55	30	163	35	250	344	5,3	1
СК 315 В	230/50	190	0,84	2465	50	32	185	40	315	402	6,1	1
СК 315 С	230/50	274	1,19	2500	50	32	185	40	315	402	6,5	1

Шумовые характеристики

Модель	К выходу										К окружению								
	L_{pA}	$L_{wA\ tot}$	L_{wA}								L_{pA}	$L_{wA\ tot}$	L_{wA}						
	дБ(А)		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБ(А)		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
СК 100 А	62	69	44	60	64	63	61	57	51	42	40	47	34	21	37	37	42	41	37	34
СК 100 С	64	71	48	64	66	65	65	60	54	48	43	50	33	24	40	40	45	42	44	38
СК 125 А	62	69	44	53	67	63	59	55	50	42	40	47	33	22	39	36	40	39	41	33
СК 125 С	63	70	46	58	63	66	64	60	56	49	43	50	33	25	40	40	44	43	45	38
СК 160 В	62	69	47	55	61	63	63	59	58	49	43	50	33	24	39	40	45	44	44	32
СК 160 С	66	73	49	59	64	66	68	63	62	53	49	56	33	34	42	49	53	47	48	35
СК 200 А	65	72	49	60	65	66	65	63	62	53	47	54	32	31	41	46	49	47	46	33
СК 200 В	66	73	51	61	65	67	66	65	64	59	49	56	33	30	40	48	52	48	48	41
СК 250 А	68	75	48	58	70	65	69	70	64	54	48	55	25	30	34	48	52	47	44	38
СК 250 С	68	75	51	59	66	67	69	69	66	60	53	60	22	31	35	52	58	52	48	41
СК 315 В	70	77	55	60	66	70	70	71	69	64	48	55	27	35	43	48	49	50	45	41
СК 315 С	71	78	53	60	66	71	71	73	69	68	51	58	27	34	44	50	52	54	49	43

$L_{wA\ tot}$ – общий уровень шума, дБ(А);
L_{wA} – уровень шума в октавном диапазоне, дБ(А);
L_{pA} – уровень звукового давления на расстоянии 3,0 м в помещении с эквивалентной площадью звукопоглощения 20 м², дБ(А).

ИШ 8: при расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот вентилятора СК200В. Суммарный уровень (72.00 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 9: при расчете акустического воздействия в программу «Эколог-Шум» в качестве исходных значений были внесены уровни звуковой мощности в октавных полосах частот вентилятора СК100С. Суммарный уровень (68.00 дБА) был получен в программе «Эколог-Шум».

ИШ 10, 11

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, кВ×А	Корректированный уровень звуковой мощности *LPA*, 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 10: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформаторов мощностью 100 кВА: 73дБА.
ИШ 11: в расчете акустического воздействия учтен уровень звуковой мощности для трансформаторов мощностью 250 кВА: 65 дБА.

Расчёт звукоизоляции

Версия 1.1.0.96 (от 21.10.2015)

Copyright ©2013-2024 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ОАО "Гипровостокнефть", серийный номер: 06-14-

1. Дверь

1.1. Исходные данные

Тип конструкции: однослойная плоская тонкая ограждающая конструкция из металла, стекла, асбоцементного листа, гипсокартонных листов (сухой гипсовой штукатурки) и тому

Вид материала: Сталь;

Плотность: 7800 кг/м³;

Толщина: 2 мм.

1.2. Расчёт

Точки кривой звукоизоляции:

Точка A: fA = 22 Гц, RA = 7,8 дБ;
Точка B: fB = 3150 Гц, RB = 40,0 дБ;
Точка C: fC = 6300 Гц, RC = 32,0 дБ;
Точка D: fD = 11314 Гц, RD = 38,3 дБ.

1.3. Результаты расчёта

Индекс звукоизоляции, *Rw*: 31 дБ.

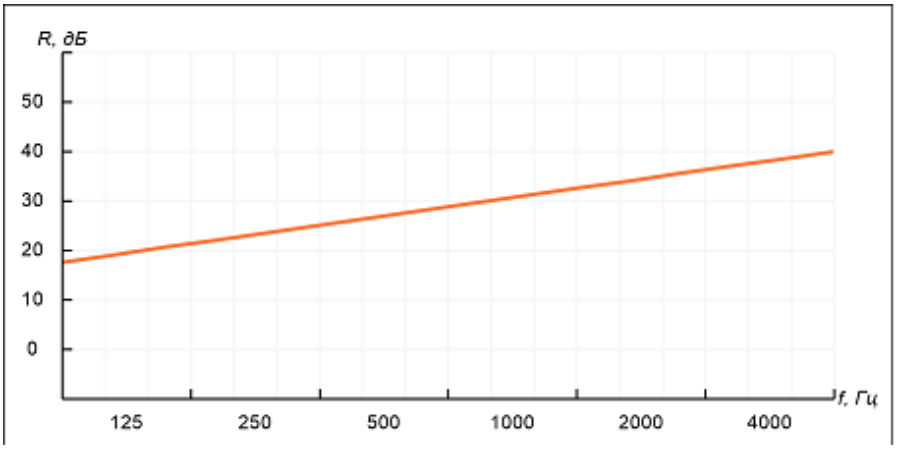
1.3.1. Звукоизоляция, дБ, по октавным полосам со среднегеометрическими частотами,

31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
10,1	14,6	19,1	23,6	28,1	32,6	37,1	37,2	34,6

1.3.2. Звукоизоляция, дБ, по третьоктавным полосам со среднегеометрическими

100	125	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150
17,6	19,1	20,7	22,1	23,6	25,1	26,6	28,1	29,6	31,1	32,6	34	35,6	37,1	38,5	40

1.3.3. Кривая звукоизоляции



Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: АО "Гипровостокнефть" Регистрационный номер: 06140001

Источник шума 1: Проникающий шум из БДР

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дозировочный насос (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	75.2	75.2	77.8	75.7	72.2	68.4	62.9	57	49.9
Насос шестеренный (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	65	62	64	76	68	74	76	79	79

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 1.72 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (55.2 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

$S=1.72$ м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37.1	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.552	0.552	0.552	0.552	0.552	1.104	1.104	1.104	1.104

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

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=55.2 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	1.13	1.13	1.13	1.13

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

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

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

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, мВ - акустическая постоянная помещения, м#2

r - расстояние до окна, кожуха, м

T - пространственный угол, рад

x - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	84.59	84.39	86.97	87.85	82.59	81.04	82.19	85.01	84.99

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2

$S_{окна}$=1.72 м^2

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	76.85	72.15	70.23	66.61	56.85	50.8	47.45	50.17	52.75

Источник шума 10: Проникающий шум из КТП

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Трансформатор масляный ТМГ-1000/10/0,4 кВ (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 1 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82.9	82.9	82	75.5	70	65.7	61.4	56.6	52.3

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 4.14 кв. м)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37	37.2	34.6

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол, стены, потолок (47.29 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=4.14 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	10.1	14.6	19.1	23.6	28.1	32.6	37	37.2	34.6

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	0.4729	0.4729	0.4729	0.4729	0.4729	0.9458	0.9458	0.9458	0.9458

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

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=47.29 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.97	0.97	0.97	0.97

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

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

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

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, мB - акустическая постоянная помещения, м#2

r - расстояние до окна, кожуха, м

T - пространственный угол, рад

x - коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	92.55	92.55	91.65	85.15	79.65	72.32	68.02	63.22	58.92

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}=4.14$ $м^2$

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

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	88.62	84.12	78.72	67.72	57.72	45.89	37.19	32.19	30.49

Расчет акустического воздействия в период эксплуатации объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3079.10	2311.40	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3078.30	2313.80	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3071.30	2312.00	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3072.00	2309.50	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3072.50	2307.10	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3073.20	2304.80	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3073.80	2302.30	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3080.20	2306.50	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
11	Трансформатор масляный ТМПНГ-250/3 кВ	3079.70	2308.80	2.00		74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3180.60	2375.40	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3171.90	2373.00	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3164.70	2372.50	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3148.70	2367.10	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3140.00	2365.00	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3131.30	2362.70	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3123.60	2362.60	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3108.00	2357.10	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
4	Насос-дозатор СУДР	3189.40	2377.50	1.50		64.0	64.0	64.0	66.0	66.0	65.0	64.0	70.0	65.0	74.0	Да
5	Сплит-система К1/1	3076.10	2317.80	5.00		47.2	47.2	49.8	47.7	44.2	40.4	34.9	29.0	21.9	46.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В2/1	3076.10	2294.30	5.00		65.0	65.0	70.0	74.0	75.0	79.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
6	Вытяжной вентилятор В3/1	3082.60	2296.20	5.00		65.0	65.0	70.0	74.0	75.0	79.0	79.0	78.0	73.0	85.0	Да
7	Приточный вентилятор П1/1	3076.20	2293.90	2.00		66.0	66.0	70.0	72.0	67.0	73.0	74.0	72.0	68.0	79.0	Да
7	Приточный вентилятор П2/1	3082.50	2296.60	2.00		66.0	66.0	70.0	72.0	67.0	73.0	74.0	72.0	68.0	79.0	Да
8	Вытяжной вентилятор В4/1	3082.20	2297.80	5.00		51.0	51.0	61.0	65.0	67.0	66.0	65.0	64.0	59.0	72.0	Да
9	Вытяжной вентилятор В1/1	3083.20	2294.00	5.00		48.0	48.0	64.0	66.0	65.0	65.0	60.0	54.0	48.0	68.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	

									(м)											
1	Проникающий шум из БДР	3063.12	2362.13	3063.95	2362.34	0.10	2.00	0.89		76.8	72.2	70.2	66.6	56.8	50.8	47.4	50.2	52.8	62.1	Да
10	Проникающий шум из КТП	3075.66	2295.29	3076.13	2293.55	0.10	2.30	2.00		88.6	84.1	78.7	67.7	57.7	45.9	37.2	32.2	30.5	65.7	Да
10	Проникающий шум из КТП	3082.56	2297.09	3083.03	2295.35	0.10	2.30	2.00		88.6	84.1	78.7	67.7	57.7	45.9	37.1	32.2	30.5	65.7	Да

1.2. Препятствия

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент звукопоглощения a, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
13	КТП	3075.79	2295.90	3082.19	2297.53	10.00	3.21	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
14	Аппаратурный блок замерной установки	3076.41	2316.77	3079.32	2317.50	3.00	3.47	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
7	Измерительная установка	3087.93	2373.64	3088.68	2370.73	7.50	3.47	2.20	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да
8	Блок дозирования реагента	3061.79	2363.47	3064.80	2364.22	3.00	3.00	0.89	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Р.Т. на границе промплощадки	3144.50	2688.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
2	Р.Т. на границе промплощадки	3557.00	2790.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Р.Т. на границе промплощадки	3627.00	2509.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Р.Т. на границе промплощадки	3702.00	2208.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Р.Т. на границе промплощадки	3309.50	2111.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе промплощадки	2927.00	2016.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе промплощадки	2849.50	2325.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе промплощадки	2783.00	2597.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Вариант расчета: "Эксплуатация"

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

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

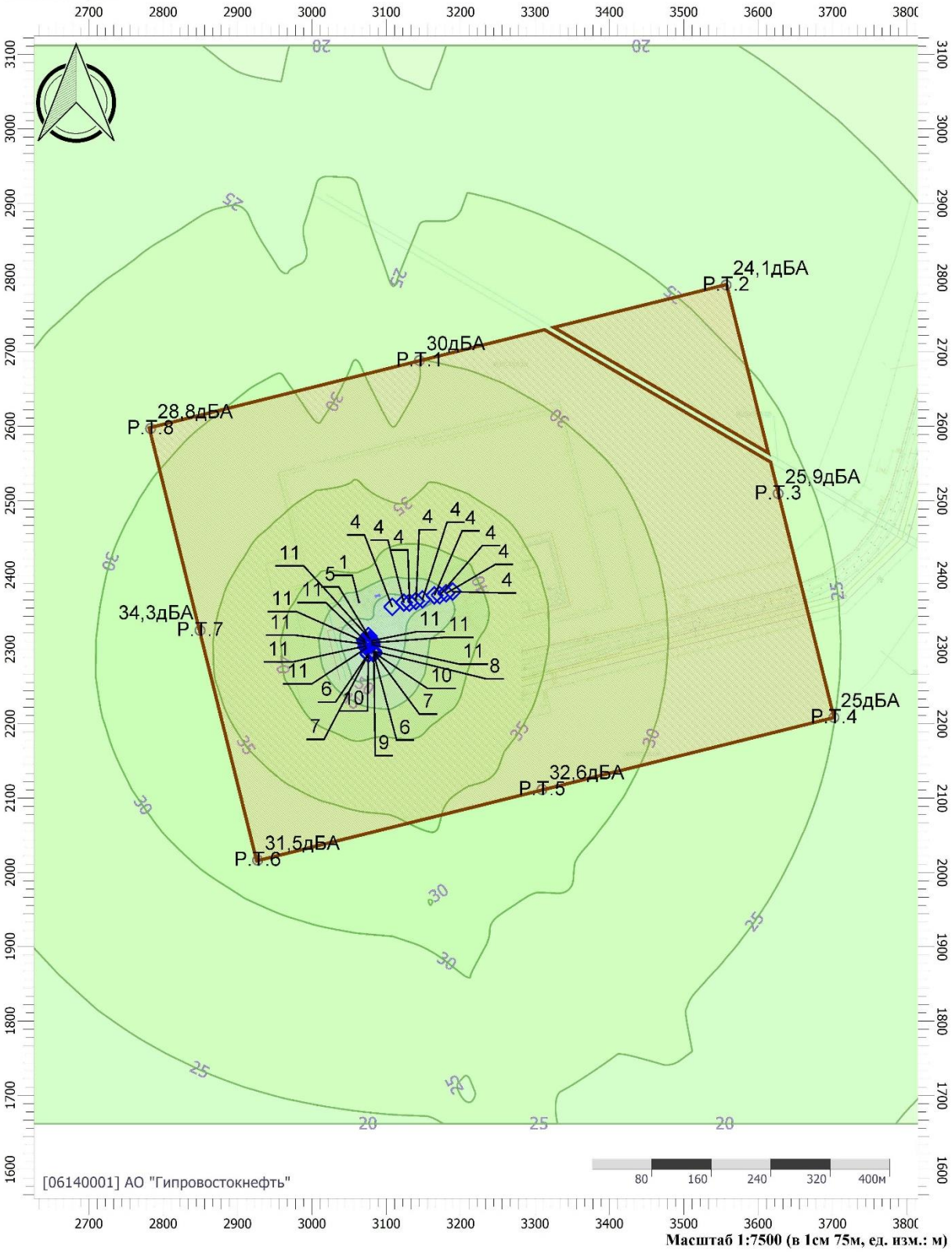
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв
N	Название	X (м)	Y (м)											
1	Р.Т. на границе промплощадки	3144.50	2688.50	1.50	45.4	40.5	35.2	27.4	24.4	25.6	23.2	15.5	0	30.00
2	Р.Т. на границе промплощадки	3557.00	2790.00	1.50	40.8	36	30.6	22.7	19.1	20.3	15.4	0	0	24.10
3	Р.Т. на границе промплощадки	3627.00	2509.50	1.50	42.1	37.3	32	24.4	20.8	21.9	18	0.3	0	25.90
4	Р.Т. на границе	3702.00	2208.50	1.50	41.6	36.8	31.5	23.8	19.8	21.2	16.7	0	0	25.00

	промплощадки													
5	Р.Т. на границе промплощадки	3309.50	2111.50	1.50	47.8	43.1	37.8	29.9	26.4	28.1	26.1	19.2	0	32.60
6	Р.Т. на границе промплощадки	2927.00	2016.50	1.50	47.2	42.4	37.1	28.9	24.9	27	25	16.3	0	31.50
7	Р.Т. на границе промплощадки	2849.50	2325.50	1.50	49.4	44.6	39.4	31.5	27.4	29.5	28.1	22	0	34.30
8	Р.Т. на границе промплощадки	2783.00	2597.00	1.50	45	40.2	34.8	26.4	22.9	24.6	22.1	9.9	0	28.80

Графический результат расчета акустического воздействия в период эксплуатации

Отчет

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



Обоснование принятых шумовых характеристик строительной техники согласно протоколам замеров
ИШ 2, 4, 5, 7, 11, 13

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.Ц0А.011.639 от 25.12. 2008 г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12. 2008 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ИПЭиГ»
_____ А.Ю.Ломтев
«9» апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ N 9
измерений шума на строительной площадке от работающей техники
от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г.Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	*Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербург, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562–96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»*
5.	НД, согласно которой произведены измерения	*МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»* *ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности»* *ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»*
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

№№ пп	Наименование оборудования (техники) (марка, тип и/или точки измерения, координаты	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования (мощность (кВт) базовая длина, м)	Расстояние до ИЗ или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
			грунтов													
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м										80	74
	Щетка ТО-49-МТЗ	Колеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м										80	75
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57	72	
	Каток грунтовый HAMM-34-12	Колеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м										80	74
	Каток грунтовый CA 251Д	Колеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м										80	74
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57	74	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	1/0,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43	65	
В65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64	74	
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Колеблющийся	Перевозка грузов	154/8,6	7,5 м										77	72
	Автокран КС 4561	Колеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м										79	74

№¤	Наименование оборудования¤	Наименование шума¤	Характеристика процесса¤	Мощность, кВь¤	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 CAT 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

ИШ 3, 9, 18, 21

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

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Жирков Е.В.
2008 г

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 селитебной 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 растоянии 7,5м от бульдозер 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 12, 14, 15, 16, 17

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, 735-49-94*; 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 ИЗМЕРЕНИЯ ШУМА

№ 1423 от « 07 » сентября 2010 г.

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 10^{30} 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 10^{30} 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 измерений 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 CTT-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-вибротравматика 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 7,5	75 62	78 68
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78
Т.14- компрессор Albert E-80	1,0	80	82
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77
Т.16-бетононасос 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 ТГ-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 BW 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 Лазукина Т.Н.

Филиал № 6 ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в городе
Санкт-Петербург»
198329, Санкт-Петербург,
ул. Отважных, д. 8
Группа исследования физических факторов
тел. 755-93-91

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда Дубовик И.С.

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

ИШ 6, 8, 20

«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 26.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.

Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоТест" ЛАБОРАТОРИЯ Санкт-Петербург

УТВЕРЖДАЮ:
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.

лаборатория	Приложение Протокол № 15/76 От "16" ноября 2016 стр.2.

Таблица 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние до ТИ, м	Характер шума	Lэкв, дБА	Lмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-55111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, П-1,2	7	пост.	65	70
Бетононасос ELBA	7	пост.	71	76
Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КР-709	7	пост.	71	76
Экскаватор С-3322	7	пост.	71	76

Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ И.К.Пименов

ИШ 10

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

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Ильковец
2008

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 селитебной 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 растоянии 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 19

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Н.И. Иванов
«15» "ЭКОЛОГИЯ" 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 по
   – верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для пневматической дробилки	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунторезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	Резка грунта
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планировани е дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планировани е дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Система стандартов безопасности труда

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ДУГОВОЙ И КОНТАКТНОЙ ЭЛЕКТРОСВАРКИ

Допустимые уровни шума и методы измерений

Occupational safety standards system.
Equipment for arc and resistance electric welding.
Admissible noise levels and methods of measurement

ГОСТ 12.1.035-81

(СТ СЭВ 2415-80)

Переиздание. Ноябрь 1988 г.

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 15 декабря 1981 г. № 5418 срок введения установлен

с 01.01.82

Настоящий стандарт распространяется на источники тока и оборудование для дуговой сварки и на машины для контактной сварки (в дальнейшем сварочное оборудование) и устанавливает допустимые уровни шума на рабочих местах и методы измерений.

Стандарт не распространяется на плазменное сварочное оборудование и бытовые сварочные аппараты.

Стандарт полностью соответствует СТ СЭВ 2415-80.

1. ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ ШУМА

1.1. Уровень звукового давления сварочного оборудования (кроме сварочных преобразователей), измеренный на опорном радиусе, указанном в табл. 2, должен быть не более значений, приведенных в табл. 1, в соответствии с ГОСТ 12.1.003-83.

Таблица 1

Октавные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Уровень звукового давления, дБ	99	92	86	83	80	78	76	74

1.2. Величина эквивалентного уровня звука на рабочих местах сварочного оборудования не должна быть более 85 дБА.

1.3. Показатель уровня шума сварочных преобразователе» должен соответствовать значению корректированного уровня звуковой мощности А, величина которой не должна быть более указанной в табл. 1 ГОСТ 16372-84.

Файл ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-ПрилГ-001_1.docx
Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей среды. Текстовая часть
Г–27
ИГНФ1-КП8-П-ООС.02.00-ПрилГ-001
АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Расчет акустического воздействия в период строительства объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4936 (от 19.11.2024) [3D]

Серийный номер 06140001, АО "Гипровостокнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Сварочный агрегат АДД 2х2501 У1	3071.60	2336.80	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 АД30-Т/230	3055.40	2377.10	1.50	5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да
2	Электростанция АД30-Т/230	3187.30	2378.90	1.50	5.0	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	65.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			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	Компрессор ДК-9М	3166.20	2367.50	1.50	7.5	78.9	78.9	78.0	71.5	66.0	61.7	57.4	52.6	48.3	12.0	16.0	69.0	80.0	Да
12	Трубоукладчик ТО-1224	3083.00	2299.60	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	74.0	Да
13	Погрузчик ТО-18	3130.80	2321.90	1.50	7.5	79.9	79.9	79.0	72.5	67.0	62.7	58.4	53.6	49.3	12.0	16.0	70.0	75.0	Да
14	Кран автомобильный КС-35715	3121.00	2407.50	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	76.0	Да
15	Кран автомобильный КС-55717	3195.70	2338.60	1.50	7.5	80.9	80.9	80.0	73.5	68.0	63.7	59.4	54.6	50.3	12.0	16.0	71.0	76.0	Да
18	Трелевочный трактор типа ТДТ-55А	3013.50	2336.20	1.50	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.0	16.0	65.0	74.0	Да
3	Бульдозер ДЗ-110	3124.60	2348.20	1.50	7.5	74.9	74.9	74.0	67.5	62.0	57.7	53.4	48.6	44.3	12.0	16.0	65.0	74.0	Да
5	Бульдозер Komatsu D355	3089.20	2378.00	1.50	7.5	84.9	84.9	84.0	77.5	72.0	67.7	63.4	58.6	54.3	12.0	16.0	75.0	80.0	Да
7	Экскаватор Hitachi ZX-200	3142.60	2379.70	1.50	7.5	83.9	83.9	83.0	76.5	71.0	66.7	62.4	57.6	53.3	12.0	16.0	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	3014.60	2336.00	1.50	Расчетная точка застройки	Да
002	Р.Т. в границах стройплощадки	3168.30	2368.80	1.50	Расчетная точка застройки	Да

Вариант расчета: "Строительство"

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

3.1. Результаты в расчетных точках

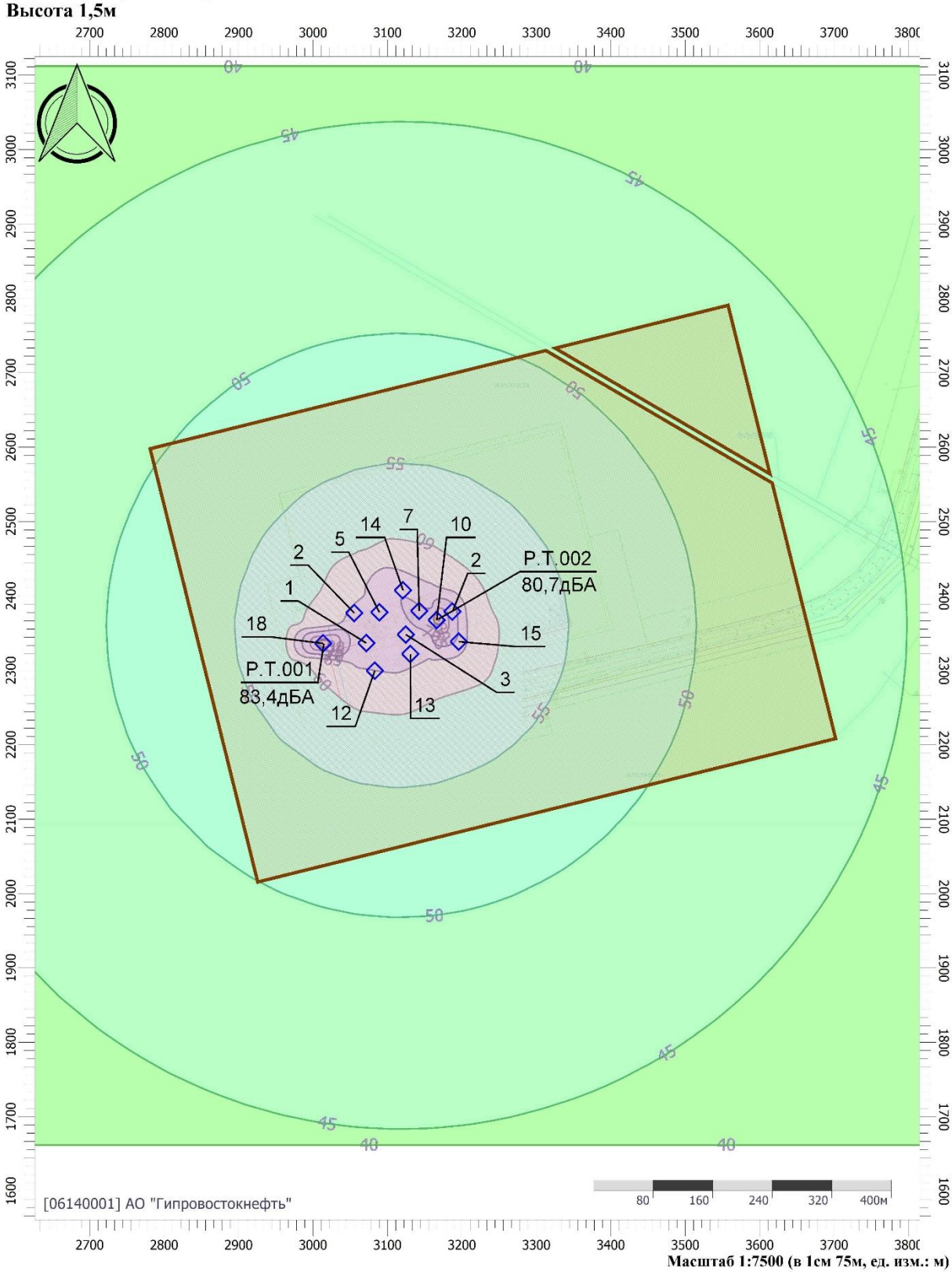
Точки типа: Расчетная точка застройки

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	3014.60	2336.00	1.50	93.2	93.2	92.3	85.8	80.3	76	71.8	67.1	63.3	83.40	93.60
002	Р.Т. в границах стройплощадки	3168.30	2368.80	1.50	90.5	90.5	89.6	83.1	77.6	73.3	69	64.3	60.4	80.70	92.70

Графический результат расчета акустического воздействия в период строительства

Отчет

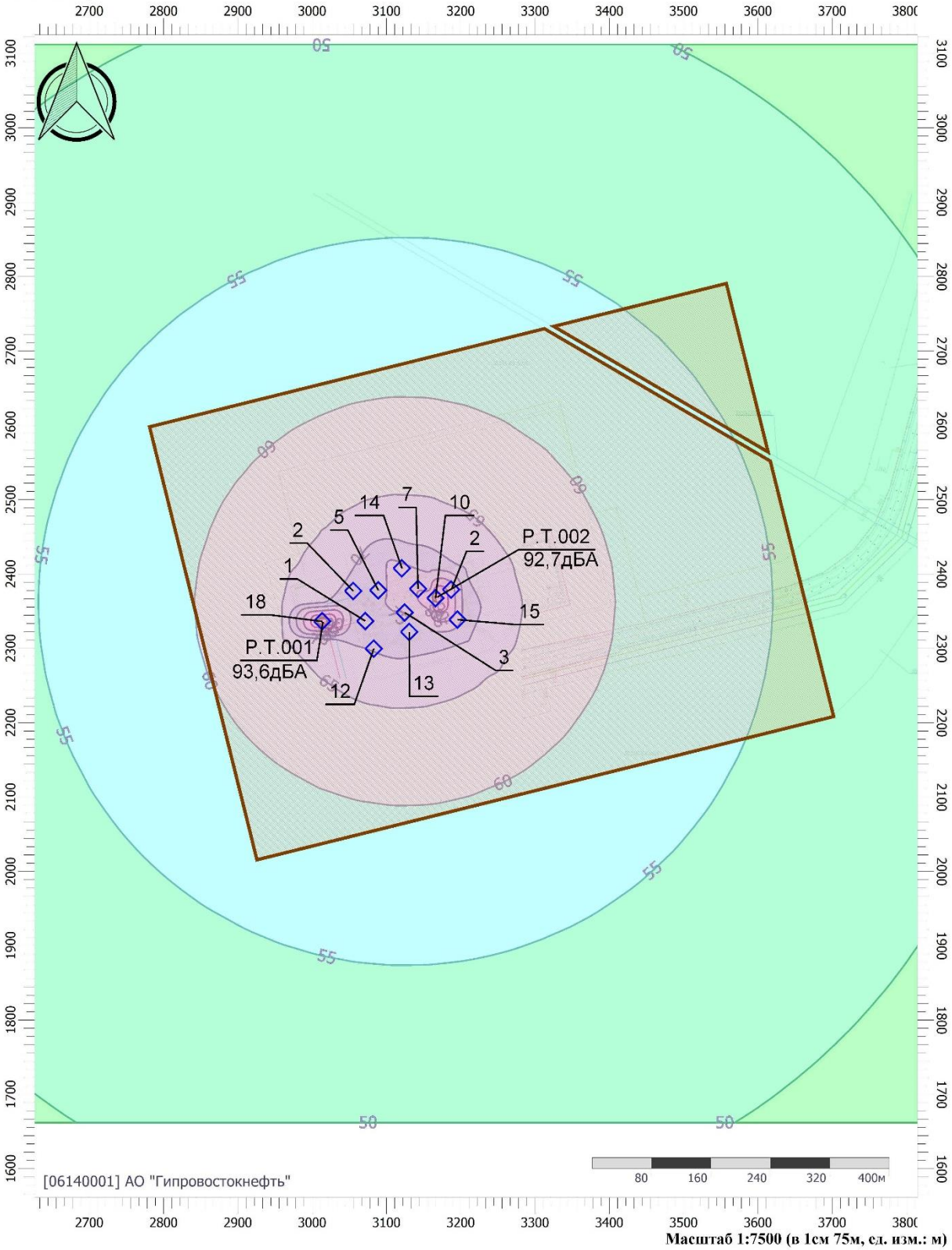
Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Приложение Д

Сведения о недрах

Выписка из специальных карт (схем)

Данные запроса

Организация: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УРАЛГЕОПРОЕКТ"

ИНН: 4501174492

СНИЛС: 049-105-568 55

Тел.: +79670091988

cupko@uralgeopro.ru

02.10.2025 16:44:17 (UTC+3)

34595

Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»

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

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

1. 59.75595733, 109.38124780	**10**. 59.73911813, 109.37974170	**19**. 59.74011804, 109.37671910
2. 59.75759822, 109.38237030	**11**. 59.73904248, 109.37967860	**20**. 59.74273065, 109.37890160
3. 59.75920930, 109.38164970	**12**. 59.73869037, 109.37938430	**21**. 59.74991158, 109.38348280
4. 59.75971773, 109.38530310	**13**. 59.73769139, 109.37785070	**22**. 59.75377175, 109.38451780
5. 59.75872576, 109.38688990	**14**. 59.73724945, 109.37688260	**23**. 59.75477688, 109.38459380
6. 59.75548019, 109.38804590	**15**. 59.73587265, 109.36292880	**24**. 59.75489119, 109.38115490
7. 59.75365268, 109.38806920	**16**. 59.74115592, 109.36088210	**25**. 59.75595733, 109.38124780
8. 59.74950161, 109.38695790	**17**. 59.74253320, 109.37483790	
9. 59.74203232, 109.38217630	**18**. 59.74047708, 109.37563370	

Результат

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

Горные отводы: не имеется

Месторождения: не имеется

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

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 02.10.2025 16:44:37 (UTC+3)

Страница 1 из 2

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

Горные отводы: имеется

Месторождения: имеется

Документ подписан электронной подписью
Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Дата и время: 02.10.2025 16:44:37 (UTC+3)

Приложение Е

Сведения о редких, охотничьих видах, путях миграций, лесных участках

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КАТАНГСКИЙ РАЙОН»
666610, Иркутская область,
Катангский район
с. Ербогачен ул. Комсомольская, 6
тел. 8-39560-21-1-50; факс 21-3-51
e-mail: admkat@yandex.ru

от 08.07.25 № 1752
на № 518-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему
ООО «УРАЛГЕОПРОЕКТ»

В. В. Аверьянову

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Администрация муниципального образования «Катангский район» сообщает, что на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин № 8И» расположенном в Катангском районе Иркутской области, Игнялинское месторождение:

- проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны ООПТ местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют;
- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации местного значения, отсутствуют;
- округа санитарной (горносанитарной) охраны курортов местного значения отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы местного значения отсутствуют;
- поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО отсутствуют;
- подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО отсутствуют;
- сведения о выпуске сточных вод в водные объекты отсутствуют;
- сведения о характере землепользования, категории земельного участка отсутствуют;
- кладбища, крематории и их СЗЗ отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования, отсутствуют;

- лесопарковые зеленые пояса на рассматриваемой территории отсутствуют;

- несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства отсутствуют;

- сведения о иных территориях (зонах) с особыми режимами природопользования отсутствуют.

Исполняющий обязанности главы
администрации муниципального образования
«Катангский район» Е. В. Васильева

Исп: Ксения Викторовна Верхотурова
Телефон: 8(39560)21340

СЛУЖБА
ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
664011, г. Иркутск, ул. Тимирязева, д. 28
Тел./факс (3952) 20-75-04
E-mail: fauna@govirk.ru

24.07.2025 № 02-84-2482/25

на № 534-М/Ф от 30.06.2025

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

В.В. Аверьянову

E-mail: solovyov@uralgeopro.ru,
akimova@uralgeopro.ru

О направлении информации

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Служба по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области (далее – служба) в пределах своей компетенции рассмотрела Ваш запрос и сообщает следующее.

Территория проведения инженерно-экологических изысканий на объектах: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» (далее – территория изысканий), согласно представленным Вами координатам и карте-схеме, расположена в границах общедоступных охотничьих угодьях Катангского района Иркутской области.

Информация об охотпользователях, границах и площадях закрепленных охотничьих угодий отражена в Схеме размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Иркутской области, утвержденной указом Губернатора Иркутской области от 04.02.2019 № 22-уг, и размещена на официальном сайте службы: https://irkobl.ru/sites/ozm/.

Для использования в работе направляем Вам сведения об охотничьих ресурсах, обитающих на территории Катангского района Иркутской области, показатели плотности их населения за 2021-2025 годы (Таблица 1).

Таблица 1

№ п. п.	Виды охотничьих ресурсов	Плотность населения охотничьих ресурсов (особей/1000 га)				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Лось	1,11	1,12	1,48	1,54	1,44
2.	Благородный олень	0,01	0,06	0,09	0,14	0,13
3.	Дикий северный олень	0,68	0,72	0,76	0,64	0,63

4.	Соболь	5,0	5,80	6,71	7,33	7,36
5.	Белка	6,33	5,34	4,54	6,22	6,26
6.	Волк	0,16	0,11	0,22	0,11	0,11
7.	Горностай	0,74	0,25	0,55	0,46	0,55
8.	Заяц-беляк	4,15	3,03	1,86	2,09	2,18
9.	Колонок	0	0	0	0	0
10.	Росомаха	0,04	0,03	0,04	0,03	0,03
11.	Рысь	0	0,006	0,005	0,010	0,012
12.	Лисица	0,25	0,20	0,10	0,12	0,14
13.	Глухарь обыкновенный	4,11	3,58	5,62	4,45	4,11
14.	Белая куропатка	8,26	10,12	17,40	15,16	11,73
15.	Рябчик	16,09	13,69	13,01	14,43	11,76
16.	Тетерев	7,92	9,88	10,67	9,56	9,13
17.	Медведь	0,08	0,06	0,08	0,09	0,11
18.	Норка	0,03	0	0	0	0
19.	Выдра*	0	0	0	0	0
20.	Ондатра	0,65	0,65	0,68	0,74	1,10

* Вид занесен в Красную книгу Иркутской области

Кроме охотничьих ресурсов, указанных в Таблице 1, на территории Катангского района Иркутской области (северная часть территории) обитают: песец (во время миграций с территорий Республики Саха (Якутия) и Красноярского края), водяная полевка, белка-летяга, азиатский бурундук, ласка обыкновенная.

Из объектов животного мира, не отнесенных к объектам охоты, обитает несколько видов мышевидных грызунов и насекомоядных, а также: черная ворона, ворон, сойка, кукша, кедровка, несколько десятков видов мелких воробьинообразных птиц.

Из хищных птиц обычен черный коршун, встречаются ястеб-тетеревятник, ястреб-перепелятник, зимняк (пролет), обыкновенный канюк, чеглок.

Из совиных возможна встреча: болотной совы, ястребиной совы, ушастой совы, длиннохвостой неясыти, бородатой неясыти, мохноногого сыча, воробьиного сычика, белой совы (во время миграций).

Глухариные тока на территории изысканий не имеются.

На территории Катангского района, Иркутской области возможны встречи видов позвоночных животных и птиц, занесенных:

- в Красную книгу Российской Федерации: клоктун (категория и статус - 2, сокращающийся вид), беркут (категория и статус - 3, редкий вид), сапсан (категория и статус - 2, вид, сокращающийся в численности), кречет (категория и статус - 2, сокращающийся вид), черный аист (категория

и статус - 3, редкий гнездящийся вид), филин (категория и статус - 2 вид, сокращающийся в численности);

- в Красную книгу Иркутской области: таежный гуменник (категория и статус - 1, подвид, находящийся под угрозой исчезновения), лебедь-кликун (категория и статус - 3, редкий гнездящийся пролетный вид), восточный болотный лунь (категория и статус - 3, редкий гнездящийся перелетный вид), скопа (категория и статус – 2, сокращающийся в численности гнездящийся вид), дербник (категория и статус - 3, редкий гнездящийся перелетный вид), большой подорлик (категория и статус - 2 вид, сокращающийся в численности), серый журавль (категория и статус - 3, редкий гнездящийся вид), выдра (категория и статус - 3, редкий вид).

За более подробной информацией об объектах животного мира на данной территории, в том числе о видах животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Иркутской области, рекомендуем обратиться к следующим источникам: Государственный доклад «О состоянии и об охране окружающей среды Иркутской области в 2023 году», размещенный на официальном сайте министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области (https://irkobl.ru/sites/ecology/), Красная книга Иркутской области (https://irkobl.ru/sites/ecology/working/ohrana/redbook/); Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, утвержденный Приказом министерством природных ресурсов и экологии РФ от 24.03.2020 № 162; Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, обитающих (произрастающих) на территории Иркутской области и включаемых в Красную книгу Иркутской области, утвержденный постановлением Правительства Иркутской области от 25.05.2020 № 370-пп; Научно-практический журнал «Вестник ИрГСХА» (https://elibrary.ru/).

С информацией о межрегиональных миграционных путях диких копытных животных и мест размещения зимних концентрации диких копытных животных на территории Иркутской области, пути миграций, массового гнездования, зимовок и остановок на отдых прибрежных птиц Иркутской области, схема размещения основных мест обитания хищных птиц и мест прохождения их осенних миграций на территории Иркутской области, Вы можете ознакомиться на официальном сайте службы по электронному адресу: https://irkobl.ru/sites/ozm//, в разделе «Предоставление государственных услуг» «Памятки для охотников».

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды РФ от 27.01.2022 № 49 «Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25.11.2020 № 965».

Мероприятиями, направленными на охрану охотничьих ресурсов и среду их обитания, являются:

- исключение из плана рубок участков охотничьих угодий, где находятся места размножения (глухариные и тетеревиные тока, места отела копытных животных), естественные солонцы, места нагула, отдыха и пути миграции диких животных, а также участки их сезонной концентрации в период вскармливания молодняка или в период зимовки;

- запрет на движение транспортных средств вне технологических дорог, установленных проектом освоения лесов;

- запрет на содержание собак в вахтовых поселках или на лесозаготовительных делянах;

- исключение фактов нахождения работников арендаторов лесных участков в охотничьих угодьях с охотничьим огнестрельным оружием и иными орудиями охоты без правоустанавливающих документов на осуществления охоты;

- хранение и складирование ГСМ только в специально оборудованных для этого местах (на площадках), гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели охотничьих ресурсов, ухудшения среды их обитания;

- запрет на выжигание растительности в границах арендованных лесных участков;

- запрет на складирование отходов производства, бытовых и пищевых отходов на лесных участках, предоставленных в аренду.

На объектах производственной и жилой инфраструктуры служба рекомендует проведение следующих охранных мероприятий:

- осуществлять складирование пищевых и бытовых отходов, согласно условиям, препятствующим доступ к ним диких животных и производить их своевременный вывоз;

- установить надежные ограждения территории объектов производственной и жилой инфраструктуры в целях недопущения проникновения на неё диких животных;

- провести профилактические беседы с работниками о недопущении подкормки диких животных, соблюдения техники безопасности при встрече с дикими животными, а так же правил пожарной безопасности в лесах.

Дополнительно сообщаем, в рамках просвещения населения, в части отношений между человеком и дикими животными, для ознакомления, на официальном сайте службы по ссылке https://irkobl.ru/sites/ozm/pred_gos_usl/vid_raz_dob/pamyat_oh/ размещена памятка о поведении человека при встрече с бурым медведем.

При разработке мероприятий по охране охотничьих ресурсов и среды их обитания следует учитывать положения следующих нормативных правовых актов:

- Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ;

- статьями 49, 60, 77, 78 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

- статьями 22, 24, 28 Федерального закона от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире»;

- статьей 51 Федерального закона от 24.07.2009 № 209-ФЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997;

- Состава проекта освоения лесов, порядка его разработки и внесения в него изменений, требований к формату проекта освоения лесов в форме электронного документа, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 16.11.2021 № 864;

- Методическими рекомендациями по сохранению биоразнообразия при лесозаготовительных работах для Иркутской области, утвержденными приказом министерства лесного комплекса Иркутской области от 13.11.2017 № 95-мпр;

- Методикой исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 08.12.2011 № 948;

- Методикой исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.04.2008 № 107;

- Примерного перечня мероприятий по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, при условии выполнения которых осуществляется пользование недрами, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.08.2023 № 521;

- Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира, за исключением объектов животного мира, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Иркутской области, утвержденными постановлением Правительства Иркутской области от 23.07.2014 № 360-пп.

Согласно статье 34 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная или иная деятельность, которая оказывает или может оказать прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду, осуществляется в соответствии с требованиями в области охраны окружающей среды.

В соответствии со статьями 22, 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире» (в рамках осуществления инженерных изысканий) рекомендуем Вам произвести самостоятельное обследование территории изысканий с привлечением специалистов (зоологов, орнитологов и т.п.), в целях актуализации информации обитания объектов животного мира и их миграции в его пределах (в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации, Красную книгу Иркутской области), установления наличия участков, необходимых для осуществления их жизненных циклов

(размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других), а также обеспечение неприкосновенности защитных участков территорий и /или акваторий.

В связи с этим до начала проведения работ предлагаем Вам представить в службу на рассмотрение расчет вреда, причиненного охотничьим ресурсам в результате нарушения или уничтожения среды их обитания для последующего его возмещения в добровольном порядке либо по решению суда.

Реквизиты для уплаты суммы вреда, причиненного охотничьим ресурсам и среде их обитания, службой будут предоставлены после проверки указанного расчета.

ОП руководителя службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области - главного государственного охотничьего инспектора Иркутской области А.Ю. Коваленко

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
210B8D2B838B6F876187E30E10610808
Владелец Коваленко Алексей Юрьевич
Действителен с 07.08.2024 по 31.10.2025

Н.М. Халлыева
+7 (3952) 20-85-76

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
664027, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а
тел./факс. (3952) 25-99-82
e-mail: eco_exam@govirk.ru

20.01.2025 № 02-66-303/25

на № _____ от _____

Руководителям проектных организаций

Информационное письмо

Принимая во внимание массовый характер поступающих запросов от заинтересованных лиц, осуществляющих проведение инженерно-экологических изысканий министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее – министерство) информирует о следующем.

Значительное количество обращений поступает в адрес министерства не по компетенции. В целях получения своевременного и компетентного ответа, специалистам до направления запросов рекомендуем ознакомиться с полномочиями министерств, служб Иркутской области, размещенных на их сайтах.

Министерство в соответствии с положением, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29.12.2009 № 392/171-пп «О министерстве природных ресурсов и экологии Иркутской области» не наделено полномочиями о предоставлении информации по территории, земельному участку на котором планируется осуществить хозяйственную деятельность в части:

1. Наличия (отсутствия) ограничений, обременений земельных участков, водоохранных зон водных объектов, зон санитарной охраны источников водоснабжения, установленных зонах и территориях с особыми условиями использования. За получением информации необходимо обращаться за выпиской сведений из Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН).

2. Наличия (отсутствия) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, водно-болотных угодий и местах гнездования птиц, ключевых орнитологических территорий.

Для получения информации об ООПТ федерального значения, необходимо обратиться в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации по адресу: г. Москва, ул. Большая Грузинская, д.4/6.

Информацию о наличии (отсутствии) ключевых орнитологических территорий, можно получить, обратившись в общероссийскую общественную организацию «Союз охраны птиц России» (111123, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1, телефон: (495) 672-22-63, эл. почта: kotr@huntmap.ru).

3. Земель лесного фонда, в том числе защитных лесов и особо защитных участков лесов, сведения о категориях защищенности лесов, о лесничествах, номерах лесных кварталов и выделов. За получением информации необходимо обращаться в министерство лесного комплекса Иркутской области.

