



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНАЯ ФИРМА

**УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ**

(ООО ПФ «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»)

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Восток»**

## **НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД "ТОЧКА Т-2 - УДР ДНС АРЧИНСКОГО М/Р. ЛУПИНГ"**

### **ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды**

**Часть 3. Оценка воздействия на окружающую среду**

**Книга 2. Текстовая часть (окончание). Графическая часть**

**КМГПНВ-234-П-ООС.03.02**

**Том 7.3.2**

**Заместитель генерального  
директора**

**27.04.22**

**Р. З. Бадртдинов**

**Главный инженер проекта**

**27.04.22**

**Г. Р. Колчина**



Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	118-22	<i>[Signature]</i>	15.04.22

**2022**

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

Разрешение		Обозначение	КМГПНВ-234-П-ООС.03.02		
118-22 от 07.04.22		Наименование объекта строительства	Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг"		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	все	Текстовая часть заменена в полном объеме  Откорректировано наименование объекта		5	на основании ЛКП Заказчика от 07.04.2022г.

Согласовано  
 Н. контр.

Изм. внес	Адельгильдина		15.04.22
Составил	Адельгильдина		15.04.22
ГИП	Колчина		15.04.22
Утв.			

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
 Отдел охраны окружающей среды и  
 промышленной безопасности

Лист	Листов
	1

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
КМГПНВ-234-П-ООС.03.02-С-001	Содержание тома 7.3.2	1 Изм.1
КМГПНВ-234-П-ООС.03.02-ТЧ-001	Текстовая часть	313 Изм.1
КМГПНВ-234-П-ООС.03.02-ГЧ	Графическая часть	2 Изм.1
	Всего листов	316

Согласовано					
-------------	--	--	--	--	--

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

1	-	зам	118-22	<i>[Подпись]</i>	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Адельгильдина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
Проверил		Мухаметова		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
Нач. отдела		Дубровских		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
Н. контр.		Адельгильдина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
ГИП		Колчина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21

<b>КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-С-001</b>  Содержание тома 7.3.2		
Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

## Содержание

Приложение Б (обязательное) Расчет выбросов в период строительства .....	2
Приложение В (обязательное) Расчет рассеивания в период строительства .....	62
Приложение Г (обязательное) Расчет выбросов в период эксплуатации .....	105
Приложение Д (обязательное) Расчет рассеивания в период эксплуатации.....	109
Приложение Е (обязательное) Расчет шума в период строительства .....	123
Приложение Ж (обязательное) Расчет отходов в период строительства .....	140
Приложение И (обязательное) Расчет отходов в период эксплуатации .....	144
Приложение К (обязательное) Рабочая программа экологического мониторинга Кулгинского месторождения .....	145
Приложение Л (справочное) справочные материалы .....	207
Таблица регистрации изменений .....	313

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Адельгильдина			20.09.21
Проверил		Мухаметова			20.09.21
Нач. отдела		Дубровских			20.09.21
Н. контр.		Адельгильдина			20.09.21
ГИП		Колчина			20.09.21

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	313
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

## Приложение Б

(обязательное)

### Расчет выбросов в период строительства

Ист.5501

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

Регистрационный номер: 01-01-1900

Объект: №0

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 0

Название источника выбросов: №3 ДЭС

Операция: №1 Источник № 1

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
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.105264	0.0	0.0686666	0.105264
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.017105	0.0	0.0111583	0.017105
0328	Углерод (Сажа)	0.0058333	0.009180	0.0	0.0058333	0.009180
0330	Сера диоксид	0.0091667	0.013770	0.0	0.0091667	0.013770
0337	Углерод оксид	0.0600000	0.091800	0.0	0.0600000	0.091800
0703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.000000168	0.0	0.000000108	0.000000168
1325	Формальдегид	0.0012500	0.001836	0.0	0.0012500	0.001836
2732	Керосин	0.0300000	0.045900	0.0	0.0300000	0.045900

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

#### Расчётные формулы

##### До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

##### После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

##### Исходные данные:

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		2

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3=100$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T=3.06$  [т]

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

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

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

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

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

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3=239$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 5$  м

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.165384$  м<sup>3</sup>/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»

### Ист. 5502

**Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020**

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Объект: №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №1 Компрессор

Операция: №1 Источник № 1

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	0.1664000	0.302400	0.0	0.1664000	0.302400
0304	Азот (II) оксид	0.0270400	0.049140	0.0	0.0270400	0.049140
0328	Углерод (Сажа)	0.0108333	0.018900	0.0	0.0108333	0.018900
0330	Сера диоксид	0.0260000	0.047250	0.0	0.0260000	0.047250
0337	Углерод оксид	0.1343333	0.245700	0.0	0.1343333	0.245700
0703	Бенз/а/пирен	0.000000260	0.000000520	0.0	0.000000260	0.000000520
1325	Формальдегид	0.0026000	0.004725	0.0	0.0026000	0.004725
2732	Керосин	0.0628333	0.113400	0.0	0.0628333	0.113400

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

3

$$0.13 \cdot M_{\text{NOx}}$$

### Расчётные формулы

#### До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

#### После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

#### Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3 = 78$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 9.45$  [т]

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

$X_{\text{CO}} = 1$ ;  $X_{\text{NOx}} = 1$ ;  $X_{\text{SO}_2} = 1$ ;  $X_{\text{остальные}} = 1$ .

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3 = 250$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 5$  м

Температура отработавших газов  $T_{\text{ог}} = 673$  К

$$Q_{\text{ог}} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{\text{ог}} / 273)) = 0.449788 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

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

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

**Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020**  
Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Объект: №2  
Площадка: 1  
Цех: 1  
Вариант: 1  
Название источника выбросов: №2 Агрегат опрессовочный  
Операция: №1 Источник № 1

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
0301	Азота диоксид	0.0853334	0.044800	0.0	0.0853334	0.044800
0304	Азот (II) оксид	0.0138667	0.007280	0.0	0.0138667	0.007280
0328	Углерод (Сажа)	0.0055556	0.002800	0.0	0.0055556	0.002800
0330	Сера диоксид	0.0133333	0.007000	0.0	0.0133333	0.007000
0337	Углерод оксид	0.0688889	0.036400	0.0	0.0688889	0.036400
0703	Бенз/а/пирен	0.000000133	0.000000077	0.0	0.000000133	0.000000077
1325	Формальдегид	0.0013333	0.000700	0.0	0.0013333	0.000700
2732	Керосин	0.0322222	0.016800	0.0	0.0322222	0.016800

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

**Расчётные формулы****До газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

**После газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

**Исходные данные:**

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3 = 40$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 1.4$  [т]

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

$X_{CO} = 1$ ;  $X_{NO_x} = 1$ ;  $X_{SO_2} = 1$ ;  $X_{\text{остальные}} = 1$ .

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

**Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной**

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		5

**установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q<sub>i</sub>) [г/кг топлива]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объёмный расход отработавших газов (Q<sub>ог</sub>):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  
b<sub>э</sub>=210 г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов Н = 5 м

Температура отработавших газов T<sub>ог</sub>=673 К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_{э} \cdot P_{э} / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.193755 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

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

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

**Ист. 5504**

**Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.1.12 от 27.01.2020**

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Объект: №3

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Название источника выбросов: №5 Водоотливная установка

Операция: №1 Источник № 1

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	0.2133334	0.001472	0.0	0.2133334	0.001472
0304	Азот (II) оксид	0.0346667	0.000239	0.0	0.0346667	0.000239
0328	Углерод (Сажа)	0.0138889	0.000092	0.0	0.0138889	0.000092
0330	Сера диоксид	0.0333333	0.000230	0.0	0.0333333	0.000230
0337	Углерод оксид	0.1722222	0.001196	0.0	0.1722222	0.001196
0703	Бенз/а/пирен	0.000000333	0.000000003	0.0	0.000000333	0.000000003
1325	Формальдегид	0.0033333	0.000023	0.0	0.0033333	0.000023
2732	Керосин	0.0805556	0.000552	0.0	0.0805556	0.000552

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

**Расчётные формулы**

**До газоочистки:**

Максимальный выброс (M<sub>i</sub>)

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_{э} / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс (W<sub>i</sub>)

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

**После газоочистки:**

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		6

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

**Исходные данные:**

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3=100$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T=0.046$  [т]

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

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

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3=230$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 5$  м

Температура отработавших газов  $T_{ог}=673$  К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.53052 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение)}$$

Программа основана на методических документах:

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		7

**Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018**  
Copyright© 1997-2017 Фирма «Интеграл»

Объект: №4  
Площадка: 1  
Цех: 1  
Вариант: 1  
Название источника выбросов: №1 Сварочные работы  
Операция: №1 Операция № 1

**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_i$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	Железа оксид	0.0040384	0.002908	0.00	0.0040384	0.002908
0143	Марганец и его соединения	0.0003476	0.000250	0.00	0.0003476	0.000250
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.0004533	0.000326	0.00	0.0004533	0.000326
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000737	0.000053	0.00	0.0000737	0.000053
0337	Углерод оксид	0.0050244	0.003618	0.00	0.0050244	0.003618
0342	Фториды газообразные	0.0002833	0.000204	0.00	0.0002833	0.000204
0344	Фториды плохо растворимые	0.0012467	0.000898	0.00	0.0012467	0.000898
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0.0005289	0.000381	0.00	0.0005289	0.000381

**Расчетные формулы**

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

**Исходные данные**

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

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

Марка материала: УОНИ-13/45

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

**Удельные выделения загрязняющих веществ**

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	Железа оксид	10.6900000
0143	Марганец и его соединения	0.9200000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерод оксид	13.3000000
0342	Фториды газообразные	0.7500000
0344	Фториды плохо растворимые	3.3000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	1.4000000

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

Расчётное значение количества электродов ( $V_s$ )

$$V_s = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 1.7 \text{ кг}$$

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

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		8

Эффективность местных отсосов ( $\eta$ ): 0.8

Программа основана на документах:

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

**Ист.6502**

***Валовые и максимальные выбросы предприятия №19,  
2737,  
Томск, 2021 г.***

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

*Программа основана на следующих методических документах:*

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

**Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"  
Регистрационный номер: 01-01-1900**

**Томск, 2021 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С**

<i>Характеристики</i>	<i>I</i>	<i>II</i>	<i>III</i>	<i>IV</i>	<i>V</i>	<i>VI</i>	<i>VII</i>	<i>VIII</i>	<i>IX</i>	<i>X</i>	<i>XI</i>	<i>XII</i>
Среднемесячная температура, °С	-19.1	-16.9	-9.9	0	8.7	15.4	18.3	15.1	9.3	0.8	-10.1	-17.3
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-19.1	-16.9	-9.9	0	8.7	15.4	18.3	15.1	9.3	0.8	-10.1	-17.3
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

***Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ***

<i>Период года</i>	<i>Месяцы</i>	<i>Всего дней</i>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		9

Всего за год	Январь-Декабрь	252
--------------	----------------	-----

**Участок №1; Тягач,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 30.0

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002500	0.000057
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0002000	0.000045
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000325	0.000007
0328	Углерод (Сажа)	0.0000222	0.000005
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000433	0.000010
0337	Углерод оксид	0.0004167	0.000095
0401	Углеводороды**	0.0000611	0.000014
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000611	0.000014

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

**Расшифровка выбросов по веществам:**

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000095
Всего за год		0.000095

Максимальный выброс составляет: 0.0004167 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КЗКТ-9101 (д)	9.300	1.0	да	0.0004167

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

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		10

Теплый	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000611 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КЗКТ-9101 (д)	1.300		1.0 да	0.0000611

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000057
Всего за год		0.000057

Максимальный выброс составляет: 0.0002500 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КЗКТ-9101 (д)	4.500		1.0 да	0.0002500

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000222 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КЗКТ-9101 (д)	0.500		1.0 да	0.0000222

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000010
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0000433 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	Мl	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		11

КЗКТ-9101 (д)	0.970	1.0	да	0.0000433
------------------	-------	-----	----	-----------

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000045
Всего за год		0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0002000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000325 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000611 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КЗКТ-9101 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000611

**Участок №2; Бульдозер,**  
**тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,**  
**цех №1, площадка №1**

*Общее описание участка*

**Подтип - Нагрузочный режим (полный)**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		12

### Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки:	0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки:	0.050

### Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0665494	0.070811
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0532396	0.056649
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0086514	0.009205
0328	Углерод (Сажа)	0.0075028	0.007969
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0054217	0.005775
0337	Углерод оксид	0.0444172	0.049190
0401	Углеводороды**	0.0127606	0.013728
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0016111	0.000122
2732	**Керосин	0.0111494	0.013606

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

### 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	Вся техника	0.049190
Всего за год		0.049190

Максимальный выброс составляет: 0.0444172 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
ДЗ-110В	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	0.0444172

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		13

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

Теплый	Вся техника	0.013728
Всего за год		0.013728

Максимальный выброс составляет: 0.0127606 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
ДЗ-110В	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	0.0127606

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.070811
Всего за год		0.070811

Максимальный выброс составляет: 0.0665494 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
ДЗ-110В	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0665494

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.007969
Всего за год		0.007969

Максимальный выброс составляет: 0.0075028 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
ДЗ-110В	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	0.0075028

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		14

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

### Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.005775
Всего за год		0.005775

Максимальный выброс составляет: 0.0054217 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me п.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ДЗ-110В	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	0.0054217

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.056649
Всего за год		0.056649

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.009205
Всего за год		0.009205

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

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000122
Всего за год		0.000122

Максимальный выброс составляет: 0.0016111 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		15

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
ДЗ-110В	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0016111

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.013606
Всего за год		0.013606

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

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т еп.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
ДЗ-110В	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0111494

**Участок №3; Эксковатор,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

**Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.050

**Выбросы участка**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0159050	0.001141
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0127240	0.000913
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0020677	0.000148
0328	Углерод (Сажа)	0.0012150	0.000101
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012833	0.000101
0337	Углерод оксид	0.1024167	0.005712
0401	Углеводороды**	0.0102450	0.000614

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		16

	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0020833	0.000315
2732	**Керосин	0.0081617	0.000299

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

### 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	Вся техника	0.005712
Всего за год		0.005712

Максимальный выброс составляет: 0.1024167 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
ET-18	90.000	1.0	9.900	2.0	5.300	5.300	5	9.920	да	
	90.000	1.0	9.900	2.0	5.300	5.300	5	9.920	да	0.1024167

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000614
Всего за год		0.000614

Максимальный выброс составляет: 0.0102450 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
ET-18	7.500	1.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	да	
	7.500	1.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	да	0.0102450

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001				Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					17

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.001141
Всего за год		0.001141

Максимальный выброс составляет: 0.0159050 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
ET-18	7.000	1.0	2.000	2.0	10.160	10.160	5	1.990	да	
	7.000	1.0	2.000	2.0	10.160	10.160	5	1.990	да	0.0159050

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000101
Всего за год		0.000101

Максимальный выброс составляет: 0.0012150 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
ET-18	0.000	1.0	0.260	2.0	1.130	1.130	5	0.260	да	
	0.000	1.0	0.260	2.0	1.130	1.130	5	0.260	да	0.0012150

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000101
Всего за год		0.000101

Максимальный выброс составляет: 0.0012833 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

ET-18	0.150	1.0	0.260	2.0	0.800	0.800	5	0.390	да	
	0.150	1.0	0.260	2.0	0.800	0.800	5	0.390	да	0.0012833

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000913
Всего за год		0.000913

Максимальный выброс составляет: 0.0127240 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000148
Всего за год		0.000148

Максимальный выброс составляет: 0.0020677 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000315
Всего за год		0.000315

Максимальный выброс составляет: 0.0020833 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ET-18	7.500	1.0	100.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	0.0	да	
	7.500	1.0	100.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	0.0	да	0.0020833

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

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		19

Теплый	Вся техника	0.000299
Всего за год		0.000299

Максимальный выброс составляет: 0.0081617 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.t еп.	Vdv	Mxx	%% движ.	Cxp	Выброс (г/с)
ET-18	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	100.0	да	
	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	100.0	да	0.0081617

Участок №4; Трубоукладчик,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1

#### Общее описание участка

#### Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

#### Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.050

#### Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0038572	0.000750
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0030858	0.000600
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0005014	0.000097
0328	Углерод (Сажа)	0.0002417	0.000056
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0003506	0.000074
0337	Углерод оксид	0.0262983	0.004357
0401	Углеводороды**	0.0025461	0.000444
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0008056	0.000244
2732	**Керосин	0.0017406	0.000200

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

#### Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид  
Валовые выбросы

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		20

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.004357
Всего за год		0.004357

Максимальный выброс составляет: 0.0262983 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	0.0262983

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000444
Всего за год		0.000444

Максимальный выброс составляет: 0.0025461 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	0.0025461

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000750
Всего за год		0.000750

Максимальный выброс составляет: 0.0038572 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.me n.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0038572
--	-------	-----	-------	-----	-------	-------	----	-------	----	-----------

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000056
Всего за год		0.000056

Максимальный выброс составляет: 0.0002417 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	0.0002417

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000074
Всего за год		0.000074

Максимальный выброс составляет: 0.0003506 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	0.0003506

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000600
Всего за год		0.000600

Максимальный выброс составляет: 0.0030858 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000097
Всего за год		0.000097

Максимальный выброс составляет: 0.0005014 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000244
Всего за год		0.000244

Максимальный выброс составляет: 0.0008056 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.m ep.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0008056

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000200
Всего за год		0.000200

Максимальный выброс составляет: 0.0017406 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.m ep.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ТГ-123	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0017406

**Участок №5; Экскаватор-амфибия,**

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	<b>КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		23

**тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

**Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.050

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0159050	0.001141
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0127240	0.000913
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0020677	0.000148
0328	Углерод (Сажа)	0.0012150	0.000101
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0012833	0.000101
0337	Углерод оксид	0.1024167	0.005712
0401	Углеводороды**	0.0102450	0.000614
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0020833	0.000315
2732	**Керосин	0.0081617	0.000299

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

**Расшифровка выбросов по веществам:**

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.005712
Всего за год		0.005712

Максимальный выброс составляет: 0.1024167 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
	90.000	1.0	9.900	2.0	5.300	5.300	5	9.920	да	
	90.000	1.0	9.900	2.0	5.300	5.300	5	9.920	да	0.1024167

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000614
Всего за год		0.000614

Максимальный выброс составляет: 0.0102450 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
	7.500	1.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	да	
	7.500	1.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	да	0.0102450

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001141
Всего за год		0.001141

Максимальный выброс составляет: 0.0159050 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
	7.000	1.0	2.000	2.0	10.160	10.160	5	1.990	да	
	7.000	1.0	2.000	2.0	10.160	10.160	5	1.990	да	0.0159050

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000101
Всего за год		0.000101

Максимальный выброс составляет: 0.0012150 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
	0.000	1.0	0.260	2.0	1.130	1.130	5	0.260	да	
	0.000	1.0	0.260	2.0	1.130	1.130	5	0.260	да	0.0012150

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000101
Всего за год		0.000101

Максимальный выброс составляет: 0.0012833 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Cхр	Выброс (г/с)
	0.150	1.0	0.260	2.0	0.800	0.800	5	0.390	да	
	0.150	1.0	0.260	2.0	0.800	0.800	5	0.390	да	0.0012833

**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	Вся техника	0.000913
Всего за год		0.000913

Максимальный выброс составляет: 0.0127240 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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	Вся техника	0.000148
Всего за год		0.000148

Максимальный выброс составляет: 0.0020677 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		26

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000315
Всего за год		0.000315

Максимальный выброс составляет: 0.0020833 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
	7.500	1.0	100.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	0.0	да	
	7.500	1.0	100.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	0.0	да	0.0020833

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000299
Всего за год		0.000299

Максимальный выброс составляет: 0.0081617 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mпр	Tпр	Mдв	Mдв.т еп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	100.0	да	
	7.500	1.0	0.0	1.240	2.0	1.790	1.790	5	1.240	100.0	да	0.0081617

**Участок №6; Кран автомобильный,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

**Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.050

**Выбросы участка**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0085425	0.000565
	В том числе:		

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		27

0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0068340	0.000452
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0011105	0.000074
0328	Углерод (Сажа)	0.0006050	0.000047
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0008317	0.000059
0337	Углерод оксид	0.0641008	0.003538
0401	Углеводороды**	0.0061767	0.000359
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0013056	0.000197
2732	**Керосин	0.0048711	0.000161

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

### 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	Вся техника	0.003538
Всего за год		0.003538

Максимальный выброс составляет: 0.0641008 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
КС-54711	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	да	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	да	0.0641008

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000359
Всего за год		0.000359

Максимальный выброс составляет: 0.0061767 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

28

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
КС-54711	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	да	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	да	0.0061767

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000565
Всего за год		0.000565

Максимальный выброс составляет: 0.0085425 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
КС-54711	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0085425

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000047
Всего за год		0.000047

Максимальный выброс составляет: 0.0006050 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
КС-54711	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	да	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	да	0.0006050

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000059
Всего за год		0.000059

Максимальный выброс составляет: 0.0008317 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
КС-54711	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	да	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	да	0.0008317

**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	Вся техника	0.000452
Всего за год		0.000452

Максимальный выброс составляет: 0.0068340 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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	Вся техника	0.000074
Всего за год		0.000074

Максимальный выброс составляет: 0.0011105 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000197
Всего за год		0.000197

Максимальный выброс составляет: 0.0013056 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	%% двиг.	Схр	Выброс (г/с)
КС-54711	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0013056

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		30

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Геплый	Вся техника	0.000161
Всего за год		0.000161

Максимальный выброс составляет: 0.0048711 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КС-54711	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0048711

**Участок №7; Бортовая машина,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 30.0

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002500	0.000057
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0002000	0.000045
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000325	0.000007
0328	Углерод (Сажа)	0.0000222	0.000005
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000433	0.000010
0337	Углерод оксид	0.0004167	0.000095
0401	Углеводороды**	0.0000611	0.000014
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000611	0.000014

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

**Расшифровка выбросов по веществам:**

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид**

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		31

### Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000095
Всего за год		0.000095

Максимальный выброс составляет: 0.0004167 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Камаз-4310 (д)	9.300	1.0	да	0.0004167

### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000611 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Камаз-4310 (д)	1.300	1.0	да	0.0000611

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000057
Всего за год		0.000057

Максимальный выброс составляет: 0.0002500 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Камаз-4310 (д)	4.500	1.0	да	0.0002500

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		32

Максимальный выброс составляет: 0.0000222 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-4310 (д)	0.500	1.0	да	0.0000222

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000010
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0000433 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-4310 (д)	0.970	1.0	да	0.0000433

**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	Вся техника	0.000045
Всего за год		0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0002000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000325 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		33

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000611 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Камаз-4310 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000611

*Участок №8; Автосамосвал, тип - 7 - Внутренний проезд, цех №1, площадка №1*

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 30.0

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0002500	0.000057
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0002000	0.000045
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000325	0.000007
0328	Углерод (Сажа)	0.0000222	0.000005
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000433	0.000010
0337	Углерод оксид	0.0004167	0.000095
0401	Углеводороды**	0.0000611	0.000014
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000611	0.000014

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

**Расшифровка выбросов по веществам:**

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000095
Всего за год		0.000095

Максимальный выброс составляет: 0.0004167 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		34

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-55111 (д)	9.300		1.0 да	0.0004167

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Геплый	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000611 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-55111 (д)	1.300		1.0 да	0.0000611

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Геплый	Вся техника	0.000057
Всего за год		0.000057

Максимальный выброс составляет: 0.0002500 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-55111 (д)	4.500		1.0 да	0.0002500

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Геплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000222 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Камаз-55111 (д)	0.500		1.0 да	0.0000222

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		35

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

### Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000010
Всего за год		0.000010

Максимальный выброс составляет: 0.0000433 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Камаз-55111 (д)	0.970		1.0 да	0.0000433

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000045
Всего за год		0.000045

Максимальный выброс составляет: 0.0002000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000007
Всего за год		0.000007

Максимальный выброс составляет: 0.0000325 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000014
Всего за год		0.000014

Максимальный выброс составляет: 0.0000611 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		36

Камаз-55111 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000611
--------------------	-------	-----	-------	----	-----------

**Участок №9; Трубовоз,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

**Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.050

**Выбросы участка**

<b>Код в-ва</b>	<b>Название вещества</b>	<b>Макс. выброс (г/с)</b>	<b>Валовый выброс (т/год)</b>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0057858	0.000375
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0046287	0.000300
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0007522	0.000049
0328	Углерод (Сажа)	0.0003625	0.000028
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0005258	0.000037
0337	Углерод оксид	0.0394475	0.002179
0401	Углеводороды**	0.0038192	0.000222
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0008056	0.000122
2732	**Керосин	0.0030136	0.000100

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

**Расшифровка выбросов по веществам:**

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

<b>Период года</b>	<b>Марка автомобиля или дорожной техники</b>	<b>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</b>
Теплый	Вся техника	0.002179
Всего за год		0.002179

Максимальный выброс составляет: 0.0394475 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Урал-4320	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	0.0394475

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000222
Всего за год		0.000222

Максимальный выброс составляет: 0.0038192 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Урал-4320	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	0.0038192

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000375
Всего за год		0.000375

Максимальный выброс составляет: 0.0057858 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Урал-4320	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0057858

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000028
Всего за год		0.000028

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Максимальный выброс составляет: 0.0003625 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Урал-4320	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	0.0003625

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000037
Всего за год		0.000037

Максимальный выброс составляет: 0.0005258 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Урал-4320	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	0.0005258

**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	Вся техника	0.000300
Всего за год		0.000300

Максимальный выброс составляет: 0.0046287 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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	Вся техника	0.000049
Всего за год		0.000049

Максимальный выброс составляет: 0.0007522 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		39

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000122
Всего за год		0.000122

Максимальный выброс составляет: 0.0008056 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т ep.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Урал-4320	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0008056

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000100
Всего за год		0.000100

Максимальный выброс составляет: 0.0030136 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т ep.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Урал-4320	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0030136

**Участок №10; Топливозаправщик,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 10.0

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
-----------------	--------------------------	---------------------------	-------------------------------

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

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

----	Оксиды азота (NOx)*	0.0003750	0.000019
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0003000	0.000015
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000488	0.000002
0328	Углерод (Сажа)	0.0000333	0.000002
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000650	0.000003
0337	Углерод оксид	0.0006250	0.000032
0401	Углеводороды**	0.0000917	0.000005
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000917	0.000005

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

### Расшифровка выбросов по веществам:

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Геплый	Вся техника	0.000032
Всего за год		0.000032

Максимальный выброс составляет: 0.0006250 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Нефаз (д)	9.300	1.0	да	0.0006250

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Геплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000917 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
Нефаз (д)	1.300	1.0	да	0.0000917

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001						Лист
						41

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Геплый	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000019

Максимальный выброс составляет: 0.0003750 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Нефаз (д)	4.500		1.0 да	0.0003750

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Геплый	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0000333 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Нефаз (д)	0.500		1.0 да	0.0000333

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Геплый	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000650 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Нефаз (д)	0.970		1.0 да	0.0000650

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Геплый	Вся техника	0.000015
Всего за год		0.000015

Максимальный выброс составляет: 0.0003000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		42

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0000488 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000917 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>Мl</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Нефаз (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000917

**Участок №11; Бурильно-крановая машина,  
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

**Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.050

**Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.050

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0085425	0.000565
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0068340	0.000452
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0011105	0.000074
0328	Углерод (Сажа)	0.0006050	0.000047
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0008317	0.000059
0337	Углерод оксид	0.0641008	0.003538
0401	Углеводороды**	0.0061767	0.000359
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0013056	0.000197

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

2732	**Керосин	0.0048711	0.000161
------	-----------	-----------	----------

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

### 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	Вся техника	0.003538
Всего за год		0.003538

Максимальный выброс составляет: 0.0641008 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
БКМ	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	да	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	да	0.0641008

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000359
Всего за год		0.000359

Максимальный выброс составляет: 0.0061767 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.теп.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
БКМ	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	да	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	да	0.0061767

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

44

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000565
Всего за год		0.000565

Максимальный выброс составляет: 0.0085425 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
БКМ	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0085425

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000047
Всего за год		0.000047

Максимальный выброс составляет: 0.0006050 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
БКМ	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	да	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	да	0.0006050

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000059
Всего за год		0.000059

Максимальный выброс составляет: 0.0008317 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.теп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
БКМ	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	да	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	да	0.0008317
--	-------	-----	-------	-----	-------	-------	----	-------	----	-----------

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000452
Всего за год		0.000452

Максимальный выброс составляет: 0.0068340 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000074
Всего за год		0.000074

Максимальный выброс составляет: 0.0011105 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000197
Всего за год		0.000197

Максимальный выброс составляет: 0.0013056 г/с. Месяц достижения: Июнь.

*Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.*

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mдв</i>	<i>Mдв.т еп.</i>	<i>Vдв</i>	<i>Mхх</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
БКМ	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0013056

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000161

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		46

Всего за год	0.000161
--------------	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0048711 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.m еп.	Vdv	Mxx	%% движ.	Cxp	Выброс (г/с)
БКМ	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0048711

Участок №12; Автобетоносмеситель,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №1, площадка №1

#### Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 10.0

#### Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0003750	0.000019
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0003000	0.000015
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000488	0.000002
0328	Углерод (Сажа)	0.0000333	0.000002
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000650	0.000003
0337	Углерод оксид	0.0006250	0.000032
0401	Углеводороды**	0.0000917	0.000005
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0000917	0.000005

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:  
NO - 0.13  
NO<sub>2</sub> - 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.

#### 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	Вся техника	0.000032
Всего за год		0.000032

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Максимальный выброс составляет: 0.0006250 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КАМАЗ (д)	9.300	1.0	да	0.0006250

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000917 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КАМАЗ (д)	1.300	1.0	да	0.0000917

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000019
Всего за год		0.000019

Максимальный выброс составляет: 0.0003750 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КАМАЗ (д)	4.500	1.0	да	0.0003750

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0000333 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КАМАЗ (д)	0.500	1.0	да	0.0000333

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

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000650 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КАМАЗ (д)	0.970		1.0 да	0.0000650

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000015
Всего за год		0.000015

Максимальный выброс составляет: 0.0003000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0000488 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000005
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000917 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КАМАЗ (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000917

*Участок №13; Автоцистерна пожарная,*

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		49

**тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 10.0

**Выбросы участка**

<b>Код в-ва</b>	<b>Название вещества</b>	<b>Макс. выброс (г/с)</b>	<b>Валовый выброс (т/год)</b>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000667	0.000003
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0000533	0.000003
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000087	4.4E-7
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000125	6.3E-7
0337	Углерод оксид	0.0024750	0.000125
0401	Углеводороды**	0.0004583	0.000023
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0004583	0.000023

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

**Расшифровка выбросов по веществам:**

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

<b>Период года</b>	<b>Марка автомобиля или дорожной техники</b>	<b>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</b>
Геплыйй	Вся техника	0.000125
Всего за год		0.000125

Максимальный выброс составляет: 0.0024750 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<b>Наименование</b>	<b>MI</b>	<b>Кнтр</b>	<b>Схр</b>	<b>Выброс (г/с)</b>
АЦ-40 (ЗИЛ-433114)				
тип пожарн (б)	37.300	1.0	да	0.0024750

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

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		50

Теплый	Вся техника	0.000023
Всего за год		0.000023

Максимальный выброс составляет: 0.0004583 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
АЦ-40 (ЗИЛ-433114)				
тип пожарн (б)	6.900	1.0	да	0.0004583

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000667 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
АЦ-40 (ЗИЛ-433114)				
тип пожарн (б)	0.800	1.0	да	0.0000667

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	6.3E-7
Всего за год		6.3E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000125 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
АЦ-40 (ЗИЛ-433114)				
тип пожарн (б)	0.190	1.0	да	0.0000125

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000533 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	4.4E-7
Всего за год		4.4E-7

Максимальный выброс составляет: 0.0000087 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000023
Всего за год		0.000023

Максимальный выброс составляет: 0.0004583 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
АЦ-40 (ЗИЛ-433114)					
тип пожарн (б)	6.900	1.0	100.0	да	0.0004583

**Участок №15; Вахтовый автобус,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №1, площадка №1**

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.100  
- среднее время выезда (мин.): 30.0

**Выбросы участка**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0000889	0.000013

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		52

	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0000711	0.000011
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000116	0.000002
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0000167	0.000003
0337	Углерод оксид	0.0033000	0.000499
0401	Углеводороды**	0.0006111	0.000092
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.0006111	0.000092

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 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.

### 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	Вся техника	0.000499
Всего за год		0.000499

Максимальный выброс составляет: 0.0033000 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
ПАЗ (б)	37.300	1.0	да	0.0033000

#### Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000092
Всего за год		0.000092

Максимальный выброс составляет: 0.0006111 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
ПАЗ (б)	6.900	1.0	да	0.0006111

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

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

Инд. № инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

53

Теплый	Вся техника	0.000013
Всего за год		0.000013

Максимальный выброс составляет: 0.0000889 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
ПАЗ (б)	0.800	1.0	да	0.0000889

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000003

Максимальный выброс составляет: 0.0000167 г/с. Месяц достижения: Июнь.

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
ПАЗ (б)	0.190	1.0	да	0.0000167

**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	Вся техника	0.000011
Всего за год		0.000011

Максимальный выброс составляет: 0.0000711 г/с. Месяц достижения: Июнь.

**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	Вся техника	0.000002
Всего за год		0.000002

Максимальный выброс составляет: 0.0000116 г/с. Месяц достижения: Июнь.

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Геплый	Вся техника	0.000092
Всего за год		0.000092

Максимальный выброс составляет: 0.0006111 г/с. Месяц достижения: Июнь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ПАЗ (б)	6.900	1.0	100.0	да	0.0006111

### Суммарные выбросы по предприятию

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.060459
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.009825
0328	Углерод (Сажа)	0.008367
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.006246
0337	Углерод оксид	0.075197
0401	Углеводороды	0.016505

### Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.001628
2732	Керосин	0.014877

### Ист.6503

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

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

Регистрационный номер: 01-01-1900

Объект: №2737 Объект №1

Площадка: 1

Цех: 1

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №1 Источник №1

Источник выделения: №1 заправка баков

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

#### Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0021583	0.000883

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

55

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000060	0.000002
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0021523	0.000881

### Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

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

Валовый выброс нефтепродуктов:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.000825 \text{ [т/год]}$$

### Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

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

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

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

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

Весна-лето ( $C_p^{\text{вл}}$ ): 1.06

Осень-зима ( $C_p^{\text{ос}}$ ): 0.79

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

Весна-лето ( $C_6^{\text{вл}}$ ): 1.76

Осень-зима ( $C_6^{\text{ос}}$ ): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ( $Q^{\text{вл}}$ ): 33.000

Осень-зима ( $Q^{\text{ос}}$ ): 0.000

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

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

Удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:

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

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

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.

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

4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		56

**Ист.6504**

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

Регистрационный номер: 01-01-1900

Объект: № 2737

**Исходные данные по источникам выбросов:****Название источника выбросов: №6504 Окрасочные работы**

Площадка: 1

Цех: 0

Вариант: 0

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы и гравитационное оседание не учитываются)

**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)	0,0703125	0,007994	0.0703125	0.007994
2902	Взвешенные вещества	0,0916666	0,003701	0.0916666	0.003701
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,002099	0.0234375	0.002099

**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
Грунтовка	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0468750	0.005895	0.0468750	0.005895
				0.0458333	0.002162	0.0458333	0.002162
Эмаль	+	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0234375	0.002099	0.0234375	0.002099
				0.0234375	0.002099	0.0234375	0.002099
				0.0458333	0.001539	0.0458333	0.001539

**Исходные данные по операциям:****Операция: №1 Грунтовка****Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_1$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0468750	0.005895	0.00	0.0468750	0.005895
2902	Взвешенные вещества	0.0458333	0.002162	0.00	0.0458333	0.002162

**Расчетные формулы**

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		57

**Расчет выброса летучей части:**Максимальный выброс ( $M_M$ )

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски ( $M_o$ )

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

Максимальный выброс для операций сушки ( $M_o^c$ )

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

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

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

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

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

Валовый выброс ( $M^r$ )

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

**Расчет выброса аэрозоля:**Максимальный выброс аэрозоля ( $M_o^a$ )

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

Валовый выброс аэрозоля ( $M_o^{a,r}$ )

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_p$ %
Грунтовка	ГФ-021	45.000

 $f_p$  - доля летучей части (растворителя) в ЛКМПродолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ ( $P_o$ ), кг/ч: 1Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час ( $P_c$ ), кг/ч: 0.5

Способ окраски:

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

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год ( $T_c$ ), ч: 26.2Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год ( $T$ ), ч: 13.1

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		58

**Операция: №2 Эмаль**

**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_i$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0234375	0.002099	0.00	0.0234375	0.002099
2752	Уайт-спирит	0.0234375	0.002099	0.00	0.0234375	0.002099
2902	Взвешенные вещества	0.0458333	0.001539	0.00	0.0458333	0.001539

**Расчетные формулы**

**Расчет выброса летучей части:**

Максимальный выброс ( $M_M$ )

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски ( $M_o$ )

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

Максимальный выброс для операций сушки ( $M_o^c$ )

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

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

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

Валовый выброс для операций сушки ( $M_o^{r,c}$ )

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

Валовый выброс ( $M^r$ )

$$M^r = M_o^r + M_o^{r,c} \quad (4.17 [1])$$

**Расчет выброса аэрозоля:**

Максимальный выброс аэрозоля ( $M_o^a$ )

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

Валовый выброс аэрозоля ( $M_o^{a,r}$ )

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

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

**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_p$ %
Эмаль	ПФ-115	45.000

$f_p$  - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ ( $P_o$ ), кг/ч: 1

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

Способ окраски:

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		59

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T<sub>c</sub>), ч: 18.66

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 9.33

**Содержание компонентов в летучей части ЛМК**

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ <sub>i</sub> ), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

**Результаты расчетов:**

Код	Название	Выброс вещества т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.007994
2752	Уайт-спирит	0.002099
2902	Взвешенные вещества	0.003701

Программа основана на методических документах:

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
60



## Приложение В

(обязательное)

### Расчет рассеивания в период строительства

#### УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60 Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"  
Регистрационный номер: 01-01-1900

**Предприятие: 37, 2737**

Город: 36, 2737

Район: 35, 2737

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

**ВИД: 2, РР стр**

**ВР: 1, РР без фона**

**Расчетные константы: S=999999,99**

**Расчет: «Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017»**

#### Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	17,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м <sup>3</sup> :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

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

						КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		62
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

\* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
<b>№ пл.: 0, № цеха: 0</b>													
5501	+	1	1	ДЭС	5	0,25	0,35	7,04	400,00	1	-7386,50	0,00	0,00
											12878,50	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			F	Лето			Зима		
		г/с	т/г			См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,000000	1	0,46	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,000000	1	0,04	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0058333	0,000000	1	0,05	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00	
0330	Сера диоксид	0,0091667	0,000000	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

63

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0600000	0,0000000	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00			
0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000000	1	0,00	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00			
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0012500	0,0000000	1	0,03	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0300000	0,0000000	1	0,03	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00			
6501	+	1	3	Сварочный аппарат	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-7364,50	-7362,50	2,00
											12879,50	12877,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0040384	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003476	0,0000000	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005667	0,0000000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000737	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0050244	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002833	0,0000000	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0012467	0,0000000	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2908	Пыль неорганическая: 70-20%SiO2	0,0005289	0,0000000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
6502	+	1	3	Строительная техника (бульдозер)	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-7346,00	-7342,50	4,00
											12870,00	12870,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	0,0000000	1	1,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0532396	0,0000000	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0086514	0,0000000	1	0,24	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0330	Сера диоксид	0,0075028	0,0000000	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0054217	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0016111	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0111494	0,0000000	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00			
6503	+	1	3	Заправка техники	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-7363,00	-7359,50	2,00
											12837,50	12833,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0333	Дигидро сульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,0000000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021523	0,0000000	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
6504	+	1	3	Окрасочные работы	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-7342,50	-7338,00	2,00
											12829,50	12833,50	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0703125	0,0000000	1	12,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,0000000	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00			
2902	Взвешенные вещества	0,0916666	0,0000000	3	19,64	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист			
			1	-	зам	118-22		15.04.22		
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	64

## Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0040384	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0040384</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0003476	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0003476</b>		<b>0,15</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0686666	1	0,46	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0005667	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0532396	1	1,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,1224729</b>		<b>1,60</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0111583	1	0,04	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0000737	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0532396	1	0,56	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0644716</b>		<b>0,60</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0058333	1	0,05	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0086514	1	0,24	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0144847</b>		<b>0,30</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0330 Сера диоксид

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0091667	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0075028	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0166695		0,09			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0000060	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000060		0,03			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0600000	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0050244	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0054217	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0704461		0,03			0,00		

**Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0002833	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002833		0,06			0,00		

**Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0012467	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0012467		0,03			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
0	0	6504	3	0,0703125	1	12,56	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0703125		12,56			0,00		

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0000001	1	0,00	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