4. Промысловых и охотничьих видов животных, мигрирующих видов животных и местоположений путей их миграции. За получением информации необходимо обращаться в службу по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области.

5. Наличия (отсутствия) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Иркутской области. В данном случае необходимо проведение собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красную Книгу Российской Федерации и Красную книгу субъекта Российской Федерации в рамках инженерно-экологических изысканий на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Постановлением Правительства Иркутской области от 25.05.2020 № 370-пп утвержден перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, обитающих (произрастающих) на территории Иркутской области и включаемых в Красную книгу Иркутской области. Распоряжением министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 23.04.2020 № 251-мр утвержден перечень растений, животных и других животных организмов, не вошедших в Красную книгу Иркутской области, но нуждающихся в бережном отношении к их популяциям по причине уязвимости, связанной с низкой конкурентоспособностью в современных условиях, реликтовостью, эндемичностью, хозяйственной значимостью (лекарственные, декоративные, пищевые, кормовые и т.п.), или иным другим причинам».

Красная книга Иркутской области размещена на сайте министерства https://irkobl.ru/sites/ecology/working/ohrana/redbook/.

6. Разъяснений по применению положений нормативных правовых актов.

Юридическую силу имеют разъяснения органа государственной власти, в случае если данный орган наделен в соответствии с законодательством Российской Федерации специальной компетенцией издавать разъяснения по применению положений нормативных актов.

Для специалистов проектных организаций имеется возможность самостоятельно использовать сведения, размещенные на сайте министерства в разделе: Деятельность – Охрана окружающей среды – Особо охраняемые природные территории (https://irkobl.ru/sites/ecology/working/ohrana/oopt/), а также в ежегодно издаваемом государственном докладе «О состоянии и об

охране окружающей среды Иркутской области», Атласе по памятникам природы регионального значения.

Действующие ООПТ регионального и местного значения Иркутской области: Перечень ООПТ регионального и местного значения Иркутской области по состоянию на 01.01.2025 утвержден приказом министерства от 25.12.2024 № 66-82-мпр;

Кадастр ООПТ регионального и местного значения содержит сведения о характеристиках ООПТ, режимах охраны, каталогах координат границ территорий, охранных зон ООПТ регионального значения в системе МСК-38, реестровых и учетных номерах в ЕГРН.

При разработке проектов и прохождении экспертиз, во избежание дополнительной переписки с министерством, необходимо использовать перечисленные нормативно правовые акты, применять ссылки на них, предоставлять копии (при необходимости) с подтверждением сведений выписками из ЕГРН.

Обращаем внимание, что статьей 6 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ (ред. от 14.02.2024) «О государственной регистрации недвижимости» определено, что для ведения ЕГРН используются установленные в отношении кадастровых округов местные системы координат с определенными для них параметрами перехода к единой государственной системе координат. В Иркутской области такой системой определена система координат МСК-38.

Во избежание возможности искажения данных, получаемых при пересчете координат из системы WGS-84, ГСК-2011 в МСК-38 зона 3, в целях предоставления информации о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, их охранных зон, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов, лесопарковых зеленых поясов в границах испрашиваемой территории, в министерство необходимо предоставлять каталоги координат в том числе в системе МСК-38 зона 3.

В части информации по планируемым ООПТ регионального значения Иркутской области, территориям традиционного природопользования (далее – ТТП) необходимо обращаться к следующим нормативно правовым актам:

Перечень планируемых ООПТ, ТТП регионального значения утвержден в составе Схемы территориального планирования Иркутской области, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 02.11.2012 года № 607-пп;

Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631- р.

Информация о ТТП коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального значения в Иркутской области размещена на сайте министерства в разделе: Деятельность – Охрана окружающей среды - Территории традиционного природопользования регионального значения Иркутской области (https://irkobl.ru/sites/ecology/folderTTP/).

Лесопарковый зеленый пояс (далее – ЛЗП).

На территории Иркутской области приказами министерства установлены и утверждены границы ЛЗП вокруг города Иркутска и вокруг города Братска.

Приказом министерства от 29.12.2022 № 66-72-мпр «Об установлении границ лесопаркового зеленого пояса вокруг города Иркутска» установлены границы ЛЗП г. Иркутска. Границы ЛЗП г. Иркутска внесены в ЕГРН, реестровый номер 38:00-9.3.

Приказом министерства от 24.03.2021 № 5-мпр «Об установлении границ лесопаркового зеленого пояса вокруг города Братска» на территории г. Братска установлены границы ЛЗП г. Братска. Границы ЛЗП г. Братска внесены в ЕГРН реестровый номер 38:34-6.1619.

Информация о схемах и границах ЛЗП размещена в открытом доступе на сайте министерства в разделе Деятельность – Охрана окружающей среды – Лесопарковый зеленый пояс (https://irkobl.ru/sites/ecology/FolderLZP/).

Байкальская природная территория.

При определении принадлежности объектов к Байкальской природной территории, в том числе Центральной экологической зоне необходимо руководствоваться распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.11.2006 №1641-р «О границах Байкальской природной территории».

Арктическая зона.

В соответствии с федеральным законом от 13.07.2020 № 193-ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» Иркутская область не входит в границы Арктической зоны Российской Федерации.

Прошу довести информацию до специалистов, осуществляющих подготовку запросов для материалов инженерно-экологических изысканий, в том числе по разделам оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

Данное письмо размещено на сайте министерства, носит рекомендательный характер и не требует ответа.

Министр природных ресурсов и
экологии Иркутской области С.М. Трофимова

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Владелец: Трофимова Светлана Михайловна
Действителен: с 24.12.2024 по 19.03.2026

К.Г. Ленская
+7 (3952) 25-98-69

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 мая 2020 года № 370-пп

Иркутск

Об утверждении перечня редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, обитающих (произрастающих) на территории Иркутской области и включаемых в Красную книгу Иркутской области

В соответствии с Законом Иркутской области от 24 июня 2008 года № 30-оз «О Красной книге Иркутской области», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, обитающих (произрастающих) на территории Иркутской области и включаемых в Красную книгу Иркутской области (прилагается).

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Иркутской области от 13 мая 2015 года № 235-пп «Об утверждении перечня редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, обитающих (произрастающих) на территории Иркутской области и включаемых в Красную книгу Иркутской области».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области К.Б. Зайцев

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Иркутской области
от 25 мая 2020 года № 370-пп

ПЕРЕЧЕНЬ
РЕДКИХ И НАХОДЯЩИХСЯ ПОД УГРОЗОЙ ИСЧЕЗНОВЕНИЯ РАСТЕНИЙ, ЖИВОТНЫХ И ДРУГИХ ОРГАНИЗМОВ, ОБИТАЮЩИХ (ПРОИЗРАСТАЮЩИХ) НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ И ВКЛЮЧАЕМЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАЗДЕЛ 1. МИКОБИОТА

ГЛАВА 1. ГРИБЫ-МАКРОМИЦЕТЫ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Поплавок крошащийся – *Amanita friabilis* (P. Karst.) Bas.

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

2. Аррения розоводисковая – *Arrhenia discorosea* (Pilát) Zvyagina, Aleks. & Bulyonk. [Омфалина розоводисковая – *Omphalina discorosea* (Pilat) Hering et Kotl.].
3. Веселка обыкновенная – *Phallus impudicus* L.: Pers.
4. Гомфус булавовидный – *Gomphus clavatus* (Pers.) S.F. Gray.
5. Грибная капуста – *Sparassius crispa* (Wulfen) Fr.
6. Грифола курчавая – *Grifola frondosa* (Dicks.: Fr.) S.F. Gray.
7. Дрожжалка гриболюбивая – *Syzygospora mycetophila* (Peck) Ginns [*Christiansenia mycetophila* (Pk.) Ginns et Sunhede].
8. Ежовик альпийский – *Hericium alpestre* Pers.
9. Клитоцибула древесинная – *Clitocybula lignicola* (Lj.N. Vassilijeva) E.F. Malysheva et O.V. Morozova [Псевдоомфалина древесинная – *Pseudoomphalina lignicola* Lj.N. Vassilijeva].
10. Кордицепс военный – *Cordyceps militaris* (Fr.) Link.
11. Лактариус альпийский – *Lactarius alpigenes* Kuehner.
12. Лейкофолиота древесинная – *Leucopholiota lignicola* (P. Karst.) Harmaja [Лепиота древесинная – *Lepiota lignicola* P. Karst.].

13. Ловеомицес сибирский – *Loweomyces sibiricus* (Penzina et Ryvarden) Spirin [Спонгипеллис сибирский – *Spongipellis sibirica (Penzina et Ryvarden) Penzina et Kotiranta*].

14. Масленок якутский – *Suillus jacuticus* Sing.

15. Миценаструм кожистый – *Mycenastrum corium* (Guers.) Desv.

16. Паутинник голубой – *Cortinarius salor* Fr.

17. Паутинник фиолетовый – *Cortinarius violaceus* (L.) Gray.

18. Плевротус дубовый – *Pleurotus dryinus* (Pers.) P. Kumm.

19. Плеврофламмула огненная – *Pleuroflammula flammea* (Murrill) Singer.

20. Плютеус иноцибеподобный – *Pluteus inocybecystis* A.N. Petrov.

21. Рядовка матзутаке – *Tricholoma matsutake* (S. Ito et Imai) Singer.

22. Саркодон шероховато-чешуйчатый – *Sarcodon aspratus* (Berk.) Ito.

23. Саркосома шаровидная – *Sarcosoma globosum* (Schmidel) Casp.

24. Сетконоска сдвоенная – *Dictyophora indusiata* (Vent: Pers.) Desvaux [Весёлка сдвоенная – *Phallus indusiatus* Vent].

25. Сморчковая шапочка – *Verpa bohemica* (Krombh.) J. Schröt.

26. Тектелла блюдцевидная – *Tectella patellaris* (Fr.) Murrill.

27. Трутовик корнелюбивый – *Picipes rhizophilus* (Pat.) J.L. Zhou & B. K. Cui [*Polyporus rhizophilus* Pat].

28. Трутовик лакированный – *Ganoderma lucidum* (Curtis) P. Karst.

29. Трутовик чозениевый – *Cerioporus choseniae* (Vassilkov) Zmitr. et Kovalenko [*Polyporus chozeniae* (Vassilkov) Parmasto].

30. Хлорофиллум агариковидный – *Chlorophyllum agaricoides* (Czern.) Vellinga [Эндоптихум агариковидный – *Endoptychum agaricoides* Czern.].

ГЛАВА 2. ЛИШАЙНИКИ

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

1. Коккокарпия пальмовая – *Coccocarpia palmicola* (Spreng.) Arv. et D.J. Galloway.

2. Менегацция пробуравленная – *Menegazzia terebrata* (Hoffm.) A. Massal.

3. Полибластидиум японский – *Polyblastidium japonicum* (M.Satô) Kalb [*Heterodermia japonica* (M. Satô) Swinscowet Krog].

4. Псора индигиркская – *Psora indigirkae* Timdal et Zhurb.

5. Стикта окаймленная – *Sticta limbata* (Sm.) Ach.

6. Стикта темно-бурая – *Sticta fuliginosa* (Dicks.) Ach.

7. Тониния глинисто-желтая – *Toninia lutosa* (Ach.) Timdal.

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих

факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

8. Гипогимния припудренная - *Hypogymnia pulverata* (Nyl. ex Cromb.) Elix.

9. Гипогимния чистоватая – *Hypogymnia submundata* (Oxner) Rass.

10. Гипотрахина ложновыемчатая – *Hypotrachyna pseudosinuosa* (Asahina) Hale.

11. Дендрискокаулон Умгаусена – *Dendriscocaulon umhausense* (Auersw.) Degel.

12. Дендрискостикта Райта – *Dendriscosticta wrightii* (Tuck.) Moncada et Lücking [*Sticta wrightii* Tuck.].

13. Кладония Каневского – *Cladonia kanewskii* Oxner.

14. Лептогиум Гильденбранда – *Leptogium hildenbrandii* Nyl.

15. Лобария ямчатая – *Lobaria scrobiculata* (Scop.) P. Gaertn.

16. Миелохроа загнутая – *Myelochroa metarevoluta* (Asahina) Elix et Hale.

17. Миелохроа золотистая – *Myelochroa aurulenta* (Tuck.) Elix et Hale.

18. Пармелина ялунгская – *Parmelina yalungana* (Zahlbr.) P.R. Nelson et Kepler [*Parmelina quercina* auct. non (Willd.) Hale].

19. Пельтула блюдцевидная – *Peltula patellata* (Bagl.) Swinscow et Krog.

20. Пельтула корневая – *Peltula radicata* Nyl.

21. Платисмация прерывистая – *Platismatia interrupta* W.L. Culb. et C.F. Culb.

22. Пунктелия Боррера – *Punctelia borreri* (Turner) Krog.

23. Пунктелия сорная – *Punctelia ruderata* (Vain.) Canêz et Marcelli [*P. rudecta* auct. non (Ach.) Krog, *P. toxodes* auct. non (Stirt.) Kalb et Götz].

24. Усноцетрария Оукса – *Usnocetraria oakesiana* (Tuck.) M.J. Lai et J.C. Wei.

25. Фискония внутрижелтая – *Physconia enteroxantha* (Nyl.) Poelt.

26. Флавопунктелия желтеющая – *Flavopunctelia flaventior* (Stirt.) Hale.

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

27. Артония комковатая – *Arthonia glebosa* Tuck.

28. Буэллия изящная – *Buellia elegans* Poelt.

29. Геппия солориновидная – *Heppia solorinoides* (Nyl.) Nyl.

30. Гиалидея звездочка – *Gyalidea asteriscus* (Anzi) Aptroot et Lücking [*Solorinella asteriscus* Anzi].

31. Долихоуснея растрескавшаяся – *Dolichousnea diffracta* (Vain.) Articus [*Usnea diffracta* Vain.].

32. Коллема грубоморщинистая – *Collema ryssoleum* (Tuck.) A. Schneid.

33. Лептогиум азиатский – *Leptogium asiaticum* P.M. Jørg.

34. Лептогиум Бурнета – *Leptogium burnetiae* C.W. Dodge.

35. Лихеномфалия гудзонская – *Lichenomphalia hudsoniana* (H.S. Jenn) Redhead, Lutzoni, Moncalvo et Vilgalys.

36. Лобария сетчатая – *Lobaria retigera* (Bory) Trevis.

37. Мэйсонхэйлея Ричардсона – *Masonhalea richardsonii* (Hook. in Richards.) Karnefelt.

38. Нефромопсис Комарова – *Nephromopsis komarovii* (Elenkin) J.C. Wei.

39. Нормандина красивенькая – *Normandina pulchella* (Borrer) Nyl.

40. Паннария шерстистая – *Pannaria conoplea* (Ach.) Bory.

41. Пармелия шинаньская – *Parmelia shinanoana* Zahlbr.

42. Пиксина сорediальная – *Pyxine sorediata* (Ach.) Mont.

43. Пунктелия грубоватая – *Punctelia subrudecta* (Nyl.) Krog

44. Фускопаннария Альнера – *Fuscopannaria ahlneri* (P.M. Jorg.) P.M. Jorg.

45. Фэофисция внутрипунцовая – *Phaeophyscia endophoenicea* (Harm.) Moberg.

46. Ханстрассия ленская – *Hanstrassia lenae* (Søchting et G. Figueras) S.Y. Kondr. [*Caloplaca lenae* Søchting et Figueras].

47. Эверния растопыренная – *Evernia divaricata* (L.) Ach.

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

48. Асахинеа Шоландера – *Asahinea scholanderi* (Llano) C.F. Culb. et W.L. Culb.

49. Лобария легочная – *Lobaria pulmonaria* (L.) Hoffm.

50. Тукнерария Лаурера – *Tuckneraria laureri* (Kremp.) Randlane et A. Thell [*Nephromopsis laureri* (Kremp.) Kurok.]

РАЗДЕЛ 2. РАСТЕНИЯ

ГЛАВА 1. МОХООБРАЗНЫЕ

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

1. Андреэа обратнояйцевидная – *Andreaea obovata* Thed.
2. Хименостилум изящный – *Hymenostylium gracillimum* (Nees et Hornsch.).
3. Анектангиум Томсона – *Anoectangium thomsonii* Mitt.
4. Гриммия косоногая – *Grimmia plagiopodia* Hedw.
5. Гелодиум болотный – *Helodium paludosum* (Austin) Broth.

6. Индузиелла тяньшанская – *Indusiella thianschanica* Broth. et Müll. Hal.

7. Марсупелла Функа – *Marsupella funckii* (F. Weber et D. Mohr) Dumort.

8. Миелихгоферия удлиненная – *Mielichhoferia elongata* (Hoppe et Hornsch. ex Hook.) Hornsch.

9. Плагиомниум Максимовича – *Plagiomnium maximowiczii* (Lindb.) T.J. Kop.

10. Плагиомниум пузырчатый – *Plagiomnium vesicatum* (Besch.) T.J. Kop.

11. Подперея Крылова – *Podperaea krylovii* (Podp.) Z. Iwats. et Glime.

12. Скапания сизоголовая – *Scapania glaucocephala* (Taylor) Austin.

13. Трематодон короткошейковый – *Trematodon brevicollis* Hornsch.

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

14. Аномодонтопсис Регеля – *Anomodontopsis rugelii* (Müll. Hal.) Ignatov et Fedosov [Аномодон Регеля – *Anomodon rugelii* (Müll. Hal.) Keissl.].

15. Буксбаумия Минакаты – *Buxbaumia minakatae* S. Okamura.

16. Гаматокаулис глянцевитый – *Hamatocaulis vernicosus* (Mitt.) Hedenäs.

17. Герцогиелла полосчатая – *Herzogiella striatella* (Brid.) Z. Iwats.

18. Дидимодон копеечниковидный – *Didymodon hedysariformis* Otnyukova.

19. Дидимодон тупой – *Didymodon perobtusus* Broth.

20. Жаффюелиобриум широколистный – *Jaffueliobryum latifolium* (Lindb. et Arnell) Thér.

21. Каликулярия рыхлая – *Calycularia laxa* Lindb. et Arnell.

22. Клаоподиум прозрачножилковый – *Claopodium pellucinerve* (Mitt.) Best.

23. Косцинодон ложнохарца – *Coscinodon pseudohartzii* Hastings, Ignatova et Köckinger.

24. Лептоптеригинандрум южно-альпийский – *Leptopterigynandrum austro-alpinum* Müll. Hal.

25. Лескурея отклоненная – *Lescuraea patens* Lindb.

26. Лофоколея двузубчатая – *Lophocolea bidentata* (L.) Dumort [Хилосцифус широколистный – *Chiloscyphus latifolius* (Nees) J.J. Engel et R.M. Schust.].

27. Мириния подушковидная – *Myrinia pulvinata* (Wahlenb.) Schimp.

28. Ортотрихум скандинавский – *Orthotrichum scanicum* Grönvall.

29. Плагиомниум острый – *Plagiomnium acutum* (Lindb.) T.J. Kop.

30. Платидикция заостренная – *Platydictya acuminata* (Lindb. et Arnell) Ignatov [Бардуновия байкальская – *Bardunovia baicalensis* Ignatov et Ochyra].

31. Порелла тоненькая – *Porella gracillima* Mitt.
32. Празантус шведский – *Prasanthus suecicus* (Gottsche) Lindb.
33. Радула Линдберга – *Radula lindbergiana* Gottsche ex C. Hartm.
34. Синтрихия амфидиовидная – *Syntrichia amphidiacea* (Müll. Hal.) R.H. Zander.
35. Скапания шариконосная – *Scapania sphaerifera* H. Buch et Tuom.
36. Струкия безжилковая – *Struckia enervis* (Broth.) Ignatov, T.J. Kop. et D.G. Long [S. *argentata* Müll. Hal. ssp. *zerovii* (Laz.) Tan et al.].
37. Сфагнум черепитчатый – *Sphagnum imbricatum* Hornsch. ex Russow.
38. Схистидиум нежный – *Schistidium tenerum* (J.E. Zetterst.) Nyholm.
39. Тейлория пильчатая – *Tayloria serrata* (Hedw.) Bruch et al.
40. Улота Реманна – *Ulota rehmannii* Jur.
41. Фруллания моховая – *Frullania muscicola* Steph.

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

42. Баклэндиелла макоуна альпийская – *Bucklandiella macounii* ssp. *alpina* (E. Lawton) Bedn. – Ochyra et Ochyra ex Crosby et Magill.
43. Энкалипта полосатоплодная – *Encalypta streptocarpa* Hedw.

ГЛАВА 2. СОСУДИСТЫЕ РАСТЕНИЯ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Астрагал Ионы – *Astragalus ionae* Palib.
2. Астрагал острошероховатый – *Astragalus scaberrimus* Bunge.
3. Заразиха сизоватая – *Orobanche glaucantha* Trautv.
4. Костенец Неси – *Asplenium nesii* Christ.
5. Любка цельногубая – *Platanthera hologlottis* Maxim.
6. Селитрянка сибирская – *Nitraria sibirica* Pall.
7. Софора желтоватая – *Sophora flavescens* Aiton.

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

8. Астрагал ольхонский – *Astragalus olchonensis* Gontsch.
9. Бересклет священный – *Euonymus sacrosanctus* Koidz.
10. Борец Паско – *Aconitum paskoi* Vorosch.
11. Борец Сукачёва – *Aconitum sukaczevii* Steinb.

12. Бразения Шребера – *Brasenia schreberi* J.F. Gmel.
13. Ветреница лысая – *Anemone calva* Juz.
14. Ветреница охотская – *Anemone ochotensis* (Fisch. ex Pritz.) Fisch.
15. Гляцелистник Лёзеля – *Liparis loeselii* (L.) Rich.
16. Гнездовка камчатская – *Neottia camtschatea* (L.) Rchb. f.
17. Гнездовка настоящая – *Neottia nidus-avis* (L.) Rich.
18. Гнездовка яйцевидная – *Neottia ovata* (L.) Bluff et Fingerh. [*Listera ovata* (L.) R. Br.]
19. Гусинолук зернистый – *Gagea granulosa* Turcz.
20. Дзанникеллия длинноножковая – *Zannichellia pedunculata* Rchb.
21. Копеечник зундукский – *Hedysarum zundukii* Peschkova.
22. Коротконожка лесная – *Brachypodium sylvaticum* (Huds.) P. Beauv.
23. Крашенинниковия тескеновая – *Krascheninnikovia ceratoides* (L.) Gueldenst. [*K. lenensis* (Kumin.) Tzvelev].
24. Любка буреющая – *Platanthera fuscescens* (L.) Kraenzl. [*Tulotis fuscescens* (L.) Czerep.].
25. Молочай Каро – *Euphorbia karoi* Freyn.
26. Овсяница высочайшая – *Festuca altissima* All.
27. Осока Малышева – *Carex malyschevii* T.V. Egorova.
28. Остролодочник беловатый – *Oxytropis candicans* (Pall.) DC.
29. Остролодочник Варлакова – *Oxytropis varlakovii* Serg.
30. Остролодочник кодарский – *Oxytropis kodarensis* Jurtzev et Malyschev.
31. Остролодочник томпудский – *Oxytropis tompudae* Popov.
32. Остролодочник трехлисточковый – *Oxytropis triphylla* (Pall.) Pers.
33. Первоцвет перистый – *Primula pinnata* Popov et Fed.
34. Подмаренник душистый – *Galium odoratum* (L.) Scop.
35. Рдест красноватый – *Potamogeton rutilus* Wolfg.
36. Ринактинидия тувинская – *Rhinactinidia eremophila* susp. *tuvinica* Koroljuk.
37. Рогульник плавающий (Водяной орех) – *Trapa sibirica* Flerow [*Trapa natans* L. s. l.].
38. Родиола перистонадрезанная – *Rhodiola pinnatifida* Boriss.
39. Сверция байкальская – *Swertia baicalensis* Popov ex Pissjauk.
40. Солодка уральская – *Glycyrrhiza uralensis* Fisch. ex DC.
41. Спаржа бугорчатая – *Asparagus gibbus* Bunge [*A. burjaticus* Peschkova].
42. Тридактилина Кирилова – *Tridactylina kirilowii* (Turcz.) Sch. Bip.
43. Тюльпан одноцветковый – *Tulipa uniflora* (L.) Besser ex Baker.
44. Фиалка иркутская – *Viola ircutiana* Turcz.
45. Фиалка надрезанная – *Viola incisa* Turcz.
46. Хаммарбия болотная – *Hammarbya paludosa* (L.) Kuntze.
47. Черепоплодник щетинистоватый – *Craniospermum subvillosum* Lehm.

48. Эвтрема сердцелистная – *Eutrema cordifolium* Turcz. ex Ledeb.

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

49. Астрагал рытинский – *Astragalus rytyensis* Stepants.

50. Башмачок вздутоцветковый – *Cypripedium* × *ventricosum* Sw. [*C. calceolus* L. × *C. macranthos* Sw.].

51. Башмачок известняковый – *Cypripedium calceolus* L.

52. Башмачок крупноцветковый – *Cypripedium macranthos* Sw.

53. Болотоцветник щитолистный – *Nymphoides peltata* (S.G. Gmel.) Kuntze.

54. Большеголовник сафлоровидный (Маралий корень) – *Rhaponticum carthamoides* (Willd.) Iljin [*Fornicium carthamoides* (Willd.) Kamelin].

55. Бородиния крупнолистная – *Borodinia macrophylla* (Turcz.) O.E. Schulz [*B. baicalensis* N. Busch, *B. tilingii* (Regel) Berkut.].

56. Верблюдка курчавоплодная – *Corispermum ulopterum* Fenzl ex Ledeb.

57. Ветреница алтайская – *Anemone altaica* Fisch. ex C.A. Mey.

58. Ветреница байкальская – *Anemone baicalensis* Turcz.

59. Ветреница енисейская – *Anemone jenisseensis* (Korsh.) Krylov.

60. Водокрас обыкновенный – *Hydrocharis morsus-ranae* L.

61. Гнездовка сердцевидная – *Neottia cordata* (L.) Rich. [*Listera cordata* (L.) R.Br.].

62. Горошек ольхонский (Вика ольхонская) – *Vicia olchonensis* (Peschkova) O.D. Nikif.

63. Дриада Сумневича – *Dryas sumneviczii* Serg.

64. Заразиха Крылова – *Orobanche krylovii* Beck.

65. Карагана гривастая – *Caragana jubata* (Pall.) Poir.

66. Касатик (Ирис) кроваво-красный – *Iris sanguinea* Donn ex Hoenem.

67. Касатик (Ирис) сглаженный – *Iris laevigata* Fisch.

68. Касатик (Ирис) щетинистый – *Iris setosa* Pall. ex Link.

69. Каулиния гибкая – *Caulinia flexilis* Willd. [*Najas flexilis* (Willd.) Rostk. et W.L.E. Schmidt].

70. Ковыль галечный – *Stipa glareosa* P.A. Smirn.

71. Ковыль перистый – *Stipa pennata* L.

72. Копеечник Турчанинова – *Hedysarum turczaninovii* Peschkova.

73. Костенец Рупрехта – *Asplenium ruprechtii* Sa. Kurata [*Camptosorus sibiricus* Rupr.]

74. Кострец Короткого – *Bromopsis korotkiji* (Drobow) Holub.

75. Кровохлебка альпийская – *Sanguisorba alpina* Bunge.

76. Кубышка малая – *Nuphar pumila* (Timm) DC.

77. Лапчатка озерная – *Potentilla ozjorensis* Peschkova.

78. Лук алтайский – *Allium altaicum* Pall.
79. Любка двулистная – *Platanthera bifolia* (L.) Rich.
80. Любка малоцветковая – *Platanthera oligantha* Turcz. [*Lysiella oligantha* (Turcz.) Nevski].
81. Мак Попова – *Papaver popovii* Sipliv.
82. Мертензия даурская – *Mertensia davurica* (Sims) G. Don.
83. Мертензия сибирская – *Mertensia sibirica* (L.) G. Don [*M. jenissejensis* Popov].
84. Надбородник безлистный – *Epipogium aphyllum* Sw.
85. Остролодочник мелколистный – *Oxytropis microphylla* (Pall.) DC.
86. Остролодочник остролистновидный – *Oxytropis oxyphylloides* Popov.
87. Остролодочник Пешковой – *Oxytropis peschkovae* Popov.
88. Остролодочник Попова – *Oxytropis popoviana* Peschkova.
89. Остролодочник трагакантовый – *Oxytropis tragacanthoides* Fisch. ex DC.
90. Очеретник белый – *Rhynchospora alba* (L.) Vahl.
91. Первоцвет крупночашечный – *Primula macrocalyx* Bunge.
92. Петросимония Литвинова – *Petrosimonia litvinovii* Korsh.
93. Повойничек водноперечный – *Elatine hydropiper* L.
94. Подмаренник трехцветковый – *Galium triflorum* Michx.
95. Подмаренник удивительный – *Galium paradoxum* Maxim.
96. Полушник колючеспоровый – *Isoëtes echinospora* Durieu [*Isoëtes setacea* Lam.].
97. Полынь заостренная – *Artemisia cuspidata* Krasch.
98. Полынь Ледебура – *Artemisia ledebouriana* Besser.
99. Пузырница физалисовая – *Physochlaina physaloides* (L.) G. Don.
100. Рдест Маака – *Potamogeton maackianus* A. Benn.
101. Родиола розовая – *Rhodiola rosea* L.
102. Родиола четырехнадрезанная – *Rhodiola quadrifida* (Pall.) Fisch. et C.A. Mey.
103. Рододендрон Редовского – *Rhododendron redowskianum* Maxim.
104. Селезёночник Альберта – *Chrysosplenium albertii* Malyschev.
105. Селезёночник байкальский – *Chrysosplenium baicalense* Maxim.
106. Селезёночник Седакова – *Chrysosplenium sedakowii* Turcz.
107. Сердечник недотрога – *Cardamine impatiens* L.
108. Сныть широколистная – *Aegopodium latifolium* Turcz.
109. Стрелолист стрелолистный – *Sagittaria sagittifolia* L.
110. Стрелолист трехлистный – *Sagittaria trifolia* L.
111. Хохлатка прицветниковая – *Corydalis bracteata* (Steph. ex Willd.) Pers.
112. Цирцея стеблеватая – *Circaea caulescens* (Kom.) Nakai ex H. Hara.
113. Цирцея четырехбороздчатая – *Circaea quadrisulcata* (Maxim.) Franch. et Sav.

114. Шилолистник водяной – *Subularia aquatica* L.

115. Щитовник мужской – *Dryopteris filix-mas* (L.) Schott.

116. Щучка Турчанинова – *Deschampsia turczaninowii* (Litv.) Roshev.

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

117. Акомастилис ледниковый – *Acomastylis glacialis* (Adams ex Fisch.) A.P. Khokhr.

118. Астрагал ангарский – *Astragalus angarensis* Turcz. ex Bunge.

119. Вальдштейния тройчатая – *Waldsteinia ternata* (Steph.) Fritsch.

120. Весенник сибирский – *Eranthis sibirica* DC.

121. Волчник обыкновенный (Волчеягодник смертельный) – *Daphne mezereum* L.

122. Горнопапоротник окаймленноспоровый – *Oreopteris limbosperma* (All.) Holub.

123. Гроздовник пупавковидный – *Botrychium anthemoides* C. Presl [*B. virginianum* (L.) Sw.].

124. Гюлденштедтия весенняя – *Gueldenstaedtia verna* (Georgi) Boriss.

125. Дзанникеллия ползучая – *Zannichellia repens* Boenn.

126. Диапенсия обратнояйцевидная – *Diapensia obovata* (F. Schmidt) Nakai [*D. lapponica* subsp. *obovata* (F. Schmidt) Hultén].

127. Дремлик болотный – *Epipactis palustris* (L.) Crantz.

128. Дремлик зимовниковый – *Epipactis helleborine* (L.) Crantz.

129. Жирянка лопатчатая – *Pinguicula spathulata* Ledeb.

130. Жирянка обыкновенная – *Pinguicula vulgaris* L.

131. Зимолюбка зонтичная – *Chimaphila umbellata* (L.) W.P.C. Barton.

132. Змееголовник Попова – *Dracocephalum popovii* T.V. Egorova et Sipliv.

133. Калипсо луковичная – *Calypso bulbosa* (L.) Oakes.

134. Каулиния тончайшая – *Caulinia tenuissima* (A. Braun ex Magnus) Tzvelev [*Najas tenuissima* (A. Braun ex Magnus) Magnus].

135. Кизильник блестящий – *Cotoneaster lucidus* Schltdl.

136. Кипрей горный – *Epilobium montanum* L.

137. Княжик охотский – *Atragene ochotensis* Pall.

138. Копеечник предбайкальский – *Hedysarum cisbaicalense* Malyschev.

139. Костенец алтайский – *Asplenium altajense* (Kom.) Grubov.

140. Кубышка жёлтая – *Nuphar lutea* (L.) Sm.

141. Кувшинка четырехугольная – *Nymphaea tetragona* Georgi.

142. Кувшинка чисто-белая – *Nymphaea candida* C. Presl.

143. Лапчатка ольхонская – *Potentilla olchonensis* Peschkova.

144. Лилия карликовая – *Lilium pumilum* Redouté.

145. Лилия пенсильванская – *Lilium pensylvanicum* Ker Gawl.

146. Мак песчаный – *Papaver ammophillum* (Turcz.) Peschkova.
147. Многорядник копьевидный – *Polystichum lonchitis* (L.) Roth.
148. Монция родниковая – *Montia fontana* L.
149. Мордовник широколистный – *Echinops latifolius* Tausch.
150. Мятлик иркутский – *Poa irkutica* Roshev.
151. Мятлик пинежский – *Poa pinegensis* Roshev.
152. Мятлик расставленный – *Poa remota* Forselles.
153. Овсяница дальневосточная – *Festuca extremiorientalis* Ohwi.
154. Осока Ханкока – *Carex hancockiana* Maxim.
155. Парриа голостебельная – *Parrya nudicaulis* (L.) Regel.
156. Первоцвет Палласа – *Primula pallasii* Lehm.
157. Пион марьин корень – *Paeonia anom*ala L.
158. Плаун можжевельниковый – *Lycopodium juniperoideum* Sw.
159. Понерорхис клобучковая – *Ponerorchis cucullata* (L.) X.H. Jin, Schuit. et W.T. Jin [*Neottianthe cucullata* (L.) Schltr.].
160. Рододендрон Адамса – *Rhododendron adamsii* Rehder.
161. Рябчик дагана – *Fritillaria dagana* Turcz. ex Trautv.
162. Серобородник сибирский – *Spodiopogon sibiricus* Trin.
163. Смородина дикуша – *Ribes dikuscha* Fisch. ex Turcz.
164. Стародубка апеннинская – *Adonis apennina* L.
165. Тиллея водяная – *Tillaea aquatica* L.
166. Фиалка Александрова – *Viola alexandrowiana* (W. Becker) Juz.
167. Флокс сибирский – *Phlox sibirica* L.
168. Хохлатка пионолистная – *Corydalis paeoniifolia* (Stephan) Pers.
169. Шлемник повислый – *Scutellaria dependens* Maxim.
170. Ятрышник шлемоносный – *Orchis militaris* L.

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

171. Болотник Стеллера – *Limnas stelleri* Trin.
172. Кизильник новый Попова – *Cotoneaster neopopovii* Czerep.
173. Мак Турчанинова – *Papaver turczaninovii* Peschkova.
174. Остролодочник баргузинский – *Oxytropis bargusinensis* Peschkova.
175. Остролодочник железистолистный – *Oxytropis adenophylla* Popov.
176. Остролодочник лесной – *Oxytropis sylvatica* (Pall.) DC.
177. Скерда тунгусская – *Crepis tungusica* T.V. Egorova et Sipliv.
178. Чина весенняя – *Lathyrus vernus* (L.) Bernh.
179. Ясколка большая – *Cerastium maximum* L.

Категория 5 – восстанавливаемые и восстанавливающиеся растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, численность и распространение которых под воздействием естественных причин или в результате принятых мер охраны

начали восстанавливаться и которые приближаются к состоянию, когда не будут нуждаться в специальных мерах по сохранению и восстановлению

180. Луносемянник даурский – *Menispermum dauricum* DC.

РАЗДЕЛ 3. ЖИВОТНЫЕ

ГЛАВА 1. АМЕБОИДНЫЕ

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

1. Трохаммина бамовская – *Trochammina bami* Okuneva et Tachteew, 2007.

ГЛАВА 2. ГУБКИ

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

1. Любомирския байкальская – *Lubomirskia baikalensis* (Pallas, 1771).

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

2. Резинковия кустистая – *Rezinkovia arbuscula* Efremova, 2001.
3. Резинковия шипастая – *Rezinkovia echinata* Efremova, 2001.

ГЛАВА 3. МОЛЛЮСКИ

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

1. Хиланодон Герстфельдта – *Chilanodon gerstfeldi* (Dybowski, 1901).

ГЛАВА 4. ПИЯВКИ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской

области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Байкальская клепсина колючая – *Baicaloclepsis echinulata* (Grube, 1871).

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

2. Акантобделла пеляжья – *Acanthobdella peledina* Grube, 1851.
3. Байкальская клепсина Грубе – *Baicaloclepsis grubei* Lukin et Epstein, 1959.
4. Глоссифония бородавчатая – *Glossiphonia verrucata* (Müller, 1844).
5. Кодонобделла укороченная – *Codonobdella truncata* (Grube, 1873).

ГЛАВА 5. РАКООБРАЗНЫЕ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Речной гаммарус ангарский – *Fluviogammarus angarensis* Bazikalova, 1945.
2. Речной гаммарус короткохвостый – *Fluviogammarus brachyurus* (Dorogostajsky, 1917).
3. Речной гаммарус промежуточный – *Fluviogammarus intermedius* Bazikalova, 1945.

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

4. Речной гаммарус личиночновидный – *Fluviogammarus larviformis* (Dorogostajsky, 1917).

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

5. Акантогаммарус Насонова – *Acanthogammarus* (*Brachyuropus*) *nassonowi* (Dorogostajsky, 1922).
6. Аттеелла Норденшелда – *Attheyella (Neomrazekiella) nordenskjoldi* (Lilljeborg, 1902) [*Neomrazekiella nordenskjoldi*].

7. Брандтия вооруженная – *Brandtia (Dorogostajskia) armata* (Dybowsky, 1874).

8. Гаряевия Догеля – *Garjajewia dogieli* Bazikalova, 1935.

9. Лжемикруропус харгойский – *Pseudomicruropus chargoensis* (Sowinsky, 1915).

10. Метапалласея Галины – *Metapallasea galinae* Bazikalova, 1959.

11. Парапалласея Вознесенского – *Parapallasea borowskii wosnessenskii* Dorogostajsky, 1922.

12. Пекилогаммарус Лидии – *Poekilogammarus lydiae* (Bazikalova, 1935).

13. Пекилогаммарус пятнистый – *Poekilogammarus talitrus orchestes* (Dybowsky, 1874).

14. Пропахигаммарус двурогий – *Propachygammarus bicornis* (Dorogostajsky, 1930).

15. Стигобромус Анастасии – *Stygobromus anastasiae* Sidorov, Holsinger et Takhteev, 2010.

ГЛАВА 6. НАСЕКОМЫЕ

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

1. Аполлон обыкновенный – *Parnassius apollo* (Linnaeus, 1758).

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

2. Абия Прибайкальская – *Abia semenoviana* Gussakovskij, 1947.
3. Красотка–девушка японская – *Calopteryx japonica* Selys, 1869.
4. Оруссус паразитический – *Orussus abietinus* (Scopoli, 1763).
5. Харакопигус черноногий – *Characopygus modestus* Dovnar-Zapolskij, 1931.
6. Лионедия монгольская – *Lionedya mongolica* (Motschulsky, 1844).
7. Аскалаф сибирский – *Libelloides sibiricus* (Eversmann, 1850).
8. Павлиний глаз ночной малый – *Eudia pavonia* (Linnaeus, 1758).
9. Голубянка Алькон – *Phengaris alcon* (Denis et Schiffermuller, 1775).
10. Червонец фиолетовый – *Thersamonolycaena violaceus* (Staudinger, 1892).

ГЛАВА 7. РЫБЫ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской

области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Нельма – *Stenodus leucichthys nelma* (Pallas, 1773).

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

2. Линь – *Tinca tinca* (L., 1758) (популяции бассейна р. Ангара).

3. Сибирский осетр – *Acipenser baerii* Brandt, 1869 (популяции оз. Байкал и р. Ангара).

4. Стерлядь – *Acipenser ruthenus* Linnaeus,1758 (популяции бассейна р. Ангара).

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

5. Арктический голец – *Salvelinus alpinus* (Linnaeus, 1758).

6. Ленок – *Brachymystax lenok* (Pallas, 1773) (популяции оз. Байкал и речного участка основного русла р. Ангары).

7. Обыкновенный валек – *Prosopium cylindraceum* (Pallas et Pennant, 1784) (популяции бассейна р. Витим).

8. Таймень – *Hucho taimen* (Pallas, 1773) (популяции оз. Байкал и речного участка основного русла р. Ангары).

9. Тугун – *Coregonus tugun* (Pallas, 1814) (популяции бассейна р. Ангара).

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

10. Елохинская широколобка – *Abyssocottus elochini* Taliev, 1949.

11. Карликовая широколобка – *Procottus gurwici* (Taliev, 1946).

ГЛАВА 8. ЗЕМНОВОДНЫЕ

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

1. Монгольская жаба – *Bufo raddei* Strauch, 1876.

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на

территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

2. Обыкновенная жаба – *Bufo bufo* (Linnaeus, 1758).

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

3. Дальневосточная квакша – *Hyla japonica* (Günther, 1858).

ГЛАВА 9. ПРЕСМЫКАЮЩИЕСЯ

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

1. Узорчатый полоз – *Elaphe dione* Pallas, 1973.

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

2. Обыкновенный уж – *Natrix natrix* (Linnaeus, 1758).

ГЛАВА 10. ПТИЦЫ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Дрофа – *Otis tarda* Linnaeus,1758.
2. Кудрявый пеликан – *Pelecanus crispus* Bruch, 1832.
3. Серый гусь – *Anser anser* (Linnaeus,1758).
4. Сухонос – *Cygnopsis cygnoides* (Linnaeus,1758).

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

5. Балобан – *Falco cherrug* J.E. Gray, 1834.
6. Клоктун – *Anas formosa* Georgi, 1775.
7. Могильник – *Aquila heliaca* Savigni, 1809.

8. Таежный гуменник – *Anser fabalis middendorffii* Severtzov, 1872 (1873).

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения (в категорию 1)

9. Большой подорлик – *Aquila clanga* Pallas, 1811.
10. Кречет – *Falco rusticolus* Linnaeus, 1758.
11. Орлан–белохвост – *Haliaeetus albicilla* (Linnaeus, 1758).
12. Скопа – *Pandion haliaetus* (Linnaeus, 1758).
13. Филин – *Bubo bubo* (Linnaeus, 1758).

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

14. Азиатский бекасовидный веретенник – *Limnodromus semipalmatus* (Blyth, 1848).
15. Беркут – *Aquila chrysaetos* (Linnaeus, 1758).
16. Большой веретенник – *Limosa limosa* (Linnaeus, 1758).
17. Большой кроншнеп – *Numenius arquata* (Linnaeus, 1758).
18. Восточный болотный лунь – *Circus spilonotus* Kaup, 1847.
19. Горный гусь – *Eulabeia indica* Latham, 1790.
20. Горный дупель – *Gallinago solitaria* Hodgson, 1831.
21. Дербник – *Falco columbarius* Linnaeus, 1758.
22. Длиннопалый песочник – *Calidris subminuta* (Middendorff, 1851).
23. Каменушка – *Histrionicus histrionicus* (Linnaeus, 1758).
24. Коростель – *Crex crex* (Linnaeus, 1758).
25. Краснозобая казарка – *Rufibrenta ruficollis* Pallas, 1769.
26. Лебедь-кликун – *Cygnus cygnus* (Linnaeus, 1758).
27. Малый лебедь – *Cygnus bewickii* Yarrell, 1873.
28. Малый перепелятник – *Accipiter gularis* Temminck et Schlegel, 1844.
29. Немой перепел – *Coturnix japonica* Temminck et Schlegel, 1849.
30. Обыкновенный зимородок – *Alcedo atthis* (Linnaeus, 1758).
31. Овсянка Годлевского – *Emberiza godlewskii* Taczanowski, 1874.
32. Пеганка – *Tadorna tadorna* (Linnaeus, 1758).
33. Пискулька – *Anser erythropus* (Linnaeus, 1758).
34. Сапсан – *Falco peregrinus* Tunstall, 1771.
35. Серый журавль – *Grus grus* (Linnaeus, 1758).
36. Сплюшка – *Otus scops* (Linnaeus, 1758).
37. Степной орёл – *Aquila rapax* Hodgson, 1833.
38. Усатая синица – *Panurus biarmicus* (Linnaeus, 1758).
39. Черная казарка – *Branta bernicla* (Linnaeus, 1758).

40. Черный аист – *Ciconia nigra* (Linnaeus, 1758).

41. Черный журавль – *Grus monacha* Temminck, 1835.

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

42. Бородач – *Gypaetus barbatus* (Linnaeus, 1758).

43. Дальневосточный кроншнеп – *Numenius madagascariensis* (Linnaeus, 1758).

44. Даурский журавль – *Grus vipio* Pallas, 1811.

45. Кобчик – *Falco vespertinus* Linnaeus,1766.

46. Колпица – *Platalea leucorodia* Linnaeus,1758.

47. Орлан-долгохвост – *Haliaeetus leucoryphus* Pallas, 1771.

48. Степная пустельга – *Falco naumanni* Fleischer, 1818.

49. Стерх – *Grus leucogeranus* Pallas, 1773.

50. Ходулочник – *Himantopus himantopus* (Linnaeus, 1758).

51. Чеграва – *Hydroprogne caspia* (Pallas, 1770).

52. Черноголовый хохотун – *Larus ichthyaetus* Pallas, 1773.

53. Черный гриф – *Aegipius monachus* (Linnaeus, 1766).

54. Шилоклювка – *Recurvirostra avosetta* (Linnaeus, 1758).