66

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0012500	1	0,03	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0012500		0,03			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
0	0	6502	3	0,0016111	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0016111		0,00			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
0	0	5501	1	0,0300000	1	0,03	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0111494	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0411494		0,07			0,00		

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0234375	1	0,84	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0234375		0,84			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0021523	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0021523		0,08			0,00		

**Вещество: 2902 Взвешенные вещества**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0916666	3	19,64	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0916666		19,64			0,00		

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0005289	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0005289		0,01			0,00		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

67

## Выбросы источников по группам суммации

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

### Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0333	0,0000060	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0012500	1	0,03	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0012560</b>		<b>0,06</b>			<b>0,00</b>		

### Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0075028	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0333	0,0000060	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0166755</b>		<b>0,11</b>			<b>0,00</b>		

### Группа суммации: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0337	0,0600000	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0337	0,0050244	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0337	0,0054217	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	2908	0,0005289	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0709750</b>		<b>0,03</b>			<b>0,00</b>		

### Группа суммации: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0342	0,0002833	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0344	0,0012467	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0015300</b>		<b>0,09</b>			<b>0,00</b>		

### Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,0686666	1	0,46	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

0	0	6501	3	0301	0,0005667	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,0532396	1	1,12	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0075028	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,1391424</b>		<b>1,05</b>			<b>0,00</b>		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммы 1,60

**Группа суммации: 6205 Серы диоксид и фтористый водород**

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0091667	1	0,02	62,84	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0075028	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0342	0,0002833	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>					<b>0,0169528</b>		<b>0,08</b>			<b>0,00</b>		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммы 1,80

**Расчет проводился по веществам (группам суммации)**

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	-	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	0,010	ПДК с/с	5,000E-05	5,000E-05	1	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	0,400	ПДК с/с	0,060	0,060	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	0,150	ПДК с/с	0,025	0,025	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	0,008	ПДК с/с	0,002	0,002	1	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	3,000	3,000	1	Нет	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	0,020	ПДК с/с	0,005	0,005	1	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,030	0,030	1	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	ПДК с/с	1,000E-06	1,000E-06	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксетан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	0,050	ПДК с/с	0,003	0,003	1	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	1,500	1,500	1	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	1,200	-	-	-	1	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,075	0,075	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	0,300	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							
			1	-	зам	118-22		15.04.22	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

69

6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

### 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					
2	Полное описание	-14000,00	8488,00	1000,00	8488,00	18000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

#### Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-7414,00	12864,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	-7321,50	12776,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

70

**Максимальные концентрации по веществам  
(расчетные площадки)**

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

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	-	0,016	105	0,50	-	-	-	-

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

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	0,13	0,001	105	0,50	-	-	-	-

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

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	1,03	0,206	250	0,60	-	-	-	-

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

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,47	0,190	248	0,60	-	-	-	-

**Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)**

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

-7300,00	12888,00	0,21	0,032	249	0,60	-	-	-	-
----------	----------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

**Вещество: 0330 Сера диоксид**

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,06	0,029	249	0,60	-	-	-	-

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

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12788,00	7,22E-03	5,775E-05	39	0,90	-	-	-	-

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

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,02	0,084	263	1,90	-	-	-	-

**Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	0,05	0,001	105	0,50	-	-	-	-

**Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые**

**Площадка: 2**

Расчетная площадка

**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	0,02	0,005	105	0,50	-	-	-	-

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

72

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12788,00	3,53	0,706	317	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	-	1,329E-07	264	2,10	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,03	0,002	264	2,10	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	1,13E-03	0,006	248	0,60	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,04	0,048	253	0,80	-	-	-	-

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		73

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**  
**Площадка: 2**  
 Расчетная площадка  
**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12788,00	0,24	0,235	317	0,80	-	-	-	-

**Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)**  
**Площадка: 2**  
 Расчетная площадка  
**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12788,00	0,02	0,021	39	0,90	-	-	-	-

**Вещество: 2902 Взвешенные вещества**  
**Площадка: 2**  
 Расчетная площадка  
**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12788,00	1,87	0,937	317	2,30	-	-	-	-

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**  
**Площадка: 2**  
 Расчетная площадка  
**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	6,82E-03	0,002	105	0,50	-	-	-	-

**Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид**  
**Площадка: 2**  
 Расчетная площадка  
**Поле максимальных концентраций**

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,03	-	264	2,10	-	-	-	-

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

						<b>КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001</b>	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		74
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,06	-	249	0,60	-	-	-	-

Вещество: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,02	-	263	1,70	-	-	-	-

Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	0,08	-	105	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7300,00	12888,00	0,68	-	250	0,60	-	-	-	-

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12888,00	0,06	-	107	0,60	-	-	-	-

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

75

## Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

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

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	-	0,014	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	-	0,007	338	0,70	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,12	0,001	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,06	6,085E-04	338	0,70	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,78	0,156	84	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,64	0,129	343	0,70	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,37	0,148	85	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,28	0,111	346	0,70	-	-	-	-	2

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,16	0,024	85	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,13	0,019	344	0,70	-	-	-	-	2

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,04	0,022	84	0,60	-	-	-	-	2

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

2	-7321,50	12776,50	2,00	0,04	0,018	343	0,70	-	-	-	-	2
---	----------	----------	------	------	-------	-----	------	---	---	---	---	---

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,50	2,00	7,39E-03	5,916E-05	119	0,90	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,50	2,00	5,84E-03	4,669E-05	326	0,90	-	-	-	-	2

**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 ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,50	2,00	0,02	0,076	64	1,90	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,50	2,00	0,01	0,067	328	2,10	-	-	-	-	2

**Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,50	2,00	0,05	9,489E-04	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,50	2,00	0,02	4,959E-04	338	0,70	-	-	-	-	2

**Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,50	2,00	0,02	0,004	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,50	2,00	0,01	0,002	338	0,70	-	-	-	-	2

**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 ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-7321,50	12776,50	2,00	3,63	0,726	341	0,80	-	-	-	-	2
1	-7414,00	12864,50	2,00	2,23	0,447	114	1,00	-	-	-	-	2

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,50	2,00	-	1,281E-07	63	1,90	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,50	2,00	-	1,132E-07	327	2,30	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

1	-7414,00	12864,5	2,00	0,03	0,001	63	1,90	-	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,03	0,001	327	2,30	-	-	-	-	-	2

**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 ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	8,85E-04	0,004	85	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	6,57E-04	0,003	346	0,70	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,03	0,036	64	1,90	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,03	0,033	329	1,90	-	-	-	-	2

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,24	0,242	341	0,80	-	-	-	-	2
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,15	0,149	114	1,00	-	-	-	-	2

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,02	0,021	119	0,90	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,02	0,017	326	0,90	-	-	-	-	2

**Вещество: 2902 Взвешенные вещества**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	-7321,50	12776,5	2,00	1,94	0,968	341	2,10	-	-	-	-	2
1	-7414,00	12864,5	2,00	1,24	0,622	114	5,20	-	-	-	-	2

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	5,91E-03	0,002	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	3,09E-03	9,259E-04	338	0,70	-	-	-	-	2

**Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	-7414,00	12864,5	2,00	5,91E-03	0,002	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	3,09E-03	9,259E-04	338	0,70	-	-	-	-	2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.уч	Лист

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

2	-7321,50	12776,5	2,00	0,03	-	327	2,20	-	-	-	-	-	-	2
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,03	-	63	1,90	-	-	-	-	-	-	2

**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	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,04	-	85	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,04	-	341	0,70	-	-	-	-	2

**Вещество: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства**

№	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	-7414,00	12864,5	2,00	0,02	-	66	1,70	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,01	-	330	1,80	-	-	-	-	2

**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	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,07	-	75	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,04	-	338	0,70	-	-	-	-	2

**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	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,51	-	84	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,42	-	343	0,70	-	-	-	-	2

**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	
1	-7414,00	12864,5	2,00	0,05	-	79	0,60	-	-	-	-	2
2	-7321,50	12776,5	2,00	0,03	-	340	0,70	-	-	-	-	2

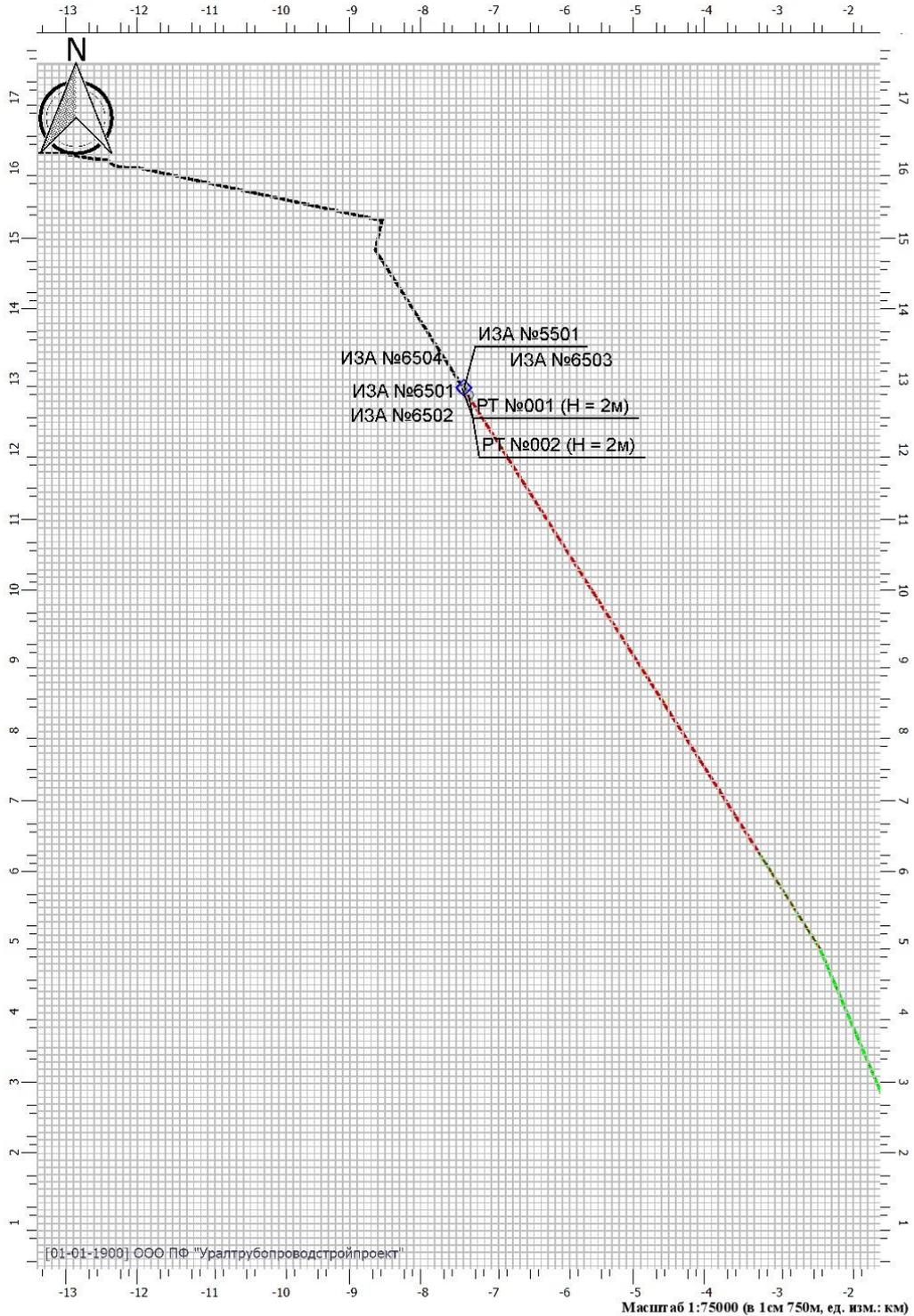
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



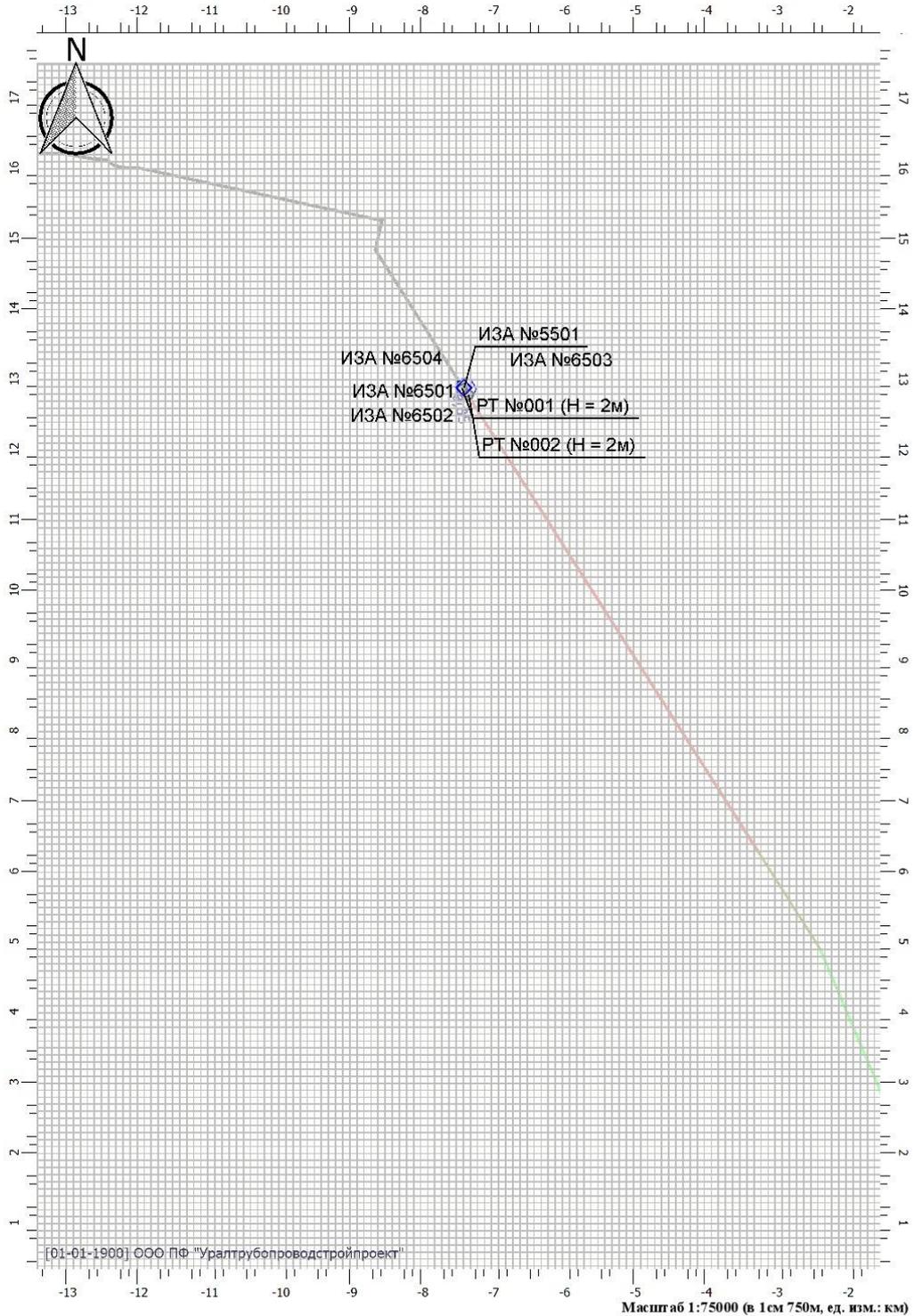
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



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

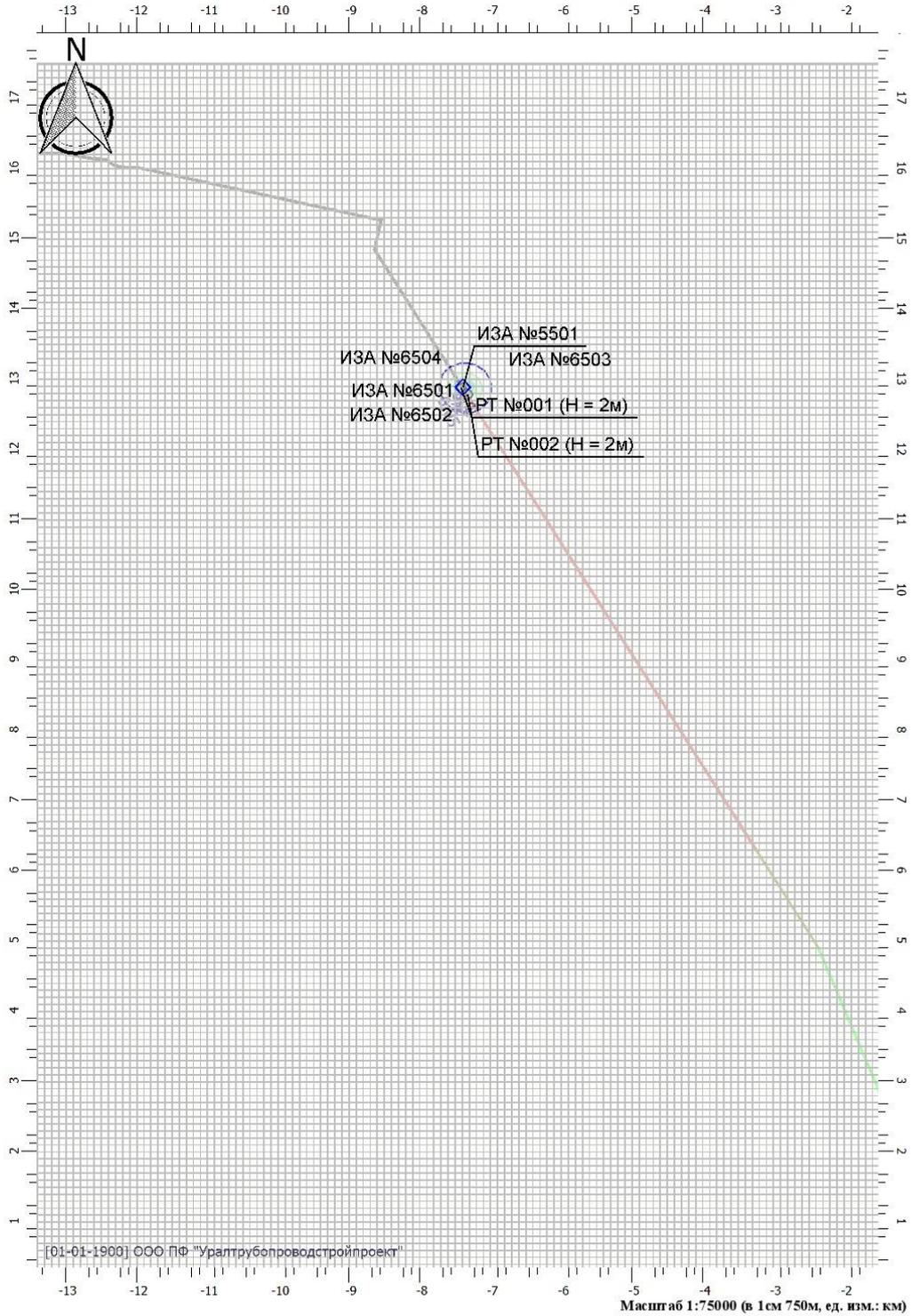
1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



## Отчет

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



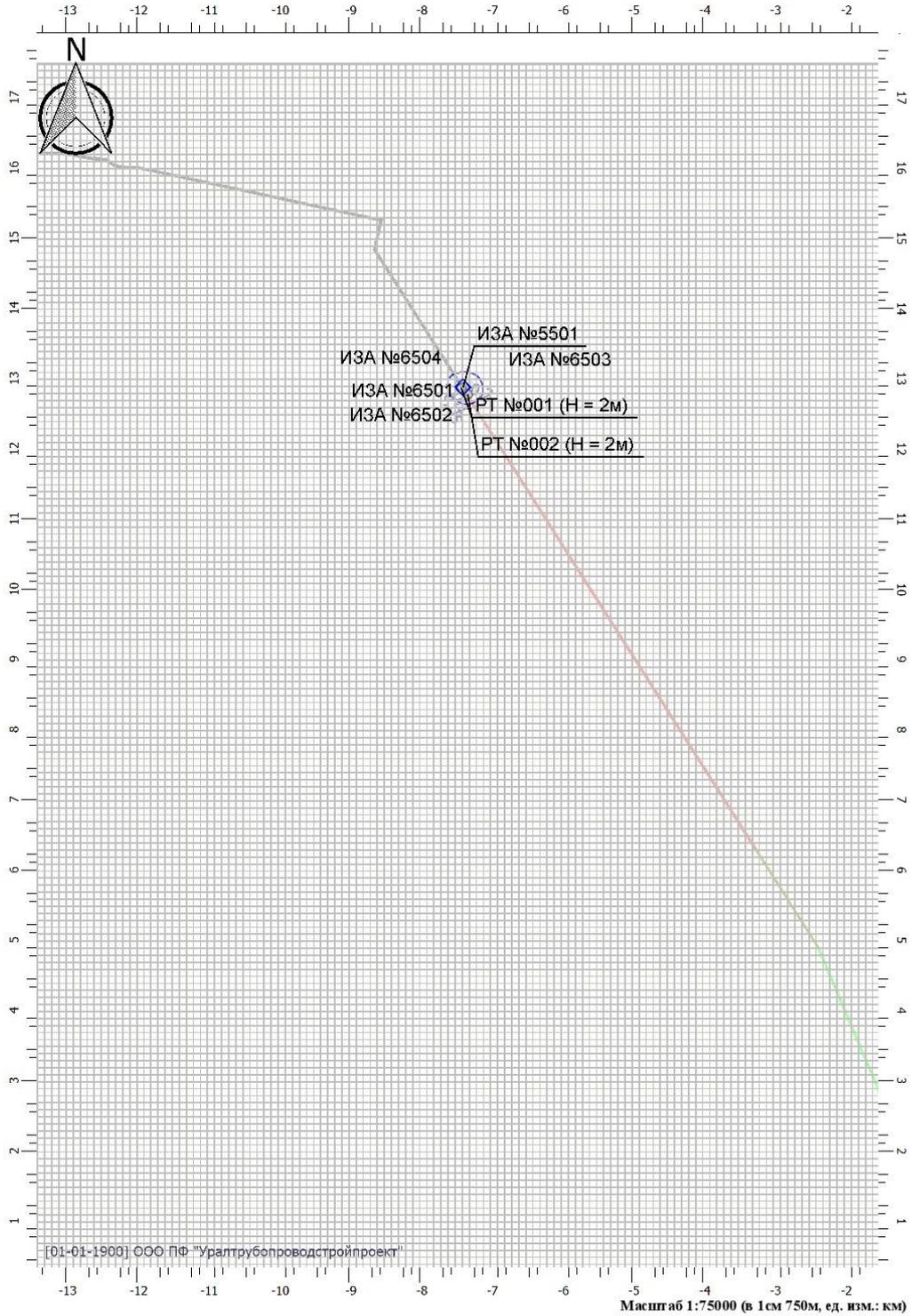
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

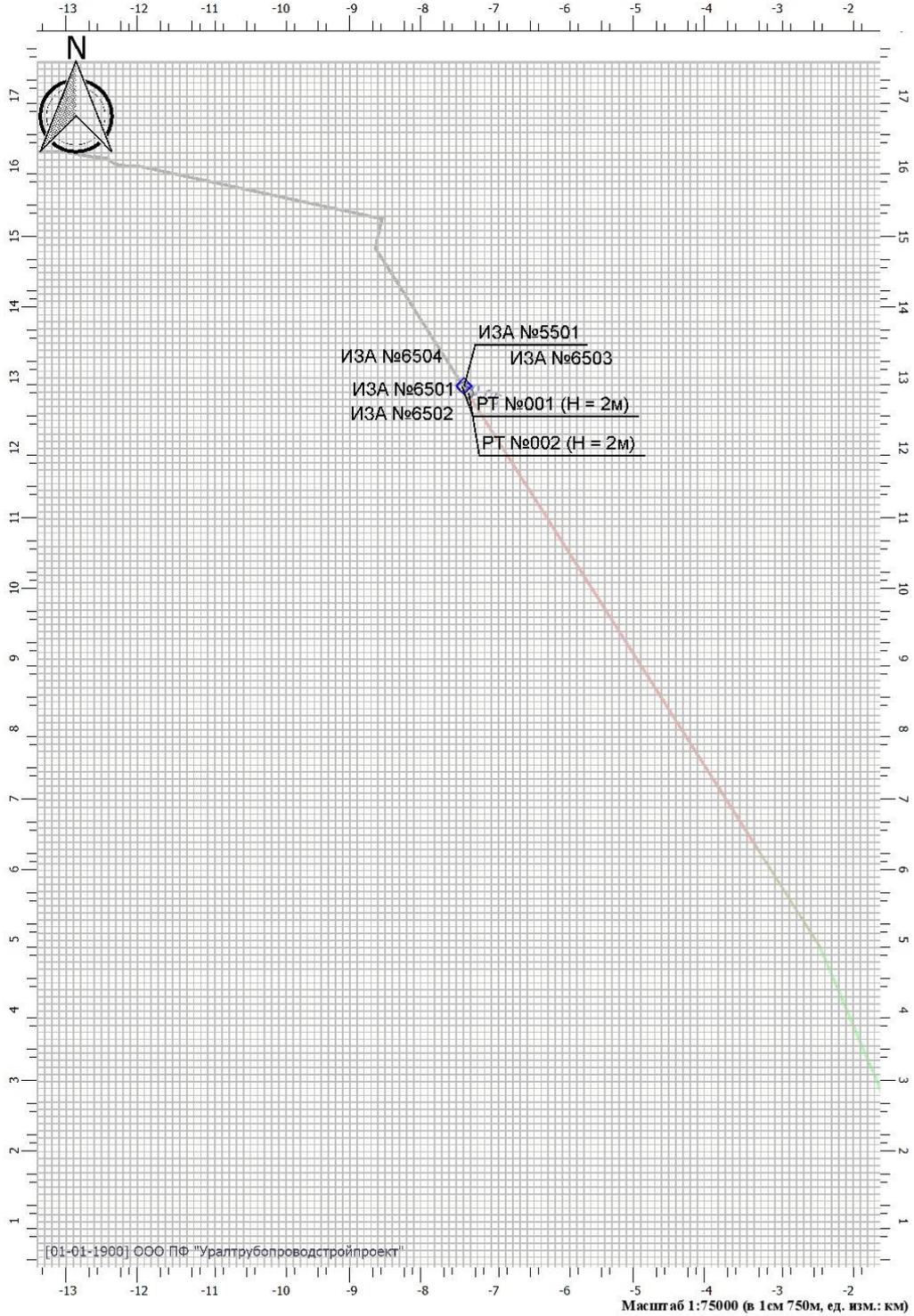
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



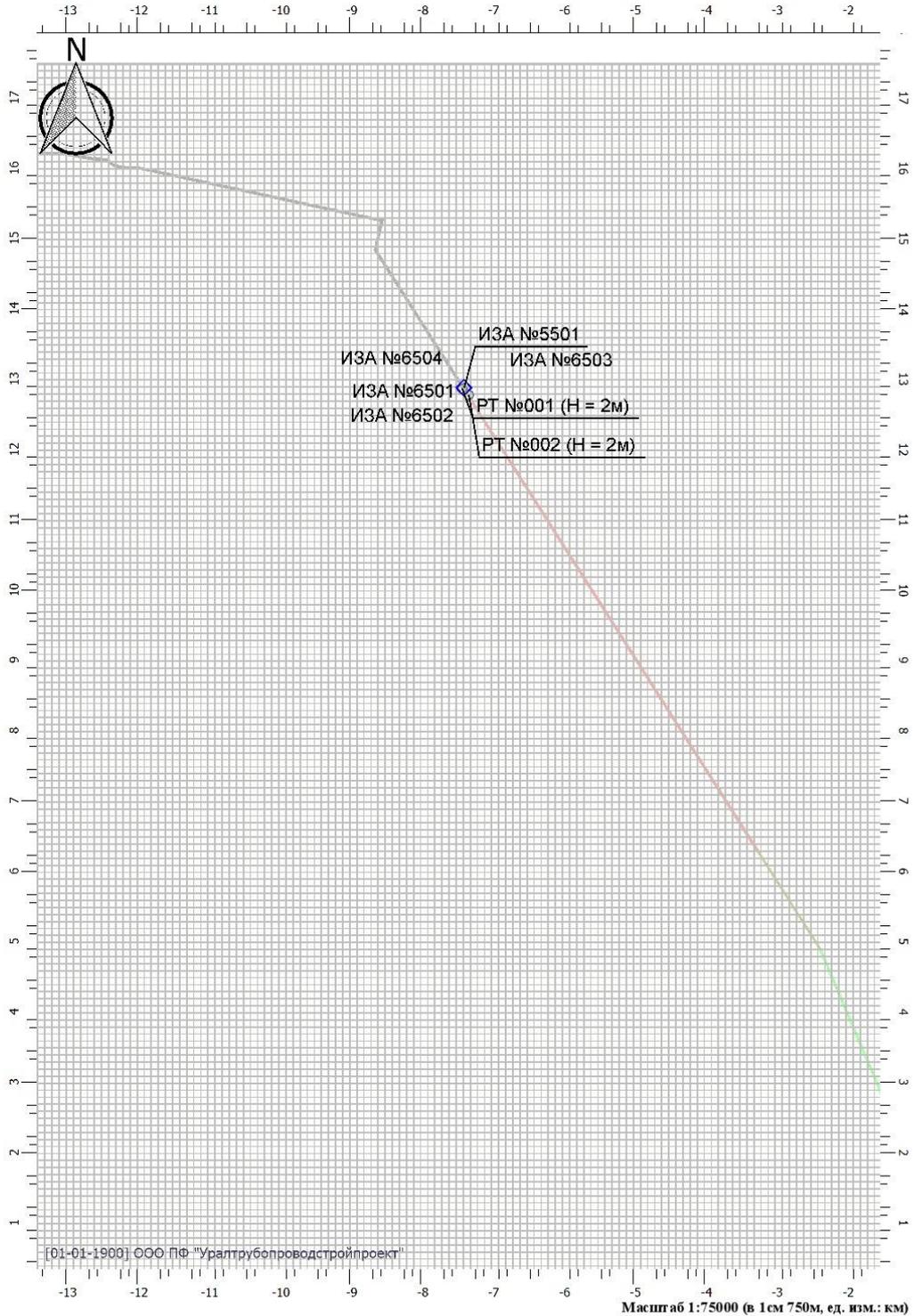
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



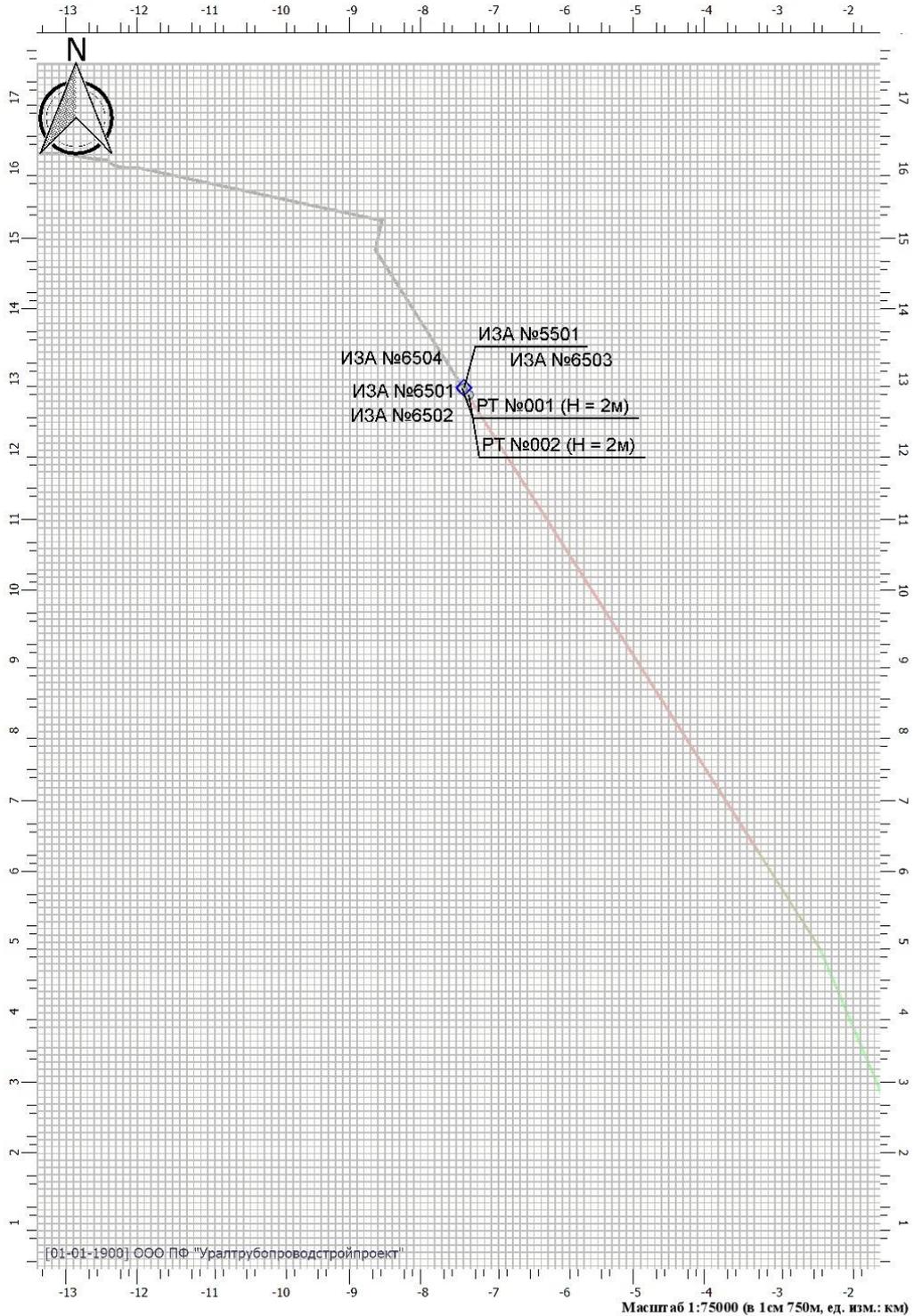
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



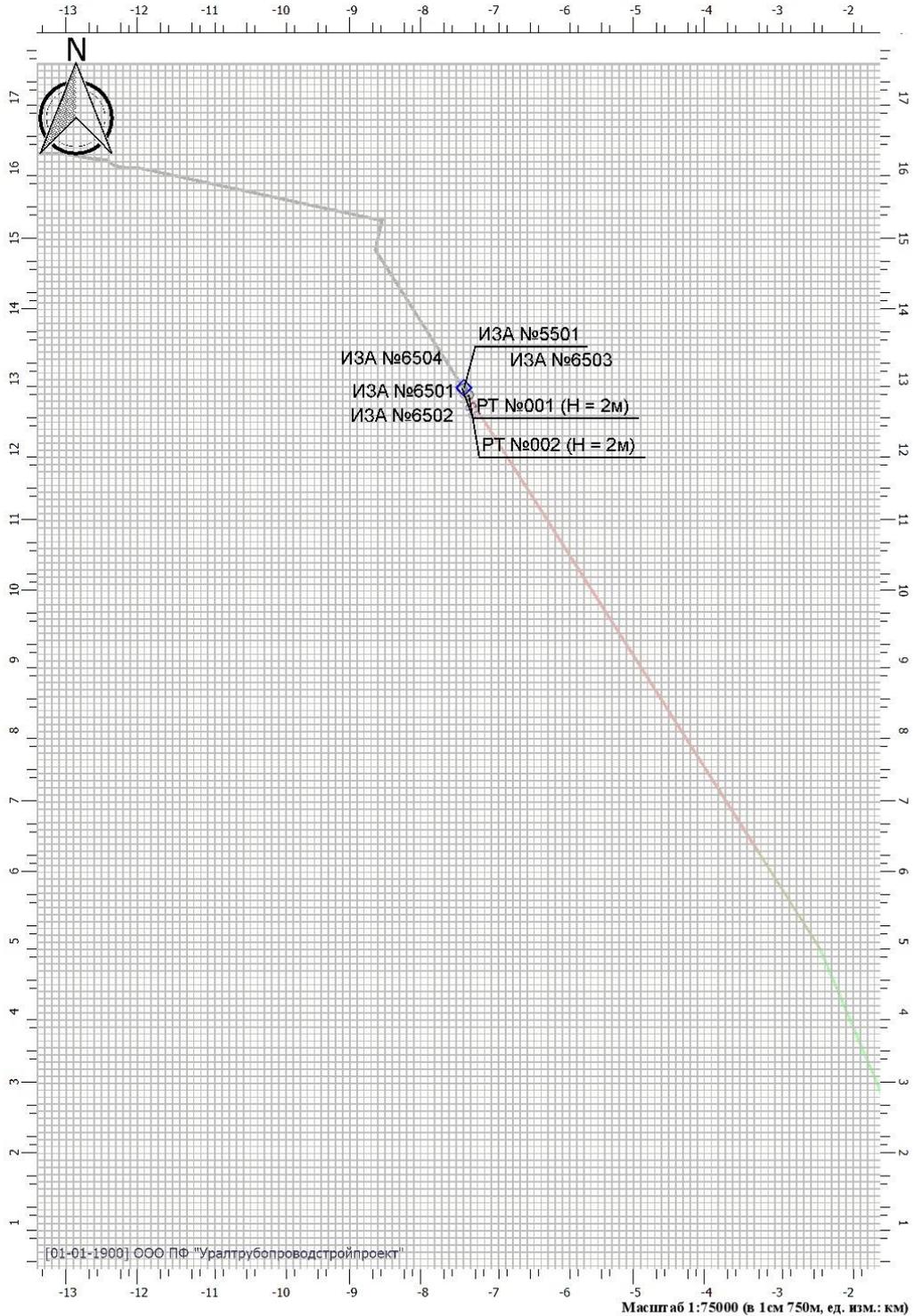
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



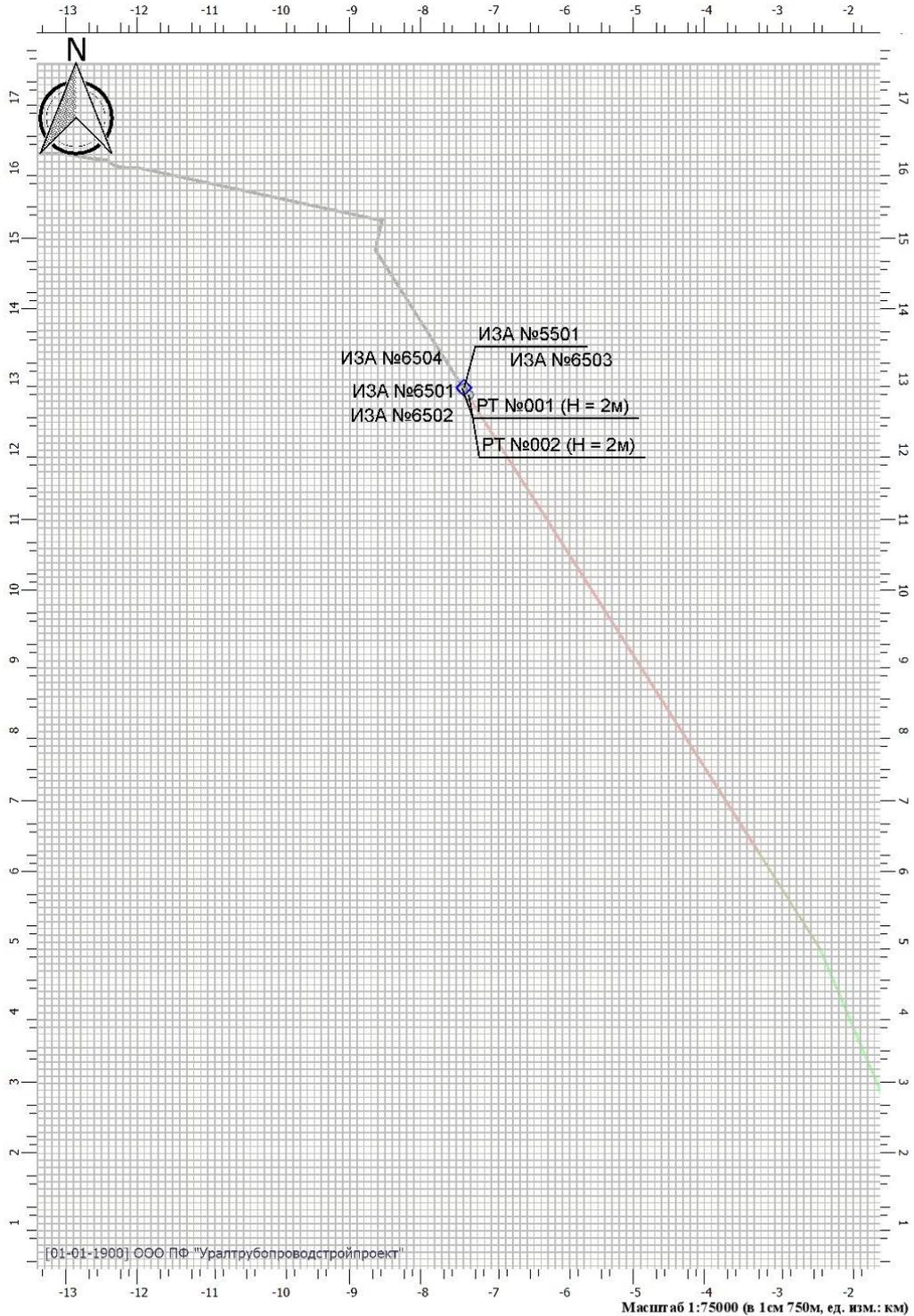
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