Категория 5 – восстанавливаемые и восстанавливающиеся растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, численность и распространение которых под воздействием естественных причин или в результате принятых мер охраны начали восстанавливаться и которые приближаются к состоянию, когда не будут нуждаться в специальных мерах по сохранению и восстановлению

55. Журавль-красавка – *Anthropoides virgo* (Linnaeus, 1758).

56. Огарь – *Tadorna ferruginea* (Pallas, 1764).

57. Орел-карлик – *Hieraaetus pennatus* (Gmelin, 1788).

ГЛАВА 11. МЛЕКОПИТАЮЩИЕ

Категория 0 – вероятно исчезнувшие растения, животные и другие организмы, которые ранее обитали (произрастали) на территории Иркутской области и нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных – в последние 50 лет, для позвоночных, растений и других организмов – в последние 25 лет)

1. Амурская ночница – *Myotis bombinus* Thomas, 1906.
2. Красный волк – *Cuon alpinus* Pallas, 1811.

Категория 1 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, находящиеся под

угрозой исчезновения, численность которых сократилась до критического уровня таким образом, что в ближайшее время они могут исчезнуть

3. Ольхонская полевка – *Alticola olchonensis* Litvinov, 1960.
4. Снежный баран – *Ovis nivicola* Eschscholtz, 1829.
5. Снежный барс (ирбис) – *Uncia uncia* Schreber, 1756.

Категория 2 – растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые неуклонно сокращаются в численности и при продолжении воздействия лимитирующих факторов могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения

6. Северный олень (алтае-саянская популяция лесного подвида) – *Rangifer tarandus valentinae* Flerov, 1933.

Категория 3 – редкие растения, животные и другие организмы с естественной низкой численностью, которые обитают (произрастают) на территории Иркутской области и (или) распространены на ограниченной территории Иркутской области или спорадически распространены на значительной территории Иркутской области

7. Выдра – *Lutra lutra* Linnaeus, 1758.
8. Длиннохвостая ночница – *Myotis longicaudatus* Ognev, 1927.
9. Прибайкальский черношапочный сурок – *Marmota camtschatica doppelmayri* Birula, 1922.
10. Сибирский горный козел – *Capra sibirica* Pallas, 1776.
11. Степной или светлый хорь – *Mustela eversmanni* Lesson, 1827.

Категория 4 – неопределенные по статусу растения, животные и другие организмы, обитающие (произрастающие) на территории Иркутской области, которые, вероятно, относятся к одной из перечисленных категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий

12. Амурский тигр – *Panthera tigris* Linnaeus, 1758.
13. Манул – *Otocolobus manul* Pallas, 1776.
14. Ночница Иконникова – *Myotis ikonnikovi* Ognev, 1912.
15. Сибирский трубконос *Murina hilgendorfi* Peters, 1880 [Большой трубконос – *Murina leucogaster* Milne-Edwards, 1872].
16. Степная мышовка – *Sicista subtilis* Pallas, 1773.

Исполняющий обязанности
заместителя Председателя
Правительства Иркутской области Т.Т. Магомедов

Сведения из лесохозяйственного регламента Катангского лесничества Иркутской области.

Пространственное размещение лесов лесничества по лесорастительным зонам, лесным районам и зонам лесозащитного и лесосеменного районирования отражено на прилагаемых картах-схемах:

Карта-схема распределения территории лесничества по лесорастительным зонам и лесным районам (приложение № 5).

Карта-схема распределения лесов лесничества по зонам лесосеменного районирования (по породам С, Лц, К) (приложения №№ 6.1, 6.2, 6.3, 6.4).

Карта-схема распределения лесов лесничества по зонам лесозащитного районирования (приложение № 7).

Распределение лесов по целевому назначению и категориям защитных лесов по кварталам или их частям, а также основания выделения защитных, эксплуатационных и резервных лесов

Распределение лесов по целевому назначению и категориям защитных лесов, приведено в таблице 3.

Таблица 3

Распределение лесов по целевому назначению и категориям защитных лесов

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
Всего лесов			**12759040,0**	
Защитные леса, всего:			1009789,5	
в том числе:				
леса, расположенные на особо охраняемых природных территориях				
леса, расположенные в водоохранных зонах	Бурская дача № 1	Части кварталов: 1-12, 15-33, 35-37, 40-48, 50-55, 57-71, 73, 75-99, 101, 105-122, 125, 126, 130-134, 136-151, 155-168, 170-176, 178-183, 186-195, 199-208, 210-214, 216-219, 221-223, 225-233, 235-238, 240-242, 244-251, 257-263, 266, 268-275, 277-285, 287, 288, 290-297, 301-328, 330-333, 336-366, 368-374, 376-379, 381-388, 391, 392, 394-399, 401-435, 437-445, 448-469, 472-	42466,2	Приказ Рослесхоза от 21.05.2018 № 441, Приказ Рослесхоза от 14.08.2020 № 767, Приказ Рослесхоза от 30.12.2021 № 1043, Приказ Рослесхоза от 11.07.2022 № 692, Приказ

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		495, 497-503, 505-511, 516-524, 527-580, 582-584, 586-598, 600-663, 667-682, 684-688		Рослесхоза от 25.11.2022 № 959 Приказ Рослесхоза от 13.03.2024 № 134
	Бурская дача № 2	Части кварталов: 4-13, 15-18, 20-45, 48-52, 56-80, 82-86, 89-91, 93, 94, 96-102, 104-111, 113, 117-120, 122-125, 130-141, 145-158, 162-165, 171-176, 179-183, 186-196, 206-209, 211-221, 223-241, 245-247, 249-287, 304-348, 359-392, 394-400, 402-405, 423-450, 452-472, 492-507, 509-539, 541-543, 563-571, 573-580, 582-614	28396,0	
	Бурская дача № 3	Части кварталов: 197-204, 242-244, 288-298, 300-303, 349-358, 406-422, 473-491, 544-562, 615-633	8927,5	
	Бурская дача № 4	Части кварталов: 40-74, 108-140, 183-220, 222-225, 268-300, 339-365, 407-432	15390,2	
	Бурская дача № 5	Части кварталов: 26-52, 77-98, 100-102, 129-142, 144-148, 150-154, 181-205, 232-252, 287-294, 296-303, 339-353, 389-400, 435-450, 482-496	15400,3	
	Непская дача № 1	Части кварталов: 1-6, 8-50, 52-154, 156-184, 186, 187, 189-279, 281-357, 359-416	33042,9	
	Непская дача № 2	Части кварталов: 1 -74, 76-123, 125-236, 238-256, 258-291, 293, 294, 296-305, 307-338, 341-354, 356-363, 365-399, 401-428, 430-451, 453-485	39170,9	
	Непская дача № 3	Части кварталов: 1-28,	12802,1	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		30-33, 35-62, 64-111, 113-130, 132-155, 157-162, 166, 167, 169-176, 178, 179, 181-184, 186		
	Преображенская дача	Часть квартала 1	8732,7941	
	Ербогаченская дача	Часть квартала 54	10910,2804	
	Итого		215239,1745	
леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов, всего в том числе:			31192,7	
леса, расположенные в первом и втором поясах зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения				
леса, расположенные в защитных полосах лесов**	Ербогаченская дача	Часть квартала 54	7315,3985	Постановление ГКО СССР от 29.08.1943 № 4004; Постановление Правительства Российской Федерации от 17.11.2010 № 928 и постановление Правительства Иркутской области от 05.08.2016 № 478-пп; Приказ Рослесхоза от 25.11.2022 № 959 Приказ Рослесхоза от
	Преображенская дача	Часть квартала 1	8156,6037	
	Верхнечонская дача	Части кварталов: 2, 9, 17, 18, 28, 29, 39, 47-51, 66, 83, 84, 95, 107, 108, 119, 120, 128, 129, 137	6000,0	
	Непская дача № 1	Части кварталов: 408-412, 415, 416	370,1	
	Непская дача № 2	Части кварталов: 71-76, 96-101, 129-131, 156-161, 188, 212, 213, 242, 243, 273-275, 310-320	2539,0	
	Непская дача № 3	Части кварталов: 51, 59-61, 68-78, 80, 95-97, 99, 127-129, 131	688,6	
	Бурская дача № 1	Части кварталов: 629, 634-637, 642-644, 659, 660, 665-667	1010,5	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
	Бурская дача № 3	Части кварталов: 491, 562, 633	249,0	13.03.2024 № 134
	Бурская дача № 4	Части кварталов: 74, 216-219, 222-225, 292, 294-300, 362, 363, 427-429	1673,9	
	Бурская дача № 5	Части кварталов: 41, 42, 91, 92, 142, 143, 193, 194, 244-246, 296, 297, 345, 347, 348, 394, 395, 443, 444, 490, 491	2369,6	
	Подволошинская дача	Части кварталов: 307, 309, 340, 379, 415, 417	501,0	
	Итого		30873,7022	
леса, расположенные в зеленых зонах**	Ербогаченская дача	Часть квартала 54	491,0	Распоряжение СМ СССР от 22.09.1948 № 13796-р
	Итого		491,0	
леса, расположенные в лесопарковых зонах**				
горно-санитарные леса**				
ценные леса, всего			776884,6	
государственные защитные лесные полосы				
противоэрозионные леса				
пустынные, полупустынные леса**				
лесостепные леса				
лесотундровые леса**				
горные леса**				
леса, имеющие научное или историко-культурное значение				
леса, расположенные в орехово-промысловых	Непская дача № 1	Части кварталов: 64, 69, 72-76, 96, 107-112, 128, 131, 132, 160, 221, 247, 249-254, 256, 257,	16350,7	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
зонах**		277-279, 284-289, 300-307, 323-325, 331-333, 336, 341, 349, 350, 354, 372, 382, 407-413, 415, 416		
	Непская дача № 2	Части кварталов: 29, 32, 34, 39-45, 51-55, 60-64, 68, 69, 71, 72, 75, 76, 87, 90-92, 94, 120, 123, 131, 142, 173, 174, 182, 186, 199-201, 203, 205, 206, 208, 211, 212, 220, 226-238, 240-242, 251, 255-263, 266, 267, 269, 270, 274, 275, 291-297, 300, 301, 303-306, 314, 330, 335, 336, 338-340, 344, 345, 348-353, 358-365, 368, 369, 372-374, 376-380, 399, 403-405, 413, 414, 425, 426, 468	24235,4	
	Непская дача № 3	Части кварталов: 1-4, 9-13, 19, 20, 23-25, 29, 39, 43, 47-49, 54, 55, 59-61, 63, 64, 66-76, 78, 92-95, 99-102, 105-108, 133, 134, 144, 161, 164-170	10112,4	
	Бурская дача № 1	Части кварталов: 4, 13, 29, 49, 65, 67, 68, 78, 81, 86-88, 95-98, 101, 103, 109, 110, 112, 119, 120, 122-124, 126, 128, 130, 132, 135-141, 146, 147, 161-171, 176, 177, 188, 189, 192-194, 200-202, 204-211, 214, 215, 224-226, 228-235, 245, 249-259, 261, 273, 274, 276-278, 298-300, 319-326, 328, 330, 334, 335, 340, 341, 373, 376, 380-383, 392-394, 418-427, 429-434, 436, 437, 460, 464, 465, 468, 469, 471, 499-501, 538-542, 549, 552, 562-564, 567-572,	24097,9	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		582, 588, 613, 614, 622, 623, 631, 632		
	Бурская дача № 2	Части кварталов: 1, 2, 9-14, 20-24, 36-49, 53-56, 71-89, 92, 98, 99, 109, 112-115, 118-128, 155-158, 165-167, 169-171, 186, 188, 190, 205-207, 213-219, 221-224, 229-231, 236, 237, 245-249, 256-263, 265-267, 269, 270, 273-276, 282, 304-310, 317-325, 330-332, 359-362, 372-375, 377, 379, 380, 402, 403, 405, 423, 424, 435-442, 450-452, 461, 472, 492-495, 498, 506-511, 513, 515, 521-524, 532, 543, 580-590, 592, 593, 595-597, 599, 604-606, 609, 610	32843,9	
	Бурская дача № 3	Части кварталов: 352, 353, 473-475, 477, 545, 546, 615-618	716,5	
	Бурская дача № 4	Части кварталов: 40-42, 45, 46, 48, 51, 56, 57, 108-112, 114, 117, 118, 183, 184, 186, 190-195, 268, 271, 273, 278, 280, 281, 339, 352, 416, 417	7759,0	
	Бурская дача № 5	Части кварталов: 26, 27, 29, 32, 33, 35, 45-52, 78, 84, 85, 91-99, 101, 102, 145, 147-149, 153, 154, 195, 204, 205, 235, 236, 238, 239, 241-243, 250, 287, 289-292, 294, 300, 339-342, 348-351, 390, 392, 444, 487	6521,2	
	Итого		122637,0	
лесные плодовые насаждения				
ленточные боры				
запретные полосы лесов, расположенные	Ербогаченская дача	Часть квартала 54	17665,7565	Приказ Рослесхоза от 13.03.2024
	Преображенская	Часть квартала 1	12471,8605	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
вдоль водных объектов	дача			№ 134
	Итого		30137,6170	
нерестоохранные полосы	Непская дача № 1	Части кварталов: 40, 71, 98, 105, 130, 135, 136, 148, 164, 169-171, 189, 190, 194, 195, 199-201, 214-219, 241, 257, 258, 275, 282, 283, 294-296, 311, 312, 319, 322, 328, 331, 348, 352-355, 362, 366, 376, 379, 380, 388, 395-400, 403, 404	13585,6	Приказ Рослесхоза от 19.05.2009 № 215, Приказ Рослесхоза от 12.11.2009 № 485, Приказ Рослесхоза от 20.12.2013 № 379, Приказ Рослесхоза от 05.05.2014 № 143, Приказ Рослесхоза от 28.07.2017 № 383, Приказ Рослесхоза от 21.05.2018 № 441 Приказ Рослесхоза от 14.08.2020 № 767; Приказ Рослесхоза от 25.11.2022 № 959
	Непская дача № 2	Части кварталов: 1, 2, 4, 5, 9, 10, 19, 20, 26, 27, 49, 56, 57, 82-86, 88, 113, 114, 117, 140, 142, 147-149, 154, 171-173, 177, 179-182, 201-204, 210, 228, 229, 271-274, 318, 319, 332-334, 357, 395-399, 403, 425-428, 448-450, 469-472	13575,3	
	Непская дача № 3	Части кварталов: 10-13, 18-21, 25-27, 30-33, 36, 37, 40, 41, 46, 49, 50, 56, 58, 67-69, 82-84, 95, 98-102, 115-117, 135-152, 165-168, 178, 179	9268,4	
	Бурская дача № 1	Части кварталов: 1, 2, 6, 7, 16-19, 36, 37, 57, 58, 78-80, 86, 108-110, 133, 134, 160-162, 200-204, 247, 248, 293, 294, 296, 333, 337, 338, 370, 378, 379, 411, 412, 423, 424, 426, 453, 462, 463, 484, 485, 502, 522-524, 543, 553, 573-575, 594, 604, 615, 616	4371,4	
	Бурская дача № 2	Части кварталов: 6, 7, 32-35, 40, 41, 70, 74-77, 106, 108-111, 117-120, 154, 440, 441, 510-518, 589-591	2508,6	
	Бурская дача № 3	Части кварталов: 198, 199, 202-204, 295-297,	584,7	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		357, 358, 415, 416, 480-482, 551-553, 622, 623		
	Бурская дача № 4	Части кварталов: 62-64, 131, 132, 209, 210, 290, 291, 360, 361, 425, 426	529,5	
	Бурская дача № 5	Части кварталов: 38, 39, 88, 89, 140, 191, 239, 240, 288, 289, 339-341, 389, 435, 436, 482	390,1	
	Верхнечонская дача	Части кварталов: 3, 4, 9, 18, 29, 30, 39, 40, 53, 54, 67-69, 84-86, 96, 109, 110, 121, 130, 131, 139-141	7113,0	
	Ербогаченская дача	Части кварталов: 4, 6, 10-16, 18, 24, 25, 27-32, 34, 35, 37-43, 45-48, 50-54	390121,0	
	Подволошинская дача	Части кварталов: 206, 207, 236, 237, 267, 268, 298, 299, 329, 330, 371, 372, 411, 412, 445, 446, 481, 482, 512, 513, 533-535, 554-557, 572-575, 587-590, 597, 598, 610, 616-618, 628-630, 640, 641, 652, 653, 661, 662, 669, 670, 675, 676, 679-681	26200,0	
	Преображенская дача	Часть квартала 1	186000,0	
	Итого		654247,6	
Эксплуатационные леса	Верхнечонская дача	Кварталы: 1, 5-8, 10-16, 19-27, 31-36, 41-45, 52, 55-61, 63-65, 70-74, 77-82, 87-94, 97-106, 111-118, 122-127, 132-136, 138, 142-145; Части кварталов: 2-4, 9, 17, 18, 28-30, 37-40, 46-51, 53, 54, 62, 66-69, 75, 76, 83-86, 95, 96, 107-110, 119, 120, 121, 128-	152701,0	Приказ Рослесхоза от 19.05.2009 № 215, Приказ Рослесхоза от 12.11.2009 № 485, Приказ Рослесхоза от 20.12.2013

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		131, 137, 139-141		№ 379, Приказ Рослесхоза от 05.05.2014 № 143, Приказ Рослесхоза от 28.07.2017 № 383, Приказ Рослесхоза от 21.05.2018 № 441 Приказ Рослесхоза от 14.08.2020 № 767; Приказ Рослесхоза от 30.12.2021 № 1043; Приказ Рослесхоза от 11.07.2022 № 692; Приказ Рослесхоза от 25.11.2022 № 959 Приказ Рослесхоза от 13.03.2024 № 134
	Преображенская дача	Часть квартала 1	270705,7825	
	Подволошинская дача	Кварталы: 196-205, 208, 209, 215-217, 225-235, 239-244, 247-251, 253-266, 270-276, 279-297, 301-306, 308, 310-312, 315-328, 334-339, 342, 343, 345-370, 374-378, 385, 389-410, 413, 414, 416, 422-444, 447-480, 483-511, 514-532, 536-553, 558-571, 576-586, 591-596, 599-609, 611-615, 619-627, 631-639, 642-651, 654-660, 663-668, 671-674, 677, 678; Части кварталов: 206, 207, 236, 237, 298, 307, 309, 340, 412, 415, 417, 445, 446, 481, 482, 512, 513, 533-535, 554-557, 572-575, 587-590, 597, 598, 610, 616-618, 628-630, 640, 641, 652, 653, 661, 662, 669, 670, 675, 676, 679-681	381146,0	
	Непская дача № 1	Кварталы: 7, 51, 155, 185, 188, 280, 358; Части кварталов: 1-6, 8-50, 52-154, 156-184, 186, 187, 189-279, 281-318, 320, 321, 323-357, 359-416	302451,7	
	Непская дача № 2	Кварталы: 124, 355, 400, 429, 452; Части кварталов: 1-3, 5-55, 57-123, 125-354, 356-399, 401-428, 430-451, 453-485	347784,4	
	Непская дача № 3	Кварталы: 34, 112, 156, 163, 177, 180, 185; Части кварталов: 1-33, 35-111, 113-155, 157-	120727,5	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		162, 164-176, 178, 179, 181-184, 186		
	Бурская дача № 1	Кварталы: 14, 34, 38, 39, 56, 72, 74, 100, 102, 104, 127, 129, 152-154, 184, 185, 196-198, 220, 239, 243, 264, 265, 267, 286, 289, 329, 367, 375, 389, 390, 400, 446, 447, 470, 496, 504, 512-515, 525, 526, 581, 585, 599, 664, 683; Части кварталов: 1-5, 7-13, 15-33, 35-37, 40-55, 57-71, 73, 75-99, 101, 103, 105-126, 128, 130-151, 155-183, 186-195, 199-219, 221-238, 240-242, 244-263, 266, 268-285, 287, 288, 290-328, 330-366, 368-374, 376-388, 391-399, 401-445, 448-469, 471-495, 497-503, 505-511, 516-524, 527-580, 582-584, 586-598, 600-663, 665-682, 684-688	535278,0	
	Бурская дача № 2	Кварталы: 3, 19, 95, 103, 116, 129, 142-144, 159-161, 168, 177, 178, 184, 185, 393, 401, 540; Части кварталов: 1, 2, 4-18, 20-94, 96-102, 104-115, 117-128, 130-141, 145-158, 162-167, 169-176, 179-183, 186-196, 205-207, 213-241, 245-249, 255-287, 304-310, 315-348, 359-362, 372-392, 394-400, 402-405, 423-429, 435-472, 492-498, 504-539, 541-543, 563-570, 576-614	313814,8	
	Бурская дача № 3	Квартал 299; Части кварталов: 197-204, 242-244, 288-298, 300-303,	76200,3	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
		349-358, 406-422, 473-491, 544-562, 615-633		
	Бурская дача № 4	Квартал 221; Части кварталов: 40-74, 108-140, 183-220, 222-225,268-300, 339-365, 407-432	133590,4	
	Бурская дача № 5	Квартал 295; Части кварталов: 26-52, 77-102, 129-154, 181-205, 232-252, 287-294, 296-303, 339-353, 389-400, 435-450, 482-496	147910,8	
	Ербогаченская дача	Часть квартала 54	153742,7647	
	Итого		2936053,4472	
Резервные леса	Ербогаченская дача	Кварталы: 2, 3, 5, 7-9, 17, 19-23, 26, 33, 36, 44, 49; Части кварталов: 1, 4, 6, 10-16, 18, 24, 25, 27-32, 34, 35, 37-43, 45-48, 50-54	6277252,7999	Приказ Рослесхоза от 19.05.2009 № 215, Приказ Рослесхоза от 12.11.2009 № 485, Приказ Рослесхоза от 20.12.2013 № 379, Приказ Рослесхоза от 05.05.2014 № 143, Приказ Рослесхоза от 28.07.2017 № 383, Приказ Рослесхоза от 21.05.2018 № 441 Приказ Рослесхоза от 30.12.2021
	Бурская дача № 2	Кварталы: 210, 572; Части кварталов: 208, 209, 211, 212, 250-254, 311-314, 363-371, 430-434, 499-503, 571, 573-575	26004,7	
	Подволошинская дача	Кварталы: 187-195, 210-214, 218-224, 238, 245, 246, 252, 269, 277, 278, 300, 313, 314, 331-333, 341, 344, 373, 380-384, 386-388, 418-421; Части кварталов: 267, 268, 299, 329, 330, 371, 372, 379, 411	30391,0	
	Преображенская дача	Часть квартала 1	2435711,9592	
	Итого		8769360,4591	

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество	Номера кварталов или их частей	Площадь, га	Основания деления лесов по целевому назначению
1	2	3	4	5
				№ 1043; Приказ Рослесхоза от 25.11.2022 № 959 Приказ Рослесхоза от 13.03.2024 № 134

Примечания: * - наименование категорий защитных лесов приведено в соответствии с приказом Рослесхоза от 14.08.2020 № 767-з «Об отнесении лесов на территории Катангского лесничества Иркутской области к защитным лесам, эксплуатационным лесам и установлении их границ и о внесении изменений в приложение 2 к приказу Рослесхоза от 19.05.2009 № 215, в приложение 1 к приказу Рослесхоза от 21.05.2018 № 441»;

** - наименование категорий защитных лесов приведено в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 538-ФЗ «О внесении изменений в Лесной кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования правового регулирования отношений, связанных с обеспечением сохранения лесов на землях лесного фонда и землях иных категорий», с 01.07.2019 внесены изменения в Лесной кодекс Российской Федерации (далее – Лесного кодекса Российской Федерации) в части распределения и наименования защитных лесов по категориям:

леса, расположенные в защитных полосах лесов (ранее именуемые как «защитные полосы лесов, расположенные вдоль железнодорожных путей общего пользования, федеральных автомобильных дорог общего пользования, автомобильных дорог общего пользования, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации»);

леса, расположенные в зеленых зонах (ранее именуемые как «зелёные зоны»);

леса, расположенные в лесопарковых зонах (ранее именуемые как «лесопарковые зоны»);

горно-санитарные леса (ранее именуемые как «леса, расположенные в первой, второй и третьей зонах округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов»);

пустынные, полупустынные леса (ранее именуемые как «леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах»);

лесостепные леса (ранее именуемые как «леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах»);

лесотундровые леса (ранее именуемые как «леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах»);

горные леса (ранее именуемые как «леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах»);

леса, расположенные в орехово-промысловых зонах (ранее именуемые как «орехово-промысловые зоны»).

Характеристика лесных и нелесных земель из состава земель лесного фонда на территории Катангского лесничества

Распределение земель лесного фонда по категориям, по данным государственного лесного реестра, по состоянию на 01.01.2023, приведено в таблице 4.

Таблица 4

Характеристика лесных и нелесных земель лесного фонда на территории лесничества

Показатели характеристики земель	Всего по лесничеству	
	площадь, га	%

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

Федеральное государственное бюджетное научное учреждение
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОКЕАНОГРАФИИ»
ФГБНУ «ВНИРО»
Байкальский филиал ФГБНУ «ВНИРО» («БайкалНИРО»)

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель Байкальского филиала
ФГБНУ «ВНИРО» («БайкалНИРО»)
_____ С.В. Кушнарев

ОТЧЕТ
по теме:

Оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания к проектной документации по объекту:
«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»

Ответственный исполнитель _____ Е.И. Гостенова

Улан-Удэ
2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ответственный исполнитель, младший специалист	Гостенова Е. И.	Введение, все разделы
Зав. сектором рыбохозяйственной экологии	Казанцева И. И.	Выводы и рекомендации
Специалист	Власова Н.С.	Общая редакция, список нормативных документов

2

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ..... 4
ВВЕДЕНИЕ, МАТЕРИАЛЫ И МЕТОДИКА..... 5
1. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ РАБОТ..... 6
1.1 Проектные решения 6
1.2 Организация строительства..... 14
3.1 Проектные решения и мероприятия по охране окружающей среды 16
2. ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ 16
2.1 Административное положение и физико-географическая характеристика 16
2.2 Гидрографическая и гидрологическая характеристика..... 18
3 РЫБОХОЗЯЙСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА 20
4. ОБОСНОВАНИЕ И РАСЧЕТ УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ВОДНЫМ БИОРЕСУРСАМ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ..... 22
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ..... 24

ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Работа выполнена в соответствии с нормами, предусмотренными природоохранным законодательством Российской Федерации:

Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. №74-ФЗ (в ред. от 31.07.2025 №353-ФЗ, с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2025 г.);

Федеральный закон от 24.04.1995 г. №52-ФЗ «О животном мире» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, №17, ст. 1462) (в ред. от 13.12.2024 г. №460-ФЗ, с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2025 г.);

Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ред. ФЗ от 26.12.2024 г. №497-ФЗ, с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2025 г.);

Федеральный закон от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» (ред. от 24.06.2025 №165-ФЗ, с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2025 г.);

Постановление Правительства Российской Федерации от 31 мая 2025 г. №813 «Об утверждении требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи»;

Постановление Правительства РФ от 30.06.2021 г. №1096 «О федеральном государственном экологическом контроле (надзоре)» (ред. от 17.05.2025 г. №669, с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2025 г.);

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 мая 2025 г. №785 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2025 г. №799 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания»;

Приказ Минсельхоза России от 24.04.2020 г. №226 «Об утверждении Правил рыболовства для Байкальского рыбохозяйственного бассейна» (зарегистрировано в Минюсте России 09.10.2020 г. №60326) (в ред. Приказа Минсельхоза России от 22.07.2022 №463);

Постановление Правительства от 28.02.2019 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» (ред. от 10.06.2021 №890).

ВВЕДЕНИЕ, МАТЕРИАЛЫ И МЕТОДИКА

Проектом предусмотрено обустройство куста №8И добывающих нефтяных скважин Игнялинского НГКМ, строительство нефтегазосборного трубопровода от куста скважин №8И до т.вр. куста скважин №27И, строительство высоконапорного водовода от точки врезки в районе КП№27 до площадки куста скважин №8И, строительство межплощадочных автодорог, строительство ВЛ к КП №8И в Катангском районе Иркутской области.

Работы проводятся на территории водосборного бассейна реки Чона.

Согласно действующему законодательству при территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и иной деятельности, оказывающей прямое или косвенное воздействие на водные биоресурсы и среду их обитания, должны быть предусмотрены мероприятия, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение ВБР и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграций.

В тех случаях, когда проектные мероприятия не позволяют избежать отрицательного влияния на экологические условия водных объектов и полностью обеспечить сохранение и воспроизводство их биоресурсов, производится оценка наносимого биологическим ресурсам размера вреда (ущерба) и разработка компенсационных мероприятий по сохранению и восстановлению запасов рыбы и других водных гидробионтов.

Для своевременного планирования и осуществления компенсационных мероприятий необходима оценка ущерба рыбным запасам от утраты компонентов экосистемы, которые обеспечивают их воспроизводство (кормовая база, нагульные и нерестовые площади, сокращение части стока с водосборной территории) [1].

Цель данной работы – оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания по объекту «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» (проектная документация 1325/17.2 (ИГНФ1-КП8)).

Основанием для выполнения работы служат требования природоохранного законодательства, нормативных документов по охране водных биологических ресурсов и задание Заказчика – АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» (договор №262-03.20200-2025 от 06.11.2025 г.).

В задачи настоящей работы входило следующее:

- определить факторы воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания от проведения планируемых работ;
- провести оценку вреда и его размеров, причиняемого водным биологическим ресурсам, на основе оценки влияния мероприятий, предусмотренных проектом;

– определить виды и объемы мероприятий, необходимых для восстановления водных биоресурсов и среды их обитания (при необходимости);

– разработать рекомендации по охране водных биоресурсов и среды их обитания и проведению производственного экологического контроля.

Сведения о планируемых работах, а также прочие данные, необходимые для определения параметров зон неблагоприятных воздействий на водные биоресурсы, предоставлены Заказчиком.

Оценка размера вреда водным биоресурсам от осуществления планируемой деятельности, влияющей на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, выполнена в соответствии с требованиями «Методики исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам» (М., 2020 г.) [1].

1. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

1.1 Проектные решения

Проектом предусмотрено обустройство куста №8И добывающих нефтяных скважин Игнялинского НГКМ, строительство нефтегазосборного трубопровода от куста скважин №8И до т.вр. куста скважин №27И с площадками узлов запорной арматуры и площадками узлов приема, строительство высоконапорного водовода от точки врезки в районе КП№27 до площадки куста скважин №8И с площадками узлов запорной арматуры, строительство межплощадочных и внутриплощадочных автодорог, строительство ВЛ к КП №8И.

Кустовая площадка

Проектируемые сооружения куста 8И:

- устье добывающей скважины 9 шт.;
- устье нагнетательной скважины (перевод из добывающей) 4 шт.;
- площадка под передвижные мостки 9 шт.;
- площадка под ремонтный агрегат 9 шт.;
- лубрикаторная площадка 9 шт.;
- место для крепления якорей оттяжек 36 шт.;
- место для размещения шкафа СУДР 9 шт.;
- измерительная установка;
- блок дозирования реагента;
- подземная дренажная емкость;
- площадка узла запуска СОД с отключающей арматурой;
- блок напорной гребенки;
- площадка стоянки пожарной техники 2 шт.;
- КТП с площадкой СУ;
- аппаратурный блок замерной установки;
- прожекторная мачта с молниеотводом.

На кусте скважин №8И предусматривается размещение 9 добывающих скважин, скважинная продукция от которых поступает в выкидные трубопроводы, а затем в измерительную установку по лучевой системе сбора.

Также предусмотрены технические решения по переводу 4 скважин из добывающих в нагнетательные системы ППД.

На кусте скважин №8И принят механизированный способ добычи скважинной продукции с использованием установки электропогружного насоса, погруженного в добывающую скважину.

Сырьем на проектируемом кусте №8И является нефтегазоводяная смесь добывающих скважин, ингибиторы коррозии, солеотложений, инертный газ, пар. Скважинная продукция транспортируется по системе сбора на УПН Игнялинского НГКМ.

Режим работы проектируемых сооружений – круглосуточный, расчетное время работы 8760 ч/год. Срок службы проектируемых сооружений и трубопроводов принят 20 лет после ввода в эксплуатацию.

Инженерная подготовка и организация рельефа вертикальной планировкой

Инженерная подготовка оснований площадки куста скважин N8И выполнена начальным этапом на периоде бурения. Высота насыпи принята в увязке с отметками подъездной автодороги. Отсыпка проектируемых площадок производится песчаным грунтом с послойным разравниванием и уплотнением механизированным способом.

Площадка куста скважин имеет два въезда. На въезде на кустовую площадку предусмотрены площадки для стоянки пожарной техники размером 20х20 м.

Внутриплощадочные дороги и площадки для стоянки пожарной техники предусмотрены с устройством щебеночного покрытия толщиной 0,30 м.

Под основание куста скважин на период бурения предусмотрен отвод земель во временное пользование.

По линии НДС предусмотрена укладка сплошного лежневого настила Ø0,20 м, 18,0 м×196,0 м. Средняя высота отсыпки куста по НДС составляет 1,1 м. Заложение откосов – 1:2. Насыпь отсыпается скальным грунтом.

Для предупреждения попадания на окружающую поверхность земли загрязненных стоков выполняется обвалование из привозного грунта по всему периметру площадки, высота вала 1 м, ширина по верху вала 0,50 м с заложением откоса 1:1.5. Вал склада химических реагентов и склада ГСМ имеет высоту 0,50 м, ширина по верху вала 0,50 м с заложением откоса 1:1.5. Устройство обвалования на кусте скважин предотвращает попадание производственно-дождевых стоков на окружающую территорию.

На кустовых площадках на период бурения запроектирован амбар ПВО, который на период эксплуатации работает, как амбар ГФУ. Вал амбара ПВО имеет по периметру высоту от 1,50 м до 2,5 м, ширина по верху 0,50 м, откосы 1:1.5.

В целях исключения возможного поступления загрязнений в окружающую среду территория склада ГСМ, водяного амбара, а также дно и откосы амбара ПВО гидроизолированы геомембраной толщиной 1,5 мм.

Переезды через обвалование отсыпаются с уклоном в обе стороны 1:12,5.

Кустовая площадка располагается вне водоохранных зон водных объектов.

Нефтегазосборный технологический трубопровод

Проектом предусмотрено строительство нефтегазосборного технологического трубопровода от куста скважин №8И до т.вр. куста скважин №27И диаметром DN250. Протяженность трубопровода составляет 3098,52 м.

Началом проектирования нефтегазосборного трубопровода от куста скважин №8И до т.вр. КП №27И является площадка узла запуска СОД DN250 на кустовой площадке №8И. Концом проектирования нефтегазосборного трубопровода в данном объекте является площадка узла приема СОД DN250 на кустовой площадке №27И.

Нефтегазосборный трубопровод от кустовой площадки №8И прокладывается подземно на глубине не менее 0,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода или балластирующего устройства. Надземно трубопровод прокладывается на площадках запорной арматуры в т.вр. КП №10И и КП №11И, на площадке узла приема СОД DN250 в районе куста скважин №27И.

Сооружения на нефтегазосборном трубопроводе КП N8И – т. вр. КП N27И:

- Площадка УЗА в т. вр. КП N10И;
- Площадка УП ВВД до КП N10И;
- Площадка УЗА в т. вр. КП N11И;
- Площадка УП ВВД до КП N11И;
- Площадка узла приема СОД DN 250.

Пересечения с водными преградами

По трассе нефтегазосборного трубопровода от куста скважин №8И имеется одно пересечение с водной преградой – ложбиной стока на ПК 14+25,88. Пересечение выполнено подземно с устройством балластировки трубопровода для защиты от всплытия.

Пересечения с инженерными коммуникациями и автодорогами

Нефтегазосборный трубопровод куста скважин №8И пересекает инженерные надземные и подземные коммуникации: трассу высоконапорного водовода (подземного) КП №27И – КП №8И; трассу высоконапорного водовода (подземного) от КП №10И до т.врезки в ВВ КП №27И – КП №8И; трассу ВЛ-10 кВ N2 от ВЛ-10 кВ; трассу ВЛ-10 кВ N1 от ВЛ-10 кВ; а также проектируемые автодороги: трассу автодороги к КП №10И на ПК12+08,16; трассу автодороги к КП N8И на ПК28+58,20; трассу автодороги к площадке СОД на ПК30+73,24.

Все пересечения нефтегазосборного трубопровода с коммуникациями и автодорогами выполняются подземно.

8

При пересечении трубопроводов, проектируемый нефтегазосборный трубопровод прокладывается с расстоянием в свету между проектируемым и пересекаемым трубопроводами не менее 0,35 м.

При пересечении нефтегазосборного трубопровода с ВЛ-10 кВ расстояние от заземлителя или подземной части (фундамента) опоры ВЛ до промыслового трубопровода принято не менее 5 м.

Через автодороги промысловый нефтепровод прокладывается открытым способом с пропуском трубы в стальном защитном футляре. Минимальное заглубление трубопровода составляет: от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра – 1,4 м; от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа до верхней образующей защитного футляра – 0,5 м.

Очистка и испытания трубопровода

Трубопроводы до ввода в эксплуатацию подвергается очистке полости, испытанию на прочность и проверке на герметичность.

Испытания трубопровода на прочность проводят гидравлическим или пневматическим способом, в зависимости от участка трубопровода.

Для приема сточных вод после промывки и гидроиспытаний трубопроводов предусматриваются резинотканевые резервуары.

Сбор производственных сточных вод после гидроиспытаний в период строительства производится в резервуарный парк МУПН с последующей утилизацией в водопоглощающие скважины.

Промысловый трубопровод *не пересекает водные объекты.*

Высоконапорный водовод

Проектом предусматривается строительство высоконапорного водовода от точки врезки в районе КП№27 до площадки куста скважин №8И. Протяженность участка водовода составляет 3,15 км.

Высоконапорный водовод принят из труб электросварных прямошовных из хладостойкой стали Ø168х10. Водовод прокладывается подземно на глубине не менее 0,8 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода.

По трассе высоконапорного водовода устанавливаются площадки УЗА к КП 11И (ПК2+63,62) и КП 10И (ПК18+70,67). Узлы запорной арматуры предусмотрены надземными в ограждении, на площадках с щебеночным покрытием.

Надземные трубопроводы монтируются на технологических опорах.

Испытания трубопровода на прочность проводят гидравлическим способом.

Для приема сточных вод после промывки и гидроиспытаний трубопроводов предусматриваются резинотканевые резервуары.

Сбор производственных сточных вод после гидроиспытаний в период строительства производится в резервуарный парк МУПН с последующей утилизацией в водопоглощающие скважины.

Все пересечения высоконапорного водовода выполняются подземно. В местах пересечений с вновь проектируемыми автодорогами водовод прокладывается в футляре. При пересечении водоводом ВЛ-10 кВ расстояние от заземлителя или подземной части (фундамента) проектируемой опоры ВЛ до водовода принято не менее 5 м. При пересечении подземных трубопроводов, проектируемый водовод прокладывается с расстоянием в свету между проектируемым и пересекаемым трубопроводом не менее 0,35 м.

По трассе высоконапорного водовода к кусту скважин №8И имеется одно пересечение с водной преградой – ложбиной стока на ПК 16+73,72. Пересечение выполнено подземно с устройством балластировки трубопровода для защиты от всплытия.

Высоконапорный водовод *не пересекает водные объекты*.

Система заводнения

В перевод под нагнетание предназначены 4 скважины.

На кустовой площадке №8И предусматривается строительство блока напорной гребенки, высоконапорных водоводов от блока гребенки до нагнетательных скважин подземной прокладки, обустройство устьев четырех нагнетательных скважин (перевод из добывающих).

На всем протяжении трассы, кроме площадок узлов подключения, высоконапорный водовод прокладывается подземно в теплоизоляции. Высоконапорный водовод принят из труб электросварных горячедеформированных из хладостойкой стали.

Начальной точкой линейной части высоконапорного водовода является фланец задвижки на площадке узла подключения водовода куста КП27И (задвижка и узел запроектированы в отдельном проекте).

Конечной точкой линейной части высоконапорного водовода является фланец отсекающей задвижки перед блоком напорной гребенки на площадке куста скважин 8И.

На трассе водовода установлены следующие площадки: площадка к КП11И (ПК2+63,62); УЗА к КП10И (ПК18+70,67).

Закачиваемая среда – очищенная и подготовленная подтоварная вода с высокоагрессивными свойствами и другие очищенные и подготовленные сточные воды. В качестве источника сырья для системы заводнения предусматривается использование очищенных и подготовленных подтоварных и других сточных вод.

Испытание водоводов на прочность, плотность и герметичность предусматривается гидравлическим способом.

Пересечения проектируемых трубопроводов с надземными кабелями выполняются подземно, с обеспечением минимального расстояния «в свету» по вертикали и по горизонтали от пересекаемых кабелей до образующей трубопровода не менее 500 мм.

10

Автомобильные дороги

Обеспечение круглогодичной транспортной связью проектируемой площадки куста скважин №8И осуществляется с помощью межплощадочных автомобильных дорог.

Предусматривается строительство:

- автомобильной дороги к кусту скважин №8И протяженностью 2942,76 м;
- автомобильной дороги к СОД протяженностью 33,03 м;
- автомобильной дороги Съезд №1 протяженностью 100,00, м;
- автомобильной дороги Съезд №2 протяженностью 90,00 м.

Автодороги приняты IV-н категории с расчетной скоростью движения до 30 км/ч. По назначению являются второстепенными вспомогательными дорогами с невыраженным грузооборотом. Полос движения – 1, ширина земляного полотна – 5,5 м, ширина проезжей части – 3,5 м, ширина обочины – 2×1,0 м, расчетные нагрузки для искусственных сооружений – А14 Н14.

Начало трассы автомобильной дороги к кусту скважин №8И (ПК 0+00) соответствует площадке куста скважин №27И. Конец трассы принят на площадке куста скважин №8И. Общее направление участка автомобильной дороги – с севера на юг.

Приняты следующие типы земляного полотна:

Тип 1. Насыпь высотой до 2,00 м. Крутизна откосов земляного полотна принята 1:3. При устройстве кюветов обратный откос принят крутизной 1:6 (1:10), ширина кювета по дну 0,60 м. Укрепление дна и откосов кюветов предусмотрено посевом трав толщиной 0,15 м по слою растительного грунта.

Тип 2. Насыпь высотой выше 2,0 м. Крутизна откосов земляного полотна принята 1:1,5.

Тип 3. Насыпь над водопропускными трубами с сигнальными столбиками, шириной земляного полотна 6,50 м. Крутизна откоса насыпи принята 1:1,5.

В конструкции земляного полотна предусмотрено устройство лежневого настила на продольных лежнях. Укрепление откосов предусмотрено с ПК 19+30 по ПК 19+42,50 слева на высоту до отметки 433,00 м БС перфорированной георешеткой, заполненной щебёночной смесью на тканом геотекстиле.

Дорожная одежда представлена щебеночным покрытием.

Водоотвод с поверхности дороги обеспечен двускатным поперечным профилем. Для предохранения земляного полотна от размыва и переувлажнения поверхностными водами предусматривается устройство водоотводных кюветов.

Отвод поверхностных вод от насыпи и непосредственно из выемки, от откосов выемки и прилегающей к земляному полотну местности осуществляется по кюветам в пониженные места рельефа и к водопропускным трубам и лоткам.

Укрепление дна и откосов кюветов производится посевом семян многолетних трав.

Примыкания автомобильных дорог выполнены с радиусом сопряжения 15 м.

Конструкция дорожной одежды на примыканиях и съездах аналогична конструкции дорожной одежды на проектируемой автомобильной дороге.

По трассе автодороги имеется одно пересечение с водной преградой – ложбиной стока на ПК 19+27,50.

Предусмотрены водопропускные сооружения для пропуска поверхностного стока сквозь тело насыпи, исключающие подтопление и заболачивание.

Для пропуска поверхностных вод проектом предусмотрены стальные круглые трубы нефтегазового сортамента Ø1,42 м. Водопропускные трубы запроектированы капитального типа.

Предусмотрено устройство двух водопропускных труб на ПК 4+85 (перепуск) длиной 14,20 м, ПК 19+27,50 (ложбина стока) длиной 17,60 м.

Для перепуска воды на ПК 0+20, ПК 29+23 предусмотрено устройство водоотводного лотка из части трубы Ø1420х14 со срезкой верха по месту после установки. В верхней части трубы устраивается армирование металлическим уголком 100х100х10 с шагом 1 м. У входного и выходного оголовка насыпь укреплена перфорированной георешеткой.

Противофильтрационный экран при всех грунтах основания применяется из цементо-грунтовой смеси. Гидроизоляция труб обмазочная.

Трасса автомобильной дороги пересекается с трассой проектируемых воздушных линий (ВЛ) электропередач, проектируемым нефтепроводом и водоводом.

Автомобильная дорога *не пересекает водные объекты*.

ВЛ

Для электроснабжения потребителей куста скважин №8И Игнялинского НГКМ проектом предусматривается сооружение двух фидеров ВЛ-10 кВ ответвлением от ВЛ-10 кВ – ВЛ-10 кВ №1 от УПН до КП 27 и ВЛ-10 кВ №2 от УПН до КП 27.

Срок эксплуатации проектируемых ВЛ-10 кВ – не менее 50 лет.

Протяженность проектируемых ВЛ-10 кВ составляет:

- ВЛ-10 кВ №1 – 3,049 км;
- ВЛ-10 кВ №2 – 3,129 км.

На ВЛ-10 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х120 мм^2).

Заходы проектируемых ВЛ-10 кВ на КТП куста скважин №8И выполняются воздушным способом.

Проектируемые ВЛ-10 кВ выполняются на стальных опорах из гнутого профиля. Промежуточные опоры представляют собой одностоечные свободностоящие конструкции с подвесным креплением проводов. Анкерные и анкерно-угловые (угол поворота до 900) опоры выполняются как двухстоечными (с одним подкосом), так и одностоечными; крепление провода – натяжное. Конструкции позволяют осуществлять подъем на опоры без использования спецтехники.