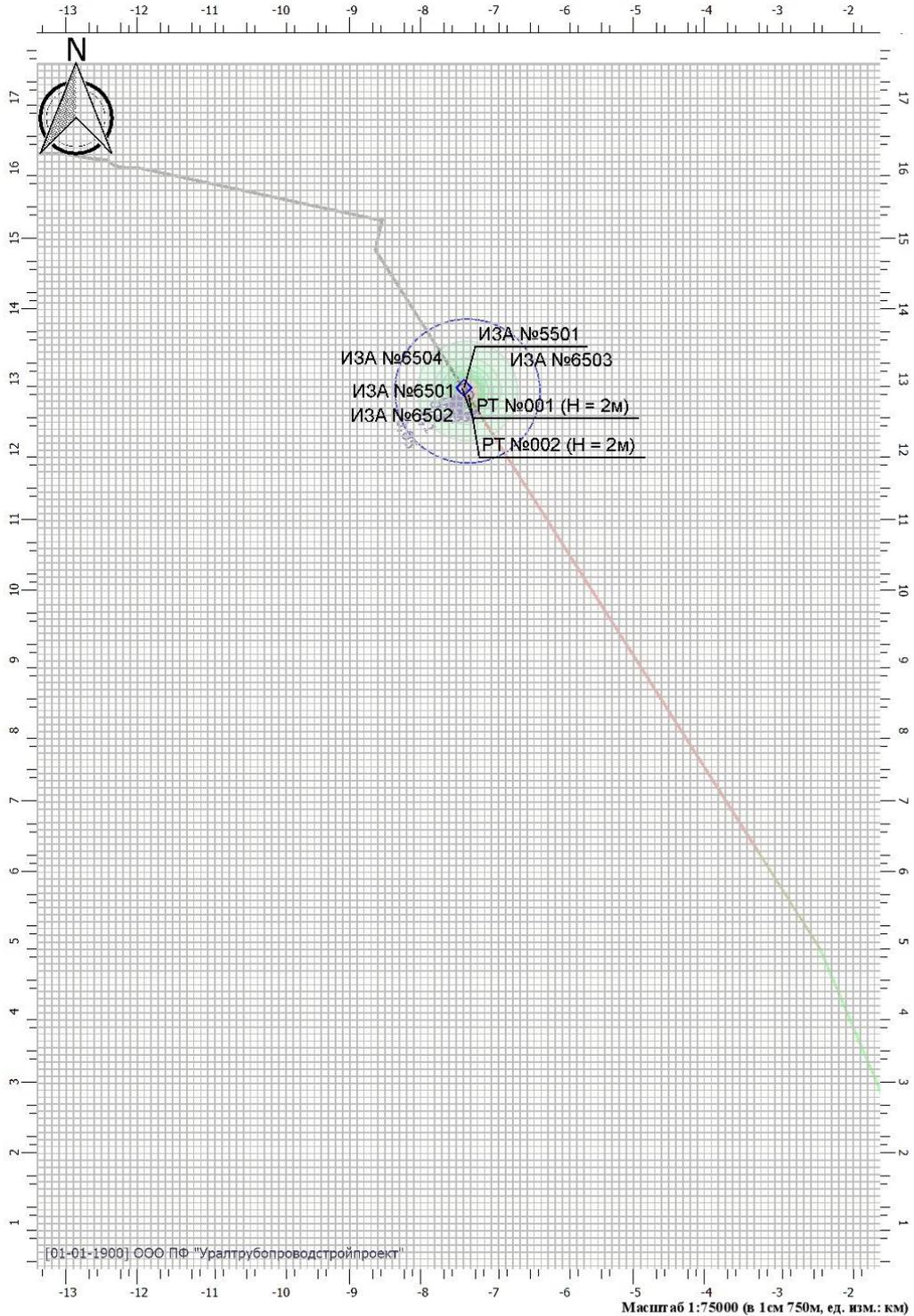
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

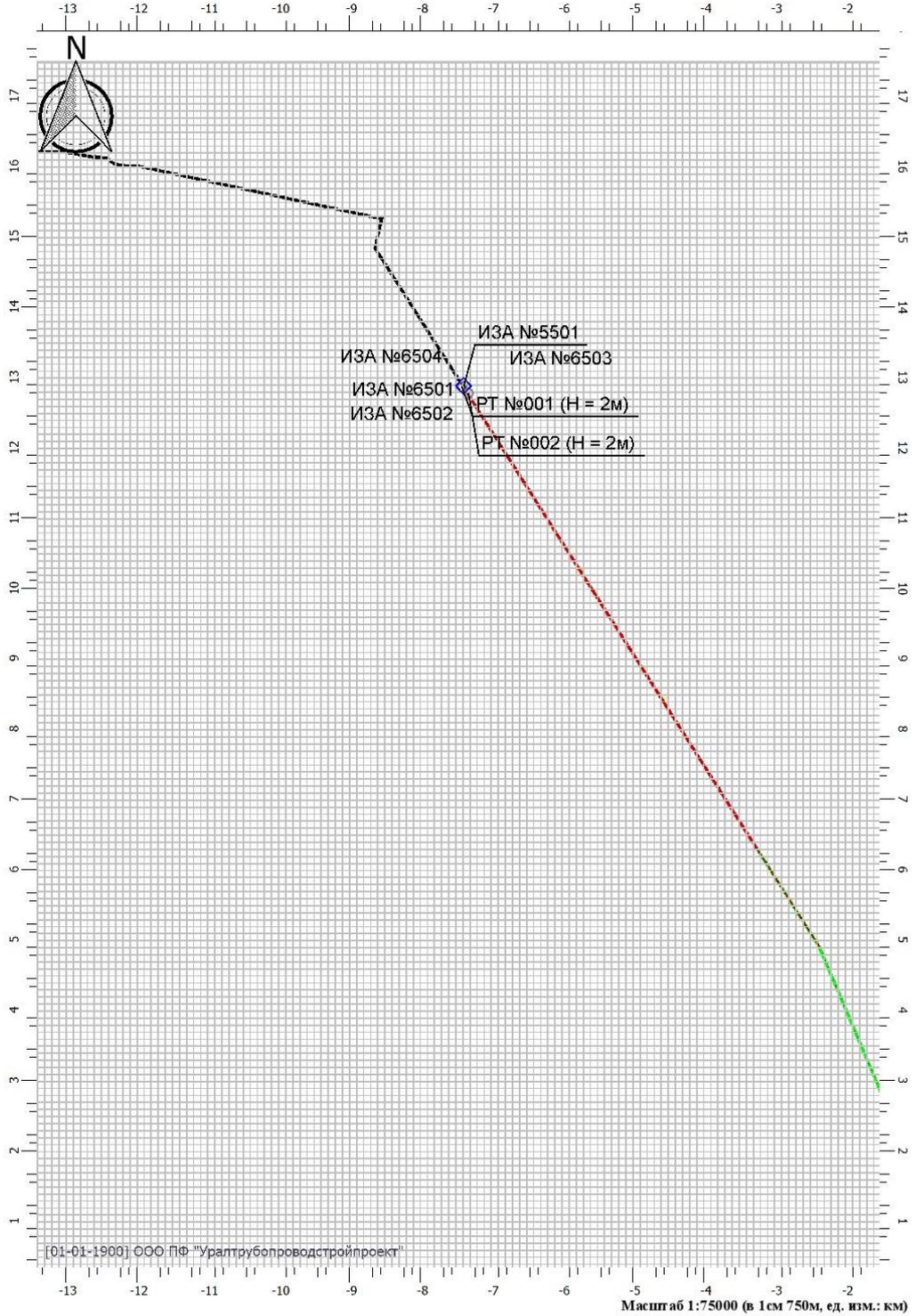
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



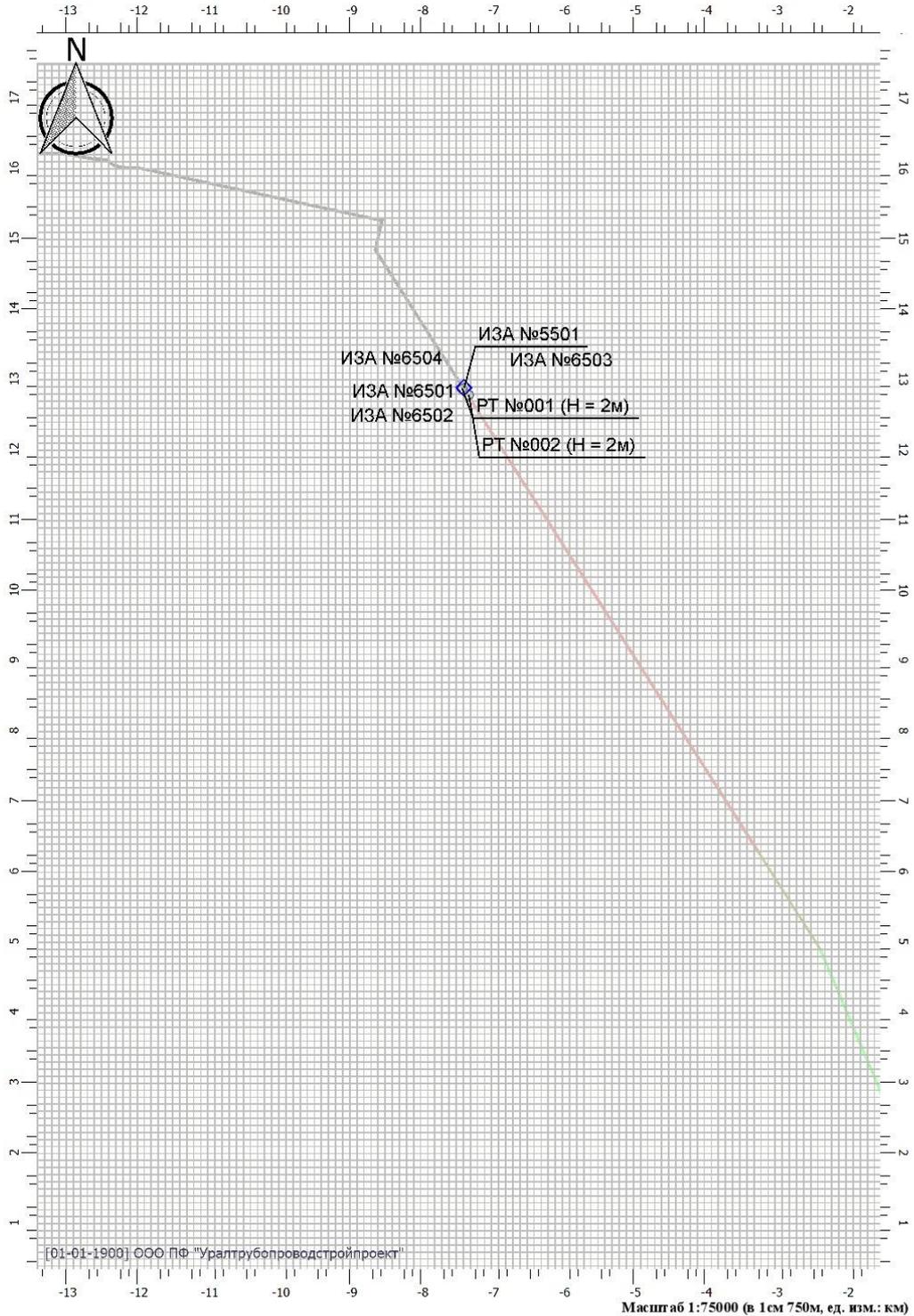
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



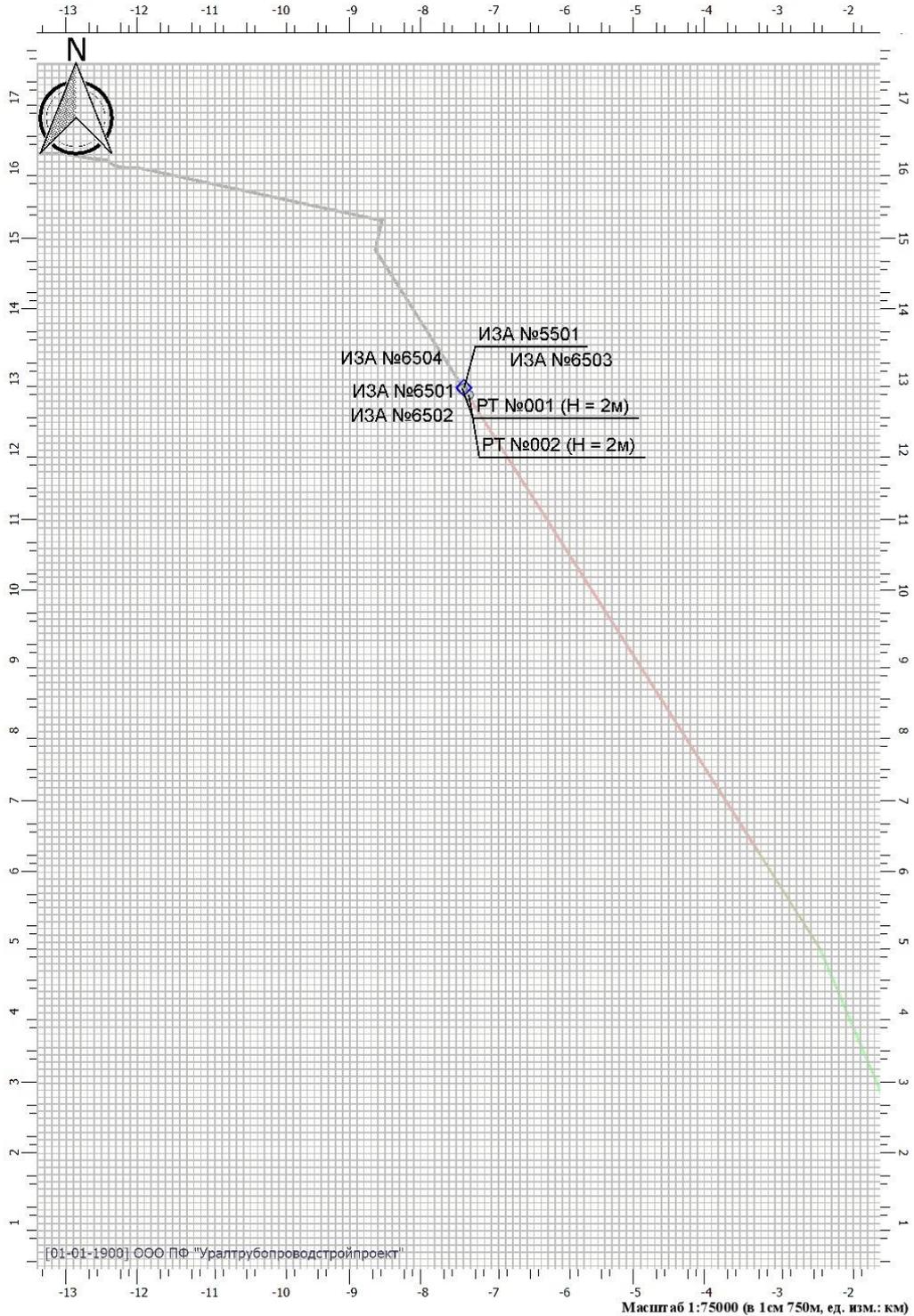
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



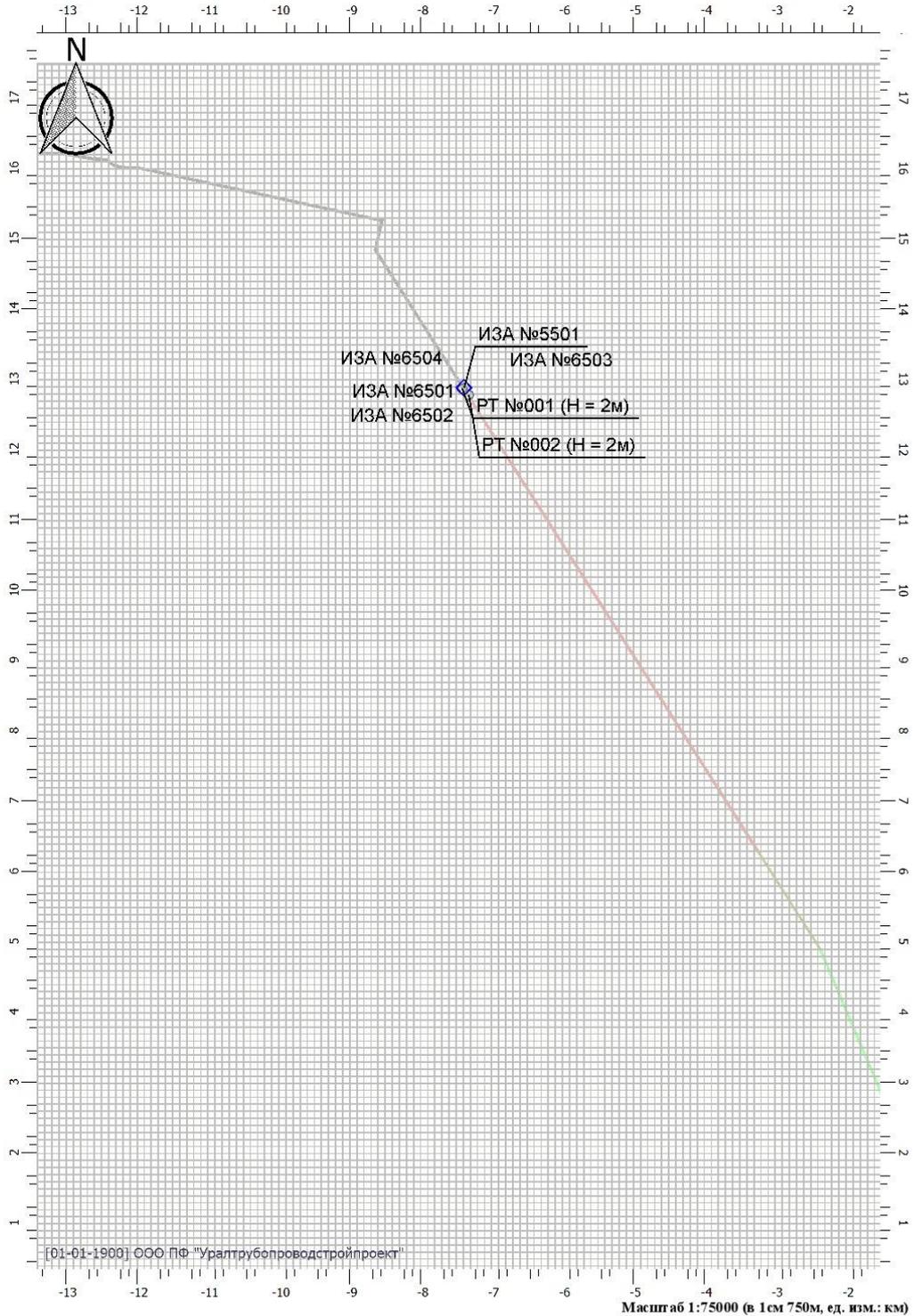
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