12

Трассы ВЛ пересекают ложбину стока: ВЛ ВЛ-10кВ N2 на ПК 17+75,44; ВЛ-10кВ N1 на ПК 17+15,38.

Проектом предусматривается возможность подвеса ВОЛС на опорах проектируемых ВЛ-10 кВ.

Трассы ВЛ *не пересекают водные объекты*.

Водоснабжение и водоотведение проектируемых объектов

Водоснабжение. На территории проектируемой площадки куста скважин №8И существующие источники водоснабжения отсутствуют. В связи с отсутствием на площадке куста скважин объектов хозяйственно-питьевого назначения, система хозяйственно-питьевого водоснабжения не предусматривается.

Для обеспечения питьевого водоснабжение для нужд персонала ремонтных бригад используется привозная вода (бутилированая, заводского разлива). Вода доставляется на площадку куста №8И Игнялинского НГКМ ремонтной бригадой.

Пожаротушение проектируемых объектов принято первичными и мобильными средствами пожаротушения с подключением пожарной техники.

Вода на производственные нужды объектов на площадке куста не требуется.

На период эксплуатации (заводнение) предусматривается использование очищенной и подготовленной воды для системы ППД. Вода для системы заводнения доставляется по проектируемому водоводу.

Водоотведение. В настоящее время на территории проектируемой площадки куста скважин №8И Игнялинского НГКМ системы канализации отсутствуют. Вновь проектируемых систем канализации данным проектом не предусматривается.

Эксплуатация проектируемых объектов на площадке куста скважин №8И предусматривается без постоянного обслуживающего персонала.

На площадке устьев скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводится, отвод загрязненных стоков при ремонте скважинного оборудования кустовых площадок предусматривается осуществлять в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащаются ремонтные бригады, поэтому система дождевой канализации данным проектом не предусматривается.

Сток по территории площадки куста скважин №8И рассредоточен и является условно чистым (в соответствии с анализами поверхностных сточных вод, отобранных с аналогичных существующих кустов).

В связи с тем, что обслуживание проектируемых сооружений, размещаемых на площадке куста скважин №8И, будет осуществляться существующими штатами УНГКМ, система бытовой канализации данным проектом не предусматривается.

По данным технологической части проекта производственных стоков на площадке куста скважин №8И не образуется.

Сброс очищенной пластовой воды, а также очищенных бытовых, производственных и дождевых стоков в водные объекты данным разделом проекта не предусматривается.

1.2 Организация строительства

Строительно-монтажные работы выполняются вахтовым методом. Проживание рабочих предусмотрено в существующем вахтовом городке на ВЖП Игнялинского НГКМ. Доставка на участок проведения работ осуществляется автотранспортом (вахтовый автобус).

Для строительства предполагается использовать мобильные здания, оборудованные внутренним водопроводом, канализацией и отоплением.

Обеспечение водой хозяйственно-питьевых и бытовых нужд строителей осуществляется привозной водой питьевого качества в соответствии с договором, заключаемым подрядчиком по строительству перед началом строительных работ.

Обеспечение водой производственно-строительных нужд (в том числе для гидроиспытания трубопроводов) предусматривается из водозаборной скважины на МУПН.

Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод на строительных площадках осуществляется в отапливаемые санитарные вагончики, укомплектованные туалетами, умывальниками, обогреваемыми накопительными емкостями объемом 2 м^3. Вывоз бытовых стоков со строительной площадки предусматривается автотранспортом в соответствии с договором, заключаемым подрядчиком по строительству.

Вода после промывки и гидравлического испытания трубопроводов сбрасывается в резинотканевые резервуары. После окончания промывки и гидроиспытания стоки из резервуара предусматривается вывозить автотранспортом в резервуарный парк МУПН.

Проектом предусмотрены решения по сбору и отведению поверхностных сточных вод, образующихся в период строительства. На период строительства предусматривается отвод поверхностного стока с территории строительства через временные грунтовые канавы (кюветы) в емкости, расположенные в пониженных местах рельефа площадки.

Поверхностный сток по мере накопления и после окончания строительства откачивается из емкостей передвижной спецтехникой и вывозится на очистные сооружения по договору подрядчика по строительству.

Вывоз строительного мусора предусмотрен по договору на лицензированный полигон твердых отходов в пос. Преображенка, Катангский район.

Земельные участки

Проектируемые объекты расположены в Катангском районе Иркутской области на землях лесного фонда (Катангское лесничество, Катангское участковое лесничество).

Ширина полосы отвода на период строительства проектируемого газосборного трубопровода, определена согласно нормам отвода земель и для трубопроводов диаметром от 150 до 500 мм составляет 23 м (в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»).

Ширина полосы отвода на период строительства проектируемого водовода, определена согласно нормам отвода земель и для трубопроводов диаметром до 500 мм составляет 27 м.

Ширина полосы отвода автодороги на период эксплуатации составляет от 26 до 40 м. Полоса отвода предназначена для размещения земляного полотна и предохранительных полос шириной 3 м с каждой стороны дороги.

Ширина полосы отвода для строительства ВЛ-10 кВ принята по ширине охранной зоны ВЛ и составляет 22 м (10 м от крайнего провода, с учетом расстояния между проводами, равного 2 м).

Предусмотрена расчистка территории от лесорастительности, вертикальная планировка, организация водоотвода.

После завершения строительства предусматривается рекультивация нарушенных земель.

Порядок производства работ

Проектной документацией предусмотрено проведение строительных работ в два этапа: подготовительный и основной.

В подготовительный период выполняются работы:

- обустройство временных вахтовых поселков, площадки стоянки и обслуживания техники;
- расчистка трассы и участков от снега;
- расчистка полосы отвода от леса;
- устройство временного вдольтрассового проезда;
- доставка техники и строительных грузов;
- другие работы.

В основной период строительства выполняются основные строительно-монтажные работы по объекту:

- работы на площадке КП;
- строительство трубопроводов;
- строительство автодорог;
- строительство ВЛ.

Предусматривается расчистка территории от лесорастительности. Предусматривается устройство временных вдольтрассовых технологических проездов. В качестве вдольтрассовых проездов предусматривается устройство зимников, поскольку работы ведутся в зимний период.

Рекультивация

Предусматривается проведение рекультивации техническим этапом на завершающем этапе СМР. Технический этап включает мероприятия по подготовке

поверхности для последующего целевого назначения и разрешенного использования: уборку строительного мусора, планировку (грубую, чистовую) территории.

После завершения эксплуатации объекта будет разработана проектная документация на ликвидацию объекта. В составе указанной проектной документации будет разработан и согласован в установленном законодательством порядке (на момент прекращения деятельности объекта) проект рекультивации земель, включающий технический и биологический этапы рекультивации.

Продолжительность строительства

Общая продолжительность строительства составит 7 месяцев. Выполнение СМР по объекту производится в период с октября 2026 г. по апрель 2027 г.

3.1 Проектные решения и мероприятия по охране окружающей среды

В разделе «Проект организации строительства» приведено описание проектных решений и перечень мероприятий, обеспечивающих сохранение окружающей среды в период строительства.

В разделе «Мероприятия по охране окружающей среды» приведен перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Также в проекте приведена Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПРОЕКТИРУЕМЫХ РАБОТ

2.1 Административное положение и физико-географическая характеристика

В административном отношении район работ расположен в Катангском районе Иркутской области на территории Игнялинского ЛУ.

Объект проектирования расположен в 184,6 км на северо-запад от пгт. Витим, в 75,5 км на юго-восток от с. Преображенка, в 87,7 км на северо-восток от с. Непа.

Согласно схеме геоморфологического районирования Иркутской области, участок работ относится к подрайону с небольшими трапповыми холмами, району плато в зоне неглубокого опускания Средней подобласти слабо развитых неотектонических форм рельефа Юго-Восточной области Среднесибирского плоскогорья. Для района работ характерны слабо расчлененные участки плато, не затронутые свежей эрозией, сохранившие местами аллювий угасших речных систем.

Согласно схеме районирования современных экзогенных процессов рельефообразования участок изысканий относится к Ербогаченскому району криогенных, элювиальных процессов и крипа слабой интенсивности (медленные

непрерывные массовые движения рыхлого грунта вниз по склонам), а также к террасированным долинам горных рек. Распространены мерзлотные процессы, выражающиеся в рельефе в виде термокарстовых западин.

Густота расчленения рельефа высокая, средние расстояния между соседними понижениями рельефа составляют 0,3-0,4 км. Глубина расчленения рельефа небольшая, преобладающие превышения водоразделов над руслами рек менее 100 м. Абсолютные отметки рельефа района изысканий изменяются от 445,04 до 432,70 м. Углы уклона составляют 1-2˚.

Климат территории строительства резко континентальный; его континентальность проявляется в значительных колебаниях температуры воздуха по сезонам года. В нижних слоях атмосферы над Восточной Сибирью циркулируют воздушные массы в основном арктического происхождения, содержащие сравнительно мало влаги. Продвигаясь над континентом к югу, летом они быстро прогреваются, зимой долго сохраняют низкую температуру. В теплый период года возникает значительный температурный контраст между прогретым и вновь поступающими воздушными массами, развивается циклоническая деятельность, в результате которой усиливается ветер, увеличивается облачность, выпадает значительное количество осадков.

По СП 34.13330.2021 район работ относится к I3 дорожно-климатической зоне. По климатическому районированию для строительства согласно СП 131.13330.2020 территория производства работ относится к климатическому району I, подрайону ІД.

Климатическая характеристика района работ приведена по данным многолетних наблюдений по ближайшей к участку работ метеостанции Преображенка.

Самый холодным месяцем года является январь со средней температурой воздуха минус 28,2ºС, самым теплым – июль, средняя месячная температура воздуха которого составляет 17,5ºС. Средняя годовая температура воздуха составляет 5,2ºС. Абсолютный зимний минимум – минус 59,4°С.

Средняя годовая величина относительной влажности воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, составляет 72%. Минимальное значение относительной влажности (59-61%) отмечается весной, максимальной величины (78%) она достигает в ноябре.

Распределение осадков по месяцам, типичное для районов с континентальным климатом, характеризуется резким переходом от небольших зимних величин осадков к значительным летним. В среднем за год выпадает 359 мм осадков. Наибольшее их количество отмечается в июне-июле (52-57 мм), наименьшее – феврале-марте (11-12 мм). Максимальное суточное количество осадков наблюдалось в августе и составляло 56 мм.

Снежный покров появляется в сентябре, однако, чаще всего, под воздействием положительной дневной температуры воздуха, он разрушается, устойчивый снежный покров образуется в середине октября. Максимальных

значений высота снежного покрова достигает в феврале-марте. Разрушение устойчивого снежного покрова происходит в первых числах мая, в течение всего месяца может образовываться временный снежный покров. Наибольшая декадная высота снежного покрова за многолетний период составляет 78 см.

Режим ветра определяется характером общей циркуляции атмосферы. В районе метеостанции Преображенка вследствие особенностей рельефа местности преобладают ветры южного направления, повторяемость их составляет 29%.

2.2 Гидрографическая и гидрологическая характеристика

Гидрографическая сеть района изысканий представлена верховьем реки Чоны и ее многочисленными притоками, наиболее крупные из которых:

– левые – Хува, Игняла, Марикта, Ключик, Рассольный;

– правые – Маристая, руч. Шенарский, Ложа, Зимовейная, Бирая.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен в верхней правобережной части бассейна реки Чона. Ближайшее расстояние до реки Чона составляет 2,17 км.

Трассы проектируемых линейных объектов пересекают *ложбину стока* на правом берегу реки Чона.

Выше створа трассы нефтегазосборного трубопровода "КП №8И – т.вр. КП №27И" на 17 м стока в ложбине не обнаружено. Отметка тальвега составляет 432,44 м БС.

В створе трассы нефтегазосборного трубопровода "КП №8И – т.вр. КП №27И" отметка уреза составляет 431,94 м БС. Течения воды нет, русло густо заросло болотистой растительностью. Обнаружена метка высоких вод на местности – 432,02 м БС в виде растительности на кустарниках.

В створе трассы водовода высоконапорного т.вр. КП№27И – КП №8И отметка уреза составляет 431,85 м БС. Пойма и склоны ложбины не выражены. Течения воды нет.

В створе трассы автомобильной дороги отметка уреза составляет 431,67 м БС. Пойма и склоны ложбины не выражены. Течения воды нет. Местность сильно заболочена.

В створе трассы ВЛ-10 кВ N2 от ВЛ-10 кВ на КП27 до КТП КП8 отметка уреза составляет 431,19 м БС. Пойма и склоны ложбины не выражены. Течения воды нет. Местность сильно заболочена и поросла кустарниковой растительностью.

В створе трассы ВЛ-10 кВ N1 от ВЛ-10 кВ на КП27 до КТП КП8 отметка уреза составляет 431,00 м БС. Пойма и склоны ложбины не выражены. Течения воды нет. Местность сильно заболочена и поросла кустарниковой растительностью.

Река Чона протекает преимущественно с юга на север и впадает по правому берегу в р. Вилюй на 1510 км от устья. Общая длина реки Чона от истока

составляет 802 км, площадь водосбора 40600 км^2. Бассейн реки преимущественно залесен. Озера на водосборе практически отсутствуют (менее 1%). Река врезана в рельеф и имеет ясно выраженную долину. Пойма преимущественно двухсторонняя.

Гидрографическая схема: р. Чона → р. Вилюй → р. Лена → море Лаптевых.

Согласно п. 4 ст. 65 «Водного кодекса» водоохранная зона для р. Чона составляет 200 м.

Ближайшее расстояние от участка проектируемых работ до реки Чона составляет около 2,17 км. Проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны р. Чона.

Ложбина стока на участке пересечения проектируемыми трассами линейных сооружений расположена на водосборной территории реки Чона по правому берегу. Прямой гидрологической связи с другими водными объектами не имеет. Направление ложбины стока до середины с юго-востока на северо-запад, затем с северо-востока на юго-запад, теряется в болотистой местности. Протяженность ложбины, согласно картографическим данным, составляет около 4,4 км.

Долина трапециевидная с пологими склонами. Склоны задернованы, заросшие смешанным лесом (лиственница, ель, кустарниковая растительность). Русло на участке работ невыраженное, имеет извилистую форму. Дно илистое, с включением щебня, поросшее кустарниковой растительностью. Местность по большей части заболочена. Выше и ниже створа пересечений гидротехнических сооружений нет. Карчеход, ледоход и наледи не наблюдаются. Лед тает на месте. Уклон составляет 17,3 м/км. Максимальный склоновый сток образуется в период дождевых паводков.

В период проведения работ по инженерным изысканиям урез воды отсутствовал. На топографических картах рассматриваемая ложбина стока обозначена как временный водоток, не имеющий гидрологической связи с другими водными объектами.

Гидрологический режим водотоков

По характеру водного режима водотоки исследуемого района относятся к Восточно-Сибирскому типу рек с весенне-летним половодьем и преимущественно снеговым питанием.

В годовом ходе колебаний уровня воды выделяется три основные фазы: весенне-летнее половодье (май-июнь), летне-осенняя межень (август-октябрь), часто прерываемая дождевыми паводками и продолжительная устойчивая зимняя межень (ноябрь-апрель).

Основной фазой водного режима рек района изысканий является весенне-летнее половодье, которое характеризуется относительно высоким и быстрым подъемом уровня воды и сравнительно медленным спадом, во время половодья проходит до 60-70%годового стока.

На более крупных реках территории, на которых отмечается такое явления, как ледоход, в период весенне-летнего половодья часто наблюдаются заторы льда. На ручьях такие явления отсутствуют.

После прохождения половодья наступает короткая летне-осенняя межень с минимумом во второй половине августа, продолжительностью около 30-35 дней. Минимальные модули стока в этот период составляют от 2,80 до 10,8 л/сек*км^2. Многие ручьи с малой площадью водосбора пересыхают, возобновляя свой сток только в период выпадения дождей. В летне-осенний период наблюдаются дождевые паводки, которые могут накладываться на спад половодья, увеличивая его водность и продолжительность. Максимальные модули дождевых паводков по своим значениям меньше модулей весеннего половодья.

Максимальные модули дождевого паводка малых водотоков различны и зависят от коэффициента паводочного стока, времени добегания, состава грунтов в бассейне, длины водотока, крутизны склона и среднего уклона водосбора. Дождевые паводки в летне-осенний период увеличивают водность небольших рек и ручьев, которые периодически могут пересыхать в период летней межени, возобновляя свой сток только в период дождей. В засушливые годы период пересыхания малых водотоков может составлять от 2-х недель до месяца.

Летние паводки не значительные, начинаются в середине июля. В летне-осеннее время чаще всего бывает два-три паводка. Летняя межень длится 60-80 дней (июль-октябрь). В этот период на малых водотоках сток воды отсутствует, возобновляясь после выпадения дождевых осадков. Уровни воды дождевых паводков на реках не значительные и не превышают уровни весеннего половодья, как правило, подъем воды в этот период не значительный.

Осенняя межень наступает в сентябре и продолжается до конца октября. Межень холодной части года (октябрь-апрель) продолжительная и маловодная. В течение очень долгой и суровой зимы сток малых и средних рек резко убывает и нередко совершено прекращается. Весной на небольших промерзающих реках сток талых вод в течение длительного периода (до месяца) происходит в русле поверх льда. По мере потепления и увеличения водности потока им разрабатывается русло по льду, и подъем уровня сменяется его спадом.

Зимняя межень наступает в середине октября и заканчивается в конце апреля – начале мая. Средняя продолжительность зимнего меженного периода соответствует продолжительности зимы и составляет 210-230 дней. В период суровых зим на мелких водотоках наблюдается перемерзание русла, а в летне-осеннюю межень может наблюдаться пересыхание русла [2].

3 РЫБОХОЗЯЙСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Рыбохозяйственная характеристика состава ихтиофауны приводится на основании фондовых материалов Байкальского филиала ФГБНУ «ВНИРО» [5-8] и литературных источников [3, 4, 9-12].

В целом в бассейне р. Чона отмечено 15 видов рыб, относящихся к 10 семействам (таблица 3.1) [3, 4, 11].

Таблица 3.1 – Состав ихтиофауны бассейна р. Чона

Семейство Миноговые – Petromyzonidae
Минога - *Lethenteron kessleri* (Anikin)
Семейство Осетровые - Acipenseridae
Осетр - *Asipenser baeri* (Brandt)
Семейство Лососевые - Salmonidae
Таймень - *Hucho taimen* (Pallas)
Ленок - *Brachymystax lenok* (Pallas)
Семейство Сиговые – Coregonidae
Сибирский сиг (пыжьян) – *Coregonus lavaretus pidschian* (Gmelin)
Тугун – *Coregonus tugun* (Pallas)
Семейство Карповые – Cyprinidae
Плотва сибирская – *Rutilus rutilus lacustris* (Pallas)
Елец сибирский – *Leuciscus leuciscus baicalensis* (Dybowski)
Гольян обыкновенный – *Phoxinus phoxinus* (L.)
Семейство Щуковые – Esocidae
Щука – *Esox lucius* (L.)
Семейство Окуневые – Percidae
Окунь – *Perca fluviatilis* (L.)
Ерш – *Acerina cernua* (L.)
Семейство налимовые - Lotidae
Налим - *Lota lota* (L.)
Семейство Вьюновые – Cobitidae
Щиповка сибирская - *Cobitis melanoleuca* (Nichols)
Семейство керчаковые – Cottidae
Пестроногий подкаменщик – *Cottus poecilopus* (Heckel)

Согласно другим источникам в р. Чона и ее притоках также обитает хариус.

Река Чона – крупный приток Вилюя протяженностью 802 км. В водотоках такой протяженности, как правило, складывается несколько типов биотопов, и практически все они освоены рыбами. У некоторых видов рыб с р. Чона связаны лишь отдельные фазы жизненного цикла – нагул и (или) нерест, другие виды находят здесь благоприятные условия в течение всего года.

Река Чона занесена в Государственный рыбохозяйственный реестр как водоток *высшей рыбохозяйственной категории*.

В рассматриваемой ложбине стока *отсутствуют условия для обитания рыб, формирования сообществ зоопланктона и зообентоса*.

В соответствии с ГОСТом 17.12.04-77 «Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов» и Постановлением Правительства

от 28.02.2019 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» рассматриваемая ***ложбина стока*** не может быть отнесена к водным объектам рыбохозяйственного значения.

Рыбохозяйственные заповедные зоны в районе изысканий не установлены.

4. ОБОСНОВАНИЕ И РАСЧЕТ УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ВОДНЫМ БИОРЕСУРСАМ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

Проектом предусмотрено обустройство КП №8И Игнялинского НГКМ в Катангском районе Иркутской области.

Запланированы работы по устройству сооружений на площадке куста №8И, строительство нефтегазосборного трубопровода от куста скважин №8И до т.вр. куста скважин №27И, узлов запорной арматуры и узлов приема, строительство высоконапорного водовода от точки врезки в районе КП№27 до площадки куста скважин №8И, узлов запорной арматуры и системы заводнения, строительство межплощадочных автодорог, строительство ВЛ к КП №8И.

Ближайшим водным объектом к участку работ является река Чона. Также трасса линейных объектов пересекают *ложбину стока* на правом берегу р. Чона.

Проектируемые площадочные объекты, строительные площадки, вахтовый поселок *находятся за пределами водоохранных зон ближайших водотоков* и *не подвержены затоплению* ближайшими водными объектами. Проектируемые линейные объекты рыбохозяйственные водотоки *не пересекают.*

Ближайшим к участку работ водным объектом, имеющим рыбохозяйственное значение, является р. Чона, расположенная на расстоянии около 2,17 км. Работы в русле не предусмотрены. Регулярно заливаемая пойма при проектируемых работах не нарушается, водоохранная зона не затрагивается.

Работы в акватории водных объектов не предусмотрены.

Забор воды из поверхностных водных объектов, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты в период проведения проектных работ и в период эксплуатации объекта не предусмотрен.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия, рекультивация нарушенных земель.

Оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания проведена с учетом положений действующей «Методики» [1]. Негативное воздействие при осуществлении планируемой деятельности по объекту на водные биоресурсы и среду их обитания оказываться *не будет*. Расчет натуральной величины ущерба, наносимого водным биоресурсам при проведении работ по объекту «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И», *не требуется.*

Рекомендации по минимизации наносимого вреда и проведению производственного экологического контроля (мониторинга) водных биологических ресурсов и среды их обитания

В проекте разработаны природоохранные мероприятия, а также рассмотрена программа производственного экологического контроля (мониторинга).

Значительный ущерб рыбному хозяйству может наноситься в результате отступления от указанных норм и правил при строительстве. С целью минимизации негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при осуществлении планируемой деятельности должны быть в обязательном порядке соблюдены следующие требования:

- осуществление работ должно проводиться в строгом соответствии с принятыми решениями при соблюдении разработанных природоохранных норм и правил;
- соблюдение требований природоохранного законодательства;
- проведение локального производственного контроля (мониторинга) на участках, расположенных в зоне влияния работ.

Производственный экологический контроль (мониторинг) водных биоресурсов и среды их обитания

В целях сохранения водных биологических ресурсов и среды их обитания в процессе проведения хозяйственной деятельности должен осуществляться производственный экологический контроль (ПЭК) в соответствии с действующим Законодательством (ст. 67 ФЗ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст. 50 ФЗ РФ от 20.12.2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и «Положение о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания» (№ 785 от 29.05.2025 года)).

В связи с отсутствием воздействия на ВБР и среду их обитания, организация мониторинговых наблюдений за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания при осуществлении деятельности по проекту, *не требуется.*

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ 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 Росрыболовства от 6 мая 2020 г. №238). – М, 2020. – 54 с.

2. Ресурсы поверхностных вод СССР. Гидрологическая изученность. Т. 17. Ленско-Индигирский район. Вып. 4. Бассейн р. Лены от устья р. Алдан до устья р. Вилюй и бассейн р. Вилюй. – Гидрометеоиздат, Л., 1964. – 128 с.

3. Отчет о НИР по теме: «Оценка современного состояния гидробиоценозов и влияния на гидробионтов водотоков, находящихся в зоне влияния участков опытно-промышленной эксплуатации и системы внешнего транспорта нефти Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения» в составе экологических изысканий стадии ТЭО (проект)». – Улан-Удэ: Фонды «Востсибрыбцентра», 2006. – 46 с.

4. Отчет о НИР по теме: «Оценка современного состояния гидробиоценозов (Рыбохозяйственная характеристика) и влияния на гидробионтов работ при обустройстве лицензионного участка Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения» в составе экологических изысканий стадии ТЭО (проект)». – Улан-Удэ: Фонды «Востсибрыбцентра», 2008. – 55 с.

5. Отчет о НИР по теме: «Рыбохозяйственный раздел по объекту «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения. Полномасштабная разработка. (ВЧНГКМ. ПРМ). Фаза 2. Объекты строительства 2011-2012». – Улан-Удэ: Фонды «Госрыбцентра», 2010. – 37 с.

6. Отчет о НИР по теме: «Рыбохозяйственный раздел по объекту: ПАО «ВЧНГ» «Система сбора, подготовки, внутри промыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ». ПРМ. Фаза 9». – Улан-Удэ: Фонды «Госрыбцентра», 2016. – 68 с.

7. Рыбохозяйственный раздел по объекту АО «ВЧНГ»: «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. ПРМ. Фаза 11. Промысловые трубопроводы» / Отчет о НИР / Фонды Байкальского филиала ФГБНУ «ВНИРО». – Улан-Удэ, 2019. – 50 с.

8. Отчет по теме: Рыбохозяйственный раздел по объекту АО «ВЧНГ»: «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства ВЧНГКМ. Кустовое основание КП 24, 26, 45, 66, 68 (Фаза 12)» (ш.5853). – Улан-Удэ: Фонды Байкальского филиала ФГБНУ «ВНИРО», 2020. – 43 с.

9. Кириллов Ф.Н. Ихтиофауна бассейна Вилюя. – Москва: АН СССР, 1962. – 71 с.

10. Кириллов Ф.Н. Рыбы Якутиии. – Москва: Наука, 1972. – 360 с.

11. Биология Вилюйского водохранилища/ Ред. Кириллов Ф.Н, Кириллов А.Ф., Лабутина Т.М. – Изд-во «Наука», Сиб. отд. - 1979. – С. 156-252.

12. Кириллов А.Ф. Промысловые рыбы Якутии. – Москва. Научный мир, 2002. – 193 с.

Приложение Ж

Справки о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий и территорий традиционного природопользования

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

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

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

15.04.2025 № 15-32/15852

на № _____ от _____

О направлении актуализированных перечней ООПТ федерального значения

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

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

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00CFC4C88C4C0C5D90EE01020DA3356A2E
Владелец: Маканова Ирина Юрьевна
Действителен с 17.09.2024 по 11.12.2025

Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

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

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

Перечень действующих ООПТ федерального значения

№	ООПТ	Дата создания	Федеральный округ	Субъект РФ	Район	Общая площадь ООПТ, га по правоудостоверяющим документам	Морская акватория, га
1	Государственный природный заповедник "Азас"	11.01.1985	Сибирский федеральный округ	Республика Тыва	Тоджинский кожуун	337 300,00	0,0
2	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	07.10.1967	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Турочакский, Улаганский районы	869 558,00	0,0
3	Государственный природный биосферный заповедник "Аскания-Нова" имени Ф.Э. Фальц-Фейна	15.11.2024	Южный федеральный округ	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ	11 298,76	0,0
4	Астраханский ордена Трудового Красного Знамени государственный природный биосферный заповедник	11.04.1919	Южный федеральный округ	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский районы	67 917,00	11 298,0
5	Государственный природный заповедник "Байкало-Ленский"	05.12.1986	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Качугский, Ольхонский районы	659 919,00	0,0
6	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	26.09.1969	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Джидинский, Кабанский, Селенгинский районы	167 871,12	0,0
7	Государственный природный биосферный заповедник "Баргузинский" имени К.А. Забелина	20.01.1917	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Северобайкальский район	374 346,00	0,0
8	Государственный природный заповедник "Басеги"	01.10.1982	Приволжский федеральный округ	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинский районы	37 957,00	0,0
9	Государственный природный заповедник "Бастак"	28.01.1997	Дальневосточный федеральный округ	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский районы	127 094,50	0,0
10	Башкирский государственный природный заповедник	03.09.1929	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Абзелиловский, Белорецкий, Бурзянский районы	49 609,00	0,0
11	Государственный природный заповедник "Белогорье"	13.06.1979	Центральный федеральный округ	Белгородская область	Борисовский район; Губкинский городской округ; Новооскольский район; Старооскольский городской округ	2 143,8099	0,0
12	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскунчакский"	18.11.1997	Южный федеральный округ	Астраханская область	Ахтубинский район	18 478,00	0,0
13	Государственный природный заповедник "Болоньский"	18.11.1997	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Амурский, Нанайский районы	103 600,00	0,0
14	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	14.03.1993	Приволжский федеральный округ	Республика Марий Эл	Килемарский, Медведевский районы	21 405,00	0,0
15	Государственный природный заповедник "Большехехцирский"	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Хабаровский район, район им. Лазо	45 340,20	0,0
16	Государственный природный заповедник "Большой Арктический"	11.05.1993	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	4 169 222,00	980 934,0
17	Государственный природный заповедник "Ботчинский"	25.05.1994	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Советско-Гаванский район	267 380,00	0,0
18	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	14.07.1987	Центральный федеральный округ	Брянская область	Суземский, Трубчевский районы	12 280,57	0,0
19	Государственный природный заповедник "Буреинский"	12.08.1987	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Верхнебуреинский район	358 444,00	0,0
20	Государственный природный заповедник "Васюганский"	16.12.2017	Сибирский федеральный округ	Новосибирская область	Северный, Убинский районы	614 803,00	0,0
				Томская область	Бакчарский район		
21	Государственный природный заповедник "Верхне-Тазовский"	24.12.1986	Уральский федеральный округ	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский район	631 308, 0	0,0
22	Висимский государственный природный биосферный заповедник	(07.03.1946) 06.07.1971	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Кировградский городской округ	33 508,84	0,0

23	Государственный природный заповедник "Витимский"	20.05.1982	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Бодайбинский район	585 021,00	0,0
24	Государственный природный заповедник "Вишерский"	26.02.1991	Приволжский федеральный округ	Пермский край	Красновишерский район	241 200,00	0,0
25	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	13.04.1960	Приволжский федеральный округ	Республика Татарстан	Зеленодольский, Лаишевский районы	11 377,4445	0,0
26	Воронежский государственный природный биосферный заповедник имени В.М. Пескова	03.12.1923	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Верхнехавский, Рамонский районы		
				Липецкая область	Усманский район	31 053,90	0,0
27	Государственный природный заповедник "Воронинский"	12.08.1994	Центральный федеральный округ	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский районы	10 319,50	0,0
28	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	21.12.2017	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский районы	14 086,27	13 166,0
29	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	09.01.1987	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Кумторкалинский, Тарумовский районы	19 061,00	9 300,0
30	Дальневосточный морской биосферный государственный природный заповедник	24.03.1978	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Владивостокский городской округ; Хасанский район	64 316,30	63 000,0
31	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	15.07.1945	Северо-Западный федеральный округ	Вологодская область	Череповецкий район		
			Центральный федеральный округ	Ярославская область	Брейтовский район	112 630,00	0,0
32	Государственный природный биосферный заповедник "Даурский"	25.12.1987	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Борзинский, Ононский районы	84 106,06	0,0
33	Государственный природный заповедник "Денежкин Камень"	(07.03.1946) 16.08.1991	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Ивдельский городской округ; Североуральский городской округ	78 192,00	0,0
34	Государственный природный заповедник "Джергинский"	14.08.1992	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Курумканский район	237 806,00	0,0
35	Государственный природный заповедник "Джугджурский"	10.09.1990	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Аяно-Майский район	859 956,00	53 700,0
36	Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина	19.08.1927	Приволжский федеральный округ	Самарская область	Волжский, Ставропольский районы	23 384,00	0,0
37	Зейский государственный природный заповедник	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Зейский район	99 430,00	0,0
38	Кабардино-Балкарский высокогорный государственный природный заповедник	08.01.1976	Северо-Кавказский федеральный округ	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский, Черекский районы	82 649,00	0,0
39	Кавказский государственный природный биосферный заповедник имени Х.Г. Шапошникова	12.05.1924	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Урупский район		
			Южный федеральный округ	Республика Адыгея	Майкопский район		
				Краснодарский край	Город-курорт Сочи, Мостовский район	278 207,06	0,0
40	Государственный природный заповедник "Казантипский"	12.05.1998 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	450,10	56,0
41	Государственный природный заповедник "Калужские засеки"	05.11.1992	Центральный федеральный округ	Калужская область	Ульяновский район	18 533,00	0,0
42	Кандалакшский государственный природный заповедник	07.09.1932	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ ЗАТО Североморск; Кандалакшский, Печенгский, Терский районы		
				Республика Карелия	Лоухский район	70 527,00	49 856,0
43	Государственный природный биосферный заповедник "Катунский"	25.07.1991	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	151 637,00	0,0
44	Государственный природный биосферный заповедник "Кедровая падь"	25.10.1916	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Хасанский район	18 044,81	0,0
45	Государственный природный биосферный заповедник "Керженский"	23.04.1993	Приволжский федеральный округ	Нижегородская область	Семёновский район, г. Бор	46 940,00	0,0

46	Государственный природный заповедник "Кивач"	11.06.1931	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Кондопожский район	10 880,40	0,0
47	Государственный природный заповедник "Кологривский лес" имени М.Г. Синицына	21.01.2006	Центральный федеральный округ	Костромская область	Кологривский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский районы	58 939,56	0,0
48	Государственный природный заповедник "Комсомольский"	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Комсомольский район	64 412,40	0,0
49	Государственный природный заповедник "Корякский"	26.12.1995	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский районы	327 156,00	83 000,0
50	Государственный природный заповедник "Костомукшский"	14.12.1983	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Костомукшский городской округ	47 569,00	0,0
51	Кроноцкий государственный природный биосферный заповедник	01.06.1934	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Елизовский, Мильковский районы	1 147 619,37	135 000,0
52	Государственный природный заповедник "Кузнецкий Алатау"	27.12.1989	Сибирский федеральный округ	Кемеровская область	Междуреченский городской округ; Новокузнецкий, Тисульский районы	412 900,00	0,0
53	Государственный природный заповедник "Курильский"	10.02.1984	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Южно-Курильский городской округ	65 365,00	0,0
54	Лазовский государственный природный заповедник имени Л.Г. Капланова	10.02.1935	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Лазовский район	120 998,30	0,0
55	Лапландский государственный природный биосферный заповедник"	17.01.1930	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ Апатиты; Городской округ Ковдорский район; Городской округ Мончегорск; Кольский район	278 435,00	0,0
56	Государственный природный заповедник "Лебяжьи острова"	09.02.1949 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Раздольненский район	9 612,00	9 560,1
57	Государственный природный заповедник "Магаданский"	05.01.1982	Дальневосточный федеральный округ	Магаданская область	Ольский, Среднеканский районы	883 818,18	0,0
58	Государственный природный заповедник "Малая Сосьва" имени В.В. Раевского	17.02.1976	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Берёзовский, Октябрьский, Советский районы	225 562,00	0,0
59	Государственный природный заповедник "Медвежьи острова"	30.06.2020	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский улус	815 568,35	467 957,9
60	Мордовский государственный природный заповедник имени П.Г. Смидовича	05.03.1936	Приволжский федеральный округ	Республика Мордовия	Темниковский район	32 162,00	0,0
61	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	18.12.1997	Северо-Западный федеральный округ	Ненецкий автономный округ		313 400,00	181 900,0
62	Нижне-Свирский государственный природный заповедник	11.06.1980	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Лодейнопольский район	41 879,00	0,0
63	Государственный природный заповедник "Норский"	02.02.1998	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Селемджинский район	211 168,00	0,0
64	Государственный природный заповедник "Нургуш"	25.05.1994	Приволжский федеральный округ	Кировская область	Котельничский, Нагорский районы	23 734,00	0,0
65	Окский государственный природный биосферный заповедник	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Клепиковский, Спасский районы	55 744,00	0,0
66	Государственный природный заповедник "Олёкминский"	03.01.1984	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Олёкминский район	847 102,00	0,0
67	Государственный природный заповедник "Опукский"	12.05.1989 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	1 592,30	60,0
68	Государственный природный заповедник "Оренбургский"	12.05.1989	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский районы	38 190,54	0,0
69	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	23.03.1976	Дальневосточный федеральный округ	Чукотский автономный округ	Иультинский район	2 225 650,00	1 430 000,0
70	Государственный природный заповедник "Пасвик"	16.07.1992	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Печенгский район	14 586,00	0,0
71	Печоро-Илычский государственный природный биосферный заповедник	04.05.1930	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Район Вуктыл; Троицко-Печорский район	721 322,00	0,0

72	Государственный природный заповедник "Пинежский"	20.08.1974	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Пинежский район	51 522,00	0,0
73	Государственный природный заповедник "Полистовский"	25.05.1994	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский районы	37 836,61	0,0
74	Государственный природный заповедник "Поронайский"	30.03.1988	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Поронайский городской округ	56 694,00	0,0
75	Государственный природный заповедник "Приволжская лесостепь"	20.07.1989	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	Камешкирский, Колышлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский районы	8 242,00	0,0
76	Приокско-Террасный государственный природный биосферный заповедник имени М.А. Заблоцкова	19.06.1945	Центральный федеральный округ	Московская область	Серпуховский район	4 945,00	0,0
77	Государственный природный заповедник "Присурский"	27.12.1995	Приволжский федеральный округ	Чувашская Республика	Алатырский, Батыревский, Яльчикский районы	9 147,80	0,0
78	Государственный природный заповедник "Путоранский"	15.12.1988	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	1 887 251,00	0,0
79	Государственный природный заповедник "Рдейский"	25.05.1994	Северо-Западный федеральный округ	Новгородская область	Поддорский, Холмский районы	36 922,00	0,0
80	Государственный природный биосферный заповедник "Ростовский"	27.12.1995	Южный федеральный округ	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский районы	9 464,80	0,0
81	Государственный природный биосферный заповедник "Саяно-Шушенский"	17.03.1976	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Ермаковский, Шушенский районы	390 366,00	0,0
82	Северо-Осетинский государственный природный заповедник	07.09.1967	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Алагирский, Ардонский районы	31 232,71	0,0
83	Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова	10.02.1935	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Дальнегорский городской округ; Красноармейский, Тернейский районы	401 600,00	2 900,0
84	Сохондинский государственный природный биосферный заповедник	11.12.1973	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улётовский районы	210 988,00	0,0
85	Государственный природный биосферный заповедник "Таймырский"	23.02.1979	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	1 781 536,00	937 960,0
86	Государственный природный заповедник "Тигирекский"	04.12.1999	Сибирский федеральный округ	Алтайский край	Змеиногорский, Краснощёковский, Третьяковский районы	82 802,20	0,0
87	Государственный природный заповедник "Тунгусский"	09.10.1995	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Эвенкийский муниципальный район	296 562,00	0,0
88	Государственный природный биосферный заповедник "Убсунурская котловина"	24.01.1993	Сибирский федеральный округ	Республика Тыва	Монгун-Тайгинский кожуун, Тес-Хемский кожуун, Эрзинский кожуун	323 198,40	0,0
89	Государственный природный заповедник "Уссурийский" имени В.Л.Комарова	07.08.1934	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Уссурийский городской округ; Шкотовский район	41 234,3609	0,0
90	Государственный природный заповедник "Усть-Ленский"	18.12.1985	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Булунский улус (район)	1 433 000,00	0,0
91	Государственный природный заповедник "Утриш"	02.09.2010	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Анапа; г. Новороссийск	11 338,76	1 428,4
92	Государственный природный биосферный заповедник "Хакасский"	04.09.1999	Сибирский федеральный округ	Республика Хакасия	Боградский, Орджоникидзевский, Таштыпский, Усть-Абаканский, Ширинский районы	267 565,30	0,0
93	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	28.12.1990	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Кировский, Спасский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский районы	39 289,00	0,0
94	Хинганский государственный природный заповедник	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Архаринский район	97 073,00	0,0
95	Хопёрский государственный природный заповедник	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Грибановский, Новохопёрский, Поворинский районы	16 758,1048	0,0
96	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	31.12.1931	Центральный федеральный округ	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский районы	24 415,00	0,0
97	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	09.01.1985	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Туруханский район; Эвенкийский муниципальный район	972 017,00	0,0

98	Центрально-Черноземный государственный природный биосферный заповедник имени профессора В.В. Алёхина	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Курская область	Горшеченский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский районы	5 284,40	0,0
99	Государственный природный биосферный заповедник "Чёрные земли"	11.06.1990	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Черноземельский, Яшалтинский, Яшкульский районы	121 901,00	0,0
100	Государственный природный заповедник "Шайтан-Тау"	09.10.2014	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Кувандыкский район	6 726,00	0,0
101	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	06.01.1986	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Бурзянский район	22 531,00	0,0
102	Государственный природный заповедник "Эрзи"	21.12.2000	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Ингушетия	Джейрахский, Сунженский районы	35 292,00	0,0
103	Государственный природный заповедник "Юганский"	31.05.1982	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Сургутский район	648 636,00	0,0
104	Южно-Уральский государственный природный заповедник	19.06.1978	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Белорецкий район		
			Уральский федеральный округ	Челябинская область	Катав-Ивановский район	252 824,00	0,0
105	Государственный природный заповедник "Ялтинский горно-лесной"	20.02.1973 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Ялта	14 459,58	0,0
106	Государственный природный заповедник "Карадагский" "Карадагская научная станция имени Т.И.Вяземского - природный заповедник РАН"	09.08.1979 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Феодосия	2 874,20	809,1
107	ФГБУ Государственный природный заповедник "Ильменский государственный заповедник имени В.И. Ленина"	14.05.1920	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Миасский городской округ; Аргаяшский, Брединский, Кизильский, Чебаркульский районы	33 716,10	0,0
108	Государственный природный заповедник "Галичья гора"	25.04.1925	Центральный федеральный округ	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский районы	231,00	0,0
1	Национальный парк "Алания"	18.02.1998	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Ирафский район	54 926,00	0,0
2	Национальный парк "Алханай"	15.05.1999	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Дульдургинский район	141 907,00	0,0
3	Национальный парк "Анюйский" имени В.К. Арсеньева	15.12.2007	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Нанайский район	429 370,00	0,0
4	Национальный парк "Башкирия"	11.09.1986	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Бурзянский, Кугарчинский, Мелеузовский районы	82 300,00	0,0
5	Национальный парк "Берингия"	17.01.2013	Дальневосточный федеральный округ	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский районы	1 819 454,00	332 180,0
6	Национальный парк "Бикин"	03.11.2015	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Пожарский район	1 160 469,00	0,0
7	Национальный парк "Бузулукский бор"	02.06.2007	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Бузулукский район		
				Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский районы	106 778,28	0,0
8	Национальный парк "Валдайский"	17.05.1990	Северо-Западный федеральный округ	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский районы	158 500,00	0,0
9	Национальный парк "Водлозерский"	20.04.1991	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Онежский район		
				Республика Карелия	Пудожский район	468 000,00	0,0
10	Национальный парк "Воттоваара"	20.10.2023	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Муезерский, Медвежьегорский муниципальные районы	14 059,087	
11	Национальный парк "Виштынецкий"	01.04.2024	Северо-Западный федеральный округ	Калининградская область	Нестеровский и Озерский муниципальные округа	27 634,3693	
12	Национальный парк "Гыданский"	07.10.1996 10.12.2019	Уральский федеральный округ	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский район	878 174,00	169 529,6
13	Национальный парк "Дьяковский лес"	29.12.2023	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Краснокутский район	18 532,6257	

14	Забайкальский национальный парк	12.09.1986	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Баргузинский район	268 993,3306	0,0
15	Национальный парк "Земля леопарда"	05.04.2012	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Владивостокский городской округ; Надеждинский район; Уссурийский городской округ; Хасанский район	268 797,12	0,0
16	Национальный парк "Зигальга"	18.11.2019	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Катав-Ивановский район	45 661,80	0,0
17	Национальный парк "Зов тигра"	02.06.2007	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский районы	83 489,8688	0,0
18	Национальный парк "Зюраткуль"	03.11.1993	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Саткинский район	88 249,00	0,0
19	Национальный парк "Калевальский"	30.11.2006	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Костомукшский городской округ	74 400,00	0,0
20	Национальный парк "Кенозерский"	28.12.1991	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий муниципальные округа	139 200,00	0,0
21	Национальный парк "Кисловодский"	02.06.2016	Северо-Кавказский федеральный округ	Ставропольский край	город-курорт Кисловодск	965,79	0,0
22	Национальный парк "Кодар"	08.02.2018	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Каларский район	491 709,90	0,0
23	Национальный парк "Койгородский"	07.12.2019	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Койгородский, Прилузский районы	56 700,032	0,0
24	Национальный парк "Командорскиие острова" имени С.В. Маракова	23.04.1993 21.04.2022	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Алеутский район	3 648 679,00	3 463 300,0
25	Национальный парк "Красноярские Столбы"	30.06.1925 28.11.2019	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Березовский район, г. Красноярск	47 219,00	0,0
26	Национальный парк "Куршская коса"	06.11.1987	Северо-Западный федеральный округ	Калининградская область	Зеленоградский городской округ	6 621,00	0,0
27	Национальный парк "Кыталык"	24.12.2019	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский улус (район)	1 885 554,00	81 432,0
28	Национальный парк "Ладожские шхеры"	28.12.2017	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Лахденпохский, Питкярантский, Сортавальский районы	122 008,30	0,0
29	Национальный парк "Ленские столбы"	06.08.2018	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Алданский, Олекминский районы; Хангаласский улус	1 217 941,00	0,0
30	Национальный парк "Лосиный остров"	24.08.1983	Центральный федеральный округ	Московская область	Мытищинский, Пушкинский, Щёлковский районы; г. Балашиха		
				г. Москва		12 881,00	0,0
31	Национальный парк "Марий Чодра"	13.09.1985	Приволжский федеральный округ	Республика Марий Эл	Волжский, Звениговский, Моркинский районы	36 600,00	0,0
32	Национальный парк "Мещера"	09.04.1992	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Гусь-Хрустальный район	118 758,00	0,0
33	Национальный парк "Мещерский"	09.04.1992	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский районы	103 014,00	0,0
34	Национальный парк "Нечкинский"	16.10.1997	Приволжский федеральный округ	Удмуртская Республика	Воткинский, Завьяловский, Сарапульский районы	20 753,00	0,0
35	Национальный парк "Нижегородское Поволжье" имени В.А. Лебедева	28.03.2024	Приволжский	Нижегородская область	Шарангский, Лысковский, Воскресенский, Кстовский, Сосновский муниципальные округа; городские округа Воротынский, Перевозский, город Бор, город Арзамас	65 802,5213	
36	Национальный парк "Нижняя Кама"	20.04.1991	Приволжский федеральный округ	Республика Татарстан	Елабужский, Менделеевский, Нижнекамский, Тукаевский районы; г. Елабуга	26 112,00	0,0
37	Национальный парк "Онежское Поморье"	26.02.2013	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Онежский, Приморский районы	201 668,00	21 000,0
38	Национальный парк "Орловское Полесье"	09.01.1994	Центральный федеральный округ	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий районы	77 745,00	0,0