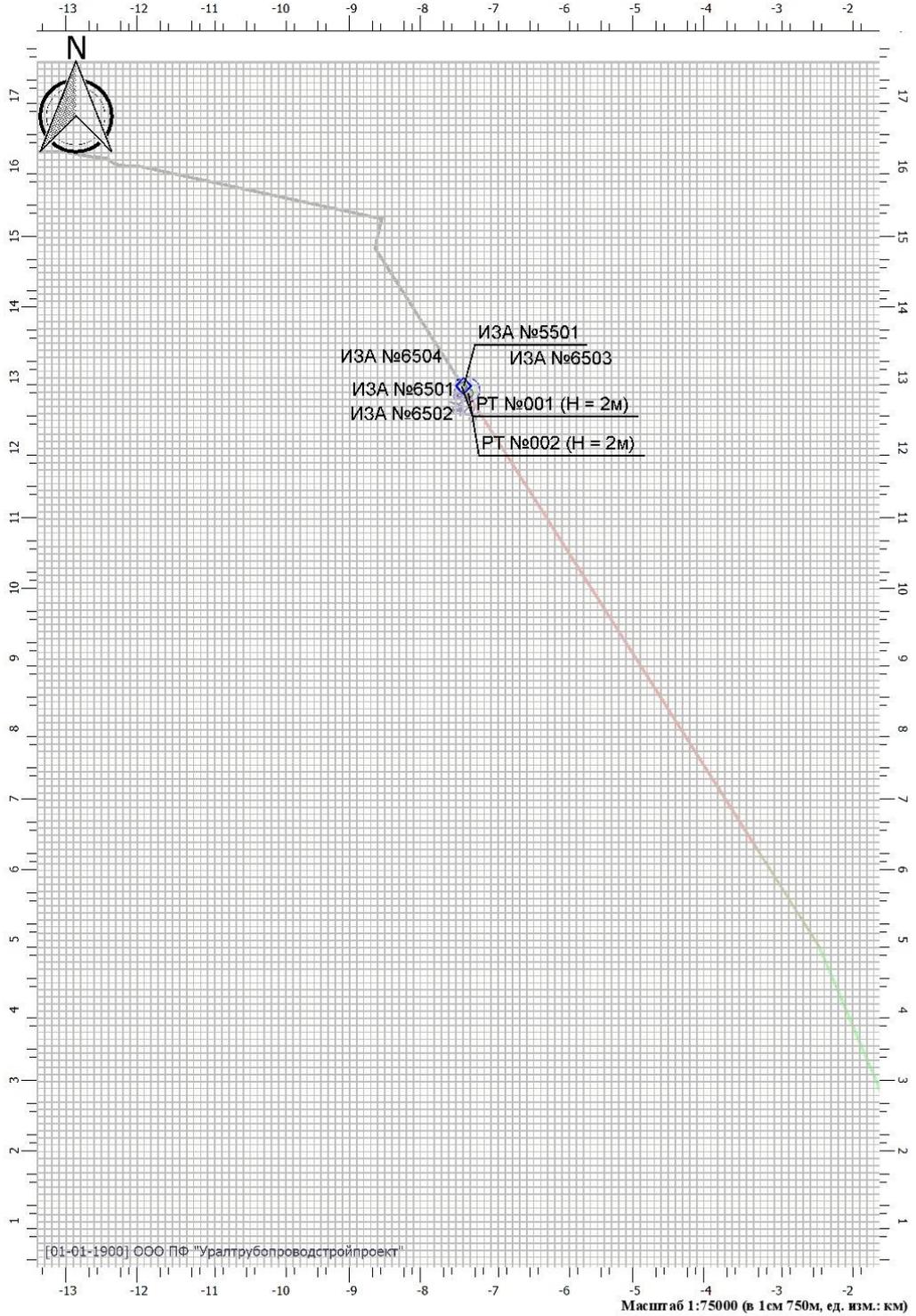
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

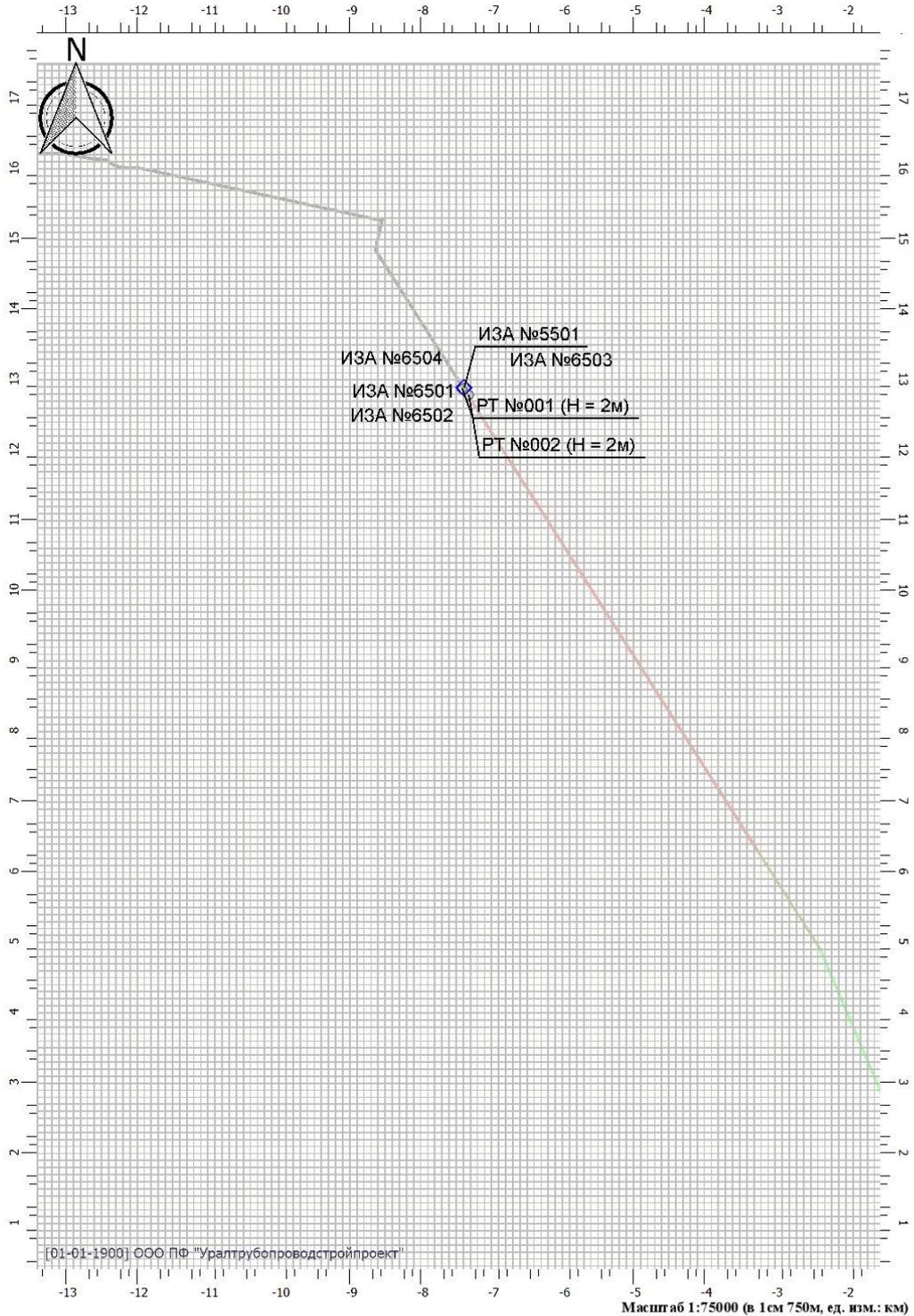
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

95

### Отчет

Код расчета: 2754 (Алжаны С12-19 (в пересчете на С))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

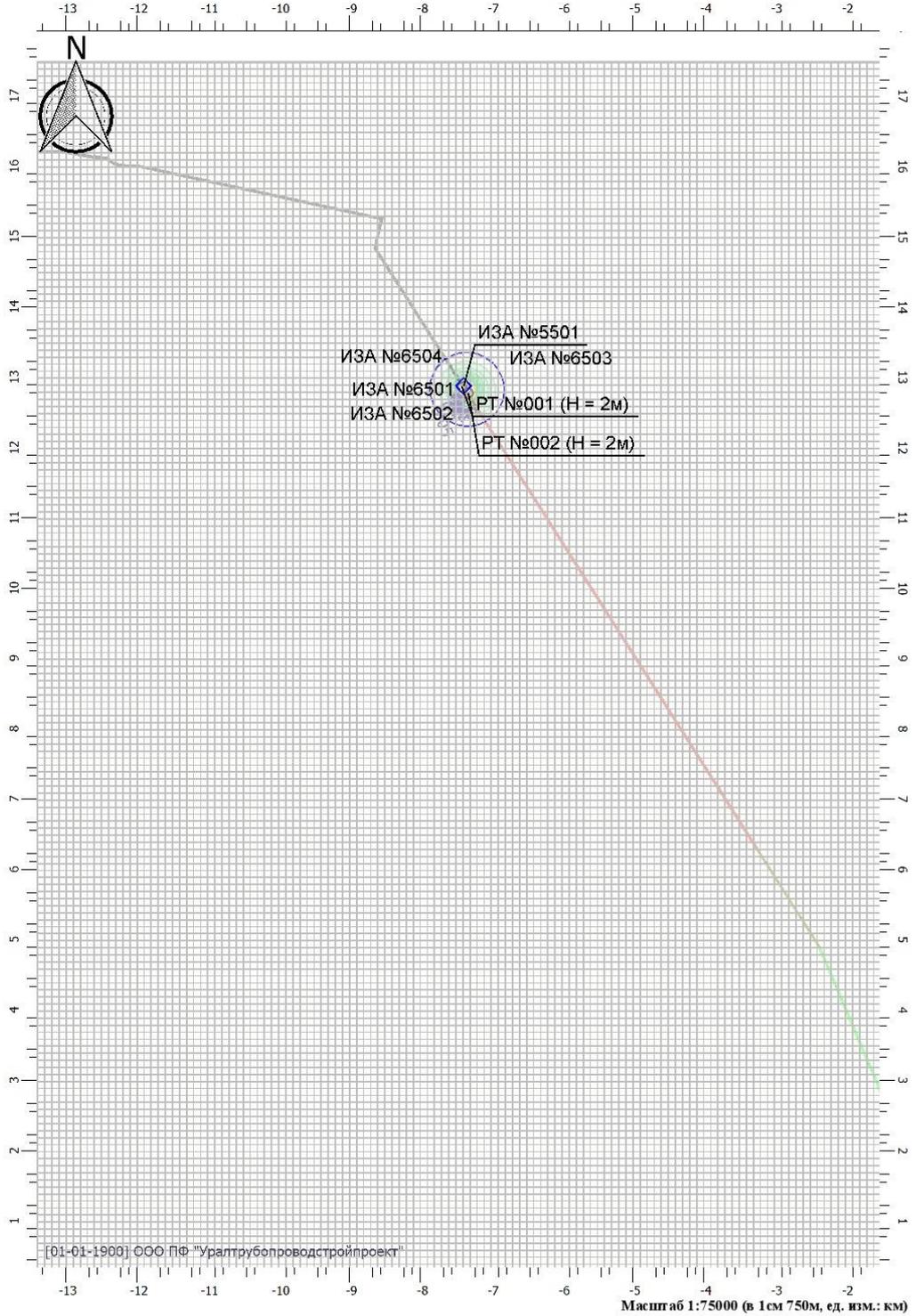
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

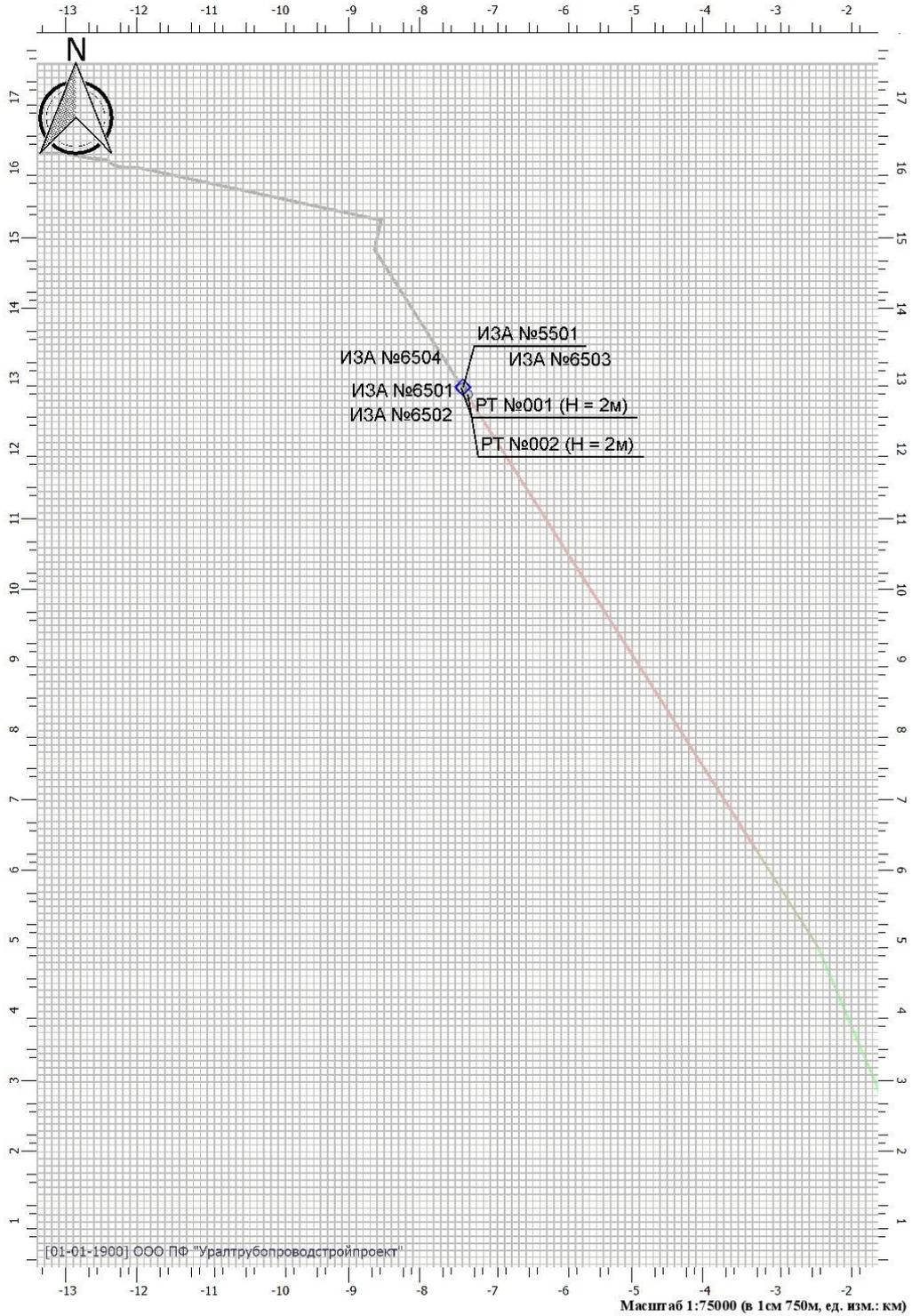
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

97

### Отчет

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



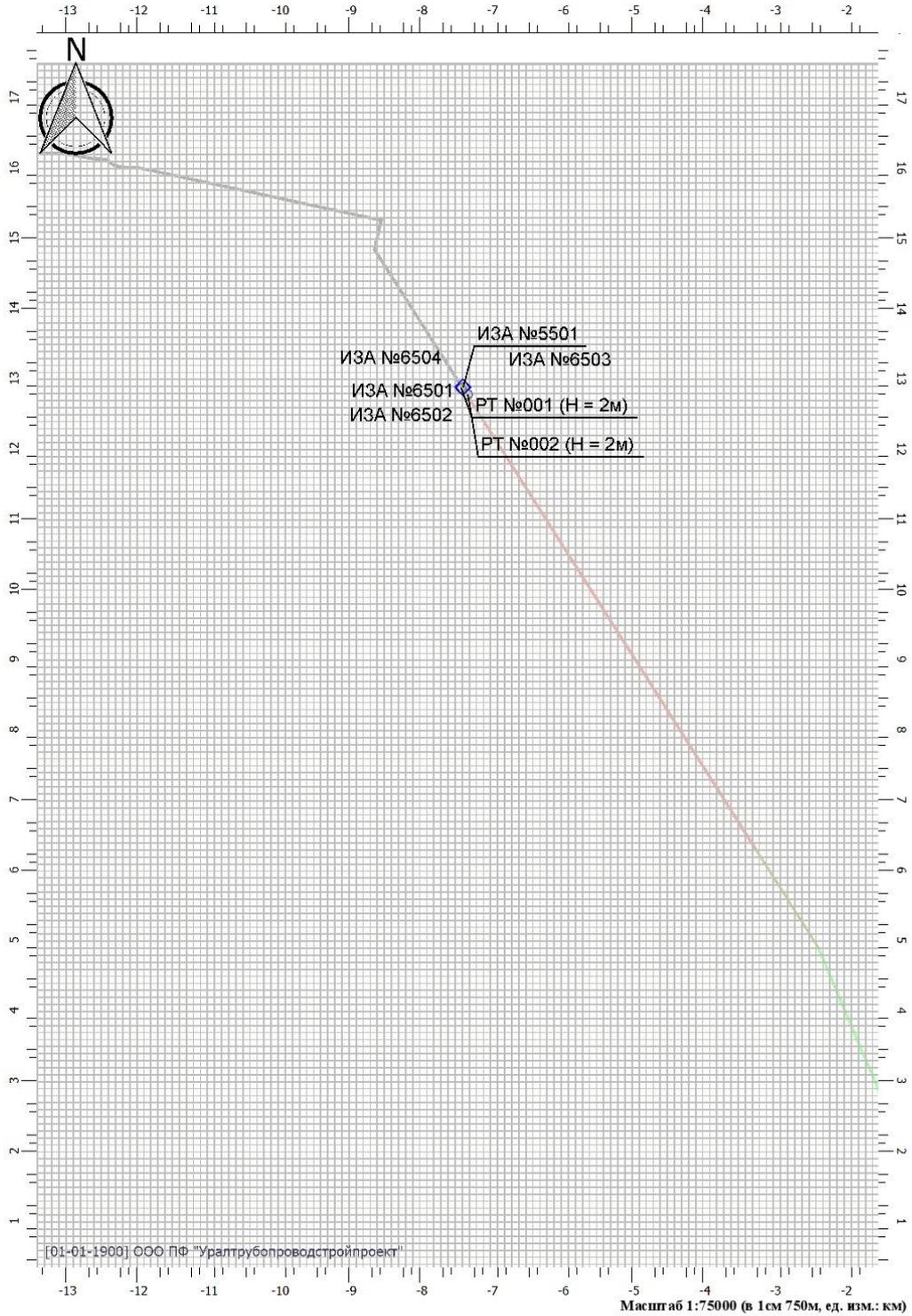
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



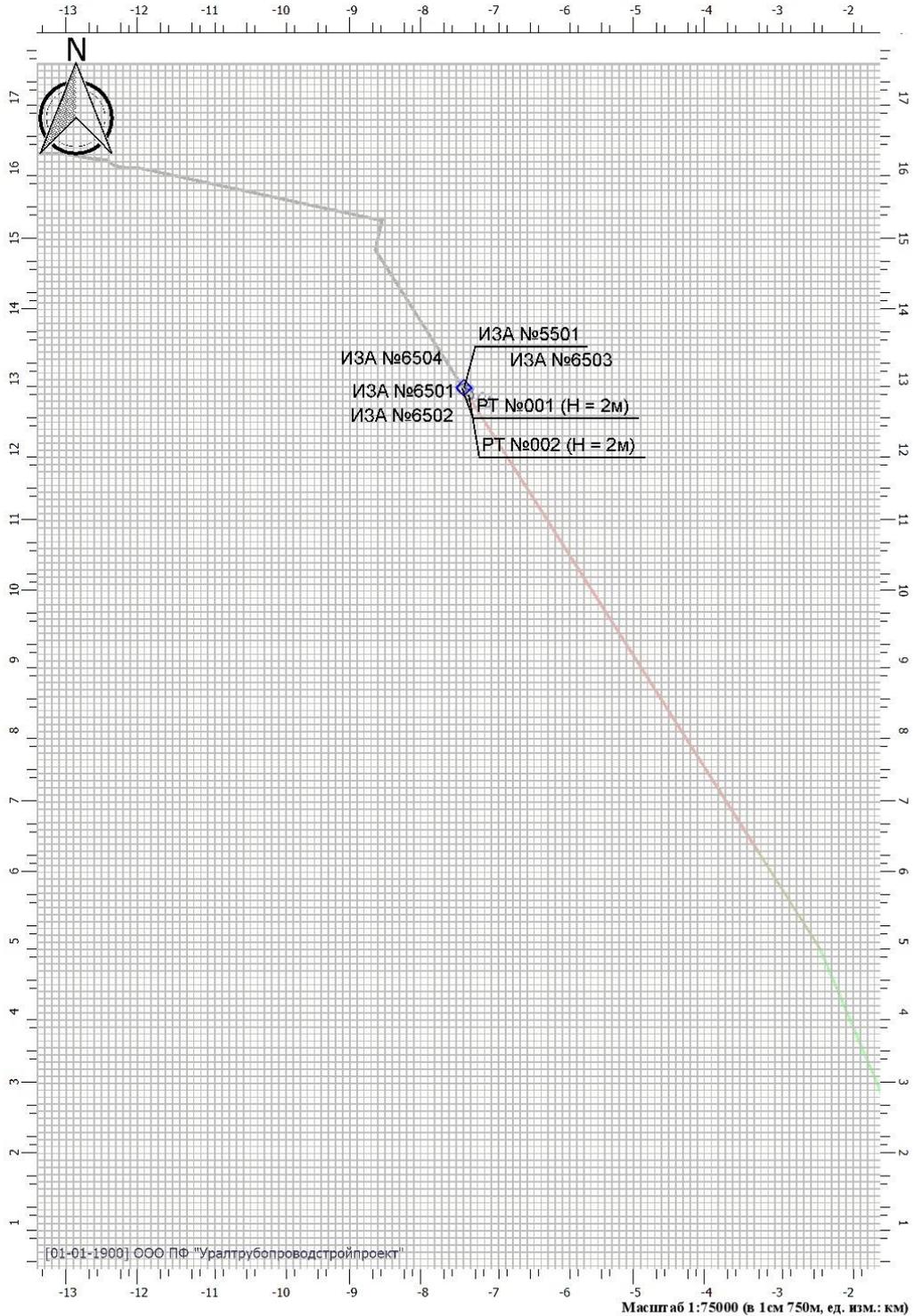
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