39	Национальный парк "Паанаярви"	20.05.1992	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Лоухский район	104 354,00	0,0
40	Национальный парк "Плещеево озеро"	26.09.1988	Центральный федеральный округ	Ярославская область	Переславский район	23 790,00	0,0
41	Прибайкальский национальный парк	13.02.1986	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский районы	418 000,00	0,0
42	Национальный парк "Припышминские боры"	20.06.1993	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Талицкий городской округ; Тугулымский городской округ	49 050,00	0,0
43	Национальный парк "Приэльбрусье"	22.09.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский, Эльбрусский районы	101 020,00	0,0
44	Национальный парк "Русская Арктика"	15.06.2009	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	городской округ Новая земля	8 777 831,14	6 544 067,1
45	Национальный парк "Русский Север"	20.03.1992	Северо-Западный федеральный округ	Вологодская область	Кирилловский район	166 400,00	0,0
46	Национальный парк "Сайлюгемский"	27.02.2010	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Кош-Агачский район	118 537,24	0,0
47	Национальный парк "Салаир"	11.09.2020	Сибирский федеральный округ	Алтайский край	Заринский, Тогульский, Ельцовский, Солтонский районы	161 220,80	0,0
48	Национальный парк "Самарская Лука"	28.04.1984	Приволжский федеральный округ	Самарская область	Волжский, Ставропольский, Сызранский районы; г. Жигулевск; г. Самара	131 346,00	0,0
49	Национальный парк "Самурский"	25.12.2019	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Ахтынский, Дербентский, Докузпаринский, Магарамкентский районы	48 273,15	1 111,8
50	Национальный парк "Себежский"	08.01.1996	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Себежский район	50 021,00	0,0
51	Национальный парк "Сенгилеевские горы"	16.03.2017	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Сенгилеевский, Чердаклинский районы; г. Новоульяновск	43 697,00	0,0
52	Национальный парк "Смоленское Поозерье"	15.04.1992	Центральный федеральный округ	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский районы	146 237,00	0,0
53	Национальный парк "Смольный"	07.03.1995	Приволжский федеральный округ	Республика Мордовия	Большеигнатовский, Ичалковский районы	36 385,00	0,0
54	Сочинский национальный парк	05.05.1983	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Сочи; Туапсинский район	208 599,85	0,0
55	Национальный парк "Таганай"	05.03.1991	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Златоустовский городской округ; Кусинский район	56 843,00	0,0
56	Тебердинский национальный парк	23.01.1936 16.08.2021	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский, Карачаевский районы	112 606,95	0,0
57	Национальный парк "Токинско-Становой"	20.12.2019	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Зейский район	252 893,65	0,0
58	Национальный парк "Тульские засеки"	27.05.2023	Центральный федеральный округ	Тульская область	Щекинский район, город Ефремов, город Тула	5 786,83	
59	Национальный парк "Тункинский"	27.05.1991	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Тункинский район	1 183 662,00	0,0
60	Национальный парк "Угра"	10.02.1997	Центральный федеральный округ	Калужская область	Бабынинский, Дзержинский, Износковский, Козельский, Перемышльский, Юхновский районы	98 623,00	0,0
61	Национальный парк "Удэгейская легенда"	09.06.2007	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Красноармейский район	76 363,00	0,0
62	Национальный парк "Хвалынский"	19.08.1994	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Хвалынский район	25 514,00	0,0
63	Национальный парк "Хибины"	08.02.2018	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ Апатиты; Городской округ Кировск; Городской округ Оленегорск	84 804,00	0,0
64	Национальный парк "Чаваш вармане"	20.06.1993	Приволжский федеральный округ	Чувашская Республика	Шемуршинский район	25 202,259	0,0
65	Национальный парк "Черский" имени А.В. Андреева	12.12.2022	Дальневосточный федеральный округ	Магаданская область	Сусуманский и Ягоднинский городские округа	742 717,45	0,0
66	Национальный парк "Чикой"	28.02.2014	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Красночикойский район	666 467,73	0,0
67	Национальный парк "Шантарские острова"	30.12.2013	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский район	516 966,85	274 284,1

68	Шорский национальный парк	27.12.1989	Сибирский федеральный округ	Кемеровская область	Таштагольский район	418 200,00	0,0
69	Национальный парк "Шушенский бор"	03.11.1995	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Шушенский район	39 200,00	0,0
70	Национальный парк "Югыд ва"	23.04.1994	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Район Вуктыл; Район Печора; г. Инта	1 891 701,00	0,0
71	Государственнный комплекс "Завидово" (национальный парк)	21.02.1992	Центральный федеральный округ	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский районы	132 857,94	0,0
				Тверская область	Калининский, Конаковский районы		
72	Национальный парк "Крымский"	13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Алушта; городской округ Ялта; Бахчисарайский, Симферопольский районы	34 563,50	0,0
1	Государственный природный заказник федерального значения "Аграханский"	08.04.1983	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Бабаюртовский, Кизлярский районы	39 000,00	0,0
2	Государственный природный заказник федерального значения "Алтачейский"	29.11.1984	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	78 373,60	0,0
3	Государственный природный заказник "Асканийский"	15.11.2024	Южный федеральный округ	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ	22 183,9122	
4	Государственный природный заказник федерального значения "Баджальский"	17.07.1987	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Солнечный район	275 000,00	0,0
5	Государственный природный заказник федерального значения "Белоозерский"	01.12.1986	Уральский федеральный округ	Тюменская область	Армизонский район	17 850,00	0,0
6	Государственный природный заказник федерального значения "Васпухольский"	23.12.1993	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский районы	93 200,00	0,0
7	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	30.04.1971	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Кондинский, Советский районы	241 600,00	0,0
8	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	11.04.1958	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Новоусманский, Рамонский районы; г. Воронеж	22 999,70	0,0
9	Государственный природный заказник федерального значения "Даутский"	22.07.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район	74 900,00	0,0
10	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерена"	24.11.2011	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский районы	213 838,00	0,0
11	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	19.03.1982	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Ханты-Мансийский район	76 600,00	0,0
12	Государственный природный заказник федерального значения "Елогуйский"	10.03.1987	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Туруханский район	747 600,00	0,0
13	Государственный природный заказник федерального значения "Ингушский"	07.01.1971	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Ингушетия	Джейрахский, Сунженский районы	70 000,00	0,0
14	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	29.08.1974	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Кабанский район	18 000,00	0,0
15	Государственный природный заказник федерального значения "Казантипский морской"	26.04.2021	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	240,00	240,0
16	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	25.05.1996	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Таловский район	5 232,00	0,0
17	Государственный природный заказник федерального значения "Канозерский"	04.11.1989	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Терский район	65 660,00	0,0
18	Государственный природный заказник федерального значения "Каркинитский"	11.01.1978 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Красноперекопский, Раздольненский районы	27 646,00	27 646,0
19	Государственный природный заказник федерального значения "Кижский"	22.09.1989	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Медвежьегорский район	50 000,00	0,0
20	Государственный природный заказник федерального значения "Кирзинский"	11.04.1958	Сибирский федеральный округ	Новосибирская область	Барабинский, Чановский районы	119 808,00	0,0
21	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	23.05.1983	Центральный федеральный округ	Брянская область	Клетнянский, Мглинский районы	30 000,00	0,0

22	Государственный природный заказник федерального значения "Клязьминский"	01.09.1978	Центральный федеральный округ	Владимирская область Ивановская область	Ковровский район Савинский, Южский районы	21 000,00	0,0
23	Государственный природный заказник федерального значения "Красный Яр"	21.11.2000	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Эхирит-Булагатский район	49 120,00	0,0
24	Государственный природный заказник федерального значения "Леопардовый"	27.10.2008	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Уссурийский городской округ; Надеждинский район; Хасанский район	169 429,00	0,0
25	Государственный природный заказник федерального значения "Малое филлофорное поле"	31.08.2012 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Красноперекопский, Раздольненский районы	38 500,00	38 500,0
26	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	13.05.1983	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Южно-Курильский городской округ	45 000,00	40 900,0
27	Государственный природный заказник федерального значения "Меклетинский"	13.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Черноземельский район	102 500,00	0,0
28	Государственный природный заказник федерального значения "Мурманский тундровый"	13.05.1987	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Ловозерский район	295 000,00	0,0
29	Государственный природный заказник федерального значения "Муромский"	25.09.1968	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский районы	56 200,00	0,0
30	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	30.08.1982	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский районы	60 400,00	0,0
31	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	13.12.1985	Северо-Западный федеральный округ	Ненецкий автономный округ		440 000,00	9 179,0
32	Государственный природный заказник "Новосибирские острова"	02.03.2018	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Булунский улус (район)	6 594 496,30	4 894 124,3
33	Государственный природный заказник федерального значения "Олонецкий"	20.02.1986	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Олонецкий район	27 000,00	0,0
34	Государственный природный заказник федерального значения "Ольджиканский"	06.01.1988	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	район им. Полины Осипенко	159 750,00	0,0
35	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	02.10.1999	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Мазановский район	121 456,00	0,0
36	Государственный природный заказник федерального значения "Параськины озёра"	04.08.2021	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	г. Ухта	17 109,57	0,0
37	Государственный природный заказник федерального значения "Позарым"	08.12.2011	Сибирский федеральный округ	Республика Хакасия	Таштыпский район	253 742,50	0,0
38	Государственный природный заказник федерального значения "Приазовский"	11.04.1958	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Славянский район	42 200,00	0,0
39	Государственный природный заказник федерального значения "Пуринский"	06.07.1988	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	787 500,00	0,0
40	Государственный природный заказник федерального значения "Ремдовский"	12.07.1985	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Гдовский, Псковский районы	64 900,00	0,0
41	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	01.10.1987	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Шиловский район	36 000,00	0,0
42	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	28.05.1982	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Дербентский, Магарамкентский районы	1 939,90	0,0
43	Государственный природный заказник федерального значения "Саратовский"	16.05.1983	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Фёдоровский район	44 302,00	0,0
44	Государственный природный биологический заказник федерального значения "Сарпинский"	07.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Юстинский, Яшкульский районы	195 900,00	0,0
45	Государственный природный заказник федерального значения "Североземельский"	03.04.1996	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	421 700,00	53 930,0
46	Государственный природный заказник федерального значения "Сочинский"	03.12.1993	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Сочи	10 574,00	0,0
47	Государственный природный заказник федерального значения "Старокулаткинский"	29.01.1985	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский районы	20 166,00	0,0
48	Государственный природный заказник федерального значения "Сурский" имени С.А. Бутурлина	28.01.1985	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Сурский район	22 200,00	0,0
49	Государственный природный заказник федерального	09.02.2024	Северо-Кавказский федеральный	Ставропольский край	Предгорный муниципальный округ	1 142,6040	0,0

49	значения "Тамбукан"	09.02.2024	округ	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский муниципальный район	1 142,0040	0,0
50	Государственный природный заказник федерального значения "Тляратинский"	23.09.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Тляратинский район	83 500,00	0,0
51	Государственный природный заказник федерального значения "Тофаларский"	12.08.1971	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Нижнеудинский район	132 700,00	0,0
52	Государственный природный заказник федерального значения "Туломский"	15.01.1990	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Кольский район	33 700,00	0,0
53	Государственный природный заказник федерального значения "Тумнинский"	06.01.1982	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ванинский район	143 100,00	0,0
54	Государственный природный заказник федерального значения "Тюменский"	11.04.1958	Уральский федеральный округ	Тюменская область	Нижнетавдинский район	53 585,00	0,0
55	Государственный природный заказник федерального значения "Удыль"	30.12.1988	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ульчский район	132 700,00	0,0
56	Государственный природный заказник федерального значения "Фролихинский"	12.09.1986	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Северобайкальский район	109 200,00	0,0
57	Государственный природный заказник федерального значения "Харбинский"	07.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Юстинский, Яшкульский районы	163 900,00	0,0
58	Государственный природный заказник федерального значения "Хехцирский"	18.06.1959	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Хабаровский район	102 000,00	0,0
59	Государственный природный заказник федерального значения "Хингано-Архаринский"	11.04.1958	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Архаринский район	48 800,00	0,0
60	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	07.06.1982	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Ононский район	57 900,00	0,0
61	Государственный природный заказник федерального значения "Цейский"	11.04.1958	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Алагирский район	29 952,00	0,0
62	Государственный природный заказник федерального значения "Цимлянский"	20.09.1983	Южный федеральный округ	Ростовская область	Цимлянский район	44 998,00	0,0
63	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский" имени Т.И. Шпиленка	04.04.1983	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий районы	322 000,00	97 000,0
64	Государственный природный заказник федерального значения "Ярославский"	11.04.1958	Центральный федеральный округ	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский районы	15 000,00	0,0
65	Государственный природный заказник федерального значения "Государственный комплекс "Таруса"	28.08.2002	Центральный федеральный округ	Калужская область	Жуковский район	46 900,00	0,0

Ботанические сады и дендрологические парки федерального значения

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

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

Планируемые ООПТ федерального значения

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

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

Планируемое расширение ООПТ федерального значения

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

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КАТАНГСКИЙ РАЙОН»
666610, Иркутская область,
Катангский район
с. Ербогачен ул. Комсомольская, 6
тел. 8-39560-21-1-50; факс 21-3-51
e-mail: admkat@yandex.ru

от 08.07.25 № 1752
на № 518-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему
ООО «УРАЛГЕОПРОЕКТ»

В. В. Аверьянову

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Администрация муниципального образования «Катангский район» сообщает, что на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин № 8И» расположенном в Катангском районе Иркутской области, Игнялинское месторождение:

- проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны ООПТ местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют;
- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации местного значения, отсутствуют;
- округа санитарной (горносанитарной) охраны курортов местного значения отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы местного значения отсутствуют;
- поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО отсутствуют;
- подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО отсутствуют;
- сведения о выпуске сточных вод в водные объекты отсутствуют;
- сведения о характере землепользования, категории земельного участка отсутствуют;
- кладбища, крематории и их СЗЗ отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования, отсутствуют;

- лесопарковые зеленые пояса на рассматриваемой территории отсутствуют;

- несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства отсутствуют;

- сведения о иных территориях (зонах) с особыми режимами природопользования отсутствуют.

Исполняющий обязанности главы
администрации муниципального образования
«Катангский район» Е. В. Васильева

Исп: Ксения Викторовна Верхотурова
Телефон: 8(39560)21340

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

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

Общество с ограниченной
ответственностью
«УРАЛГЕОПРОЕКТ»

solovyov@uralgeopro.ru
akimova@uralgeopro.ru

09.07.2025 № 6163-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «УРАЛГЕОПРОЕКТ» от 02.07.2025 № 512-М/Ф по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин № 8И», расположенного в Катангском районе Иркутской области, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

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

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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 279FFFDB4288F574BF75F2A5C4274195
Владелец **Цыбиков Тимур Гомбожапович**
Действителен с 29.08.2024 по 22.11.2025

МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
ВОСТОЧНО-СИБИРСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ВС МТУ РОСАВИАЦИИ)

РУКОВОДИТЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ

ул. Декабрьских Событий, д. 97, г. Иркутск, 664007
тел.: (3952) 29-20-20, АФТН: УИИУЗЬУЖ
vsmtu@vsmtu.favt.gov.ru, https://vs.favt.ru

03.07.2025 № Исх-2739/04-ВСМТУ

На № _____ от _____

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

В.В. Аверьянову

Уважаемый Владислав Валерьевич!

На Ваш запрос от 02.07.2025 № 514-М/Ф о предоставлении информации о наличии / отсутствии приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации в границах размещения предполагаемого объекта инженерных изысканий **«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»**, расположенного в Катангском районе Иркутской области, сообщаю следующее:

Объект инженерных изысканий располагается **вне** границ **установленных** приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.

Д.В. Целищев

Валишвили Максим Отарович
8 3952 29 23 79

Документ зарегистрирован № Исх-2739/04-ВСМТУ от 03.07.2025 Валишвили М.О. (ВС МТУ Росавиации)
Страница 1 из 1. Страница создана: 03.07.2025 04:01

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Горького, 31, г. Иркутск, 664011
тел. (3952) 28-67-04, 28-67-10, 28-67-11,
факс (3952) 28-67-12, 33-46-57
E-mail: mcx01@govirk.ru

10.07.2025 № 03-57-3221/25

на № 528-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему ООО
«Уралгеопроект»
В.В. Аверьянову
электронный адрес:
solovyov@uralgeopro.ru,
akimova@uralgeopro.ru

О рассмотрении обращения

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Министерство сельского хозяйства Иркутской области (далее – министерство), рассмотрев обращение ООО «Уралгеопроект» о наличии/отсутствии особо ценных земель, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, по объекту: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» (Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение), сообщает следующее.

На территории Иркутской области особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья определены Перечнем земель сельскохозяйственного назначения, расположенных на территории Иркутской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, утвержденным распоряжением министерства сельского хозяйства Иркутской области от 18 июня 2021 года № 167-мр (далее – Перечень). Сведения Перечня составляют кадастровые номера земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения. Указанная информация размещена в общедоступных источниках, в том числе на сайте министерства: https://irkobl.ru/sites/agroline/legal_base/prikaz/perechen.php.

Исходя из изложенного, сообщаем, что определение наличия или отсутствия в районе проведения работ особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, осуществляется заинтересованными лицами самостоятельно с учетом содержания Перечня.

Согласно частям 1, 12 статьи 35 Градостроительного кодекса Российской Федерации (далее – ГрК РФ), в результате градостроительного зонирования могут определяться зоны особо охраняемых территорий.

В состав территориальных зон могут включаться зоны особо охраняемых территорий. В зоны особо охраняемых территорий могут включаться земельные участки, имеющие особое природоохранное, научное, историко-культурное, эстетическое, рекреационное, оздоровительное и иное особо ценное значение.

Аналогичный правовой статус установлен и в отношении земель особо охраняемых территорий, к которым относятся земли особо охраняемых

природных территорий, земли природоохранного, рекреационного и историко-культурного назначения, а также особо ценные земли (пункт 2 статье 94 Земельного Кодекса РФ (далее – ЗК РФ)).

К особо ценным землям относятся земли, в пределах которых имеются природные объекты и объекты культурного наследия, представляющие особую научную, историко-культурную ценность (типичные или редкие ландшафты, культурные ландшафты, сообщества растительных, животных организмов, редкие геологические образования, земельные участки, предназначенные для осуществления деятельности научно-исследовательских организаций) (статья 100 ЗК РФ).

Из подпунктов 5, 9 пункта 1 статьи 1 ГрК РФ следует, что функциональные зоны - зоны, для которых документами территориального планирования определены границы и функциональное назначение;

градостроительный регламент - устанавливаемые в пределах границ соответствующей территориальной зоны виды разрешенного использования земельных участков, равно как всего, что находится над и под поверхностью земельных участков и используется в процессе их застройки и последующей эксплуатации объектов капитального строительства, предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства, а также применительно к территориям, в границах которых предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории, расчетные показатели минимально допустимого уровня обеспеченности соответствующей территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетные показатели максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения.

К документам территориального планирования муниципальных образований являются: схемы территориального планирования муниципальных районов; генеральные планы поселений; генеральные планы муниципальных округов (часть 1 статьи 18 ГрК РФ).

Генеральный план содержит: положение о территориальном планировании; карту планируемого размещения объектов местного значения; карту границ населенных пунктов (в том числе границ образуемых населенных пунктов); карту функциональных зон (часть 3 статьи 23 ГрК РФ).

На особо ценные земли распространяется действие градостроительного регламента, поскольку данные земли не подпадают под исключительные случаи, установленные пунктами 4, 6 статьи 36 ГРК РФ.

Согласно части 4 статьи 14, пункту 15 части 1 статьи 15 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (далее – Закон № 131-ФЗ) к вопросам местного значения муниципального района относятся:

утверждение генеральных планов поселения, правил землепользования и застройки, утверждение подготовленной на основе генеральных планов поселения документации по планировке территории, на территориях сельских поселений;

утверждение схем территориального планирования муниципального района, утверждение подготовленной на основе схемы территориального

планирования муниципального района документации по планировке территории.

Таким образом, определение зоны особо охраняемых территорий, в которую входят в том числе особо ценные земли, относится к компетенции муниципального образования - муниципального района. Вместе с тем постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2012 года № 289 утверждены Правила ведения федеральной государственной информационной системы территориального планирования (далее – Правила, ФГИС ТП).

Пользователи информации - органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления, в том числе участвующие в согласовании проектов документов территориального планирования (далее - участники согласования), а также юридические и физические лица (пункт «в» части 3 Правил).

Обладатели информации размещают в федеральной информационной системе информацию, указанную в пунктах 2, 3 части 2 статьи 57.1 ГрК РФ, а именно проекты документов территориального планирования и материалы по обоснованию таких проектов, документы территориального планирования (пункт 6 Правил).

Поскольку ФГИС ТП является информационно-аналитической системой, обеспечивающей доступ к сведениям, содержащимся в государственных информационных ресурсах, государственных и муниципальных информационных системах, в том числе в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, соответственно, с информацией об особо ценных землях можно ознакомиться на официальном сайте ФГИС ТП (http://fgistp.economy.gov.ru).

Согласно пункту 4 статьи 1 ГрК РФ зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - объекты культурного наследия), защитные зоны объектов культурного наследия, водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, приаэродромная территория, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 24 статьи 106 ЗК РФ зоны с особыми условиями использования территорий, в том числе возникающие в силу закона, ограничения использования земельных участков в таких зонах считаются установленными, измененными со дня внесения сведений о зоне с особыми условиями использования территории, соответствующих изменений в сведения о такой зоне в Единый государственный реестр недвижимости (далее – ЕГРН). Зоны с особыми условиями использования территорий считаются прекратившими существование, а ограничения использования земельных участков в таких зонах недействующими со дня исключения сведений о зоне с особыми условиями использования территории из Единого государственного реестра недвижимости, если иное не предусмотрено статьей 106 ЗК РФ, федеральным законом.

Сведения ЕГРН являются общедоступными в пределах, установленных законом (часть 5 статьи 7 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» (далее – Федеральный закон № 218), поэтому при необходимости их можно получить самостоятельно.

Отдельные сведения из ЕГРН размещаются на официальном сайте ведомства (часть 1.1 статьи 62 Федерального закона № 218). Состав таких сведений и порядок их размещения установлены Приказом Росреестра от 30.08.2021 № П/0375.

Заместитель министра сельского
хозяйства Иркутской области А.И. Лобыцин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
00E2EB66F6471 4D1C4CF69F29D6097 49D8
Владелец: Лобыцин Алексей Иванович
Действителен: с 28.11.2024 по 21.02.2026

К.С. Капралова
+7 (3952) 28-66-72

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
ул. Карла Маркса, 29, Иркутск, 664003
Тел./факс (3952) 24-05-86
E-mail: guzio@guzio.ru

29.07.2025 № 02-54-19591/25

на № 524-М/Ф от 02.07.2025

ООО «УралГеоПроект»

solovyov@uralgeopro.ru
akimova@uralgeopro.ru
(для Соловьева Д.В.)

Об информации

Министерством здравоохранения Иркутской области (далее – министерство) в рамках компетенции рассмотрен запрос о предоставлении информации о наличии/отсутствии округов санитарной (горносанитарной) охраны курортов регионального значения; о наличии/отсутствии лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов регионального значения на участке изыскательских работ по объекту: **«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»** (Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение).

По результатам рассмотрения сообщаем следующее.

В соответствии с п. 2 Правил ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2024 г. № 1095 (далее - Правила), ведение реестра осуществляется в целях обеспечения органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, медицинских организаций, санаторно-курортных организаций, юридических лиц, физических лиц и индивидуальных предпринимателей (далее - пользователи) достоверными сведениями в сфере курортного дела, использования и охраны природных лечебных ресурсов.

Согласно п. 5 Правил, ведение Государственного реестра Курортного фонда Российской Федерации (далее - Реестр) осуществляется Министерством здравоохранения Российской Федерации.

В силу п. 16 Правил доступ пользователей к реестру обеспечивается посредством официального сайта Реестра в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также с использованием федеральной государственной информационной системы «Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей

информационно - технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг в электронной форме».

Согласно п. 17 Правил, доступ к сведениям и документам, размещенным в реестре, осуществляется на безвозмездной основе.

С учетом изложенного, пользователи имеют доступ к сведениям и документам, размещенными в Реестре по средством официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (https://kurort.minzdrav.gov.ru/).

В настоящее время в Реестре отсутствует информация о наличии в Катангском районе Иркутской области лечебно-оздоровительных местностей, курортов регионального значения, природно-лечебных местностей, и соответственно округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения.

Оценка социально-экономической и медико-биологической ситуации в районе планируемого строительства не относится к компетенции министерства.

Заместитель министра
здравоохранения ИО Т.О. Новицкая

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
7E15BF389DE6AC145A541120B297A0AF
Владелец: Новицкая Татьяна Олеговна
Действителен: с 10.07.2024 по 11.10.2025

Е.Д. Стрелецко
26-51-95

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ МПР РОССИИ
(РОСВОДРЕСУРСЫ)

ЕНИСЕЙСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(ЕнБВУ)

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТОВР по Иркутской области)

ул.Дальняя, д.2, п.Новая Разводная,
Иркутский район, Иркутская область, 664038
тел./факс: (3952) 560-104
E-mail: tovrio.enbvu@voda.gov.ru

07.07.2025 № 05-17/2746
на № 553-М/Ф от 03.07.2025

О предоставлении информации

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

В.В.Аверьянову

solovyov@uralgeopro.ru
akimova@uralgeopro.ru
(для Соловьёва Д.В.)

Территориальный отдел водных ресурсов по Иркутской области Енисейского бассейнового водного управления по вопросу о наличии поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и выпусков сточных вод, сообщает.

Информация о поверхностных источниках хозяйственно-питьевого водоснабжения и выпусках сточных вод в водные объекты содержится в информационно-аналитической системе обработки сведений об использовании воды в Российской Федерации (ИАС 2-ТП (водхоз)), в разрезе административного территориального образования по ОКАТО в соответствии с Общероссийским классификатором объектов административно-территориального деления (утв. Постановлением Госстандарта России от 31.07.1995 N 413). В связи с чем, функционалом ИАС 2-ТП (водхоз) не предусмотрено формирование сведений в границах района проведения изысканий.

В связи с вышеизложенным, на территории Катангского района Иркутской области, по данным ИАС 2-ТП (водхоз) за 2024 год, отсутствуют поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и выпуски сточных вод.

Обращаем Ваше внимание, что представленным Вам информация может не в полном объёме содержать сведения по наличию поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и выпусков сточных вод в связи с тем, что не все субъекты хозяйственной деятельности, попадают под критерии охвата федеральной статистической отчётности, а также возможно наличие не выявленных респондентов.

И.о.начальника отдела О.В.Камека

☎ (395-2) 560-105

МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

г. Москва, 119160

ООО «Уралгеопроект»
В.В.АВЕРЬЯНОВУ
625022, г. Курган,
ул. Химмашевская 4А

«30» июля 2025 г. № 603/9/5/670

На № 604-М/Ф от 22.07.2025 г.

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в районе проведения инженерно-экологических изысканий объекта «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин № 8И» по поручению рассмотрено.

Приаэродромные территории аэродромов государственной авиации, находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации, в границах Катангского района Иркутской области отсутствуют.

Врио командующего
военно-воздушными силами С.Сологубов

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
664027, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а
тел./факс. (3952) 25-99-82
e-mail: eco_exam@govirk.ru

14.10.2025 № 02-66-7168/25

на № 811-М/Ф от 10.10.2025

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

В.В. Аверьянову

solovyov@uralgeopro.ru
akimova@uralgeopro.ru

О направлении информации

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее – министерство), рассмотрев запрос о предоставлении информации в отношении территории в границах проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин № 8И», расположенному по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение, сообщает следующее.

Согласно государственному кадастру особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения (в соответствии с представленными координатами) в границах испрашиваемой территории существующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения (далее – ООПТ) и их охранные зоны отсутствуют.

В соответствии со схемой территориального планирования Иркутской области, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 2 ноября 2012 года № 607-пп, (в соответствии с представленными координатами) в границах испрашиваемой территории, планируемые ООПТ отсутствуют.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р Катангский муниципальный район включен в перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Указанный объект (согласно приложенным координатам) не входит в границы территории традиционного природопользования «Катангская», образованной в соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 26 июля 2022 года № 582-пп «Об образовании территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, проживающих в Иркутской области, регионального значения «Катангская», расположенной на территории муниципального образования «Катангский район».

Кроме того, на территории Катангского района образована территория традиционного природопользования местного значения.

За получением необходимой информации о ТТП местного значения рекомендуем обратиться в Администрацию Катангского района, расположенную по адресу: 666611, Иркутская область, Катангский район, село Ербогачен, ул. Комсомольская, д.6, тел.: 8(395-60) 21-150, эл.почта: admkat@yandex.ru.

Для получения информации о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий рекомендуем обратиться в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Иркутское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» по адресу: г. Иркутск, ул. Партизанская, 76, тел.: 8(3952) 20-92-65; эл. почта: priem@irmeteo.ru.

Заместитель министра – начальник
управления региональной
экологической политики С.А. Нестеров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
00D8A3FC40EBDF8F7E57BB4D5C07617D4F
Владелец Нестерив Сергей Алексеевич
Действителен с 21.11.2024 по 14.02.2026

А.В. Лукичева
8 (3952) 25-98-69

Приложение И

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КАТАНГСКИЙ РАЙОН»
666610, Иркутская область,
Катангский район
с. Ербогачен ул. Комсомольская, 6
тел. 8-39560-21-1-50; факс 21-3-51
e-mail: admkat@yandex.ru

от 08.07.25 № 1752
на № 518-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему
ООО «УРАЛГЕОПРОЕКТ»

В. В. Аверьянову

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Администрация муниципального образования «Катангский район» сообщает, что на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин № 8И» расположенном в Катангском районе Иркутской области, Игнялинское месторождение:

- проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны ООПТ местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного уровня отсутствуют;
- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации местного значения, отсутствуют;
- округа санитарной (горносанитарной) охраны курортов местного значения отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы местного значения отсутствуют;
- поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО отсутствуют;
- подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО отсутствуют;
- сведения о выпуске сточных вод в водные объекты отсутствуют;
- сведения о характере землепользования, категории земельного участка отсутствуют;
- кладбища, крематории и их СЗЗ отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования, отсутствуют;

- лесопарковые зеленые пояса на рассматриваемой территории отсутствуют;

- несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства отсутствуют;

- сведения о иных территориях (зонах) с особыми режимами природопользования отсутствуют.

Исполняющий обязанности главы
администрации муниципального образования
«Катангский район» Е. В. Васильева

Исп: Ксения Викторовна Верхотурова
Телефон: 8(39560)21340

Служба по охране объектов культурного наследия

Кому: Цупко Владимир Евгеньевич

Контактные данные:
тел. +7(967)0091988
эл.почта: cupko@uralgeopro.ru
эл.почта: tsupko-rs@mail.ru

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

от 25.04.2025 № ОКН-20250425-26511088571-3

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 18.04.2025 №5446794547 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И», описание местоположения земельного участка: Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение., площадь: 84,70 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*: На участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр), выявленные объекты культурного наследия. Сведениями об отсутствии на участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), служба не располагает.

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое*

значение для истории и культуры Российской Федерации: Участок расположен вне границ зон охраны, границ защитных зон объектов культурного наследия, границ исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации.

3. *Описание режимов использования земельного участка*: Не установлены.

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

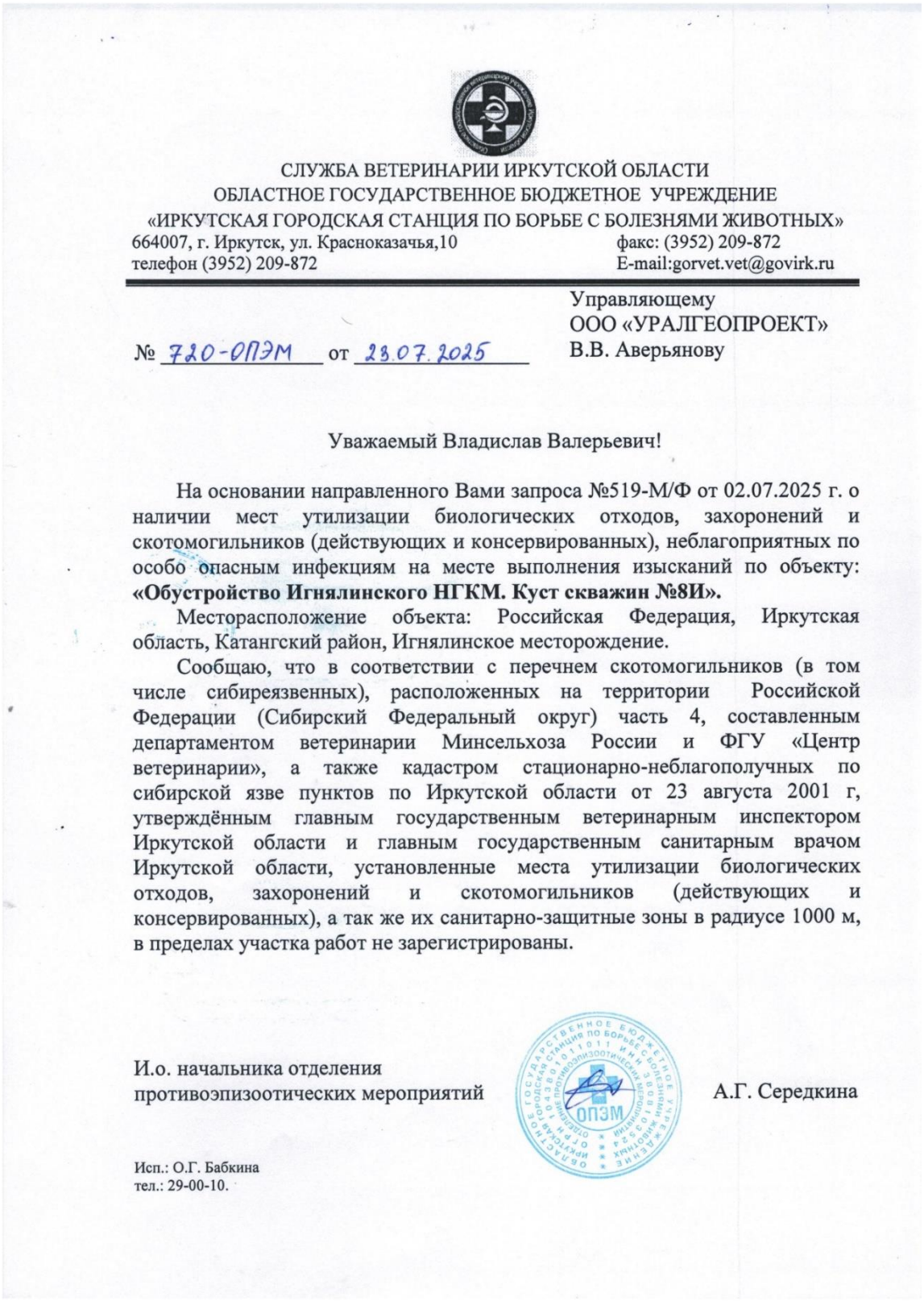
5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы*: Требуется проведение государственной историко-культурной экспертизы земельного участка. В соответствии с пунктом 1 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федерального закона 73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ осуществляются при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Согласно пункту 56 статьи 26 Федерального закона от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», абзаца 9 статьи 28, абзацем третьим статьи 30, пунктом 3 статьи 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на земельных участках, землях лесного фонда, либо в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ, объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, проводится государственная историко-культурная экспертиза. Порядок проведения государственной историко-культурной экспертизы установлен Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2024 № 530 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе». В силу пунктов 1, 2 статьи 31 Федерального закона 73-ФЗ государственная историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объекты культурного наследия включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает её проведение. Государственная историко-культурная экспертиза земельного участка проводится путем археологической разведки. Порядок проведения полевых археологических работ определен статьей 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ. Заключение государственной историко-культурной экспертизы оформляется в виде акта и является основанием для государственного органа по охране объектов культурного наследия для принятия решения о возможности

проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на испрашиваемом участке.

Советник контрольно-инспекционного отдела — Мануйлов Алексей Сергеевич
25.04.2025

Приложение К

Справки о наличии (отсутствии) скотомогильников, биотермических ям



СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ
ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ИРКУТСКАЯ ГОРОДСКАЯ СТАНЦИЯ ПО БОРЬБЕ С БОЛЕЗНЯМИ ЖИВОТНЫХ»
664007, г. Иркутск, ул. Красноказачья,10 факс: (3952) 209-872
телефон (3952) 209-872 E-mail:gorvet.vet@govirk.ru

Управляющему
ООО «УРАЛГЕОПРОЕКТ»
В.В. Аверьянову

№ 720-ОПЭМ от 23.07.2025

Уважаемый Владислав Валерьевич!

На основании направленного Вами запроса №519-М/Ф от 02.07.2025 г. о наличии мест утилизации биологических отходов, захоронений и скотомогильников (действующих и консервированных), неблагоприятных по особо опасным инфекциям на месте выполнения изысканий по объекту: **«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И».**

Месторасположение объекта: Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение.

Сообщаю, что в соответствии с перечнем скотомогильников (в том числе сибиреязвенных), расположенных на территории Российской Федерации (Сибирский Федеральный округ) часть 4, составленным департаментом ветеринарии Минсельхоза России и ФГУ «Центр ветеринарии», а также кадастром стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов по Иркутской области от 23 августа 2001 г, утверждённым главным государственным ветеринарным инспектором Иркутской области и главным государственным санитарным врачом Иркутской области, установленные места утилизации биологических отходов, захоронений и скотомогильников (действующих и консервированных), а так же их санитарно-защитные зоны в радиусе 1000 м, в пределах участка работ не зарегистрированы.

И.о. начальника отделения
противоэпизоотических мероприятий А.Г. Середкина

Исп.: О.Г. Бабкина
тел.: 29-00-10.

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

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

(Управление Роспотребнадзора по Иркутской области)

Карла Маркса ул., д.8, г. Иркутск, 664003
Телефон: 8 (3952) 24-33-67; факс: 8 (3952) 28-19-91
e-mail: mail@38.rospotrebnadzor.ru
http://38.rospotrebnadzor.ru
ОКПО 75080821, ОГРН 1053811066308
ИНН 3811087738 КПП 380801001

01.08.2025 № 38-00-07/87-5740-2025

На № 515-М/Ф от 02.07.2025

Управляющему
ООО «Уралгеопроект»

Аверьянову В.В.

solovyov@uralgeopro.ru

О предоставлении сведений

Уважаемый Владислав Валерьевич!

Управление Роспотребнадзора по Иркутской области, рассмотрев Ваш запрос «О предоставлении информации для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» (Российская Федерация, Иркутская область, Катангский район, Игнялинское месторождение)», сообщает следующее.

Санитарно - эпидемиологические требования к организации и эксплуатации зон санитарной охраны (ЗСО) источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения установлены СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» (далее СанПиН 2.1.4.1110-02).

В соответствии с п. 1.4. СанПиН 2.1.4.1110-02 ЗСО организуются на всех водопроводах, вне зависимости от ведомственной принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников.

Согласно ч. 5 ст. 18 Федерального закона от 30.03.1999 N 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения устанавливаются, изменяются, прекращают существование по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Информация об установленных санитарно-защитных зонах объектов, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека размещена в открытом доступе в сети интернет на сайте https://nspd.gov.ru/.

Для получения информации о наличии полигонов ТБО, в районе расположения Объекта Вам необходимо обратиться в соответствующие органы местного самоуправления.

На основании вышеизложенного, для сбора исходных данных, отраженных в Вашем письме, Вам необходимо обращаться в Правительство Российской Федерации, в соответствующие органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и в органы местного самоуправления.

Заместитель руководителя

М.В. Лужнов

Коверина Анастасия Андреевна
8 (3952) 259-829 (доб. 2736)

Приложение Л

Программа локального экологического мониторинга

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМНЕФТЬ-АНГАРА»
(ООО «ГАЗПРОМНФТЬ-АНГАРА»)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИНТЕРТАЙМ»
(ООО «ИнтерТайм»)

«СОГЛАСОВАНО»
Начальник отдела геологии и
лицензирования по Иркутской области
_____ К.В. Протасов
«__» _____ 2023 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Ангара»
_____ Ю.В. Масалкин
«__» _____ 2023 г.

ПРОГРАММА
ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА НА ТЕРРИТОРИИ ИГНЯЛИНСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-АНГАРА» НА 2023-2027 ГГ.

Договор № ГЕО-21/10924/00124/Р от 12.05.2021 г.
Лицензия ИРК 02568 НР

Генеральный директор
ООО «ИнтерТайм» С.И. Корытко

Тюмень 2023

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ **3**

ПРИНЯТЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ **5**

ВВЕДЕНИЕ **7**

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ **8**

1.1 Цели и задачи локального экологического мониторинга на период 2023-2027 гг. 8
1.2 Основные нормативно-правовые и методические требования к системе локального экологического мониторинга 8

2 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТАХ НАБЛЮДЕНИЙ **13**

2.1 Пространственные границы проведения наблюдений 13
2.2 Сведения о предприятии и лицензионном участке 14
2.3 Природно-климатические условия 14
2.3.1 Климатическая характеристика 14
2.3.2 Рельеф и геологическое строение 16
2.3.3 Гидрографическая сеть 16
2.3.4 Животный мир 17
2.3.5 Почвенный покров 19
2.3.6 Ландшафтные и растительные условия 19
2.4 Существующие ограничения на ведение хозяйственной деятельности 21

3 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ПРИРОДНУЮ СРЕДУ **23**

4 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА **25**

4.1 Атмосферный воздух 25
4.2 Снежный покров 25
4.3 Поверхностные воды 25
4.4 Донные отложения 26
4.5 Почвы 27
4.6 Радиационная обстановка 28

5 ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА **29**

5.1 Основные направления наблюдений на период 2023-2027 гг. 29
5.2 Периодичность и этапы выполнения работ 30

6 РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА **33**

6.1 Мониторинг состояния приземного слоя атмосферного воздуха 33
6.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 33
6.1.2 Методы отбора проб атмосферного воздуха 34
6.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха 35
6.2 Мониторинг состояния снежного покрова 36
6.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 36
6.2.2 Методы отбора проб снежного покрова 37
6.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения снежного покрова 37
6.3 Мониторинг состояния поверхностных вод 38
6.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 38
6.3.2 Методы отбора проб поверхностных вод 39
6.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения поверхностных вод 40
6.4 Мониторинг состояния донных отложений 43
6.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 43
6.4.2 Методы отбора проб донных отложений 43
6.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения донных отложений 44
6.5 Мониторинг состояния почвенного покрова 45
6.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений 45
6.5.2 Методы отбора проб почв 47

6.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения почвенного покрова ... 47
6.6 МОНИТОРИНГ РАДИАЦИОННОЙ ОБСТАНОВКИ ... 50
6.6.1 Общие положения ... 50
6.6.2 Требования к методикам и средствам радиационного контроля ... 50
6.6.3 Методика мониторинга радиометрических исследований ... 51
6.7 МОНИТОРИНГ МЕХАНИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ ЛАНДШАФТОВ И СОСТОЯНИЯ И РАЗВИТИЯ ЭКЗОГЕННЫХ ПРОЦЕССОВ ... 51
6.8 МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ РАСТИТЕЛЬНОГО ПОКРОВА ... 55
6.8.1 Методика проведения полевых наблюдений ... 55
6.8.2 Критерии оценки состояния растительного покрова ... 56
6.9 МОНИТОРИНГ НАЗЕМНОЙ ФАУНЫ ... 59
6.10 МОНИТОРИНГ ГЕОКРИОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ... 60
7 ИТОГОВАЯ ОТЧЕТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЗУЛЬТАТАХ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ... 61
7.1 ДОКУМЕНТЫ, ПОДТВЕРЖДАЮЩИЕ СООТВЕТСТВИЕ ПРОВОДИМЫХ НАБЛЮДЕНИЙ УСТАНОВЛЕННЫМ ТРЕБОВАНИЯМ В СФЕРЕ ОРГАНИЗАЦИИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ... 61
7.2 РЕЗУЛЬТАТЫ ВЫПОЛНЕННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ ... 61
7.3 КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ... 62
7.4 ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ... 63
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ... 66
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ ... 67

ПРИЛОЖЕНИЯ

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. План-график выполнения работ по локальному экологическому мониторингу Игнялинского ЛУ на 2023-2027 гг.

ГРАФИЧЕСКИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Обзорная карта лицензионного участка (М 1:1 000 000)
2. Карта-схема локального экологического мониторинга территории Игнялинского лицензионного участка (М 1:50 000).
3. Карта антропогенных воздействий и мханических трансформаций территории Игнялинского лицензионного участка (М 1:50 000).

ПРИНЯТЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

ООО «ГПН-ГЕО» - Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ГЕО»

ООО «Газпромнефть-Ангара» - Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»

ЛУ – лицензионный участок

ФЗ – Федеральный закон

РФ – Российская Федерация

ПДК – предельно-допустимые концентрации

ОДК – ориентировочно допустимое количество

ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия

ИЗВ – индекс загрязненности вод

ВЗ – высокое загрязнение

ЭВЗ – экстремально высокое загрязнение

Zc – коэффициент загрязненности почв

ГН – гигиенические нормативы

ГОСТ – государственный стандарт

РД – руководящий документ

СанПиН – санитарные правила и нормы

ООО – общество с ограниченной ответственностью

МВИ – методик выполнения испытаний

АПАВ – анионные поверхностно-активные вещества

МЭД – мощность эквивалентной дозы

КХА - количественный химический анализ

$ПДК_{сс}$ – предельно допустимая средняя суточная концентрация химического вещества в воздухе населенных мест

$ПДК_{рв}$ – предельно допустимая концентрация химического вещества в воде водоема рыбохозяйственного водопользования

$БПК_5$ – биохимическое потребление кислорода за 5 суток

$К_п$ – коэффициент комплексности загрязненности

$К_{ВЗ}$ – коэффициент комплексности высокого уровня загрязнения

$К_{ЭВЗ}$ – коэффициент комплексности экстремально высокого уровня загрязнения

ПДУ – предельно-допустимый уровень воздействия

Р – регламент

СП – свод правил

ДЗЗ – дистанционное зондирование Земли

ЗВ – загрязняющие вещества

М – маршруты

МУ – методические указания

ООС – охрана окружающей среды

ОСПОРБ – Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности

НРБ – Нормы радиационной безопасности

ЛЭМ – локальный экологический мониторинг

ПП – пробные площадки

ВВЕДЕНИЕ

Программа локального экологического мониторинга Игнялинского лицензионного участка является базовым экологическим документом, необходимым на всех стадиях эксплуатации месторождения. Программа разработана по договору с ООО «ГПН-ГЕО» и ООО «ИнтерТайм» № ГЕО-21/10924/00124/Р от 12.05.2021 г. и выданного на его основании наряд-заказа №2 от 15.03.2022 в полном соответствии с техническим заданием.

ООО «ГПН-ГЕО» в 2022 г. оказывает операторские услуги недропользователю ООО «Газпромнефть-Ангара» на основании договора АНГ-18/09000/00186/Р от 24.09.18 г

Лицензия на пользование недрами ИРК 02568 НР, зарегистрирована 02.07.2008 г. Дополнение №1 к лицензии ИРК 02568 НР зарегистрировано 20.07.2020 г. Срок окончания лицензии 22.11.2032 г.

Локальный экологический мониторинг является комплексной системой регулярных наблюдений, сбора информации, оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов в границах участков недр в период разработки месторождений нефти и газа.

Основой локального экологического мониторинга является программа, определяющая перечень наблюдаемых показателей, порядок производства наблюдений, содержание создаваемой информационной продукции.

Локальный экологический мониторинг организуется и осуществляется пользователями недр на основе соответствующих программ, разрабатываемых для различных этапов освоения.

Настоящая программа разработана в 2022 году, взамен предыдущей программы на период 2020-2022 гг. и предназначена для организации и ведения экологического мониторинга на период 2023-2027 гг. в границах Игнялинского лицензионного участка по выявлению основных источников загрязнения, количественной оценки степени их влияния на компоненты природной среды, оценки эффективности природоохранных мероприятий.

Недропользователь Игнялинского ЛУ – ООО «Газпромнефть-Ангара».

Данный документ разработан в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды»;
- Постановление Правительства РФ «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)» от 09.08.2013 №681;

Программа предусматривает проведение локального экологического мониторинга на территории Игнялинского лицензионного участка в течение пяти лет, в период 2023-2027 гг.

ООО «ИнтерТайм»

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Цели и задачи локального экологического мониторинга на период 2023-2027 гг.

Целью локального экологического мониторинга, осуществляемого в рамках настоящей «Программы…», является обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на разрабатываемом ООО «Газпромнефть-Ангара» Игнялинском лицензионном участке, необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки, в том числе:

- количественная и качественная оценка степени влияния производственных работ на компоненты окружающей среды;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;
- выявление наиболее опасных источников и факторов воздействия на окружающую среду на территории ЛУ;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия, недропользователя и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах содержания загрязняющих веществ.

На 2023-2027 года определены следующие задачи локального экологического мониторинга:

- оценка текущей ситуации и изменения состояния окружающей среды в границах Игнялинского участка недр на этапе проведения геологоразведочных работ вне зоны возможного антропогенного воздействия, определение факторов и условий его формирования;
- выявление объектов накопленного экологического ущерба, локальных участков загрязнения компонентов окружающей среды, определение степени опасности его распространения и возможных источников негативного воздействия;
- определение соответствия антропогенной нагрузки утвержденным нормативам, в том числе на границах установленных санитарно-защитных зон;
- оценка динамики изменения состояния окружающей среды в границах Игнялинского лицензионного участка;
- своевременная подготовка предложений по предупреждению ухудшения экологической ситуации и развитию системы локального экологического мониторинга;
- оценка эффективности проводимых недропользователем природоохранных мероприятий;
- организация сбора, передачи, обработки, систематизации и хранения информации о состоянии окружающей природной среды, источниках негативного воздействия.

1.2 Основные нормативно-правовые и методические требования к системе локального экологического мониторинга

В соответствии с поставленными целями и задачами система локального экологического мониторинга должна соответствовать следующим требованиям:

- носить комплексный характер, обеспечивать объективность и достаточность получаемых результатов в условиях широкого спектра потенциального негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого в границах Игнялинского ЛУ;
- соответствовать требованиям и условиям действующих нормативных и правовых актов в части организации и проведения наблюдений, в том числе при определении контролируемых параметров, устройства пунктов наблюдения, применении методик и инструментария определении качественного состояния окружающей среды, формировании информационных ресурсов и т.д.

Исходя из этих положений, локальный экологический мониторинг должен охватывать все природные среды, подверженные потенциальному техногенному воздействию, на Игнялинском лицензионном участке: атмосферный воздух (приземный слой атмосферного воздуха и атмосферные осадки), поверхностные воды, донные отложения, почвенный покров и геокриологические условия, растительность, животный мир, ландшафты. Наблюдения должны осуществляться в рамках исполнения недропользоватем требований по охране окружающей среды, установленных следующими правовыми актами:

Федеральные законы

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ (с изменениями на 26 марта 2022 года);
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999г №96-ФЗ (с изменениями на 11 июня 2021 года);
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995г № 52-ФЗ (с изменениями на 11 июня 2021 года);
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89 – ФЗ (с изменениями на 14 июля 2022 года);
- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ (с изменениями на 1 мая 2022 года);
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ (с изменениями на 1 мая 2022 года);
- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 № 200-ФЗ (с изменениями на 26 марта 2022 года);
- Земельный кодекс РФ 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (с изменениями на 14 июля 2022 года);
- Федеральный закон РФ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20.12.2004 № 166-ФЗ (с изменениями на 28 июня 2022 года);
- Федеральныйф закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ (с изменениями на 2 июля 2021 года).

В целях обеспечения объективности получаемых результатов при проведении проверок, формируемая система наблюдений локального экологического мониторинга должна соответствовать требованиям, установленным нормативными и правовыми актами в сфере осуществления государственного экологического и локального мониторинга и обеспечения правовых основ единства наблюдений, в том числе:

- ФЗ «О гидрометеорологической службе» от 19.07.1998 г (с изменениями на 29 сентября 2021 год);
- ФЗ «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ (с изменениями на 11 июня 2021 года);

- Постановление Правительства РФ «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)» от 09.08.2013 № 681 (с изменениями на 30.11.2018 г.).

В соответствии с требованиями ст. 9 ФЗ «О гидрометеорологической службе» работы по экологическому мониторингу должны проводиться организациями, в обязательном порядке имеющими соответствующую «Лицензию на право проведения работ в области гидрометеорологии и смежных с ней областях».

Организация и проведение наблюдений и измерений состояния окружающей среды должны осуществляться в соответствии с руководящими документами Росгидромета (таблица 1.1), иных специально уполномоченных в сфере охраны окружающей среды исполнительных органов власти и обеспечивать получение достаточных и объективных данных о состоянии окружающей среды, в том числе:

- проводимые наблюдения за геохимическим состоянием окружающей среды должны быть регулярными, не реже одного раза в год. Периодичность исследований отдельных компонентов природной среды должна определяться характером объекта мониторинга, изменчивостью природных условий в течение года и уровнем антропогенной нагрузки;
- планирование размещения сети пунктов мониторинга необходимо осуществлять исходя из состава и пространственного размещения промышленных объектов, а также природно-территориальных условий;
- перечень контролируемых показателей, отбор проб и определение параметров окружающей среды должны проводиться в соответствии с утвержденными методиками, с применением средств измерений утвержденных типов, прошедших в установленном порядке поверку в органах метрологии и стандартизации (ст. 9 ФЗ «Об обеспечении единства измерений»);
- проведение полевых исследований должно проводиться с соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда, исключать, либо обеспечивать минимальный уровень воздействия на окружающую среду территории Ингялинского ЛУ;
- анализ отобранных проб компонентов окружающей среды должен выполняться в организациях, имеющих лаборатории, аккредитованные в соответствующей области измерений, по утвержденным методикам в соответствии с действующими руководящими и методическими документами.

Оценка состояния и уровня загрязнения окружающей среды должна проводиться с привлечением обоснованных Российских и зарубежных критериев качества окружающей среды:

- утвержденные санитарно-гигиенические, экологические нормативы качества окружающей среды (***ПДК, ОДК, ОБУВ, и др.***) (таблица 1.2);
- утвержденные показатели степени комплексного загрязнения окружающей среды (*уровень высокого* ***(ВЗ)*** *и экстремально высокого* ***(ЭВЗ)*** *загрязнения, индекс загрязнения воды* ***(ИЗВ)****, коэффициенты загрязненности почв* ***(Zc)****, комплексности загрязнения поверхностных вод* ***(КЗВ)*** *и др.*);

– показатели фонового состояния окружающей среды, среднероссийские показатели и др., в том числе полученные в рамках осуществления государственного экологического мониторинга.

Таблица 1.1 Нормативно-методические документы по организации мониторинга и отбору проб компонентов окружающей среды

№ п.п.	Контролируемые компоненты	Нормативные документы
1	Атмосферный воздух	ГОСТ 17.2.3.01-86 Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»; РД 52.4.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой»
2	Почва	ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб. ГОСТ 12071-2001 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического анализа. РД 52.18.263-90 Положение. Охрана природы. Геосфера. Организация и порядок проведения наблюдений за содержанием остаточных количеств пестицидов, регуляторов роста растений и основных токсичных продуктов их разложения в объектах природной среды.
3	Поверхностные воды суши	ГОСТ 17.1.5.04-81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод. Общие технические условия; ГОСТ 17.1.5.05-85 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков; ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб; ГОСТ Р 59024-2020 Вода. Общие требования к отбору проб
4	Донные отложения	ГОСТ 17.1.5.01-80 Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность. РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов»

Таблица 1.2 Нормативно-методические требования к безопасному состоянию компонентов окружающей среды

№ п.п.	Контролируемый природный компонент	Документы, устанавливающие нормативы безопасного состояния
1	Атмосферный воздух (приземный слой и атмосферные осадки)	СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
2	Поверхностные воды	Приказ Минсельхоза РФ от 13 декабря 2016 года №552 «Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно-допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (с

№ п.п.	Контролируемый природный компонент	Документы, устанавливающие нормативы безопасного состояния
		изменениями на 10 марта 2020 года)» СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания
3	Донные отложения	Нормативы не установлены
4	Почвы	СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания

Получаемая информация о состоянии окружающей среды должна соответствовать требованиям, установленным положениями ФЗ «О гидрометеорологической службе» и «Об информации, информационных технологиях и о защите информации».

Камеральная обработка получаемых результатов должна проводиться с использованием лицензионных программных средств, и включать все необходимые виды аналитических работ в соответствии с установленными целями и задачами локального экологического мониторинга.

Формируемые информационные ресурсы о состоянии окружающей среды должны быть систематизированы и унифицированы в вид, позволяющий наиболее эффективно решать задачи в сфере производственно-административного управления и взаимодействия с исполнительными органами государственной власти по вопросам охраны окружающей среды и обеспечения рационального природопользования на Игнялинском лицензионном участке.

отопительного периода (среднесуточная температура воздуха ниже 8°С) составляет 254 дня. Первые оттепели отмечаются в марте (2-5 дней). В апреле число дней с переходом температуры через 0°С в течение суток на водоразделах составляет 15-16 дней, а на равнинах 20-21 день. Продолжительность теплого периода составляет 96 суток.

Средняя температура воздуха в июле достигает 17,8°С абсолютный максимум 41°С. Среднесуточная температура меняется в довольно широких пределах из-за разнообразия рельефа. Так, разница температур в полуденное время между пологими склонами (менее 10 град.) северной и южной экспозиции составляет 2-4°С, на более крутых склонах термические различия выражены резче.

Главными факторами, определяющими такое своеобразие климата, являются характер циркуляции воздушных масс и физико-географические условия территории – ее удаленность и отгороженность от Атлантического и Тихого океанов; открытость со стороны Северного Ледовитого океана. В зимний период территорию охватывает мощный Азиатский антициклон. В нем происходит формирование континентального, очень холодного воздуха, устанавливается ясная сухая погода, способствующая сильному охлаждению земной поверхности и нижних слоев воздуха. Особенно сильное выхолаживание происходит в долинах рек и котловинах, куда стекает холодный воздух, и зимние температуры достигают исключительно низких значений (табл. 2.1).

Таблица 2.1 Средняя месячная, минимальная и максимальная температура воздуха (оС).

Температура	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средняя	-27,4	-26,9	-13,3	-5,8	6,0	14,4	17,8	13,7	5,2	-6,0	-18,8	29
Минимальная	-37,5	-37,3	-22,4	-8,8	2,3	10,3	14,7	10,7	0,9	-10,9	-28,7	-41,0
Максимальная	-17,3	-14,5	-4,2	2,9	9,7	18,4	19,9	16,7	9,4	1,1	-8,8	-17,1

Высота снежного покрова в среднем составляет 30-50 см. Ее максимум наблюдается перед началом снеготаяния - в конце февраля - марте. С открытой местности снег часто сдувается, в результате чего на защищенных от ветра участках высота снега, как правило, на 5-15 см больше, чем на открытых.

Над рассматриваемой территорией большую часть года преобладают юго- восточный воздушные течения, обуславливающие нередко обильные осадки. Зимой распределение атмосферного давления обуславливает преобладание юго-восточных и юг- юго-восточных направлений. Летом преобладают ветры северных направлений. Среднее годовое значение скорости ветра 1,9-2,2 м/с.

В зимнее время скорости ветра бывают небольшими. Наименьшие их значения наблюдаются в основном в январе-феврале и в июле-августе, усиление скорости ветра отмечается поздней осенью (октябрь) и весной (апрель-май). Число штилевых дней составляет 40-64% от общего числа дней с ветром в году. Больше всего дней со штилем отмечается в зимний период.

Относительная влажность воздуха имеет суточный и годовой ход. Наибольшее ее значение наблюдается в декабре-январе - 73-78%. Летом в связи с повышением температуры воздуха величина относительной влажности уменьшается до 62-65%. Минимальная относительная влажность воздуха наблюдается в мае - 60%. Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 73-74%.

Годовое количество осадков невелико, колеблется в разные годы в пределах 400-450 мм и распределяется по временам года неравномерно, при этом в летне-осенний период (апрель-ноябрь) выпадает около 75% от годовой суммы. Снежный покров появляется в первой - второй декаде октября и окончательно формируется к концу месяца. Общее количество осадков, выпадающих в виде снега, составляет около 25% от годового значения.

Водоохранные зоны

Гидрографическая сеть территории представлена средними и малыми реками, ручьями и озерами, для которых в соответствии с Водным кодексом РФ от 03.06.2006 №74-ФЗ устанавливаются водоохранные зоны. Ширина водоохраной зоны для рек и ручьев определяется от соответствующей береговой линии в зависимости от протяженности водного объекта от истока. В таблице 2.12 приведены размеры водоохранных зон основных водотоков Игнялинского ЛУ.

Таблица 2.12 Ширина водоохранных зон основных рек

№ п/п	Наименование водного объекта	Ширина водоохранной зоны, м
1.	р. Чона	200
2.	р. Инейка	200
3.	р. Бадилокинда	100
4.	р. Игняла	100
5.	р. Хувакан	100
6.	р. Супчаски	100
7.	р. Сикили	50

Ширина водоохранной зоны для озер зависит от площади акватории водного объекта. Преобладающая доля озер на рассматриваемой территории имеет площадь менее 0,5 м², что не предусматривает по российскому законодательству установления для них водоохранных зон. Для озер, площадь которых более 0,5 км² (менее 5% от общего количества озер территории) ширина водоохраной зоны составляет 50 м.

3 ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОГЕННОЙ НАГРУЗКИ НА ПРИРОДНУЮ СРЕДУ

ООО «Газпромнефть-Ангара» владеет лицензией ИРК 02568 НР с целевым назначением – геологическое изучение Игнялинского участка с целью поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи, зарегистрированной 02.07.2008 г. Срок окончания действия лицензии – 22.11.2032 г.

В пределах Игнялинского ЛУ пробурено 32 глубоких параметрических и поисково-разведочных скважин. Бурение глубоких скважин на территории участка было начато в 80-90-ых гг. Информация о фонде ликвидированных разведочных и поисково-оценочных скважинах Игнялинского ЛУ приведена в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Фонд скважин Игнялинского ЛУ

№ п/п	Номер скважин	Назначение скважин (ЭБ - эксплуатационное бурение, ПБ - поисковое бурение, РБ - разведочное бурение)	Время бурения		Глубина скважин, м
			начало	конец	
1	1	ПО	09.05.2013	06.07.2013	1751,0
2	3	Р	24.04.2013	01.07.2013	1871,0
3	4	ПО	30.04.2014	26.06.2014	1753,0
4	5	Р	16.02.2015	22.04.2015	1735,0
5	6	Р	31.05.2014	21.08.2014	1830,0
6	6-1	Р	26.05.2018	11.08.2018	2497,0
7	7	ПО	07.07.2019	16.09.2019	2230,0
8	9	ПО	06.06.2019	16.11.2019	1913,0
9	14	Р	30.12.2019	31.01.2020	1843,5
10	62	Р	24.01.2017	09.03.2018	3146,0
11	203	ЭБ	19.03.2016	28.06.2016	3240,0
12	204	ЭБ	30.10.2018	14.02.2019	3279,0
13	202	ЭБ	06.09.2020	03.10.2020	3210,0
14	207	ЭБ	01.08.2020	03.09.2020	3336,0
15	209	ЭБ	06.06.2020	01.08.2020	3393,0
16	48	РБ	1989	1989	1729,0
17	68	РБ	23.09.1988	08.01.1989	1668,0
18	98	РБ	23.11.1989	07.04.1990	1736,0
19	106	РБ	09.09.1990	02.12.1990	1689,0
20	107	РБ	11.05.1990	21.07.1990	1712,0
21	108	РБ	05.07.1991	04.11.1991	1703,5
22	150	Параметрическая	24.12.1978	22.05.1979	1800,0
23	10	ПБ	11.02.1991	26.04.1991	1710,0
24	13	ПБ	20.07.1990	30.09.1990	1740,0
25	17	ПБ	16.04.1993	26.07.1993	1834,0
26	18	ПБ	14.03.1991	31.05.1991	1812,0
27	1	ПБ	29.07.1990	19.10.1990	1742,0
28	2	ПБ	20.05.1991	20.08.1991	1796,0
29	3	ПБ	18.05.1993	13.08.1993	1840,0
30	226	Параметрическая	22.04.1989	11.07.1989	1855,0
31	152	Параметрическая	20.04.1983	14.07.1983	1682,0
32	190	Параметрическая	21.12.1979	29.05.1980	1758,0

Игнялинский лицензионный участок недр в административном отношении расположен в Иркутской области на территории Катангского района.

4 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА

Краткий анализ современной экологической ситуации на территории Игнялинского лицензионного участка проводится по результатам оценки текущего состояния окружающей среды, выполненной ООО «ИнтерТайм» в 2022 году по заказу ОО «ГПН-ГЕО», оказывающему в 2022 г. операторские услуги недропользователю ООО «Газпромнефть-Ангара».

4.1 Атмосферный воздух

Концентрация контролируемых показателей в приземном слое атмосферного воздуха на территории Игнялинского лицензионного участка в 2022 году определялась значениями, не превышающими предел обнаружения методик выполнения испытаний (МВИ).

Таким образом, атмосферный воздух Игнялинского лицензионного участка содержит низкое количество примесей. Воздушный бассейн находится в удовлетворительном состоянии. Влияние трансграничного переноса загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха не обнаружено. Деятельность на территории лицензионного участка не ведется.

4.2 Снежный покров

По результатам оценки состояния снежного покрова в 2022 году можно сделать следующие выводы:

- содержание контролируемых показателей в снежном покрове распределено по территории лицензионного участка относительно равномерно, локальных участков высокого загрязнения не выявлено;
- большинство показателей ниже пределов обнаружения методик;
- полученные данные согласуются с данными 2021 гг., по некоторым показателям наблюдается тенденция к снижению загрязняющих веществ.

В целом можно сделать вывод, что концентрация определяемых веществ в снежном покрове Игнялинского лицензионного участка типична для рассматриваемой территории. Ухудшения состояния относительно 2021 года не наблюдается.

4.3 Поверхностные воды

Гидрохимический состав поверхностных вод Игнялинского лицензионного характеризуется преимущественно слабощелочной реакцией среды.

По величине биохимического потребления кислорода, исследуемые водные объекты характеризуются как «чистые».

Превышения ион аммония в 2022 году относительно ПДК отсутствуют, концентрации находятся на уровне значений, полученных в 2021 году.

Концентрация нитрат-ионов не превышает предельно-допустимого содержания.

По результатам исследований установлено, что содержание хлоридов в поверхностных водах Игнялинского лицензионного участка находится в количестве, не превышающем ПДК.

ООО «ИнтерТайм»

В большинстве отобранных проб концентрация фосфат ионов находилась ниже пределов обнаружения методик. Отмечается незначительное превышение относительно ПДК и фоновых значений, это может быть связано с жизнедеятельностью организмов.

Превышения сульфат-ионов в поверхностных водах лицензионного участка не выявлены.

Содержание АПАВ, фенолов и нефтепродуктов в поверхностных водах участка исследований находится на безопасном уровне, не превышающем нормативные значения. Концентрация во всех случаях находится ниже чувствительности методик выполнения измерений.

По результатам исследований установлено, что среднее содержание марганца в поверхностных водах Игнялинского лицензионного участка – 0,0195 мг/дм^3, что превышает ПДК до 1,95 раза. Это связано с процессом разложения водных животных и растительных организмов, особенно сине-зеленых, диатомитовых водорослей и высших водных растений.

Концентрация железа во всех пробах составила <0,04 мг/дм^3, отмечено единичное превышение в точке Ив-12 – 1,21 мг/дм^3.

По результатам проведенных исследований установлено, что содержание никеля,хрома и цинка в поверхностных водах исследуемой территории находится на допустимом уровне, значительно ниже ПДК.

Отмечено превышение меди относительно ПДК, это позволяет заключить, что формирование ионов меди в данных пунктах исследования определяются в основном природными факторами. Высоких и сверхвысоких концентраций не выявлено, распределение по условно-контрольным и фоновым пунктам достаточно равномерное. Антропогенное влияние исключается.

Концентрации свинца в водах участка не превышают ПДК.

По результатам интегральной оценки, установлено, что водные объекты исследуемой территории по показателю ИЗВ характеризуются как «чистые».

В целом можно сделать вывод, что концентрация определяемых веществ в поверхностных водах Игнялинского лицензионного участка в 2022 году типична для рассматриваемой территории. Ухудшения состояния относительно 2021 года не наблюдается.

4.4 Донные отложения

Донные отложения водных объектов территории исследования характеризуются преимущественно слабощелочной реакцией среды, повышенным содержание хлорид- и сульфат-ионов, что коррелируют с повышенным количественным содержанием этих ионов и в поверхностной воде.

Содержание нефтепродуктов в пробах донных отложений территории исследования варьирует в диапазоне от 58 до 131 мг/кг, при среднем 92,83 мг/кг. Уточнение причин выявленных концентраций будет осуществлено в рамках регулярных мониторинговых исследований. Зарегистрированные концентрации АПАВ характеризуются низким количественным содержанием.

Среди тяжелых металлов в донных отложениях количественно преобладает железо и марганец, что можно объяснить геохимическими особенностями региона.

Содержание цинка находится на экологически безопасном уровне, зарегистрированные концентрации незначительно выше фоновых значений, при котором возможны негативные изменения донных экосистем.

Во всех пробах отмечены повышенные концентрации относительно фонового содержания – 3,5 мг/кг, что может быть обусловлено природными факторами формирования и накопления металла в донной толще. Слабая растворимость и малоподвижность свинца обусловливает поступление его с речным стоком во взвешенном состоянии, отчего распределение элемента в донных илах носит мозаичный характер. Из природных вод свинец отчасти сорбируется глинами и осаждается сероводородом, поэтому он накапливается в илах с сероводородным заражением и в образовавшихся из них черных глинах и сланцах. В перемещении свинца активную роль играют и гидробионты.

Содержание никеля распределено по территории равномерно. Локальных участков загрязнения не выявлено. Сравнение концентраций загрязняющих веществ в пробах донных отложений за 2021 г. показывает, что заметных ухудшений не наблюдается.

Концентрация меди в 2022 году согласуется со значениями 2021 года.

Содержание хрома находится ниже пределов обнаружения методик.

В целом можно сделать вывод, что концентрация определяемых веществ в донных отложениях Игнялинского лицензионного участка находятся на экологически безопасном уровне. Существенных изменений в 2022 году относительно 2021 года не наблюдается.

4.5 Почвы

По результатам исследований установлено следующее:

- на территории Игнялинского лицензионного участка контролируемые почвы характеризуются нейтральной реакцией среды;
- концентрации нитратов, фосфатов, сульфатов и хлоридов находится на безопасном уровне и в большинстве проб находится ниже пределов обнаружения методик;
- в целом уровень содержания загрязняющих веществ во всех исследуемых пробах почв находится на безопасном уровне. Концентрация в почвах соответствует нормативам ПДК (ОДК).
- содержание органических загрязнителей – Концентрации общего азота варьирует в пределах от 0,22 до 1,24 %, нормативных документов для азота не разработано; Значимого роста концентраций АПАВ и фенолов в зоне антропогенного влияния не выявлено.
- Согласно градации Ю.И. Пиковского (1993 г.), 6 пунктов отбора проб (Ип-3, Ип-8, Ип-10, Ип-11, Ип-14, Ип-15) соответствуют «фоновому уровню» нефтяного загрязнения, остальные пробы соответствует «повышенному фоновому уровню»;
- в количественном отношении среди всех контролируемых металлов преобладают типоморфные элементы - железо и марганец;
- значимого роста содержания меди вблизи антропогенных объектов не отмечено;
- превышений свинца относительно ПДК не выявлено; отмечено превышение среднего фонового значения в большинстве исследуемых точек. Возможно, это связано с оседанием его из атмосферного воздуха при миграции, с соседних ЛУ, занимающихся нефте- и газодобычей. Естественные содержания свинца в почвах

5 ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

5.1 Основные направления наблюдений на период 2023-2027 гг.

Ведение локального экологического мониторинга природной среды проектируется на территории Игнялинского лицензионного участка. Программа локального экологического мониторинга в границах Игнялинского ЛУ составлена на основе отчета по локальному экологическому мониторинг 2022 года.

Основные направления локального экологического мониторинга, количество пунктов наблюдений и периодичности отбора проб выбраны в соответствии с требованиями технического задания Заказчика и РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Программа локального экологического мониторинга территории Игнялинского лицензионного участка на 2023-2027 гг. включает в себя следующие направления регулярных наблюдений:

- мониторинг геохимического (гидрохимического) состояния компонентов окружающей среды (приземный слой атмосферного воздуха, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвы);
- мониторинг радиационной обстановки;
- мониторинг состояния растительного покрова – 1 раз в 3 года (2025 г.);
- мониторинг животного мира – 1 раз в 3 года (2025 г.);
- мониторинг механических нарушений природных комплексов (ландшафтов) и мониторинг состояния и развития экзогенных процессов – 1 раз в 3 года (2025 г.);
- мониторинг геокриологических условий – 1 раз в 3 года (2025 г.).

Порядок проведения отдельных наблюдений (методы, периодичность, пункты и площадки наблюдений, створы, маршруты, контролируемые показатели) и оценки состояния компонентов и параметров окружающей среды определяется:

- ***Регламентом наблюдений на 2023-2027 годы*** (раздел 6 «Программы…»);
- ***Сводным «План-графиком выполнения работ по локальному экологическому мониторингу на 2023-2027 гг.»***. План-график разрабатывается на основе показателей, определенных настоящей «Программой…» (текстовое приложение 1);
- ***Картой-схемой локального экологического мониторинга территории Игнялинского лицензионного участка (М 1:50000)***, где отражается территориальное расположение объектов наблюдательной сети, номенклатура пунктов мониторинга и направления маршрутов исследований (графическое приложение 2).

При проектировании сети пунктов мониторинга на территории Вакунайского лицензионного участка учитывались требования разрешительной документации, состав и пространственное размещение промышленных и хозяйственных объектов, природно-климатические особенности территории, техногенная нарушенность и наличие подъездных путей (транспортная доступность). В связи с особенностями рельефа, трудодоспупностью и

невозможностью посадки воздушного судна в ранее существующей сети мониторинга, появилась потребность корректировки программы мониторинга (программа ЛЭМ …на период 2020-2022 гг.). Пункты мониторинга располагались таким образом, чтобы при посадке воздушного судна охватить все природные среды для отбора проб.

5.2 Периодичность и этапы выполнения работ

Работы по проведению локального экологического мониторинга выполняются ежегодно исходя из положений настоящей «Программы…» в 4 условных этапа:

- подготовительный;
- полевой;
- лабораторный;
- камеральный.

Подготовительный этап

Подготовительные работы проводятся ежегодно, до начала полевых наблюдений. На подготовительном этапе проводятся работы по следующим направлениям:

- актуализация нормативных, правовых, методических требований в сфере проведения локального экологического мониторинга;
- определение состава и объемов работ на год;
- определение и подготовка необходимого оборудования и материалов для проведения работ по экологическому мониторингу, в том числе поверка в установленном порядке измерительного оборудования;
- организация лабораторных исследований (заключение договоров).

Полевой этап

Полевые работы выполняются с учетом требований руководящих и методических документов и включают в себя следующие мероприятия:

- визуальное обследование территории наблюдений (в рамках установленной наблюдательной сети и маршрутных наблюдений);
- отбор проб компонентов окружающей среды и организация их хранения (в том числе консервация) для последующих лабораторных исследований в соответствии с установленными методиками.

В рамках *визуального обследования* территории уточняется местоположение площадок и створов наблюдений, проводится полевое дешифрирование материалов ДЗЗ, выявляются возможные источники и признаки загрязнения, либо негативного влияния на состояние компонентов окружающей среды в районе установленных пунктов наблюдений, в том числе:

- несанкционированные свалки;
- нарушенные и загрязненные участки почвенно-растительного слоя;
- загрязненные участки водных объектов;
- признаки несанкционированного сброса сточных вод;
- признаки нарушения гидрологического режима водотоков.

Все точки (створы) наблюдений и места выявленных нарушений подлежат регистрации с координатной привязкой системами спутникового позиционирования.

Отбор проб и определение текущей загрязненности компонентов природной среды при ведении локального экологического мониторинга должны проводить организации, имеющие лицензию на данный вид деятельности, выдаваемую в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Отбор проб компонентов окружающей среды и их консервация проводится по установленным методикам с применением сертифицированного оборудования. Применяемые приборы и устройства для отбора проб должны соответствовать требованиям ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».

Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 ГСИ. Контроль загрязнения окружающей природной среды. Метрологическое обеспечение. Основные положения.

Каждый отбор проб фиксируется отдельным актом, в котором отражаются основные характеристики отбираемых компонентов окружающей среды, необходимые для проведения объективного химического, биологического и анализа.

По итогам полевых обследований составляются соответствующие промежуточные отчеты с описанием состава и объемов выполненных наблюдений, примененных методов их проведения, с приложением актов отборов проб и картографического материала в соответствии с Разделом 6.

Полевые исследования, т.е. проведения работ ежегодно в период 2023-2027 гг. должны осуществляться согласно таблице 5.1.

Таблица 5.1 Сводный план ежегодных полевых работ на территории Игнялинского лицензионного участка на период 2023-2027 гг.

№ Этапа	Период	Мониторинговые исследования сред
1	При наличии производственной деятельности: 1 раз в год (март-апрель) При отсутствии производственной деятельности: Не проводится	Мониторинг отбор 7 проб состояния атмосферных осадков (снежного покрова) при наличии производственной деятельности
2	При наличии производственной деятельности: Ежегодно, 2 раза в год (июнь, август-сентябрь) При отсутствии производственной деятельности: Ежегодно, 1 раз в год (июнь-сентябрь)	Контроль состояния водных объектов (отбор 6 проб поверхностной воды)
		Мониторинг состояния приземного слоя атмосферного воздуха (7 проб)
	1 раз в год (июнь-сентябрь)	Исследование геохимического состояния почв в 7 пунктах наблюдений (отбор 7 проб почв), радиационный мониторинг в 7 пунктах наблюдений и геокриологический мониторинг (2025 г.) в пунктах отбора проб
		Контроль состояния водных объектов (отбор 6 проб донных отложений)
	1 раз в 3 года (июнь-сентябрь)	Наблюдения за состоянием растительного покрова на 7 площадках (в 2025 г.)
		Мониторинг животного мира (позвоночные) (в 2025 году)
		Мониторинг механических нарушений природных комплексов (ландшафтов) и

ООО «ИнтерТайм»

№ Этапа	Период	Мониторинговые исследования сред
		мониторинг состояния и развития экзогенных процессов (маршрутные наблюдения) (в 2025 г.)

Лабораторный этап

Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды, включенным в область аккредитации лаборатории. Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ должен быть ниже предельно допустимой концентрации или других установленных нормативов.

Все работы проводятся с соблюдением сроков, соответствующие требованиям методических и руководящих документов.

Лабораторные исследования включают проведение количественных химических анализов образцов проб снежного покрова, атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод и донных отложений в соответствии с «Регламентом проведения...» (Раздел 6).

Полученные результаты оформляются соответствующими протоколами количественного химического анализа (КХА), имеющими необходимую «юридическую силу».

Камеральный этап

Камеральный этап включает в себя комплекс работ по обработке, анализу и интерпретации полученных результатов и составление промежуточных и итогового отчета.

В состав камеральных работ входят:

- составление тематических карт и электронное картопостроение;
- обработка результатов химико-аналитических исследований проб снежного покрова, атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод и донных отложений.

На основе проведенного анализа результатов лабораторных химико-аналитических исследований, производится оценка современного состояния компонентов природной среды, включая оценку уровня антропогенного воздействия, ее соответствия установленным нормативам.

По итогам камеральных работ составляются промежуточные и итоговые аналитические отчеты (картографические материалы) состав и требования к которым определены в Разделе 6 настоящей «Программы…».

6 РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

6.1 Мониторинг состояния приземного слоя атмосферного воздуха

6.1.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Пункты наблюдений за атмосферным воздухом организуются с учетом:

- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- РД 52.4.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Территория Игнялинского ЛУ не испытывает большого влияния техногенной нагрузки. Атмосферный воздух окружающей среды можно охарактеризовать как условно чистый. По состоянию на 2022 год на территории отсутствуют организованные стационарные источники выбросов (дымовые трубы котельных, печей подогрева, факельные установки и др.). Для определения уровня загрязнения атмосферного воздуха отбор проб предлагается проводить в 7 пунктах мониторинга (таблица 6.1). Количество и месторасположение пунктов мониторинга изменилось относительно программы ЛЭМ на 2020-2022 гг., в связи с невозможностью посадки воздушного судна в ранее существовавших пунктах мониторинга. Деятельность на участке не ведется, в связи, с этим происходит активное зарастание территории. Пункты мониторинга располагались относительно техногенных объектов.

Пункты наблюдения расположены с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс (в течение года преобладают ветры восточного направления). Настоящей программой мониторинга на 2023-2027 гг. отдельные категории пунктов мониторинга поверхностных вод не предусмотрены.

Периодичность опробования атмосферного воздуха:

- *при наличии производственной деятельности* – 2 раза в год (июнь, август-сентябрь);
- *при отсутствии производственной деятельности* - ежегодно, 1 раз в год (июнь-сентябрь).

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах воздуха, представлен в таблице 6.1.

Таблица 6.1 Пункты мониторинга атмосферного воздуха, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
Игн-1а	Юго-западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район автозимника "Вилюй")	59°41'19.6"	108°52'51.4"	- Диоксид азота (NO2) - Оксид азота (NO) - Оксид углерода (CO) - Диоксид серы (SO_2)	2023-2027 гг. При наличии производственной деятельности: Ежегодно, 2 раза в год (июнь, август-сентябрь)
Игн-2а	Центральная часть ЛУ, исток р.Хува (район пикета "Удачный")	59°48'18.0"	109°00'53.2"		
Игн-3а	Западная часть ЛУ,	59°48'05.4"	108°38'23.4"		

ООО «ИнтерТайм»

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
	среднее течение р.Инейка (район скважины №150)			- Метан - Бенз(а)пирен - Взвешенные вещества (пыль) - Сажа	При отсутствии производственной деятельности: Ежегодно, 1 раз в год (июнь-сентябрь)
Игн-4а	Северо-западная часть ЛУ, среднее течение р.Сикили (район скважины №2)	59°55'20.8"	108°47'42.0"		
Игн-5а	Северная часть ЛУ, среднее течение р.Игняла (район пикета "Воробей")	59°55'54.2"	109°09'40.1"		
Игн-6а	Восточная часть ЛУ, среднее течение р.Чона (район куста №2И)	59°47'00.9"	109°21'27.1"		
Игн-7а	Северо-восточная часть ЛУ, устье р.Бирая (район куста №3И)	60°00'37.5"	109°25'39.2"		

6.1.2 Методы отбора проб атмосферного воздуха

Отбор, хранение, транспортировка и анализ проб атмосферного воздуха для определения содержания, контролируемых, загрязняющих веществ выполняется в соответствии с государственными стандартными методиками, определенных следующими руководящими документами:

- РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
- РД 52.4.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

Для оценки условий рассеивания загрязняющих веществ, параллельно с отбором проб проводятся измерения следующих метеорологических параметров:

- температура окружающего воздуха;
- направление и скорость ветра;
- атмосферное давление;
- уровень влажности воздуха.

Согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» точки отбора проб атмосферного воздуха размещаются на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, с непылящим покрытием.

Отбор проб воздуха проводят на высоте 1,5-2,0 м от поверхности земли, его продолжительность для определения разовых концентраций примесей составляет 20-30 минут. Атмосферный воздух отбирается с помощью специального аспираторного насоса в сорбционные трубки, фильтрующие элементы и тефлоновые пакеты. Сразу же после отбора пробу отправляют на анализ в лабораторию с указанием даты и времени, номера пробной площадки и ее географических координат, метеоусловий, и направления ветра.

Метрологическое обеспечение проведения исследований должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 8.589-2001 «Контроль загрязнения окружающей природной среды.

Метрологическое обеспечение. Основные положения». Используемые при контроле технические средства должны быть поверены в установленном порядке.

6.1.3 Критерии оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха

Для оценки степени загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния производственных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ и ориентировочно-безопасные уровни воздействия (ОБУВ) установленные СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Принимая во внимание динамичность концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от метеорологических условий, времени года и пр., для оценки степени загрязнения воздуха применяются максимально разовые предельно-допустимые концентрации (ПДКмр), установленные для краткосрочных эффектов. В случаях, когда ПДКмр для конкретных компонентов не установлены, при оценке используются среднесуточные предельно-допустимые концентрации.

Перечень определяемых в приземном слое атмосферного воздуха показателей и их нормативные значения представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 Перечень определяемых показателей и их нормативные значения (ПДКмр)

№ п/п	Контролируемые компоненты	Значение, мг/м^3	Класс опасности
1	Диоксид азота (NO_2)	0,2	3
2	Оксид азота (NO)	0,4	3
3	Оксид углерода (CO)	5,0	4
4	Диоксид серы (SO_2)	0,5	3
5	Метан	50*	-
6	Бенз(а)пирен	0,000001**	1
7	Взвешенные вещества	0,5	3
8	Сажа	0,15	3
*	- Ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ)		
**	- ПДК среднесуточная		

Для комплексной оценки степени загрязнения воздуха используется суммарный санитарно-гигиенический критерий – индекс загрязнения атмосферы (ИЗА) (формула 6.1). Он представляет собой относительный показатель, величина которого зависит от концентрации вещества, его ПДК и количества веществ, загрязняющих атмосферу. Индекс загрязнения отдельной примесью определяется по формуле:

$$ИЗА = \left(\frac{Qi}{ПДКс.с.}\right)^{Ci} \quad (6.1)$$

где: *Qi* – концентрация i-той примеси,
ПДК с.с. – среднесуточная предельно допустимая концентрация этой примеси,
Ci – константа, принимающая значения 1,5; 1,3; 1,0; 0,85 для соответственно 1, 2, 3, 4 классов опасности веществ, позволяющая привести степень вредности i-го вещества к степени вредности диоксида серы.

Комплексный индекс загрязнения атмосферы – среднее всех ИЗА. Степень загрязненности атмосферы в зависимости от величины КИЗА представлена в таблице 6.3

Таблица 6.3 Качество атмосферного воздуха в зависимости от значения комплексного индекса загрязнения атмосферы (КИЗА)

Атмосфера	Значения КИЗА
чистая	<2,5
слабо загрязненная	2,5-7,5
загрязненные	7,5-12,5
сильно загрязненная	12,5-22,5
высоко загрязненная	22,5-52,5
экстренно загрязненная	>52,5

6.2 Мониторинг состояния снежного покрова

6.2.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

В рамках локального экологического мониторинга на территории Игнялинского лицензионного участка исследования состояния снежного покрова проводится по двум основным направлениям:

- мониторинг снежного покрова в зоне влияния производственных объектов;
- мониторинг общего состояния снежного покрова на лицензионном участке.

Для наиболее полной и корректной интерпретации результатов исследований, пункты мониторинга снежного покрова территориально совмещены с пунктами отбора проб атмосферного воздуха, что позволит определить возможные пути миграции и депонирования загрязняющих веществ в природных средах.

В период с декабря по февраль происходит увеличение толщины и плотности снежного покрова, который к концу зимы достигает наибольшего значения. Опробование снежного покрова осуществляется один раз в год, перед началом активного снеготаяния, в начале марта – при наличии производственной деятельности, при отсутствии производственной деятельности – не проводится.

Перечень веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах снежного покрова, и местоположение пунктов отбора проб представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 Пункты мониторинга снежного покрова, периодичность отбора проб и перечень контролируемых компонентов

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
Игн-1с	Юго-западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район автозимника "Вилюй")	59°41'19.6"	108°52'51.4"	- Ионы аммония - Нитраты - ион - Сульфат-ион - Хлорид - ион -Нефтепродукты - Фенолы - Железо общее - Свинец - Цинк - Марганец - Медь - Никель - Хром VI	2023-2027 гг. Ежегодно, 1 раз в год (март-апрель) при наличии производственной деятельности. При отсутствии производственной деятельности:
Игн-2с	Центральная часть ЛУ, исток р.Хува (район пикета "Удачный")	59°48'18.0"	109°00'53.2"		
Игн-3с	Западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район скважины №150)	59°48'05.4"	108°38'23.4"		
Игн-4с	Северо-западная часть ЛУ, среднее течение р.Сикили (район скважины №2)	59°55'20.8"	108°47'42.0"		

ООО «ИнтерТайм»

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
Игн-5с	Северная часть ЛУ, среднее течение р.Игняла (район пикета "Воробей")	59°55'54.2"	109°09'40.1"		не проводится
Игн-6с	Восточная часть ЛУ, среднее течение р.Чона (район куста №2И)	59°47'00.9"	109°21'27.1"		
Игн-7с	Северо-восточная часть ЛУ, устье р.Бирая (район куста №3И)	60°00'37.5"	109°25'39.2"		

6.2.2 Методы отбора проб снежного покрова

Отбор проб снега проводится по методикам, установленным следующими нормативно-методическими документами:

- ПНД Ф 12.15.2-2013 Методические указания по отбору проб снега;
- Методические рекомендации по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве (утв. Главным государственным санитарным врачом СССР 15.05.1990 №5174-90).

Способ отбора проб следующий: керн снега необходимо вырезать на полную глубину снежного отложения и поместить в контейнер (полиэтиленовый пакет или полиэтиленовое ведро с крышкой). Предварительно нижний конец снегомера и снежного керна должен быть очищен от грунта и растительных включений.

Оценка состояния снежного покрова предполагает анализ снеговой воды. Отобранный снег растапливается, пробы консервируются в соответствии с ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб» и методиками выполнения измерений, допущенных для целей государственного контроля.

6.2.3 Критерии оценки уровня загрязнения снежного покрова

В соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке степени загрязнения атмосферного воздуха населенных пунктов металлами по их содержанию в снежном покрове и почве», для оценки уровня загрязнения снежного покрова используются коэффициенты концентрации химических элементов (Кс) и суммарный показатель загрязнения (Zc).

Коэффициент концентрации Кс – это показатель кратности превышения содержаний химических элементов в точке опробования (Ci) над его средним содержанием на фоновом участке (Сф).

Общепризнанной системы нормирования загрязнения снежного покрова не разработано, поэтому для оценки загрязненности предлагается использовать средние концентрации загрязняющих веществ, полученных при оценке фонового (исходного) состояния окружающей на фоновом участке (Сф).