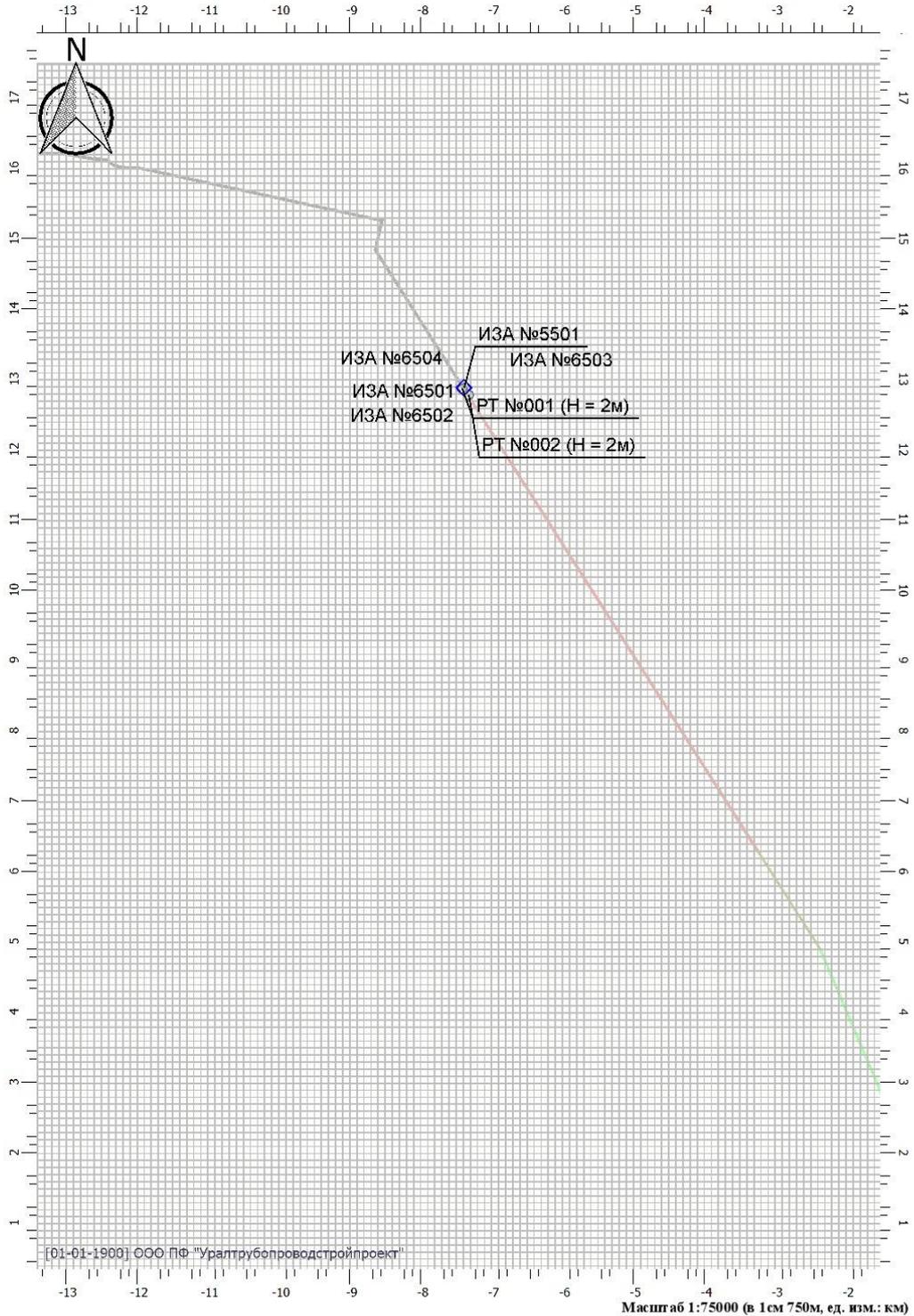
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



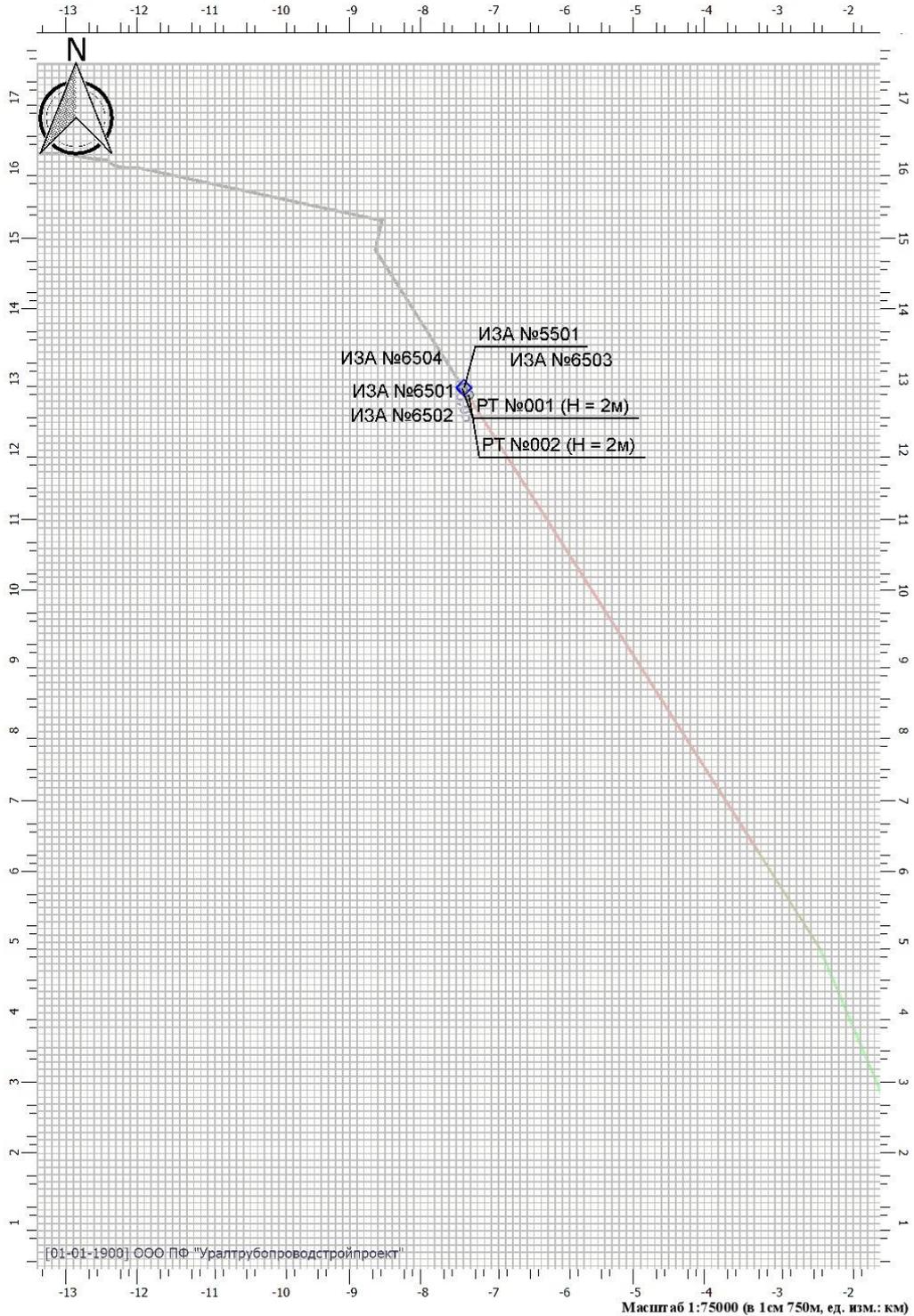
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



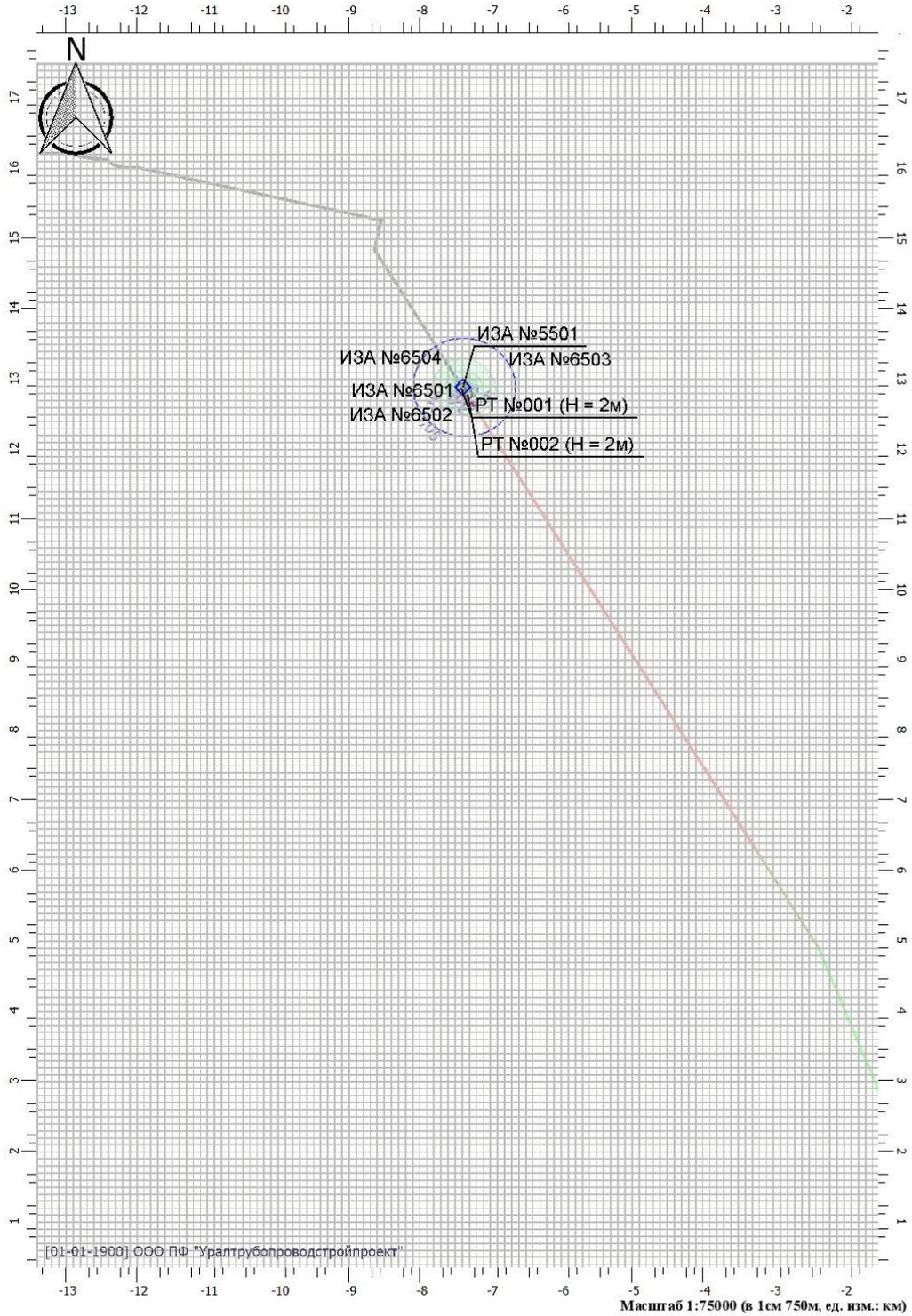
Инв. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



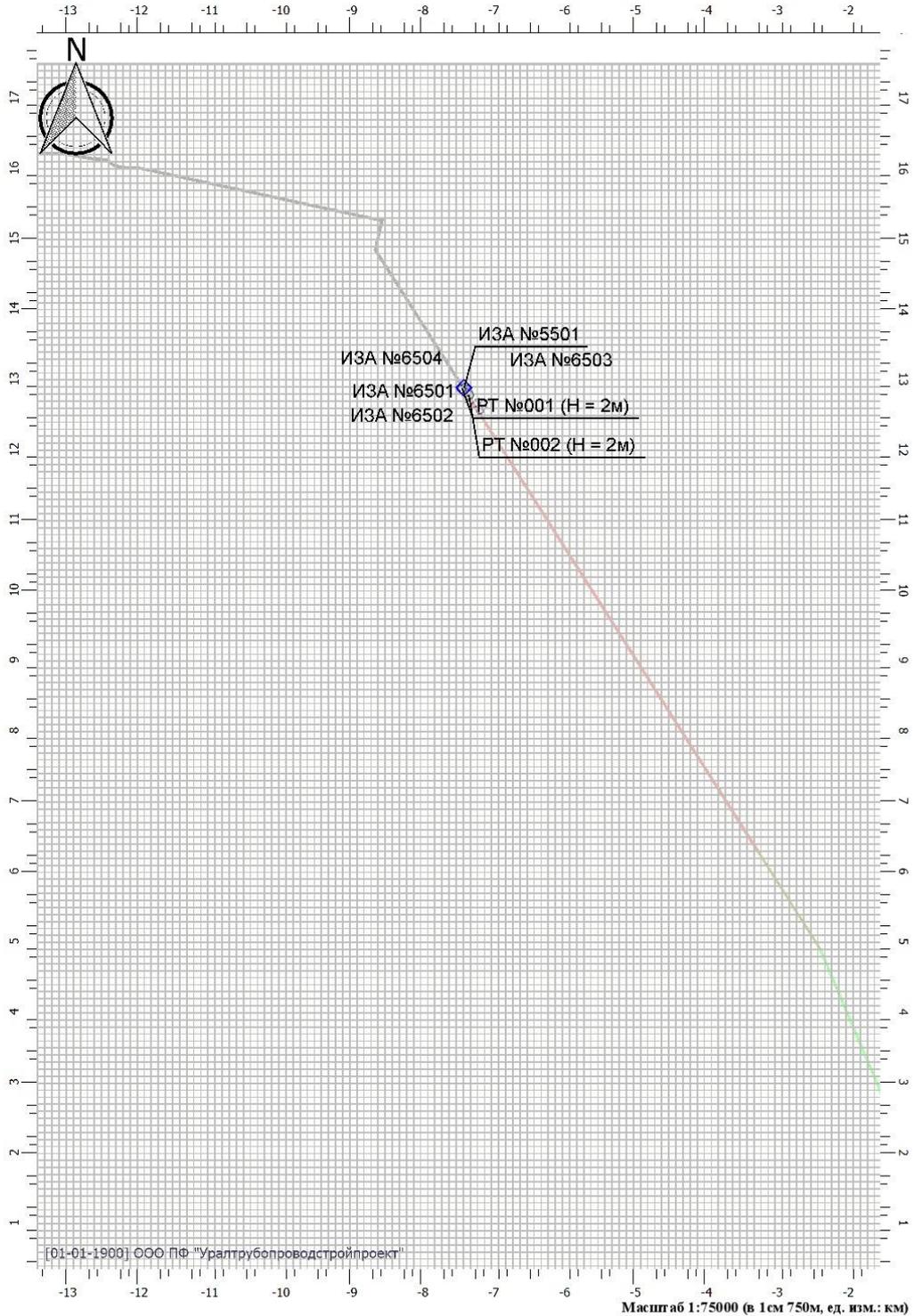
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Приложение Г (обязательное)

### Расчет выбросов в период эксплуатации

**ИСТ.6001-6007**

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00, Краснодар, 2000г. Согласно действующему документу, расчет проводится для следующего оборудования: задвижки и фланцы; по формулам:

$$Y_{HY} = \sum_{j=1}^{\ell} Y_{HYj} = \sum_{j=1}^{\ell} \sum_{i=1}^m g_{HYj} \times n_i \times x_{HYi} \times c_{ji} \quad (1),$$

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

$\ell$  - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

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

$g_{HYj}$  - величина утечки ( $R_i$ ) потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг\с;

$n_i$  - число ( $N_i$ ) неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

$x_{HYi}$  - доля ( $D_i$ ) уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

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

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных соединений в мг/с по установке (предприятию) определяются затем по формуле:

$$Y_{HY} = \sum_{j=1}^{\ell} Y_{HYj} = \sum_{j=1}^{\ell} * \sum_{i=1}^m * \sum_{k=1}^r g_{ik} \times n_{ik} \times x_{ik} \times c_{ji} \quad (2),$$

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

$r$  - общее число типов подвижных соединений, создающих неорганизованные выбросы в целом по установке (предприятию), шт.;

$g_{ik}$  – величина утечки ( $R_i$ ) потока i-го вида через одно уплотнение k-го типа, мг/с;

$n_{ik}$  – число ( $N_i$ ) подвижных уплотнений k-го типа на потоке i-го вида, шт.;

$x_{ik}$  – доля ( $D_i$ ) уплотнений k-го типа на потоке i-го вида, потерявших герметичность, доли единицы;

$\ell, m, c_{ji}$  – см. пояснения к формуле (1).

Концентрация загрязняющих веществ (% по массе) в парах нефти представлена согласно паспорта на транспортимый продукт. В расчетных таблицах применяются следующие

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.			Лист
						КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	105
1	-	зам	118-22	15.04.22			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

обозначения:

$R_i$  - величина утечки, через одно уплотнение, мг/с;

$N_i$  - число подвижных уплотнений, шт.;

$D_i$  - доля уплотнений, потерявших герметичность, в долях единицы.