Суммарный показатель загрязнения (Zc) представляет собой сумму превышений коэффициентов концентраций химических элементов, накапливающихся в аномалиях, и рассчитывается по формуле:

$$Zc = \sum_i^n K_c - (n-1),$$

где:

Кс – коэффициент концентрации

n - количество аномальных элементов.

Уровень загрязнения снежного покрова определяется в соответствии с таблицей 6.5.

Таблица 6.5 Уровень загрязнения снежного покрова

Уровень	Суммарный показатель загрязнения снежного покрова (Zc)
Низкий	32-64
Средний	64-128
Высокий	128-256
Очень высокий	256

6.3 Мониторинг состояния поверхностных вод

6.3.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Пункты контроля качества поверхностных вод организуются на водотоках, подверженных техногенному воздействию. Кроме этого, устанавливаются наблюдения за относительно чистыми водными объектами, не подверженными негативному влиянию промышленности. Источниками загрязнения водных объектов признаются объекты, с которых осуществляется сброс или иное поступление в водные объекты вредных веществ, ухудшающих качество поверхностных и подземных вод, ограничивающих их использование, а также негативно влияющих на состояние дна и берегов водных объектов (Водный кодекс РФ, ст.95).

Местоположения и количество пунктов гидрохимического наблюдения выбраны на основе анализа отчета по локальному экологическому мониторингу окружающей среды Игнялинского ЛУ, с учетом анализа информации, характеризующей:

- расположение источников загрязнения поверхностных вод;
- пути миграции загрязняющих веществ с поверхностным и грунтовым стоком;
- особенности гидрографической сети территории.

На территории Игнялинского лицензионного участка деятельность по геологоразведочному бурению и обустройству месторождения не ведется. Количество и месторасположение пунктов мониторинга изменилось относительно программы ЛЭМ на 2020-2022 гг., в связи с невозможностью посадки воздушного судна в ранее существовавших пунктах мониторинга. Деятельность на участке не ведется, в связи, с этим происходит активное зарастание территории. Пункты мониторинга располагались относительно техногенных объектов.По состоянию на 2022 год на территории лицензионного участка отсутствуют источники загрязнения поверхностных вод, эксплуатируемые недропользователем. Настоящей программой мониторинга на 2023-2027 гг. отдельные категории пунктов мониторинга поверхностных вод не предусмотрены.

Для определения уровня загрязнения поверхностных вод отбор проб предлагается проводить в 6 пунктах мониторинга (таблица 6.6).

Периодичность опробования поверхностных вод:

- *при наличии производственной деятельности* – 2 раза в год (начало весеннего половодья – июнь и летне-осенняя межень – август-сентябрь);

– *при отсутствии производственной деятельности* - ежегодно, 1 раз в год (июнь-сентябрь).

Перечень веществ, подлежащих обязательному определению в пробах, представлен в таблице 6.6.

Таблица 6.6 Пункты мониторинга поверхностных вод и периодичность отбора проб

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
Игн-1в	Юго-западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район автозимника "Вилюй")	59°41'20.5"	108°52'52.3"	- Ур. Кислотности pH, - $БПК_5$ - Ион аммоний - Нитраты-ион - Фосфаты-ион - Сульфаты-ион - Хлорид-ион - АПАВ -Нефтепродукты - Фенолы - Железо общее - Свинец - Цинк - Марганец - Медь - Никель - Хром VI - Ртуть	2023-2027 гг. 1При наличии производственной деятельности: Ежегодно, 2 раза в год (июнь, август-сентябрь) При отсутствии производственной деятельности: Ежегодно, 1 раз в год (июнь-сентябрь)
Игн-2в	Центральная часть ЛУ, исток р.Хува (район пикета "Удачный")	59°48'14.5"	109°00'49.8"		
Игн-3в	Западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район скважины №150)	59°48'02.7"	108°38'25.2"		
Игн-4в	Северо-западная часть ЛУ, среднее течение р.Сикили (район скважины №2)	59°55'07.5"	108°48'09.0"		
Игн-5в	Северная часть ЛУ, среднее течение р.Игняла (район пикета "Воробей")	59°55'53.9"	109°09'43.2"		
Игн-6в	Восточная часть ЛУ, среднее течение р.Чона (район куста №2И)	59°46'54.0"	109°21'28.0"		

6.3.2 Методы отбора проб поверхностных вод

Отбор, хранение и транспортировка проб поверхностных вод осуществляется по методикам, утвержденным следующими нормативными документами:

– ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;

– ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб»;

– ГОСТ 17.1.5.05-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»;

– ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».

Проба, характеризующая состав и свойства воды в данном месте водного объекта в данный момент времени, получается путем однократного отбора всего требуемого количества воды. Объем пробы, достаточный для определения всего перечня контролируемых показателей, составляет не менее 5 л.

Пробы воды для химического анализа отбираются с применением батометра из поверхностного слоя с глубины 0,3-0,5 м. После отбора пробы переливаются в пластиковые и стеклянные бутылки, которые предварительно споласкиваются водой из отбираемого водоема. Пробы подвергаются консервации соответствующими химическими реактивами в зависимости от определяемого показателя в соответствии с ГОСТ 31861-2012.

ООО «ИнтерТайм»

6.3.3 Критерии оценки уровня загрязнения поверхностных вод

Для оценки степени загрязнения водных объектов используются предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических элементов, установленные для водных объектов рыбохозяйственного значения, в случае их отсутствия – соответствующие нормативы для водных объектов хозяйственно-питьевого назначения, согласно следующих нормативных документов (таблица 6.7):

- Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативы предельно-допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значений (утверждены приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 13 декабря 2016 года № 552);
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Таблица 6.7 Перечень определяемых показателей и их нормативное содержание в поверхностных водах (ПДКрв)

№ п/п	Определяемый показатель	Значение ПДК, мг/дм^3	Класс опасности
1	Ур. Кислотности pH *	6,0 – 9,0 ед. pH	-
2	$БПК_5$	2,1 мгO_2/дм^3	-
3	Ион аммоний	0,5	4
4	Нитрат-ион	40	4
5	Фосфат-ион	0,2	4
6	Сульфат-ион	100	-
7	Хлорид-ион	300	4
8	АПАВ	0,5	4
9	Нефтепродукты	0,05	3
10	Фенолы	0,001	3
11	Железо общ.	0,1	4
12	Свинец	0,006	2
13	Цинк	0,01	3
14	Марганец	0,01	4
15	Медь	0,001	3
16	Никель	0,01	2, 3
17	Хром	0,02	3
18	Ртуть	0,00001	1
* - СанПиН 1.2.3685-21(ПДКв)			

Степень загрязнения поверхностных вод органическими соединениями оценивается *по величине биохимического потребления кислорода за 5 суток ($БПК_5$)* в соответствии с таблицей 6.8.

Таблица 6.8 Степень загрязнения водоемов в зависимости от величины $БПК_5$

№ п/п	$БПК_5$, мгO_2/дм^3	Степень загрязнения (классы водоемов)
1	0,5 – 1,0	Очень чистые
2	1,1 – 1,9	Чистые
3	2,0 – 2,9	Умеренно-загрязненные
4	3,0 – 3,9	Загрязненные
5	4,0 – 10,0	Грязные
6	10,0	Очень грязные

В зависимости от величины водородного показателя (pH) природные воды подразделяются на следующие группы:

- сильнокислые - ≤ 3 ед. pH;
- кислые – 3-5 ед. pH;
- слабокислые – 5-6,5 ед. pH;
- нейтральные – 6,5-7,5 ед. pH;
- слабощелочные – 7,5-8,5 ед. pH;
- щелочные- 8,5-9,5 ед. pH;
- сильнощелочные – 9,5 ед. pH.

Комплексная оценка степени загрязнения поверхностных вод

Для комплексной оценки качества водных объектов используются основные утвержденные индексы: коэффициент комплексности загрязненности воды ($К_п$), коэффициент комплексности высокого уровня загрязнения ($К_{ВЗ}$) и экстремально высокого уровня загрязнения (*$К_{ЭВЗ}$*), а также индекс загрязнения воды *(ИЗВ);*

Показатели комплексной оценки качества поверхностных рассчитываются с использованием методик, изложенных в РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям».

1. Коэффициент комплексности загрязненности представляет собой отношение количества показателей, концентрации которых превышают предельно-допустимые значения, к общему количеству контролируемых показателей.

Коэффициент комплексности (Кп) рассчитывается для каждой пробы по формуле:

$$K_n = \frac{N_n'}{N_n} \cdot 100 \text{ , (\%),}$$

где N_n' - количество показателей, превышающих ПДК в пробе, N_n - общее количество показателей качества воды, определенных в результате анализа.

Коэффициент комплектности *($К_п$)* информативен при сравнении с предыдущими результатами и характеризует количество параметров, превышающих значения ПДК рыбохозяйственного назначения.

2. Коэффициент комплексности высокого загрязнения ($К_{ВЗ}$) рассчитывается для каждой пробы по формуле:

$$K_{ВЗ} = \frac{B_n'}{N_n} \cdot 100 \text{ , (\%),}$$

где B` - количество показателей, превышающих уровень высокого загрязнения в пробе (n), N - общее количество показателей.

3. Коэффициент комплектности экстремально высокого загрязнения ($К_{ЭВЗ}$) рассчитывается для каждой пробы по формуле:

$$K_{ЭВЗ} = \frac{D_n^{/}}{N_n} \cdot 100 \text{ , (\%),}$$

где D` - количество показателей, превышающих уровень ПДК экстремального высокого загрязнения в пробе (n), N - общее количество показателей.

Коэффициент комплектности ($К_{ВЗ}$) высокого и экстремально высокого загрязнения ($К_{ЭВЗ}$) характеризует количество показателей, в которых концентрации достигают экстремально высокого превышения ПДК, соответственно.

Интегральная оценка качества поверхностных вод производится на основе гидрохимического индекса загрязненности воды (ИЗВ) (Гидрохимические…, 2005) (таблица 6.9), который рассчитывается с учетом обязательных показателей (концентрация растворенного кислорода, водородный показатель, биологическое потребление кислорода $БПК_5$) и показателей, имеющих утвержденные ПДК.

$$ИЗВ = \sum_{i=1}^{N} \frac{Ci / ПДКi}{N},$$

Где: Ci – концентрация компонента (значение параметра);

N – число показателей, используемых для расчета индекса;

ПДКi – установленная величина для соответствующего типа водного объекта

Таблица 6.9 Классификация качества воды в зависимости от значения индекса загрязненности воды (ИЗВ)

Качество воды	Значение ИЗВ	Класс качества вод
Очень чистые	До 0,2	1
Чистые	0,2-1,0	2
Умеренно загрязненные	1,0-2,0	3
Загрязненные	2,0-4,0	4
Грязные	4,0-6,0	5
Очень грязные	6,0-10,0	6
Чрезвычайно грязные	>10	7

Значение слагаемого для показателя pH, выходящего за пределы нормативного диапазона (6,5-8,5 ед. pH) представлены в таблице 6.10.

Таблица 6.10 Значение слагаемого Ci/ПДКi при расчете ИЗВ в зависимости от величины pH

Значение pH ниже диапазона нормы (менее 6,5)	Значение pH выше диапазона нормы (более 8,5)	Значение слагаемого Ci/ПДКi
менее 6,5 до 5	свыше 8,5 до 9	2
менее 5 до 3	свыше 9 до 9,5	5
менее 3	свыше 9,5	20

Для расчета слагаемого биологического потребления кислорода ($БПК_5$) устанавливаются специальные значения нормативов, зависящие от самого значения $БПК_5$ (таблица 6.11).

Таблица 6.11 Значение норматива при расчете ИЗВ в зависимости от величины показателя $БПК_5$

Показатель $БПК_5$ ($мгO_2/дм^3$)	Значение норматива (ПДК)
Менее 3	3
От 3 до 15	2
Свыше 15	1

6.4 Мониторинг состояния донных отложений

6.4.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

Места отбора проб донных отложений совмещаются с пунктами отбора проб поверхностных вод. Их расположение представлено в таблице 6.12. Количество и месторасположение пунктов мониторинга изменилось относительно программы ЛЭМ на 2020-2022 гг., в связи с невозможностью посадки воздушного судна в ранее существовавших пунктах мониторинга. Деятельность на участке не ведется, в связи, с этим происходит активное зарастание территории. Пункты мониторинга располагались относительно техногенных объектов.

Отбор проб донных отложений осуществляется в пунктах отбора поверхностных вод 1 раз в год в летне-осеннюю межень (июнь-сентябрь).

Перечень обязательных для исследования показателей загрязнения донных отложений представлены в таблице 6.12.

Таблица 6.12 Пункты мониторинга донных отложений и периодичность отбора проб

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
Игн-1д	Юго-западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район автозимника "Вилюй")	59°41'20.5"	108°52'52.3"	- pH водной вытяжки -сульфат-ион -хлорид-ион -нефтепродукты -АПАВ -железо общее(в.ф) -медь (в.ф) -свинец (в.ф) -цинк (в.ф) -марганец (в.ф) -никель (в.ф) -хром VI	2023-2027 гг. Ежегодно, 1 раза в год (июнь-сентябрь)
Игн-2д	Центральная часть ЛУ, исток р.Хува (район пикета "Удачный")	59°48'14.5"	109°00'49.8"		
Игн-3д	Западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район скважины №150)	59°48'02.7"	108°38'25.2"		
Игн-4д	Северо-западная часть ЛУ, среднее течение р.Сикили (район скважины №2)	59°55'07.5"	108°48'09.0"		
Игн-5д	Северная часть ЛУ, среднее течение р.Игняла (район пикета "Воробей")	59°55'53.9"	109°09'43.2"		
Игн-6д	Восточная часть ЛУ, среднее течение р.Чона (район куста №2И)	59°46'54.0"	109°21'28.0"		

6.4.2 Методы отбора проб донных отложений

Способы отбора проб выбираются в зависимости от характера и свойств донных отложений, загрязняющих их веществ и от гидрологического режима водного объекта. При

ООО «ИнтерТайм»

поверхностном распределении загрязняющих веществ, для определения степени загрязненности дна пробы отбираются из поверхностного слоя донных отложений. При отборе проб производится одновременный отбор пробы воды для сравнения содержания изучаемого загрязняющего вещества в воде и донных отложениях.

Отбор проб донных отложений для химического анализа проводится согласно ГОСТ 17.1.5.01-80 «Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Пробы донных отложений отбирают донным щупом (ГР-69 или аналогичный) со дна водоема площадью 1 м^2. Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты, содержащие этикетки с информацией о месте и дате отбора. Объем пробы не менее 1 кг. Для хранения используются емкости из пластмассы или полиэтилена высокого давления с герметически закрывающимися крышками.

После отбора проб донных отложений оформляются соответствующие акты отбора проб. Доставка проб осуществляется в специализированную химико-аналитическую лабораторию, аккредитованную и аттестованную на проведение количественных физико-химических анализов компонентов природной среды.

6.4.3 Критерии оценки уровня загрязнения донных отложений

Общепризнанной системы нормирования загрязнения донных грунтов не существует. Допустимое количественное присутствие загрязняющих веществ индивидуально как для определенного района, так и для определенной структуры грунтов. Поэтому при анализе используется фоновые значения, полученные в 2014 году [58]. Оценка качества донных отложений производится на основании результатов количественного химического анализа путем сравнения их с фоновыми показателями (таблица 6.13).

Таблица 6.13 Пороговые концентрации химических компонентов в донных отложениях

Название элемента	Среднее фоновое значение, 2014 г.
pH	6,9
Сульфат-ион	129,5
Хлорид-ион	36,2
Нефтепродукты	147,4
Железо	9645,2
Свинец	3,5
Цинк	22
Марганец	295,5
Никель	12,1
Медь	7,2
Хром	14,2

Оценка степени загрязненности донных отложений нефтяными углеводородами производится исходя из нормативов (таблица 6.14).

Таблица 6.14 Уровень загрязнения донных отложений нефтепродуктами

Уровень загрязнения	Содержание нефтепродуктов, мг/кг
предельно допустимый уровень (ПДУ)	20
нарастающие изменения в донной экосистеме, обедняющие ее биотические (бентические) сообщества	20 - 50
уровень порогового состояния и выраженного обеднения донной экосистемы	50 - 100

ООО «ИнтерТайм»

Уровень загрязнения	Содержание нефтепродуктов, мг/кг
область нарастающего угнетения донной экосистемы	100 - 500
резкое угнетение донной экосистемы	500 и более

В зависимости от величины водородного показателя донные отложения можно отнести к следующим группам:

Величина водородного показателя (pH), ед. pH					
< 4	4 - 5	5 – 6,5	6,5 – 7	7-8	8 – 8,5
сильнокислые	среднекислые	слабокислые	нейтральные	слабощелочные	среднещелочные

Суммарный показатель загрязнения донных отложений

Для оценки степени загрязнения донных отложений Ю. Е. Саетом с соавторами (1990) разработан суммарный показатель загрязнения Zc, представляющий собой аддитивную сумму превышений коэффициентов концентраций токсичных элементов над фоновым уровнем (Даувальтер, 2012 г):

$$Z_c = \Sigma(K_{ci} + \ldots + K_{cn}) - (n-1)$$

где Кс - коэффициент концентрации (отношение содержания химического

элемента в оцениваемом объекте к его фоновому содержанию);

n – число химических элементов.

В таблице 6.15 приведена ориентировочная шкала оценки загрязнения водных систем по величине Zc в донных отложениях.

Таблица 6.15 Ориентировочная шкала оценки загрязнения водных систем [Сает и др., 1990]

Уровень загрязнения	Значение Zc	Содержание токсичных элементов
Слабый	Менее 10	Слабо повышенное содержание относительно фона
Средний	10-30	Повышенное содержание 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

6.5 Мониторинг состояния почвенного покрова

6.5.1 Пункты, контролируемые параметры и периодичность наблюдений

В рамках локального экологического мониторинга Игнялинского ЛУ наблюдения за состоянием почв проводятся по следующим направлениям:

- определение естественного фонового геохимического состояния почв на территории Игнялинского лицензионного участка на ненарушенных участках, вне зоны возможного антропогенного воздействия, с охватом всех типов природных ландшафтов и почв;
- определение общего антропогенного фона геохимического состояния почв, формирующегося в границах Игнялинского ЛУ, и динамики его изменения, в зоне опосредованного влияния контролируемых объектов с охватом всех типов природных ландшафтов и почв;

– контроль состояния почв в зоне возможного влияния технологических объектов Игнялинского ЛУ.

Система экологического опробования почв проектируется на основе ландшафтной дифференциации территории (поймы рек и ручьев), вероятных путей поверхностной и грунтовой (подпочвенной) миграции загрязняющих веществ и расположения потенциально экологически опасных техногенных объектов.

Для определения уровня загрязнения почвенного покрова отбор проб предлагается проводить в 6 пунктах мониторинга (таблица 6.14). Количество и месторасположение пунктов мониторинга изменилось относительно программы ЛЭМ на 2020-2022 гг., в связи с невозможностью посадки воздушного судна в ранее существовавших пунктах мониторинга. Деятельность на участке не ведется, в связи, с этим происходит активное зарастание территории. Пункты мониторинга располагались относительно техногенных объектов.

Периодичность отбора проб почв – 1 раз в год (июнь-сентябрь), в период относительного покоя биоты.

Перечень веществ, подлежащих обязательному определению в пробах, представлен в таблице 6.16.

Таблица 6.16 Пункты мониторинга почвенного покрова и периодичность отбора проб

Номенклатура точек отбора	Местоположение пунктов (точек)отбора	Координаты		Перечень определяемых компонентов	Периодичность наблюдений
		С.Ш.	В.Д.		
Иги-1п	Юго-западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район автозимника "Вилюй")	59°41'19.6"	108°52'51.4"	-Уровень кислотности (pH) водной вытяжки -Нитрат-ион -Фосфат-ион -Сульфат-ион -Хлорид-ион -Нефтепродукты -Бенз(а)пирен -Фенолы -АПАВ -Железо общее (валовая форма) -Свинец (валовая форма) -Цинк (валовая форма) -Марганец (валовая форма) -Никель (валовая форма) -Хром общий (валовая форма) -Кадмий (валовая форма) -Ртуть (валовая форма) -Медь (валовая форма) -Барий	2023-2027 гг. Ежегодно, 1 раза в год (июнь-сентябрь)
Иги-2п	Центральная часть ЛУ, исток р.Хува (район пикета "Удачный")	59°48'18.0"	109°00'53.2"		
Иги-3п	Западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район скважины №150)	59°48'05.4"	108°38'23.4"		
Иги-4п	Северо-западная часть ЛУ, среднее течение р.Сикили (район скважины №2)	59°55'20.8"	108°47'42.0"		
Иги-5п	Северная часть ЛУ, среднее течение р.Игняла (район пикета "Воробей")	59°55'54.2"	109°09'40.1"		
Иги-6п	Восточная часть ЛУ, среднее течение р.Чона (район куста №2И)	59°47'00.9"	109°21'27.1"		
Иги-7п	Северо-восточная часть ЛУ, устье р.Бирая (район куста №3И)	60°00'37.5"	109°25'39.2"		

ООО «ИнтерТайм»

6.5.2 Методы отбора проб почв

Отбор, хранение и транспортировка проб почв осуществляются в соответствии с установленными методическими требованиями, обеспечивающими объективность получаемых результатов химико-аналитических исследований:

- ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
- ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб».

Пробоотбор осуществляется с помощью бура или лопаты методом конверта. Для каждого слоя составляется объединенная проба, массой не менее 1,0 кг, путем смешивания пяти точечных проб, не менее 200 грамм каждая.

Чтобы исключить возможность вторичного загрязнения, поверхность почвенного разреза или стенки прикопки следует зачистить ножом из полиэтилена (полистирола) или пластмассовым шпателем. Пробы отбираются чистым инструментом, не содержащим металл. Глубина взятия образца зависит от состояния почв.

При отборе проб в обязательном порядке фиксируются признаки техногенного воздействия на почвы (цвет, запах, однородность, посторонние примеси).

Отобранные пробы помещают в полиэтиленовые пакеты с этикетками, в которых указывают порядковый номер, место и дату отбора пробы.

6.5.3 Критерии оценки уровня загрязнения почвенного покрова

Оценка уровня химического загрязнения почв проводится на основе экологических и санитарно-гигиенических нормативов допустимого содержания органических веществ и тяжелых металлов (таблица 6.15), установленных СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

В отсутствие утвержденных отечественных норм допустимого содержания ряда определяемых веществ, оценка загрязнения ими почв проводится на основе сравнения со средними концентрациями загрязняющих веществ на фоновых участках.

Значение ОДК (таблица 6.17) принято для категории почв: близкие к нейтральным, нейтральные (суглинистые и глинистые).

Таблица 6.17 Перечень определяемых показателей и их нормативное содержание в почвах

№ п/п	Определяемый показатель	Значение ПДК, мг/кг	Значение ОДК, мг/кг
1	pH водной вытяжки	-	-
2	Нитрат-ион	130	-
3	Фосфат-ион	-	-
4	Сульфат-ион	-	-
5	Хлорид-ион	-	-
6	Нефтепродукты	-	-
7	Бенз(а)пирен	0,02	-
8	Фенолы	-	-
9	АПАВ	-	-
10	Железо (общ.)	-	-
11	Свинец (валовая форма)	-	130

ООО «ИнтерТайм»

№ п/п	Определяемый показатель	Значение ПДК, мг/кг	Значение ОДК, мг/кг
12	Цинк (валовая форма)	-	220
13	Марганец (валовая форма)	1500	-
14	Никель (валовая форма)	-	80
15	Хром VI (валовая форма)	-	-
16	Кадмий (валовая форма)	-	2,0
17	Ртуть (валовая форма)	2,1	-
18	Медь (валовая форма)	-	132
19	Барий	-	-

Оценка загрязнения почв углеводородами проводится на основе градации, разработанной на основании обобщения данных о токсическом влиянии нефти на животные организмы и растения:

- менее 100 мг/кг – фоновое содержание углеводородов;
- 100 - 500 мг/кг – повышенный фон (нефтепродукты в таких количествах активно утилизируются микроорганизмами или вымываются дождевыми потоками без вмешательства человека);
- 500 – 1000 мг/кг – умеренное загрязнение;
- 1000 - 2000 мг/кг – умеренно-опасное загрязнение;
- 2000 – 5000 мг/кг – сильное, опасное загрязнение;
- более 5000 мг/кг – сильное загрязнение, подлежащее санации.

В соответствии с «Методическими рекомендациями по выявлению деградированных и загрязненных земель» для ряда химических веществ выделены пять уровней загрязнения (табл. 6.18).

Таблица 6.18 Показатели уровня загрязнения земель химическими веществами

Элемент, соединение	Валовое содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения*				
	1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень очень высокий
Кадмий	<ПДК	от ПДК до 3	от 3 до 5	от 5 до 20	>20
Свинец	< ПДК	от ПДК до 125	от 125 до 250	от 250 до 600	>600
Ртуть	< ПДК	от ПДК до 3	от 3 до 5	от 5 до 10	>10
Цинк	< ПДК	от ПДК до 500	от 500 до 1500	от 1500 до 3000	>3000
Медь	< ПДК	от ПДК до 200	от 200 до 300	от 300 до 500	>500
Никель	< ПДК	от ПДК до 150	от 150 до 300	от 300 до 500	>500
Хром	< ПДК	от ПДК до 250	от 250 до 500	от 500 до 800	>800
Фенолы	< ПДК	от ПДК до 1	от 1 до 5	от 5 до 10	>10
Нефть и нефтепродукты	< ПДК	от 1000 до 2000	от 2000 до 3000	от 3000 до 5000	>5000
Бенз(а)пирен	< ПДК	от ПДК до 0,1	от 0,1 до 0,25	от 0,25 до 0,5	>0,5
Нитраты	< ПДК	-	-	-	-

*при отсутствии ПДК используется ОДК, либо удвоенное фоновое содержание элементов в незагрязненной почве.

В соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест»,

химическое загрязнение почв и грунтов оценивается по суммарному показателю химического загрязнения, являющемуся индикатором неблагоприятного воздействия на здоровье населения.

Суммарный показатель химического загрязнения (Zc) характеризует степень химического загрязнения почв и грунтов обследуемых территорий вредными веществами различных классов опасности и определяется как сумма коэффициентов концентрации отдельных компонентов загрязнения по формуле:

$$Z_c = \Sigma(K_{ci} + \ldots + K_{cn}) - (n-1),$$

где n – число определяемых суммируемых веществ;

Kci – коэффициент концентрации i-го компонента загрязнения, равный кратности превышения содержания данного компонента над фоновым значением:

$$K_c = C_i / C_{фi}$$

Поскольку для территории Иркутской области не установлены средние региональные (фоновые) показатели содержания загрязняющих веществ в почвах, в качестве фоновых значений предлагается использовать средние значения концентраций загрязняющих веществ, полученные при оценке фонового (исходного) состояния окружающей среды в 2014 году (таблица 6.19).

Таблица 6.19 Фоновое (среднее по ЛУ) содержание загрязняющих веществ в почвах Игнялинского ЛУ

№ п/п	Определяемый показатель	Фоновое значение, мг/кг
1	pH водной вытяжки	5,1
2	Нитрат-ион	8,4
3	Фосфат-ион	4
4	Сульфат-ион	43,7
5	Хлорид-ион	41,33
6	Нефтепродукты	198,8
7	Бенз(а)пирен	-
8	Фенолы	-
9	АПАВ	-
10	Железо (общ.)	23228,8
11	Свинец (валовая форма)	8,2
12	Цинк (валовая форма)	72,1
13	Марганец (валовая форма)	752,7
14	Никель (валовая форма)	38,6
15	Хром VI (валовая форма)	31,9
16	Кадмий (валовая форма)	-
17	Ртуть (валовая форма)	-
18	Медь (валовая форма)	19,6
19	Барий	-

Почва, степень загрязнения которой оценивается по величине суммарного показателя загрязнения (Zc), характеризуется следующими уровнями (таблица 6.20):

Таблица 6.20 Шкала уровней загрязнения почв

Категории загрязнения почв	Значение показателя Z_c
Чистая	≤1
Допустимая	<16

ООО «ИнтерТайм»

Категории загрязнения почв	Значение показателя Z_c
Умеренно опасная	16-32
Опасная	32-128
Чрезвычайно опасная	>128

6.6 Мониторинг радиационной обстановки

6.6.1 Общие положения

В целях оценки внешнего гамма-излучения и выявления источников радиационного загрязнения на территории Игнялинского лицензионного участка организуется мониторинг радиационной обстановки.

Пункты замеров МЭД гамма-излучения территориально совмещены с пунктами отбора почвенного покрова (таблица 6.16). Периодичность замеров МЭД гамма-излучения – 1 раз в год (июнь-сентябрь), в период отбора проб почв.

Исследование и оценка радиационной обстановки земельных участков выполняются на основании:

- Федеральный закон № 3-ФЗ от 09.01.1996 г. «О радиационной безопасности населения», № 3-ФЗ;
- Федеральный закон № 52-ФЗ от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010);
- Санитарных правил и норм 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009).
- Основные подходы к организации и проведению радиационного контроля изложены в методических указаниях «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности» МУ 2.6.1.2398-08.

При проведении радиационного контроля земельных территорий необходимо проведение измерений мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения (МЭД) с поверхности грунта в пределах площадки отбора проб почв.

6.6.2 Требования к методикам и средствам радиационного контроля

Средства измерений, используемые для контроля показателей радиационной безопасности земельных участков, должны иметь действующие свидетельства о поверке.

Для гамма-съемки земельных участков следует применять поисковые гамма-радиометры или высокочувствительные дозиметры гамма-излучения, имеющие поисковый режим работы со звуковой индикацией. Поисковые гамма-радиометры должны обеспечивать регистрацию потока гамма-квантов в диапазоне энергий 0,05 - 3,00 МэВ при интенсивности от 10 с-1 и выше.

Для измерения мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения применяются дозиметры с нижним пределом диапазона измерения мощности дозы гамма-излучения не более 0,1 мкЗв/ч при относительной погрешности не выше 60%; погрешность измерений мощности дозы на уровне 0,3 мкЗв/ч - не более 30%, "ход с жесткостью" в диапазоне энергий регистрируемых гамма-квантов от 0,05 до 3,00 МэВ - не более 25%

ООО «ИнтерТайм»

6.6.3 Методика мониторинга радиометрических исследований

Проведение дозиметрического обследования территории Игнялинского ЛУ следует проводить в местах соответствующих отбору проб почвы, с привязкой к координатам местности.

Данное исследование включает измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения в приземном слое атмосферы, с использованием портативного дозиметра.

Для реализации метода, на каждой выбранной площадке выполняется дозиметрическое исследование, согласно МУ 2.6.1.2398-08, определяя средние по площадке контроля значения МЭД, приписывая его ко всей площади.

Специальными условиями измерения являются:

1) проведение измерений на высоте 10 см над поверхностью земли;

2) измеряемой величиной является полная мощность эквивалентной дозы (МЭД) (без вычитания фона).

6.7 Мониторинг механических нарушений ландшафтов и состояния и развития экзогенных процессов

Проведение мониторинга ландшафтов должно обеспечивать выявление антропогенной нагрузки, динамики площадей антропогенных измерений, степени деградации природных комплексов в соответствии с отчетной формой, представленной в таблице 6.21. Критерии оценки механической нарушенности ландшафтов представлены в таблице 6.22.

В рамках мониторинга механической трансформации ландшафтов предусмотрено проведение следующих видов работ:

- наблюдения за динамикой развития антропогенно-трансформированных природных комплексов в ходе эксплуатации месторождения;
- регистрация видов техногенной нагрузки на природные комплексы, прилегающие к объектам инфраструктуры месторождения;
- оценка форм и масштабов техногенных трансформаций морфологической структуры природных комплексов и сравнение полученных результатов с результатами оценки исходного (фонового) состояния;
- 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.

Маршрутное обследование природно-антропогенных ландшафтов включает:

- оценку форм и масштабов механических нарушений в пределах геотехнических и прилегающих природных геосистем;
- количественную оценку (подсчет площадей и линейных размеров) участков трансформации природных комплексов;

– оценку глубины нарушения или степени восстановления природных комплексов после снятия нагрузки.

Работы на точках наблюдения сопровождаются регистрацией их географических координат с помощью GPS-приемника и отметкой местоположения на топографических картах. На всех точках наблюдения оценивается вид антропогенного воздействия на природно-территориальный комплекс, формы механических трансформаций и нарушений, степень разрушенности исходных природных комплексов, взаимосвязи с окружающими территориями, а также направление, современное состояние и тенденции развития геодинамических процессов.

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. Настоящей Программой ЛЭМ в период 2023-2027 гг. предусматривается проведение данных наблюдений 1 раз в 3 года (2025 г.).

На территории Игнялинского лицензионного участка наиболее вероятно развитие следующих опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений: водная эрозия, ветровая эрозия, оползни, абразия, подтопление, заболачивание. 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. Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений и процессов. Общие требования;
- СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 22-03-2003;
- СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95;
- Методическое письмо по проведению обследований территорий и объектов на территории РФ;
- Методическое письмо №2 по организации и ведению мониторинга экзогенных геологических процессов;
- Временные требования по использованию материалов дистанционного зондирования Земли при ведении мониторинга экзогенных геологических процессов.

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.

ООО «ИнтерТайм»

Таблица 6.21 Сводные результаты мониторинга механической нарушенности ландшафтов

№ п/п	Направление техногенно-обусловленного развития	Площадь на конец отчётного года (га)
1	2	3
1.	**Полное разрушение или частичная деградация исходных природных комплексов**	
1.1.	чрезвычайно сильное	
1.2.	сильное	
1.3.	среднее	
1.4.	слабое	
1.5.	очень слабое	
	Итого по группе нарушений	
2.	**Восстановление разрушенных и (или) деградированных природных комплексов**	
2.1.	очень слабое	
2.2.	слабое	
2.3.	среднее	
2.4.	активное	
2.5.	очень активное	
	Итого по группе нарушений	
3.	**Экзогенные процессы и явления**	количество проявлений/ га
3.1.	Ветровая эрозия (дефляция)	
3.2.	Оползни	
3.3.	Абразия	
3.4.	Русловые процессы (речная или русловая эрозия)	
3.5.	Оползни	
3.6.	Подтопление	
	Итого по группе нарушений	
	Всего механически нарушенных земель в пределах исследуемой территории	

Таблица 6.22 Критерии типизации глубины преобразования и восстановления структуры и свойств исходных природных комплексов

Направление техногенно-обусловленного развития	Интенсивность трансформации	Критерии оценок	Индикационные признаки
1	2	3	4
Полное разрушение или частичная деградация исходных природных комплексов	чрезвычайно сильная	глубокие, часто необратимые изменения свойств исходных ландшафтов, вплоть до их полного разрушения или преобразования. Самовосстановление невозможно, необходима рекультивация	формирование безжизненных поверхностей в краевой части объектов хозяйственной деятельности (УПСВ, кусты скважин, автодороги и т.д.), разрушение или перестройка мезо- и микрорельефа, нарушения гидрологического режима, загрязненные токсичными компонентами территории
	сильная	интенсивные нарушения природных процессов и свойств исходных	безжизненные поверхности с частично разрушенными почвами и заменой их техногенными грунтами при

Направление техногенно-обусловленного развития	Интенсивность трансформации	Критерии оценок	Индикационные признаки
1	2	3	4
		ландшафтов. Формирование полностью безжизненных поверхностей, возможно их частичное самовосстановление	прокладке коридоров трубопроводов (газопроводы, нефтепроводы, водоводы). Перестройка гидрологического режима
	средняя	существенное разрушение или деградация отдельных компонентов	полная гибель или разрушение растительного покрова, частичное разрушение почв при сохранении рельефа
		Ландшафтов (растительного покрова, почв) при частичном сохранении морфологических признаков исходных природных комплексов	поверхности в результате внедорожных проездов техники
	слабая	частичное изменение (или разрушение) отдельных компонентов ландшафтов при значительном сохранении морфологической структуры природных систем	частичное разрушение растительного покрова при сохранении свойств почв (гари, вырубки)
	очень слабая	функциональные изменения свойств ландшафтов при сохранении их морфологической структуры	частичное изменение физико-химических свойств почв и грунтов
Восстановление разрушенных и (или) деградированных природных комплексов	очень слабая	растения-пионеры и очень редкие растительные группировки на безжизненных грунтах	проективное покрытие не превышает 1 – 5%
	слабая	первичные растительные группировки на техногенных грунтах	проективное покрытие 5 – 25%
	средняя	активное формирование растительного	проективное покрытие 25 – 50%

Направление техногенно-обусловленного развития	Интенсивность трансформации	Критерии оценок	Индикационные признаки
1	2	3	4
		покрова по всей площади нарушенных природных комплексов	
	активная	сформированный растительный покров, начальные этапы почвообразования	проективное покрытие превышает 50%
	очень активная	полное восстановление растительного покрова, восстановление почв и почвенного покрова	признаки нарушений отсутствуют

6.8 Мониторинг состояния растительного покрова

Для оценки степени техногенного влияния объектов инфраструктуры нефтегазодобычи на состояние природной среды, дополнительно проводятся работы по организации и выполнению мониторинга за состоянием растительного покрова (фитомониторинг). Комплекс работ по данному направлению включает выполнение мониторинга по состоянию исходных растительных сообществ.

В период 2023-2027 гг. мониторинг состояния растительного покрова проводится 1 раз в 3 года с целью определения степени трансформации исходных растительных сообществ в процессе эксплуатации объектов Игнялинского ЛУ.

Реализация программы по мониторингу предусматривает решение следующих задач:

1 Характеристика состояния растительности на трансформированных участках и на участках с ненарушенным растительным покровом;

2 Оценка степени антропогенной трансформации растительных сообществ с использованием методов сравнительного анализа флористических показателей исследуемых участков;

3 Идентификация основных факторов, влияющих на изменение растительного покрова в пределах трансформированной территории.

6.8.1 Методика проведения полевых наблюдений

Мониторинг за состоянием растительного покрова осуществляется на участках отбора проб почвенного покрова в ходе натурных наблюдений, результатом которых станет геоботаническое описание состояния растительности на площадках фитомониторинга.

В составе проводимых работ по ботаническому мониторингу в 2023-2027 годы предусмотрена организация 5-ти специальных участков наблюдений (таблица 6.23).

Таблица 6.23 Пункты наблюдений за состоянием растительности

№ участка наблюдений	Местоположение площадок наблюдений	Периодичность наблюдений
Игн-1р	Юго-западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район автозимника "Вилюй")	1 раз в 3 года (июнь-сентябрь 2025 г.)
Игн-2р	Центральная часть ЛУ, исток р.Хува (район пикета "Удачный")	
Игн-3р	Западная часть ЛУ, среднее течение р.Инейка (район скважины №150)	
Игн-4р	Северо-западная часть ЛУ, среднее течение р.Сикили (район скважины №2)	
Игн-5р	Северная часть ЛУ, среднее течение р.Игняла (район пикета "Воробей")	
Игн-6р	Восточная часть ЛУ, среднее течение р.Чона (район куста №2И)	
Игн-7р	Северо-восточная часть ЛУ, устье р.Бирая (район куста №3И)	

6.8.2 Критерии оценки состояния растительного покрова

Оценка состояния древесно-кустарничкового яруса включает изучение таких показателей как: высота древостоя, диаметр ствола, сомкнутость крон, жизненное состояние деревьев и кустарников.

Шкала категорий жизненного состояния деревьев и кустарников по характеру кроны состоит из пяти классов:

1. **Здоровое дерево**: не имеет внешних признаков повреждений кроны, ствола и корней. Густота кроны соответствует таковой для господствующих деревьев в древостое. Мёртвые и отмирающие ветви сосредоточены в нижней части кроны. Повреждения листьев (хвои) - хлорозы и некрозы - незначительны (менее 10%);

2. **Ослабленное дерево**: имеет более сквозистую крону, количество мёртвых ветвей составляет 20-40% в верхней половине кроны, количество повреждённой листвы достигает 20%;

3. **Сильно ослабленное дерево**: в верхней половине кроны наблюдается снижение её густоты на 60%, количество отмерших и усыхающих ветвей — до 60%, повреждения ассимиляционного аппарата достигают 70%;

4. **Отмирающее дерево**: густота кроны не превышает 20% от нормы, более 70% ветвей в верхней половине кроны – сухие и усыхающие, вся листва (хвоя) повреждена некрозами и хлорозами, либо имеет следы ожогов и повреждения насекомыми, патогенными микроорганизмами и грибами. На стволе возможны признаки заселения стволовыми вредителями;

5. **Сухостой**: в первый год после отмирания на дереве могут сохраниться остатки сухой хвои или листвы, в последующие годы постепенно утрачиваются мелкие ветви и кора.

Оценка состояния травяно-кустарничкового яруса:

– Видовой состав - проводится анализ видового разнообразия растений, произрастающих на пробной площадке. Видовая идентификация растений на исследуемой площадке осуществляется с использованием специальных определителей;

– Общее проективное покрытие - определяется процент площади почвы, покрываемой верхними частями растений.

Степень участия отдельных видов в травостое определяется методами учета их относительного обилия. Наиболее распространенным из таких методов является использование шкалы Друде в которой используется 7 градаций от растительности, которая образует сплошной покров до уникальных растений, представленных в единичном экземпляре.

1 Socialis, сокращенно soc – обильно (90%) – растение смыкается наземными частями, образуя фон;

2 Copiosus – cop; cop3 – (90 – 70%) – растение встречается очень обильно;

3 Cop2 – (70 – 50%) – особей много;

4 Cop1 – (50 – 30%) – растений встречается довольно много;

5 Sparsae – sp – мало, редко (30 – 10%) – растение встречается в небольшом количестве рассеяно;

6 Solitarius – sol – (менее 10%) – растение встречается в очень малом количестве, редкими экземплярами;

7 Un (Unicum) – растение встречено в единственном экземпляре.

Для количественного описания жизненности растений используется специальная шкала Уранова [81]:

– I – средне и крупнокалиберные особи видовой популяции, имеющие в сумме проективное покрытие от 8% и выше, не менее ¼ взрослых особей проходит полный цикл развития;

– II а – проективное покрытие меньше 8%, но больше 0,25% не менее ¼ особей проходит полный цикл развития;

– II б – проективное покрытие больше или равно 8%, менее ¼ особей популяции достигает цветения и плодоносит;

– III а – проективное покрытие меньше 8%, но больше 0,25%, полный цикл развития проходит менее ¼ взрослых особей популяции;

– III б – проективное покрытие не менее 8%, но все особи утратили генеративную функцию;

– IV – проективное покрытие меньше 8%, но не меньше 0,25%, все особи утратили генеративную функцию;

– V – проективное покрытие меньше 0,25%, все особи утратили генеративную функцию.

Фаза вегетации - определяется стадия генеративного цикла растений по 8-ми бальной шкале:

1 - вегетация до цветения;

2 - растение начало бутонизировать (начало цветения);

3 - расцветание;

4 - полное цветение;

5 - отцветание;

6 - растение отцвело, но семена не созрели и не высыпаются;

7 - семена высыпаются;

8 - вегетация после обсеменения.

Для комплексной оценки состояния растительности, при проведении мониторинговых наблюдений необходимо использовать следующий перечень показателей состояния фитоценоза и растений:

- видовой состав фитоценоза;

- степень синантропизации (отношение числа видов синантропных растений к их общему количеству), %;

- средняя высота видов растений по ярусам, см;

- общее проективное покрытие сообщества (в том числе деревьев, кустарников, травянистых растений, мхов и лишайников, опада), %;

- обилие по видам (по шкале Друде);

- фенологическая фаза развития по видам;

- жизненность видов, балл;

- поврежденность растений (%) с оценкой характера повреждения;

- продуктивность надземной фитомассы, ц/га.

Также контролируется присутствие инвазивных и синантропных видов растений. В качестве критериев оценки развития инвазивных видов приняты следующие параметры:

- площадь, занимаемая популяцией (по внешнему контуру), кв.м или га;

- численность популяции (количество особей, клонов, парциальных кустов или иных счетных единиц), шт

- плотность (минимальная/средняя/максимальная), шт/кв.м или шт/га;

- средняя высота генеративных особей, см;

- жизненность популяции наблюдаемого вида (видов), балл;

- проективное покрытие по видам, %;

- обилие по видам, балл.

При проведении мониторинга растительного мира (за исключением мониторинга инвазивных и синантропных видов растений) характеризуются категории, масштабы и степень проявления негативного воздействия на состояние объектов растительного мира и среду их произрастания. При этом фиксируется не более трех наиболее опасных категорий негативного воздействия. Выделяются следующие категории негативного воздействия на объекты растительного мира:

- природные: естественные сукцессии; болезни растений; размножение вредителей; экстремальные температуры (зимние, летние, заморозки); подтопление/затопление; биологическое загрязнение (инвазивными и синантропными видами);

- антропогенные: пожары (лесные, торфяные, палы); рекреация; рубки леса; побочное пользование лесом; перевыпас, изменение гидрологического режима (подтопление, затопление, изменение поемного режима); загрязнение (техногенное, отходами производства и потребления); нарушение почвенного покрова (техногенное, зоогенное).

Масштабы проявления негативного воздействия характеризуются площадью, на которой оно проявляется, или долей от численности популяции вида растения – объекта мониторинга – для которой проявляется негативное воздействие. Для характеристики

степени проявления негативного воздействия на состояние объекта мониторинга используется следующая шкала:

- (0) воздействие отсутствует (и не фиксируется);

- (1) слабая степень проявления: фактор воздействия реальной угрозы состоянию объекта мониторинга не создает;

- (2) умеренная степень проявления: фактор воздействия создает угрозу постепенной деградации объекта мониторинга; при снижении степени

интенсивности фактора или прекращении вредного воздействия возможно самостоятельное восстановление объекта мониторинга;

- (3) средняя степень проявления: фактор воздействия создает угрозу быстрой деградации объекта мониторинга на 10-50% занимаемой площади; при снижении степени интенсивности фактора или прекращении вредного воздействия возможно восстановление объекта мониторинга без мероприятий по ренатурализации;

- (4) высокая степень проявления: фактор воздействия создает угрозу или привел к быстрой деградации объекта мониторинга на 50-80% занимаемой площади; при снижении степени интенсивности фактора или прекращении вредного воздействия возможно восстановление объекта мониторинга только активными мерами по ренатурализации;

- (5) очень высокая степень проявления: фактор воздействия привел к практически полной деградации объекта мониторинга более чем на 80% занимаемой площади; восстановление возможно только активными мерами по ренатурализации.

Отчетными материалами по результатам проведенных наблюдений являются бланки геоботанического описания состояния растительности на площадках фитомониторинга. В бланке необходимо предоставить информацию, содержащую следующие сведения:

- Название растительной ассоциации;
- Характеристика древесно-кустарникового яруса, включающая описание таких характеристик как ярусность (высота и диаметр стволов по породам), сомкнутость крон, по видам древостоя;
- Характеристика подроста (состав пород, высота, характер распределения, происхождение, состояние);
- Подлесок (состав пород, высота, характер распределения, происхождение, состояние);
- Общее проективное покрытие растений травяно-кустарничкового и моховолишайникового ярусов, %;
- Описание видового разнообразия мохово-лишайникового покрова и травяно-кустарничкового яруса;
- Оценка жизненного состояния;
- Степень техногенной трансформации по наличию синантропных видов растений и внешних признаков повреждения растений.

Бланк оформляется на листе формата А4 и подписывается лицом, проводившем непосредственные наблюдения на площадке фитомониторинга.

6.9 .Мониторинг наземной фауны

Территория района исследования в фаунистическом отношении изучена слабо, особенно это касается мелких млекопитающих, рептилий и амфибий. Значительно лучше изучена фауна птиц и промысловых видов животных. Здесь обитают практически все пушные звери: соболь, белка, заяц-беляк, рысь, редко встречается красная лисица. Из

копытных распространены лось и северный олень. Кроме того, район богат промысловыми птицами и рыбой.

Фауна позвоночных животных представлена 5 систематическими группами: пресмыкающиеся, земноводные, млекопитающие, птицы и рыбы. Общий видовой состав ориентировочно включает около 70 - 90 видов. Из них постоянных обитателей около 40 видов.

Мониторинг следует выполнять путем обходов территории в местах отбора проб природных сред, а также при облете территории лицензионного участка, с фиксацией видов и количества встречаемых животных.

Использование однотипной маршрутной схемы в межгодовом мониторинге (стандартные маршруты, одинаковая их протяженность) является обязательным условием. Редким видам будет уделяться особое внимание. Обнаруженные места гнездования особо охраняемых видов планируется регистрировать и включать в реестр охраняемых объектов.

При обнаружении гнездовых стаций, следов пребывания и визуальных встреч редких видов животных производится координатная привязка точек регистраций, заполнение бланков регистрации.

Настоящей Программой ЛЭМ Игнялинского ЛУ в период 2023-2027 гг. предусматривается проведение данных наблюдений 1 раза в 3 года (2025 г.).

6.10 Мониторинг геокриологических условий

Регулярные наблюдения за геокриологическими условиями проводятся с целью выявления динамики сезонного оттаивания и промерзания пород в естественных условиях и при техногенных воздействиях, что позволяет прогнозировать развитие опасных экзогенных геологических процессов и явлений. Площадки наблюдения совмещены с пунктами контроля почвенного покрова.

При выборе точек измерения СТС во внимание принимается их типичность для современных ландшафтно-геокриологических условий территории исследования. Глубина сезонного оттаивания (промерзания) определяется один раз в 3 года (2025 г.) по данным полевых исследований.

Температура мерзлых, промерзающих и протаивающих грунтов выражается в градусах Цельсия с округлением до 0,1 °С.

Непосредственно после измерения температуры грунтов производят оценку значений температуры путем сопоставления их между собой или с данными предыдущих измерений. При наличии аномальных отклонений измерения следует повторить.

Результаты наблюдений за температурой грунтов следует оформлять в виде сводной ведомости значений температуры грунтов, скорректированной с учетом инструментальных и дополнительных поправок.

7 ИТОГОВАЯ ОТЧЕТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЗУЛЬТАТАХ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

Результаты выполнения работ по локальному экологическому мониторингу оформляются в виде промежуточных отчетов (после проведения каждого из этапов полевых работ) и итогового (сводного) отчета в соответствии с календарным планом.

Получаемая в ходе ведения локального экологического мониторинга информация включает в себя следующие отчетные материалы:

- документы, подтверждающие соответствие проводимых наблюдений установленным требованиям в сфере организации экологического мониторинга;
- результаты выполненных наблюдений;
- картографические материалы;
- информационно-аналитические материалы.

7.1 Документы, подтверждающие соответствие проводимых наблюдений установленным требованиям в сфере организации экологического мониторинга

включают в себя:

- разрешительные документы на право осуществления деятельности в сфере экологического мониторинга привлекаемых к проведению специализированных организаций (в том числе Лицензии на право деятельности в области гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды)
- аттестаты и области аккредитации привлекаемых лабораторий;
- паспорта о поверке применяемого измерительного оборудования.

Все паспорта, аттестаты и лицензии представляются в виде копий, заверенных в установленном порядке.

7.2 Результаты выполненных наблюдений

Результаты наблюдений включают в себя материалы, содержащие информацию о состоянии окружающей среды и ее компонентов по контролируемым показателям, полученную в ходе ведения локального экологического мониторинга (таблица 7.1).

Все результаты наблюдений в обязательном порядке должны быть утверждены (оформлены на соответствующих бланках, иметь необходимые подписи и печати) со стороны организаций и лабораторий, выполняющих исследования, и включать необходимые фотоматериалы для объективного подтверждения полученных результатов.

Состав и объем отчетных материалов по результатам наблюдений должны быть достаточны для проведения камеральной обработки и установленных аналитических работ в соответствии с целями и задачами выполняемых наблюдений (см. главу 1.1.).

Таблица 7.1 Результаты проводимых наблюдений

№ п.п.	Виды наблюдений	Минимальный состав отчетных материалов
1	Мониторинг геохимического состояния	Акты отбора проб компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвенный покров) Материалы описания точек (створов) и пунктов наблюдений,

№ п.п.	Виды наблюдений	Минимальный состав отчетных материалов
		маршрутных наблюдений; 1Протоколы количественного химического анализа компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, снежный покров, поверхностные воды, донные отложения, почвенный покров)
2	Мониторинг многолетнемерзлых грунтов	Ведомость измерения температуры грунтов (2025 г.)
3	Мониторинг животного мира	Видовой состав и численность (плотность) животных (2025 г.)
4	Мониторинг растительного покрова	Оценка фенологического состояния, обилия, жизненности видов, оценка антропогенной нарушенности растительного покрова (2025 г.)
5	Мониторинг опасных экзогенных процессов	Реестр проявления опасных экзогенных геологических процессов (2025 г.)

7.3 Картографические материалы

Состав представляемой картографической информации представлен в таблице 7.2 и включает в себя сведения необходимые для проведения пространственного анализа состояния окружающей среды и уровня антропогенной нагрузки.

- Карта-схема локального экологического мониторинга несет в себе информацию о пространственном расположении площадок, маршрутов и пунктов мониторинга. Используется для планирования и корректировки полевых наблюдений, выполнения анализа о современном состоянии компонентов природной среды. В ходе выполнения работ проводится уточнение предварительных мест и пунктов проведения мониторинга и местоположения объектов Игнялинского ЛУ с соответствующей их векторной корректировкой, проводится пространственная привязка полученных данных о состоянии компонентов окружающей среды.
- По итогам каждого этапа представляется карта фактического материала, которая включает в себя информацию об объемах выполненных работ, и полученные предварительные результаты;
- Карта-схема оценки состояния окружающей среды разрабатывается по итогам ежегодной камеральной обработки результатов наблюдений и включает в себя тематическую информацию о состоянии окружающей среды, полученную на основе рассчитанных показателей комплексной оценки (уровень высокого (**ВЗ**) и экстремально высокого (**ЭВЗ**) загрязнения, индекс загрязнения воды (**ИЗВ**), коэффициенты загрязненности почв (**Zc**), комплексности загрязнения поверхностных вод (**ККЗВ**) и др.);
- Карта антропогенных воздействий и механических трансформаций является основным документом для пространственного анализа и оценки последствий техногенной (механической) трансформации природной среды происходящей в результате геологического изучения недр Игнялинского лицензионного участка, прогноза развития опасных экзогенных процессов.

Таблица 7.2 Состав картографических материалов

№ п.п.	Наименование	Состав отображаемой информации	
		Тематический	Общий
1.	Карта-схема локального экологического	Пункты (створы), маршруты наблюдений и их номенклатура в соответствии с программой	Элементы гидрографической сети; Объекты линейной

№ п.п.	Наименование	Состав отображаемой информации	
		Тематический	Общий
	мониторинга	наблюдений	инфраструктуры; Производственные объекты; Природные ландшафты; Основные источники загрязнения окружающей среды.
2.	Карта-схема оценки состояния окружающей среды	Пункты (створы), маршруты наблюдений и их номенклатура в соответствии выполненными объемами работ за отчетный период; Результаты визуального обследования территории (участки произошедших аварий и инцидентов с попадание загрязняющих веществ, участки с выявленными признаками загрязнения окружающей среды, несанкционированные свалки и пр.); Вновь выявленные участки активизации опасных экзогенных и гидрологических явлений;	
3.	Карта антропогенных воздействий и механических нарушений	Границы и параметры антропогенно-трансформированных территориальных комплексов и участков проявления опасных экзогенных процессов	

В качестве исходных материалов для создания векторной картографической основы используются топографические карты и карты-схемы землеустройства, проектные материалы, результаты предыдущих исследований, данные дистанционного зондирования Земли. Корректировка векторных объектов, оцифрованных с топографической карты, а также идентификация границ новых инженерных сооружений и антропогенных нарушений, появившихся в ходе строительства объектов обустройства месторождения, производится по космическим снимкам и методами наземной съемки.

7.4 Информационно-аналитические материалы

Ежегодные итоговые отчеты о результатах локального экологического мониторинга разрабатываются в соответствии с таблицей 7.3.

Таблица 7.3 Состав информационно-аналитической информации

№ п.п.	Срок представления	Отражаемая информация	Приложения	
			Текстовые	Графические
Итоговый отчет по результатам мониторинга				
1.	до 20 декабря отчетного года	- состав и объемы выполненных работ за год; - оценка соответствия выполненных наблюдений программе локального экологического мониторинга за отчетный период, обоснование причин отклонения; - методы проведенных исследований, отбора,	- лицензия на право проведения работ в области гидрометеорологии и смежных с ней областях (соответствующая видам выполненных работ); -аттестат аккредитации лаборатории (при наличии) и область аккредитации;	карта-схема выполненных наблюдений за год карта-схема оценки состояния окружающей среды карта-схема антропогенных воздействий и

№ п.п.	Срок представления	Отражаемая информация	Приложения	
			Текстовые	Графические
		хранения и консервации проб компонентов окружающей среды; - методы проведенного тематического дешифрирования материалов ДЗЗ; -методики проведенных химико-аналитических исследований; - применяемые методы и критерии оценки состояния окружающей среды; -результаты наблюдений (отдельно по каждому виду); - оценка состояния компонентов окружающей среды, в том числе динамика и прогноз изменения их состояния; - выявление и оценка накопленного вреда окружающей среде (с указанием площади, объема (массы) выявленных загрязняющих веществ или отходов); - выявление и оценка локальных участков загрязнения компонентов окружающей среды, определение степени опасности распространения и возможных источников негативного воздействия; - оценка комплексного состояния окружающей среды в целом на исследуемом участке; -выводы и предложения об улучшении состояния окружающей	-материалы описания точек наблюдений, с приложением подтверждающего фотоматериала; -протоколы количественного химического анализа компонентов окружающей среды; -материалы полевого дешифрирования ДЗЗ	механических трансформаций

№ п.п.	Срок представления	Отражаемая информация	Приложения	
			Текстовые	Графические
		среды и повышению эффективности системы локального экологического мониторинга; -необходимый фотографический материал, подтверждающий объективность проводимого анализа		

Наряду с указанными сведениями исполнители работ могут включать в отчеты дополнительные данные, необходимые для более полного отображения экологической ситуации.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

«Программа локального экологического мониторинга Игнялинского лицензионного участка ООО «ГПН-ГЕО» на 2023-2027 гг.» разработана с целью обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на территории Игнялинского лицензионного участка необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки.

Ведение локального экологического мониторинга природной среды проектируется на территории Игнялинского лицензионного участка ООО «Газпромнефть-Ангара» (оператор – ООО «ГПН-ГЕО»). Наблюдательная сеть включает пункты мониторинга компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, поверхностных вод, донных отложений, почв), изучение состояния растительного и животного мира, наблюдения за динамикой механических нарушений ландшафтов, за состоянием и развитием опасных экзогенных процессов, мониторинг радиационной обстановки.

План-график отбора проб, в котором определены координаты, размещение пунктов отбора проб и период представлен в текстовом приложении 1.

Перечень определяемых показателей загрязненности компонентов природных сред приведен в текстовом приложении 1.

Ведение экологического мониторинга организуется для выявления основных источников загрязнения, качественной и количественной оценки степени их влияния на компоненты природной среды, оценки эффективности природоохранных мероприятий в границах территории лицензионного участка.

Анализ результатов мониторинговых наблюдений даст возможность прогнозирования экологической ситуации на данной территории. Информация о результатах проведения локального экологического мониторинга в границах Игнялинского ЛУ будет направлена ООО «ГПН-ГЕО» (оператору по геологическому изучению недр).

Срок действия программы экологического мониторинга территории Игнялинского лицензионного участка 2023-2027 гг. (5 лет) с момента утверждения в организации и согласования недропользователем (оператором). Программа экологического мониторинга может быть откорректирована в случае введения в эксплуатацию основных производственных мощностей (площадки поисково-оценочных скважин, кусты добывающих скважин, трубопроводы, дожимные компрессорные станции и др.).

ООО «ИнтерТайм»

1

Приложение М

Документация по обращению с отходами

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)
(Управление Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия)
пр. Ленина, д. 35, г. Якутск 677000
т/ф (4112) 33-56-52
e-mail: rpn14@rpn.gov.ru,
website: https://rpn.gov.ru/regions/14/
25.04.2023 № 04-33/2638

Генеральному директору
ООО «Авакон»

П.А. Такайшвили

avakonirk@mail.ru

Уведомление о внесении изменений в реестр лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения)
ООО «Авакон»

По результатам рассмотрения заявлений и документов, представленных для внесения изменений в реестр лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения) по лицензии № Л020-00113-38/00097610 ООО «Авакон» (приказ от 25.04.2023 г. №114).

Приложение: Выписка из реестра лицензий на 392 л. в электронном виде.

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 55D3163291106D1E5FACA38D203EEC43
Владелец: Жолудев Андрей Викторович
Действителен с 18-07-2022 до 11-10-2023

А.В. Жолудев

Залялова Татьяна Николаевна
8(4112)21-94-62

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Саха (Якутия)

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

677000 РЕСПУБЛИКА САХА /ЯКУТИЯ/ ГОРОД ЯКУТСК ПРОСПЕКТ ЛЕНИНА 35,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

00000000009019439

Выписка из реестра лицензий № 56282
по состоянию на *10:42:49 25.04.2023 МСК*

1. Статус лицензии: *Действующая*

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: *Л020-00113-38/00097610*

3. Дата предоставления лицензии: *25.04.2023*

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 «Авакон», ООО «Авакон», Общество с ограниченной ответственностью, 664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. 5 Армии, д. 61, кв. 27, 1033801539936

(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:
3811070879

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:
1. Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157
2. Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ
3. Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
4. Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
5. Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:
Обезвреживание отходов III, IV классов опасности
Обработка отходов III, IV классов опасности
Размещение отходов III, IV классов опасности
Сбор отходов II, III, IV классов опасности
Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:
114 от 25.04.2023

11. *Дополнительная информация отсутствует*

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия) — Жолудев Андрей Викторович

(должность уполномоченного лица) (ФИО.Фамилия уполномоченного лица)

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат 552916329106D1E5FAC488D203EEC43
Владелец: Жолудев Андрей Викторович
Действителен с 18-07-2022 до 11-10-2023

194

				16,17,28,33
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел вакуумных	4 06 168 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Утилизация	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы минеральных масел цилиндровых	4 06 175 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы масла вазелинового	4 06 185 11 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы масел минеральных, загрязненных карбонилами металлов	4 06 191 21 30 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы масел минеральных, загрязненных неорганическими веществами на основе оксидов алюминия и кремния	4 06 191 23 32 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные	4 06 312 11 32 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства	4 06 911 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки бензина, утратившего потребительские свойства	4 06 912 11 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
остатки мазута, утратившего потребительские свойства	4 06 913 11 33 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы гудрона затвердевшего	4 06 921 11 20 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы битума нефтяного	4 06 922 11 21 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом	4 06 996 11 30 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты	4 06 996 21 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
сера техническая, утратившая потребительские свойства	4 11 211 91 40 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими	4 33 611 11 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами	4 33 611 12 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами	4 33 611 12 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
перчатки резиновые, загрязненные химическими реактивами	4 33 612 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
перчатки резиновые, загрязненные жирами растительного и/или животного происхождения	4 33 613 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шпули полиэтиленовые отработанные, утратившие потребительские свойства	4 34 111 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шпули полиэтиленовые отработанные, утратившие потребительские свойства	4 34 111 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
оросители градирен полиэтиленовые, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 34 112 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы изделий технического назначения из полипропилена незагрязненные	4 34 121 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы изделий технического назначения из полипропилена незагрязненные	4 34 121 01 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4 34 123 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4 34 123 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы пленочной ленты из полипропилена с клеевым покрытием	4 34 125 11 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы металлизированного полипропилена в виде пленки незагрязненные	4 34 126 11 29 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пленка полиолефиновая термоусадочная, утратившая потребительские свойства	4 34 135 11 20 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы изделий из полистирола технического назначения отработанные незагрязненные	4 34 141 04 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
вывески из акрилонитрилбутадиенстирола (пластик АБС) и металлов, утратившие потребительские свойства	4 34 142 11 52 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
изделия из полиакрилатов технического назначения отработанные незагрязненные	4 34 151 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
изделия из поликарбоната технического назначения отработанные незагрязненные	4 34 161 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная ангидридами негалогенированных органических кислот (содержание менее 5%)	4 38 113 03 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная твердыми органическими кислотами	4 38 113 05 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная твердыми органическими кислотами	4 38 113 05 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная жидкими органическими кислотами, не содержащими гетероатомы	4 38 113 06 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная жидкими органическими кислотами, не содержащими гетероатомы	4 38 113 06 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная тиогликолевой кислотой	4 38 113 07 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная амидами негалогенированных органических кислот	4 38 113 08 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы

				16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 38 113 11 51 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 113 12 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 113 12 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная полимерными спиртами	4 38 113 21 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная полимерными спиртами	4 38 113 21 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная спиртами (кроме полимерных)	4 38 113 22 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
упаковка полиэтиленовая, загрязненная спиртами (кроме полимерных)	4 38 113 22 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная спиртами (кроме полимерных)	4 38 113 22 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная ацетилцеллюлозой	4 38 113 25 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале

				№ 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная ацетилцеллюлозой	4 38 113 25 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными ароматическими соединениями (содержание менее 15%)	4 38 113 31 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными ароматическими соединениями (содержание менее 15%)	4 38 113 31 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы упаковки из полиэтилена, загрязненные галогенсодержащими органическими кислотами (содержание менее 1%)	4 38 113 41 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная смесью органических растворителей, включая хлорсодержащие (содержание растворителей менее 5%)	4 38 113 42 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная свинцовыми солями органических кислот	4 38 113 51 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная уротропином	4 38 113 61 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная уротропином	4 38 113 61 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная органическими пероксидами	4 38 113 71 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами, спиртами и эфирами, в смеси (суммарное содержание загрязнителей не более 10%)	4 38 113 91 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами, спиртами и эфирами, в смеси (суммарное содержание загрязнителей не более 10%)	4 38 113 91 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	4 38 114 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	4 38 114 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана	4 38 114 21 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана	4 38 114 21 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана	4 38 114 22 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана	4 38 114 22 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе эпоксидных смол	4 38 114 41 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе синтетического каучука	4 38 114 51 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

упаковка полиэтиленовая, загрязненная натуральным клеем животного происхождения	4 38 114 91 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная натуральным клеем животного происхождения	4 38 114 91 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная полиуретанами	4 38 115 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная компаундом	4 38 115 21 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пропиточным составом на основе латекса	4 38 115 31 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная эфирами метакриловой кислоты	4 38 115 41 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная силиконовыми смолами в первичных формах и продукцией на их основе	4 38 115 71 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная материалами растительного происхождения	4 38 116 16 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	4 38 118 02 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

упаковка полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	4 38 118 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная жирами растительного происхождения	4 38 118 03 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная жирами растительного происхождения	4 38 118 03 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 119 12 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 119 12 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 119 13 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

234

упаковка полиэтиленовая, загрязненная органо-минеральными удобрениями	4 38 119 21 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная органо-минеральными удобрениями	4 38 119 21 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пестицидами 3 класса опасности	4 38 119 22 51 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пестицидами 2 класса опасности	4 38 119 23 51 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол	4 38 119 31 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 38 119 32 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 119 33 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 119 33 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пластизольной мастикой на основе поливинилхлорида	4 38 119 34 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

упаковка полиэтиленовая, загрязненная тонером	4 38 119 36 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная компонентами состава на основе акриловых полимеров для герметизации и защиты металлов от внутренней коррозии	4 38 119 37 51 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная сополимером стирола с дивинилбензолом	4 38 119 41 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная полиамидами	4 38 119 42 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная отвердителем для полиэфирных смол	4 38 119 43 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная фторопластами	4 38 119 44 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная термоэластопластами	4 38 119 45 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная фенолформальдегидными смолами	4 38 119 46 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная смолами эпоксидными	4 38 119 48 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими солями меди и натрия	4 38 119 51 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пастой паяльной, содержащей свинец и его соединения	4 38 119 53 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полиэтиленовая, загрязненная фенолами	4 38 119 61 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная диалкилэфиром тиодипропионовой кислоты	4 38 119 65 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная тормозной жидкостью на основе полигликолей	4 38 119 72 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная гидрофобизирующей кремнийорганической жидкостью	4 38 119 75 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная взрывчатыми веществами	4 38 119 81 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полиэтиленовая, загрязненная водорастворимыми твердыми органическими кислотами и солями щелочных металлов, в смеси	4 38 119 91 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	4 38 122 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	4 38 122 01 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 122 05 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полипропиленовая, загрязненная оксидами железа	4 38 122 06 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
упаковка полипропиленовая, загрязненная твердыми гидроксидами металлов	4 38 122 08 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими карбонатами и сульфатами	4 38 122 13 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов более 2%)	4 55 711 11 71 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 2%)	4 55 711 12 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	IV класс	Транспортирование	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы резиноасбестовых изделий, загрязненные карбонатами щелочноземельных металлов	4 55 721 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы асбостальных листов	4 55 751 11 71 4	IV класс	Транспортирование	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы изделий из асбеста, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 55 931 11 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
изделия абразивные, загрязненные нефтесодержащими пастами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 56 161 11 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием меди, ее сплавов и алюминия	4 62 011 04 20 3	III класс	Сбор, Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
лом и отходы цветных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси	4 62 011 91 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы черных металлов, загрязненные малорастворимыми солями кальция	4 68 101 01 20 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 101 12 20 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы изделий из черных металлов, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 68 101 31 50 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы изделий из черных металлов, загрязненных полиуретановыми клеями и герметиками	4 68 101 35 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 68 101 41 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
тара из черных металлов, загрязненная водными полиуретановыми дисперсиями	4 68 112 11 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная клеем органическим синтетическим	4 68 113 23 51 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная негалогенированными клеями и/или герметиками	4 68 113 31 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная затвердевшим герметиком тиоколовым	4 68 113 32 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная смолами эпоксидными	4 68 114 11 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная смолами фенолформальдегидными	4 68 114 12 51 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
тара из черных металлов, загрязненная смолами полиэфирными	4 68 114 13 51 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

кассеты алюминиевые электрокоагуляторов очистки сточных вод отработанные	4 68 212 31 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом и отходы меди и ее сплавов в смеси, загрязненные нефтепродуктами	4 68 220 11 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

лампы накаливания галогенные с вольфрамовой нитью, утратившие потребительские свойства	4 82 413 11 52 3	III класс	Транспортирование	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547), Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
светильник шахтный головной в комплекте	4 82 421 01 52 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
светильники для освещения жилых и общественных помещений, утратившие потребительские свойства	4 82 427 21 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

327

				№ 1707, выделы 16,17,28,33
отходы снеготаяния с применением снегоплавильного оборудования, обезвоженные методом естественной сушки, малоопасные	7 31 211 61 20 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы при ликвидации свалок твердых коммунальных отходов	7 31 931 11 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
твердые отходы дворовых помойниц неканализованных домовладений	7 32 102 11 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
твердые отходы дворовых помойниц неканализованных домовладений	7 32 102 11 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы очистки септиков для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод малоопасные	7 32 103 11 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фекальные отходы туалетов воздушных судов	7 32 115 31 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
жидкие отходы очистки накопительных баков санузлов воздушных судов с содержанием дезинфицирующего средства на основе четвертичного аммонийного соединения (ЧАС)	7 32 115 32 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале

328

				№ 1707, выделы 16,17,28,33
фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	7 32 115 41 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
осадок промывных вод накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 280 01 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

отходы очистки дымовых газов при сжигании отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 51 39 4	IV класс	Транспортирование	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	7 47 981 99 20 4	IV класс	Транспортирование	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
смесь остатков сжигания нефтесодержащих, биологических, горючих медицинских отходов	7 47 992 11 40 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
дождевые и талые воды с участка захоронения отходов производства	7 48 101 01 32 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтрат полигонов захоронения промышленных отходов, отнесенных к III-V классам опасности	7 48 121 12 30 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

342

отходы шпатлевки	8 24 900 01 29 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы строительных материалов на основе картона (рубероид, пергамин, толь) незагрязненные	8 26 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы толи	8 26 220 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий	8 29 132 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы дублированных текстильных материалов для строительства, загрязненных цементом, бетоном, строительным раствором	8 29 151 11 62 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

343

Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные	8 42 201 01 49 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы строительных материалов на основе полипропилена, стекловолокна и целлюлозы в смеси при строительных и ремонтных работах	8 90 031 21 72 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район,

				Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пневмораспылители, отработанные при окрасочных работах (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	8 91 111 11 52 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

345

обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пыль шлифовки загрунтованных поверхностей, содержащая алкидные, меламиновые смолы	8 93 211 11 42 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
осадок отстоя вод промывки металлических труб при их подготовке к монтажу	8 94 431 11 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование	Иркутская область, Катангский район, производственная площадка Р-111 ВЧНГКМ

шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547)
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы от зачистки оборудования для транспортирования и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 05 33 4	IV класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы очистки оборудования транспортировки и/или хранения нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 07 31 3	III класс	Сбор, Утилизация, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	III класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	IV класс	Утилизация	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33

шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
отходы флюса паяльного на основе полигликолевых эфиров	9 19 165 21 10 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы пасты паяльной оловянно-свинцовой с добавлением серебра в смеси с канифолью	9 19 166 21 33 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы пасты паяльной с оловянно-медно-серебряным припоем с добавлением канифоли	9 19 166 42 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
отходы пасты паяльной с оловянно-медно-серебряным припоем с добавлением канифоли и диэтиленгликоля	9 19 166 43 20 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
фильтры угольные, загрязненные при очистке выбросов паяльных работ	9 19 171 61 52 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв.

				№ 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547), Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
песок и/или грунт, загрязненный негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%)	9 19 201 04 39 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
пенька промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, части кварталов и выделов: кв. № 534 (часть выд. 58, 61, 62) с кадастровым номером 88:02:0160001:157, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 32,33,38), с кадастровым номером 88:02:0000000:14 (учетный номер части 547), Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей 15% и более)	9 19 204 11 60 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами и бериллием (содержание нефтепродуктов менее 15%, содержание бериллия менее 1%)	9 19 204 82 60 4	IV класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами	9 19 205 00 00 0	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Обезвреживание	Республика Саха (Якутия), Ленский улус, земли лесного фонда Ленского лесничества, Таежное участковое лесничество, в квартале № 1707, выделы 16,17,28,33
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	Иркутская область, Катангский район, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

Приложение Н

Технологические показатели НДТ

Н.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 «Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И» применимы следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

– ИТС 28-2021 «Добыча нефти»,

– 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».

Н.2 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

ИТС 28-2021 - Для объектов проектирования применяются следующие НДТ из ИТС 28-2021:

Общеприменимые НДТ - НДТ 1 – НДТ 5 в целом применимы к объекту проектирования.

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются.

Отраслевые НДТ применимые к объекту:

НДТ 6 - Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и подводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирование продукции до объекта подготовки.

На кусте скважин №8И принят механизированный способ добычи скважинной продукции. Обеспечение механизированного способа добычи скважинной продукции выполняет установка электропогружного насоса (далее УЭЦН), расположенной в добывающей скважине.

Технологические показатели для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (НДТ-6) представлены в таблице Н.1.

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 ожидаться под воздействием антропогенных факторов, связанных со строительством проектируемых объектов, а также в процессе их дальнейшей эксплуатации.

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 ПДКмр., 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.

Автоматизированная система управления объектами предназначена для выполнения следующих функций:

– контроль состояния системы и технологического оборудования;

– контроль и управление линейными объектами;

автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;

– обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях;

– отображение и регистрация основных контролируемых технологических параметров, характеризующих состояние оборудования;

– сохранение истории хода технологических процессов и предоставление архивных данных технологическому персоналу в удобной форме;

– выдача отчётных документов о ходе технологических процессов, работе системы, действиях оперативного персонала.

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются.

ИТС 22-2016 - Для объектов проектирования могут применяются 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. Выбор вида и системы защиты от коррозии наружной поверхности трубопроводов осуществляется в зависимости от способа и условий их прокладки, характера и степени коррозионной активности внешней среды, вида и параметров транспортируемых веществ.

НДТ 6-4. «Использование малошумного оборудования». Заключается в использовании оборудования с пониженным уровнем шума;

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.

С целью локализации шума оборудование, создающее шум, размещено в отдельных помещениях или зданиях, которые изолированы в общей планировке здания или предприятия

по местоположению, расположению проемов, предохраняя, таким образом, другие здания и помещения от шума (СП 51.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»). В производственных помещениях источником шума, превышающим нормативный уровень, является технологическое и вентиляционное оборудование. Объемно-планировочными решениями предусмотрено расположение такого оборудования в отдельных изолированных помещениях. Для снижения передачи шума от вентилятора в обслуживаемые помещения используют канальные шумоглушители различных конструкций. Для уменьшения передачи механического шума на ограждающие конструкции здания вентиляторы или вентустановки крепят к фундаменту или перекрытию через виброизоляторы. Для снижения аэродинамического шума вентиляторы снабжаются гибкими вставками на всасывание и нагнетание.

Для снижения шума от сантехнического оборудования исключен контакт водопроводных труб с поверхностью облицовочных материалов. При монтаже труб использованы кронштейны и фиксаторы, которые гасят вибрацию и не передают их по стене.

Минераловатный утеплитель, заложенный в конструкции «Сэндвич-панелей» обладает высокими звукоизолирующими и звукопоглощающими свойствами. Волокнистый материал разбивает акустический поток, отражая его плоскостью множества мельчайших волокон в разных направлениях. Стены, перегородки, перекрытия технологических помещений, расположенных рядом с другими помещениями, отделываются акустическими материалами.

Планировочные и конструктивные решения обеспечивают выполнение требований охраны труда производственных процессов и условий труда, защищающих работающих от вибрации и другого воздействия (ГОСТ 12.1.003-2014).

Технологические показатели для указанных НДТ не определены и не рассчитываются.

В соответствии с НД "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти", технологические показатели рассчитываются для НДТ-6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин».

Технологические показатели для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной и подводимой извне энергии приведены в таблице Н.1.

Таблица Н.1 - Технологические показатели для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (НДТ-6)

Таблица	Технологический показатель (удельное значение), кг/т продукции (год)*	Значение
Технологические показатели для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной и подводимой извне энергии		
Метан	Не более 61,65	0,0025
Углерода оксид	Не более 55,37	-
Углеводороды предельные C_6-C_{10}	Не более 27,49	0,017
Углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан)	Не более 25,16	0,003
Азота диоксид	Не более 2,66	-
Азота оксид	Не более 0,85	-
* Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год)		

Технологические показатели определяются на основании отношения годовых данных массы выбросов загрязняющих маркерных веществ (в килограммах) от основного применяемого оборудования и установок по данной НДТ, с учетом запорно-регулирующей арматуры установленной на: добывающих скважинах; измерительных установках; дренажных емкостях; установках дозирования реагентов; выкидных линиях скважин; промысловых трубопроводах всех назначений надземного, наземного и подземного исполнений, с учетом транспортирования нефтегазоводяной смеси до объекта подготовки продукции, к годовым показателям получаемой продукции (в тоннах).

Таким образом, проектные технологические показатели не превышают технологических показателей НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Н.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 П

Технические условия

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель проекта
ООО «Газпромнефть–Заполярье»

_____ / Птицын Д.В.
«04» 12 2025 г.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ОБЪЕКТУ:

«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»

«___» ____2025 г.

1. Начало строительства объекта 2 квартал 2026, продолжительность строительства определить проектом.

2. Станция разгрузки строительных материалов и оборудования г.Усть-Кут, ближайший речной порт в п.Витим, ближайший аэропорт Талакан

Доставка грузов в зимний период (основной объем грузоперевозок) осуществляется по следующему маршруту:

– основной объем грузоперевозок – железнодорожным транспортом от г. Красноярск до жд станции г. Усть-Кут;

– от жд станции Усть-Кут до Игнялинского НГКМ – автотранспортом по зимней автодороге федерального значения «Вилюй»;

Доставка грузов в летний период (основной объем грузоперевозок) осуществляется по следующему маршруту:

– железнодорожным транспортом от г. Красноярск до жд станции г. Усть-Кут;

– от жд станции Усть-Кут до портовых сооружений г. Усть-Кут и далее по реке Лена до п.Витим;

Круглогодично (срочные малогабаритные и легковесные грузы):

– авиатранспортом до пос. Талакан, далее автотранспортом до Игнялинского НГКМ.

3. Данные по действующим карьерам инертных строительных материалов (ИСМ): глина карьер «Береинский», щебень, скальный грунт карьер «Игнялинский-2», схема размещения приведена в приложении.

4. Место складирования и расстояние транспортировки излишнего и непригодного грунта карьер Береинский, расстояние в приложении.

5. Способ обращения с деловой древесиной, образующейся в процессе вырубки под объекты строительства: штабелирование в границах отвода (предусмотреть площадки складирования), с последующим вывозом по усмотрению Заказчика.

6. Способ обращения с непригодной для строительства (дровяной) древесиной, порубочными остатками образующимися в процессе вырубки: мульчирование на месте.

7. Сведения о местах изготовления технологических металлических конструкций и трубных узлов: изготовление на месте.

8. Схема доставки персонала: авиатранспортом до аэропорта Талакан, далее автотранспортом до места временного проживания в существующем вахтовом городке на ВЖП

Исходные данные для проектирования организации строительства объекта
«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»

Игнялинского НГКМ. Из ВЖП до мест производства строительных работ ежедневная доставка строительного персонала осуществляется вахтовым автобусом, расстояния указаны в приложении.

9. Для определения затрат на производство работ вахтовым методом принять базовый город проживания работающих по вахтовому методу г. Иркутск – 50%, г.Уфа – 50%, стоимость проезда уточнить на основании общедоступных данных.

10. Режим труда и отдыха при вахтовом методе строительства:

- Продолжительность вахты 30х30 дней;
- Продолжительность рабочей смены на вахте (11 часов).

11. Сведения о возможности обеспечения строительства местными рабочими кадрами: отсутствует;

12. Медицинское обслуживание строителей: медпункт Заказчика на территории МУПН;

13. Доставка продуктов питания осуществляется автотранспортом;

14. Источники временного снабжения (на период строительства):

- электроэнергия дизельные электростанции;
- тепло передвижные парогенераторы;
- вода для хозяйственно-питьевых нужд привозная;
- водой для производственных нужд (промывки и гидравлических испытаний трубопроводов, пополнение противопожарного запаса, строительных нужд и т.д.) в период строительства объекта) водозаборная скважина на МУПН;
- место утилизации воды после очистки полости и испытаний оборудования и труб: сбор производственных сточных вод после гидроиспытаний в период строительства производится в резервуарный парк МУПН с последующей утилизацией в водопоглощающие скважины.

15. Пункт (полигон) для транспортировки твердых бытовых отходов и договор на оказание услуг по вывозке ТБО : строительная подрядная организация самостоятельно заключает договор на вывоз и утилизацию, см. приложение.

16. Пункт приема металлолома (место и расстояние) и договор со специализированной организацией на вывоз металлолома с площадки строительства: подрядная организация самостоятельно заключает договор на вывоз и утилизацию, см. приложение.

17. Технические условия на утилизацию жидких бытовых отходов из временного вахтового городка поселка строителей: подрядная организация самостоятельно заключает договор на вывоз и утилизацию, см. приложение.

18. Обеспечение ГСМ осуществляется собственными силами, расстояние доставки согласно приложения.

19. Технические решения по обеспечению связи: мобильная сотовая связь.

Исходные данные для проектирования организации строительства объекта
«Обустройство Игнялинского НГКМ. Куст скважин №8И»

Приложение

Маршруты и расстояния КП8И

Участок	Маршрут	Дальность возки, км
Оборудование, трубная продукция, контейнерные грузы, изоляционные материалы, кабельная и цементно-грунтовая смесь, МТР, ГСМ, щебень, песчано-гравийная смесь	**в зимний период (основной объем грузоперевозок)**	
	г. Красноярск – жд станция Лена г. Усть-Кут железнодорожным транспортом	1138
	жд станция Лена г. Усть-Кут – Игнялинское НГКМ автотранспортом по зимней автодороге федерального значения «Вилюй	183 асфальтированный а/д 616 зимник 12 пром. а/д щебень ширина 4м
	в летний период (запасной вариант грузоперевозок)	
	г. Красноярск – жд станция Лена г. Усть-Кут железнодорожным транспортом	1138
	жд станция Лена г.Усть-Кут – портовые сооружения г. Усть-Кут автомобильным транспортом	6,2 асфальтированный а/д
	портовые сооружения г. Усть-Кут – п. Витим речным транспортом по р. Лена	741
	п. Витим – объект строительства по ведомственной дороге автомобильным транспортом	126 асфальтированный а/д 69 промыс. а/д щебень ширина 8м 34 промыс.а/д щебень ширина 4м
Персонал подрядчика, срочные малогабаритные и легковесные грузы	**круглогодично**	
	Аэропорт г. Красноярск – аэропорт пос. Талакан авиатранспортом	1150
	пос. Талакан – объект строительства автотранспортом	18 асфальт.а/д 69 промыс.а/д щебень ширина 8м 34 промыс.а/д щебень 4м

Участок	Маршрут	Дальность возки, км
		127
Скальный грунт, щебень Глина	Карьер «Игнялинский 2» - стройплощадка Карьер «Береинский»– стройплощадка	10 промыс.а/д щебень ширина 4м 30 промыс.а/д щебень ширина 4м
Водоснабжение для хозяйственно-питьевых нужд	Привозная вода питьевого качества в соответствии с договором, заключаемым подрядчиком по строительству перед началом строительных работ. Возможное место закупки – г. Ленск, пос. Витим	-
Водоснабжение для производственных нужд (включая гидроиспытания)	Водозаборные скважины на МУПН	10,5 промыс.а/д щебень ширина 4м
Отходы (1-3 класса опасности), откоды ТКО	Стройплощадка – комплекс термического обезвреживания жидких стоков (КТО ЖС) расположенном на площадке КОС при УКПГ-3, ООО "Авакон"	210
Строительные отходы	Стройплощадка – полигон ТО пос. Преображенка Катангский район, ООО "Авакон"	225
Металлолом	Строительная площадка – вывоз силами ООО "Авакон"	-
Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод	Вахтовый городок на ВЖП - пос. Витим Автотранспортом силами ООО «Авакон»	242
Вывоз производственных сточных вод	Резервуарный парк МУПН Автотранспортом	10,5 промыс.а/д щебень ширина 4м
Вывоз избытка грунта (песок, торф, суглинок)	Карьер Береинский	30
Вывоз деловой древесины	Площадка складирования древесины с последующим вывозом по усмотрению Заказчика	1
Вывоз дровяной древесины	Мульчирование на месте	-
Ежедневная возка персонала	ВЖК - стройплощадка	8,5

ДОГОВОР
на оказание услуг по вывозу и передаче на очистные сооружения
хозяйственно-бытовых стоков
№ ГНЗ-23/09000/01192/Р

г.Тюмень «28» августа 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Заполярье» (ООО «Газпромнефть- Заполярье»), именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице заместителя генерального директора по производственной безопасности Суходолов Алексея Геннадьевича, действующего на основании доверенности № Д-212 от 22.11.2021, с одной стороны и

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

1. Термины и определения

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

Гарантированный объем услуг – гарантированная Исполнителю со стороны Заказчика количественная характеристика объема услуг в течение срока действия Договора (Приложение № 1 к настоящему Договору). Изменение Гарантированного объема услуг осуществляется по соглашению Сторон.

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

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

Локальные нормативные документы Заказчика – внутренние документы Заказчика, Группы ГПН, включая ПАО «Газпром нефть», а также иные внутренние документы, указанные в Приложении № 3 к настоящему Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определенные правила поведения (права и обязанности).

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

Передан через Диадок 20.09.2023 15:29 GMT+03:00
a0fbf18d-eaed-4dd8-a941-8d18c19090c9
Страница 1 из 23

9. Сроки оказания услуг

9.1. Исполнитель обязуется оказать Услуги в следующие сроки:

С момента подписания договора по 20.01.2028 г.

Сроки оказания услуг с разбивкой по месторождениям в соответствии с разделом 4 Технического задания

9.2. Задержка сроков оказания Услуг, произошедшая не по вине Исполнителя, предоставляет Исполнителю право на продление срока оказания Услуг на период задержки при подписании Сторонами соответствующего Дополнительного соглашения к Договору.

10. Заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения, исполнения или прекращения договора

10.1. Исполнитель заверяет и гарантирует, что:

10.1.1. является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом, либо предпринимателем без образования юридического лица;

10.1.2. является добросовестным налогоплательщиком, состоит на налоговом учете и соблюдает требования налогового законодательства РФ.

При этом Стороны определили, что, если в результате мероприятий налогового контроля будут установлены факты отсутствия государственной регистрации Исполнителя и (или) не постановки Исполнителя на налоговый учет, либо неуплаты Исполнителем сумм налогов со стоимости Услуг по Договору, и если данные факты станут основанием для отказа налоговым органом Заказчику в принятии к вычету сумм НДС, уплаченных в стоимости Услуг, либо для отказа в учете в расходах затрат на указанные Услуги по налогу на прибыль, Исполнитель обязуется возместить Заказчику причиненные убытки. Сумму возмущаемых убытков составит сумма налога, уплаченная в составе стоимости оказанных Исполнителем услуг, а также сумма начисленных пени и штрафа. Указанные убытки Заказчика подлежат возмещению Исполнителем на основании требования Заказчика с приложенным к нему решением налогового органа, подтверждающего факт доначисления налогов (в том числе отказа в возмещении НДС) и общий размер убытков Заказчика.

10.1.3. имеет все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Исполнителя (общее собрание акционеров/участников, совет директоров и др.) на заключение настоящего Договора; подписание и исполнение настоящего Договора не являются нарушением Устава Исполнителя;

Передан через Диадок 20.09.2023 15:29 GMT+03:00
a0fbf18d-eaed-4dd8-a941-8d18c19090c9
Страница 12 из 23

Приложение Р

Сведения о категории НВОС

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Иркутской области и Байкальской природной территории

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

664025, ОБЛАСТЬ ИРКУТСКАЯ, Г. ИРКУТСК, УЛ. РОССИЙСКАЯ, Д.17 , rpn38@rpn.gov.ru, 8 (3952) 76-38-11

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *9155030*
по состоянию на *05:57:15 15.08.2023 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения внесены*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
25-0138-003484-П , I категория

3. Дата внесения сведений в государственный реестр: *15.08.2023*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ", ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ", Ямало-Ненецкий АО, г Новый Уренгой, ул Таежная, д 30А, офис 508, 1097746829740
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
-
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: *7728720448*

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:
Объекты добычи нефти и газа в пределах Игнялинского НГКМ, Иркутская обл, Катангский р-н, Игнялинское месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
09.10 Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа

01.05.2023

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ И БАЙКАЛЬСКОЙ ПРИРОДНОЙ ТЕРРИТОРИИ
Сертификат: 6C9E90F4F5FB14BB7CA334568F301603
Владелец: Желтовская Евгения Александровна
Действителен с 10.11.2022 по 03.02.2024

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Иркутской области и Байкальской природной территории

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

664025, ОБЛАСТЬ ИРКУТСКАЯ, Г. ИРКУТСК, УЛ. РОССИЙСКАЯ, Д.17 , rpn38@rpn.gov.ru, 8 (3952) 76-38-11

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *10861201*
по состоянию на *11:18:15 29.08.2024 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения актуализированы*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
25-0138-003484-П , I категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *29.08.2024*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ", ООО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ", 629305,ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ, Г.О. ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ, Г НОВЫЙ УРЕНГОЙ, УЛ ТАЕЖНАЯ,Д. 30А,ПОМЕЩ. 10, КАБИНЕТ 207, 1097746829740
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
-
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: *7728720448*

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:
Объекты добычи нефти и газа в пределах Игнялинского НГКМ, Иркутская обл, Катангский р-н, Игнялинское месторождение

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

01.05.2023

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории 1. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.