**Фланцевые соединения (УЗА1.1) (ист. 6001)**

*Выбросы углеводородов через фланцевые соединения*

$R_i$	$N_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{т/год}$
0,11	10	0,05	0,055	0,0017345

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000210	0,0006638
13,81	% - Этан	0,0000076	0,0002395
8,82	% - Бутан	0,0000049	0,0001530
3,43	% - Изобутан	0,0000019	0,0000595
6,69	% - Пентан	0,0000037	0,0001160
8,69	% - Гексан	0,0000048	0,0001507

**Фланцевые соединения (УЗА1.2) (ист. 6002)**

*Выбросы углеводородов через фланцевые соединения*

$R_i$	$N_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{т/год}$
0,11	4	0,05	0,022	0,0006938

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000084	0,0002655
13,81	% - Этан	0,0000030	0,0000958
8,82	% - Бутан	0,0000019	0,0000612
3,43	% - Изобутан	0,0000008	0,0000238
6,69	% - Пентан	0,0000015	0,0000464
8,69	% - Гексан	0,0000019	0,0000603

**Фланцевые соединения (УЗА1.3) (ист. 6003)**

*Выбросы углеводородов через фланцевые соединения*

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

$R_i$	$H_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{ мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{ т/год}$
0,11	6	0,05	0,033	0,0010407

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000126	0,0003983
13,81	% - Этан	0,0000046	0,0001437
8,82	% - Бутан	0,0000029	0,0000918
3,43	% - Изобутан	0,0000011	0,0000357
6,69	% - Пентан	0,0000022	0,0000696
8,69	% - Гексан	0,0000029	0,0000904

**Фланцевые соединения (УЗА1.4) (ист. 6004)**

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

$R_i$	$H_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{ мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{ т/год}$
0,11	8	0,05	0,044	0,0013876

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000168	0,0005310
13,81	% - Этан	0,0000061	0,0001916
8,82	% - Бутан	0,0000039	0,0001224
3,43	% - Изобутан	0,0000015	0,0000476
6,69	% - Пентан	0,0000029	0,0000928
8,69	% - Гексан	0,0000038	0,0001206

**Фланцевые соединения (УЗА2.1) (ист. 6005)**

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

$R_i$	$H_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{ мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{ т/год}$
0,11	12	0,05	0,066	0,0020814

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000253	0,0007965
13,81	% - Этан	0,0000091	0,0002874

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	1	-	зам	118-22	15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

8,82	% - Бутан	0,0000058	0,0001836
3,43	% - Изобутан	0,0000023	0,0000714
6,69	% - Пентан	0,0000044	0,0001392
8,69	% - Гексан	0,0000057	0,0001809

**Фланцевые соединения (УЗА2.2) (ист. 6006)**

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

$R_i$	$H_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{т/год}$
0,11	4	0,05	0,022	0,0006938

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000084	0,0002655
13,81	% - Этан	0,0000030	0,0000958
8,82	% - Бутан	0,0000019	0,0000612
3,43	% - Изобутан	0,0000008	0,0000238
6,69	% - Пентан	0,0000015	0,0000464
8,69	% - Гексан	0,0000019	0,0000603

**Фланцевые соединения (УЗА3.1) (ист. 6007)**

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

$R_i$	$H_i$	$D_i$	$Y_{пу}, \text{мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{т/год}$
0,11	8	0,05	0,044	0,0013876

Масса выброса  $i$ -го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно  $Y_{пу}$ -мг/сек;  $Y_{пу}$ -т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
38,27	% - Метан	0,0000168	0,0005310
13,81	% - Этан	0,0000061	0,0001916
8,82	% - Бутан	0,0000039	0,0001224
3,43	% - Изобутан	0,0000015	0,0000476
6,69	% - Пентан	0,0000029	0,0000928
8,69	% - Гексан	0,0000038	0,0001206

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.уч	Лист

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

**Приложение Д  
(обязательное)**

**Расчет рассеивания в период эксплуатации**

**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60  
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"  
Регистрационный номер: 01-01-1900

**Предприятие: 37, 2737**

Город: 36, 2737

Район: 35, 2737

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

**ВИД: 1, РР экспл**

**ВР: 1, РР экспл**

**Расчетные константы: S=999999,99**

**Расчет: «Расчет рассеивания с учетом специфики газовой отрасли по МРР-2017»**

**Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	17,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	10
Плотность атмосферного воздуха, кг/м <sup>3</sup> :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

**Параметры источников выбросов**

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

\* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Козф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
<b>№ пл.: 0, № цеха: 0</b>													

Индв. № подкл.	Подкл. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

6001	+	1	3	УЗА 1.1	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-7392,00	-7388,00	4,00
											12862,00	12855,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000049	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000048	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000037	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000210	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000019	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000076	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6002	+	1	3	УЗА 1.2	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-7380,00	-7376,00	4,00
											12866,00	12868,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000019	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000019	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000015	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000084	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000008	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000030	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6003	+	1	3	УЗА 1.3	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-12615,00	-12607,50	4,00
											16131,00	16130,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000029	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000029	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000022	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000126	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000011	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000046	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6004	+	1	3	УЗА 1.4	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-13549,00	-13549,50	4,00
											16322,50	16325,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000039	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000038	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000029	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000168	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000015	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000061	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6005	+	1	3	УЗА 2.1	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-3123,00	-3119,50	4,00
											6097,00	6090,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000058	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000057	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000044	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000253	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000023	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000091	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6006	+	1	3	УЗА 2.2	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-3115,00	-3110,50	4,00
											6098,50	6101,00	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000019	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000019	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000015	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000084	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000008	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000030	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6007	+	1	3	УЗА 3.1	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	-103,00	-95,50	4,00
											-38,50	-38,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000039	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000038	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000029	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000168	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000015	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000061	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

### Выбросы источников по веществам

Типы источников:

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

### Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000049	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000019	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000029	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000058	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000019	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	0,0000039	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000252</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0403 Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000048	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000019	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000029	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000038	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000057	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000019	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	0,0000038	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000248</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

111

### Вещество: 0405 Пентан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000037	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000029	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000044	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	0,0000029	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000191</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000210	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000084	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000126	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000168	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000253	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000084	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	0,0000168	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0001093</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0412 Изобутан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000019	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000011	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000008	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	0,0000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000099</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000076	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000046	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6004	3	0,0000061	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6005	3	0,0000091	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6006	3	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6007	3	0,0000061	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>				<b>0,0000395</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

**Расчет проводился по веществам (группам суммации)**

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
040	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р	200,000	200,00	-	-	-	1	Нет	Нет
040 3	Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	ПДК м/р	60,000	60,000	ПДК с/с	0,700	0,700	1	Нет	Нет
040	Пентан	ПДК м/р	100,000	100,00	ПДК с/с	25,000	25,000	1	Нет	Нет
041	Метан	ОБУВ	50,000	50,000	-	-	-	1	Нет	Нет
041	Изобутан	ПДК м/р	15,000	15,000	-	-	-	1	Нет	Нет
041	Этан (Диметил,	ОБУВ	50,000	50,000	-	-	-	1	Нет	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

## Перебор метеопараметров при расчете

### Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

### Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

### Расчетные области

### Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
2	Полное	-14000,00	7358,50	2000,00	7358,50	20000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

### Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	-13100,50	16221,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	-7392,50	12873,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	-3117,00	6087,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	-95,00	-11,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка

### Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0403 Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)

Площадка: 2

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		113

Расчетная площадка  
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12858,50	2,81E-06	1,688E-04	84	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0405 Пентан  
Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12858,50	1,31E-06	1,307E-04	84	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0410 Метан  
Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12858,50	1,48E-05	7,399E-04	84	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0412 Изобутан  
Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12858,50	4,51E-06	6,766E-05	83	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)  
Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
-7400,00	12858,50	5,34E-06	2,671E-04	84	0,50	-	-	-	-

Результаты расчета по веществам  
(расчетные точки)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Типы точек:

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

**Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)**

№	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	мг/куб.м	
3	-3117,00	6087,00	2,00	9,06E-07	1,813E-04	327	0,50	-	-	-	-	2
2	-7392,50	12873,00	2,00	7,78E-07	1,557E-04	171	0,50	-	-	-	-	2
4	-95,00	-11,00	2,00	4,41E-07	8,827E-05	189	0,60	-	-	-	-	2
1	-13100,5	16221,00	2,00	1,15E-08	2,308E-06	283	10,00	-	-	-	-	2

**Вещество: 0403 Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)**

№	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	мг/куб.м	
3	-3117,00	6087,00	2,00	2,97E-06	1,782E-04	327	0,50	-	-	-	-	2
2	-7392,50	12873,00	2,00	2,54E-06	1,525E-04	171	0,50	-	-	-	-	2
4	-95,00	-11,00	2,00	1,43E-06	8,601E-05	189	0,60	-	-	-	-	2
1	-13100,5	16221,00	2,00	3,75E-08	2,249E-06	283	10,00	-	-	-	-	2

**Вещество: 0405 Пентан**

№	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	мг/куб.м	
3	-3117,00	6087,00	2,00	1,38E-06	1,375E-04	327	0,50	-	-	-	-	2
2	-7392,50	12873,00	2,00	1,18E-06	1,176E-04	171	0,50	-	-	-	-	2
4	-95,00	-11,00	2,00	6,56E-07	6,564E-05	189	0,60	-	-	-	-	2
1	-13100,5	16221,00	2,00	1,72E-08	1,717E-06	283	10,00	-	-	-	-	2

**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	мг/куб.м	
3	-3117,00	6087,00	2,00	1,58E-05	7,908E-04	327	0,50	-	-	-	-	2
2	-7392,50	12873,00	2,00	1,33E-05	6,672E-04	171	0,50	-	-	-	-	2
4	-95,00	-11,00	2,00	7,60E-06	3,802E-04	189	0,60	-	-	-	-	2
1	-13100,5	16221,00	2,00	1,99E-07	9,944E-06	283	10,00	-	-	-	-	2

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.			
			Изм.	Кол.уч	Лист

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

**Вещество: 0412 Изобутан**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-3117,00	6087,00	2,00	4,79E-06	7,189E-05	327	0,50	-	-	-	-	2
2	-7392,50	12873,00	2,00	4,02E-06	6,037E-05	171	0,50	-	-	-	-	2
4	-95,00	-11,00	2,00	2,26E-06	3,395E-05	189	0,60	-	-	-	-	2
1	13100,50	16221,00	2,00	5,92E-08	8,879E-07	283	10,00	-	-	-	-	2

**Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-3117,00	6087,00	2,00	5,69E-06	2,844E-04	327	0,50	-	-	-	-	2
2	-7392,50	12873,00	2,00	4,83E-06	2,415E-04	171	0,50	-	-	-	-	2
4	-95,00	-11,00	2,00	2,76E-06	1,381E-04	189	0,60	-	-	-	-	2
1	13100,50	16221,00	2,00	7,22E-08	3,611E-06	283	10,00	-	-	-	-	2

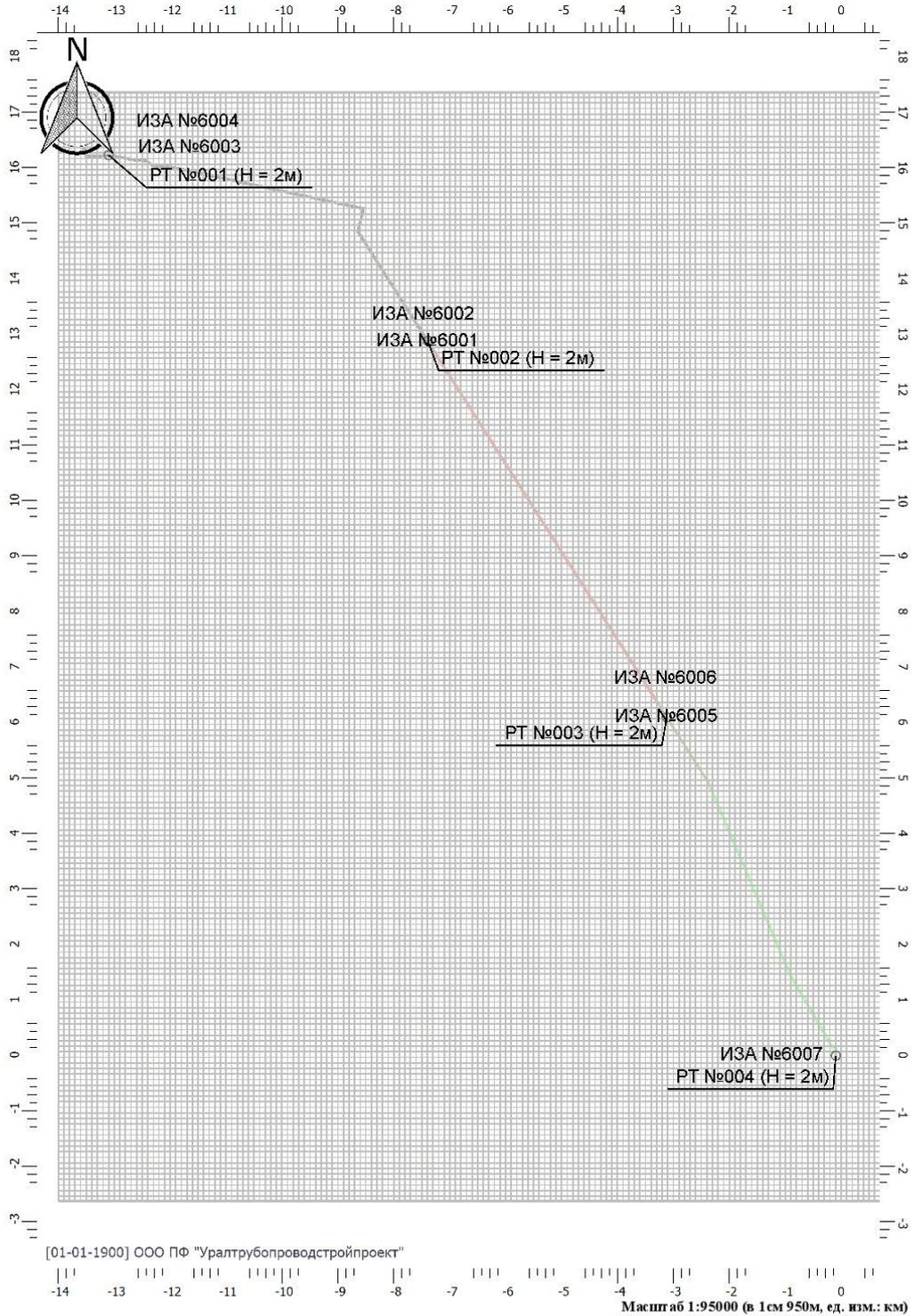
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

## Отчет

Кодрасчета: 0402 (Бутан (Метилэтилметан))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



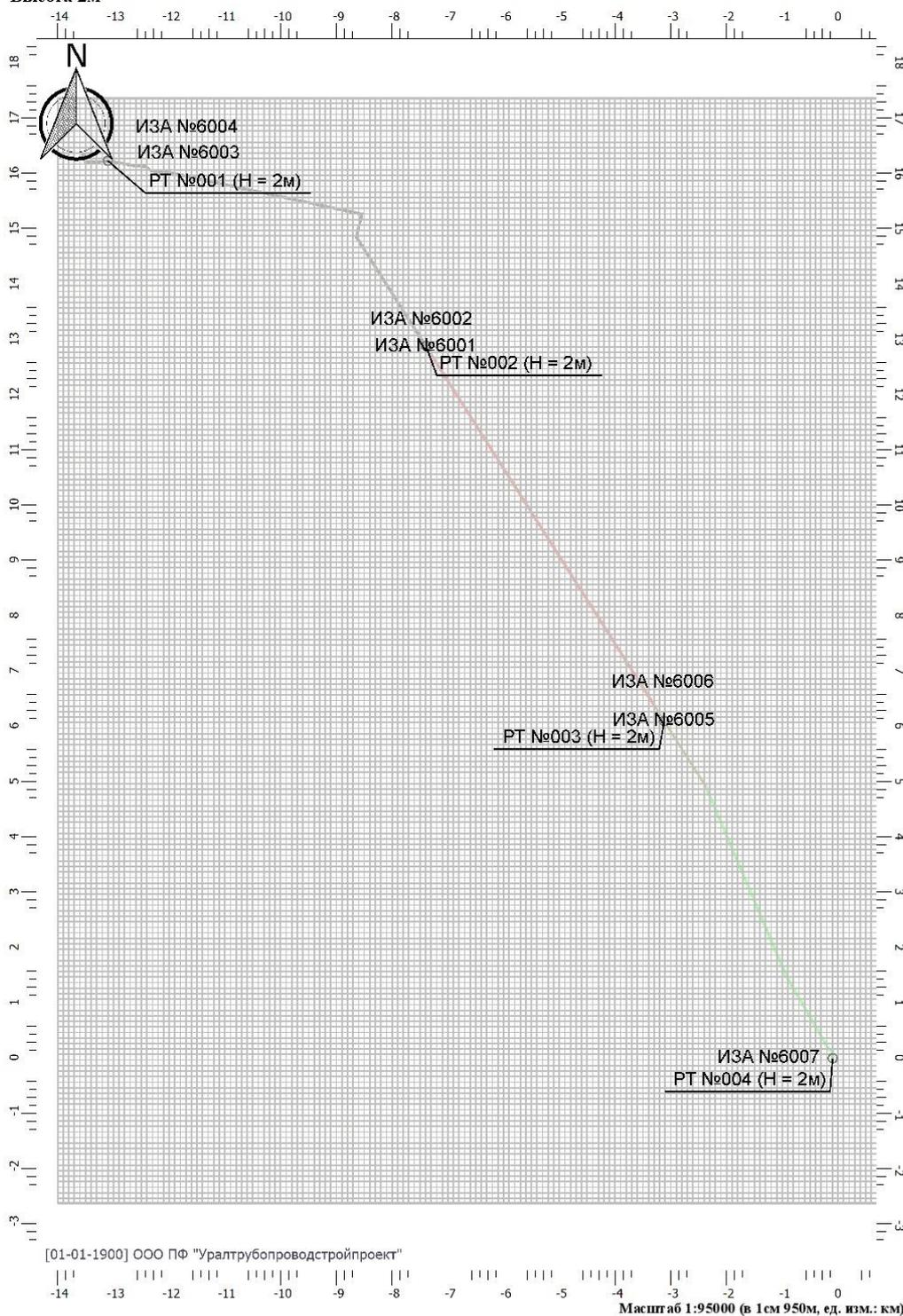
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Отчет

Код расчета: 0403 (Гексан (н-Гексан); дипропил; Нехане)  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



[01-01-1900] ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

Масштаб 1:95000 (в 1 см 950м, ед. изм.: км)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

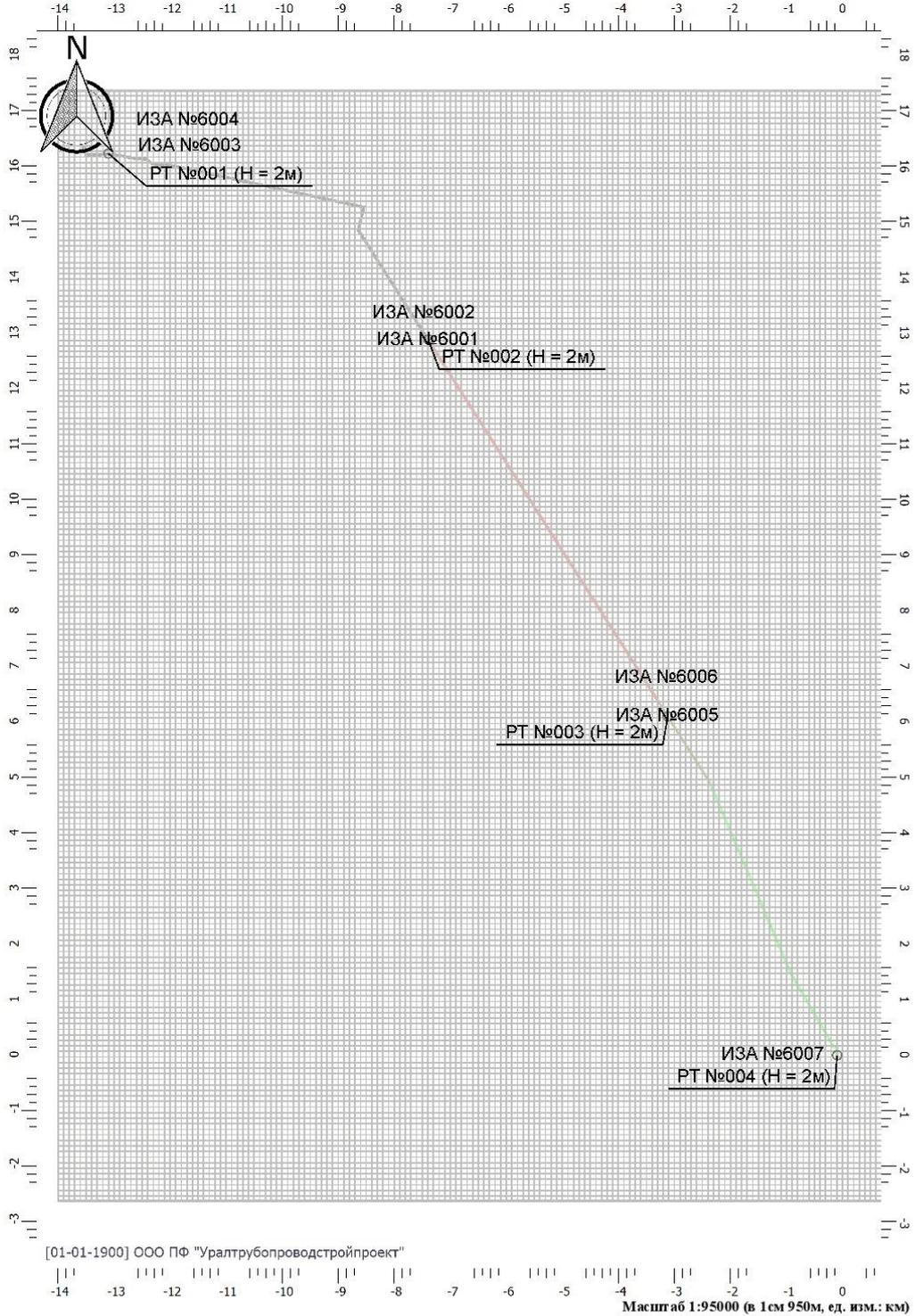
118

## Отчет

Код расчета: 0405 (Пентан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

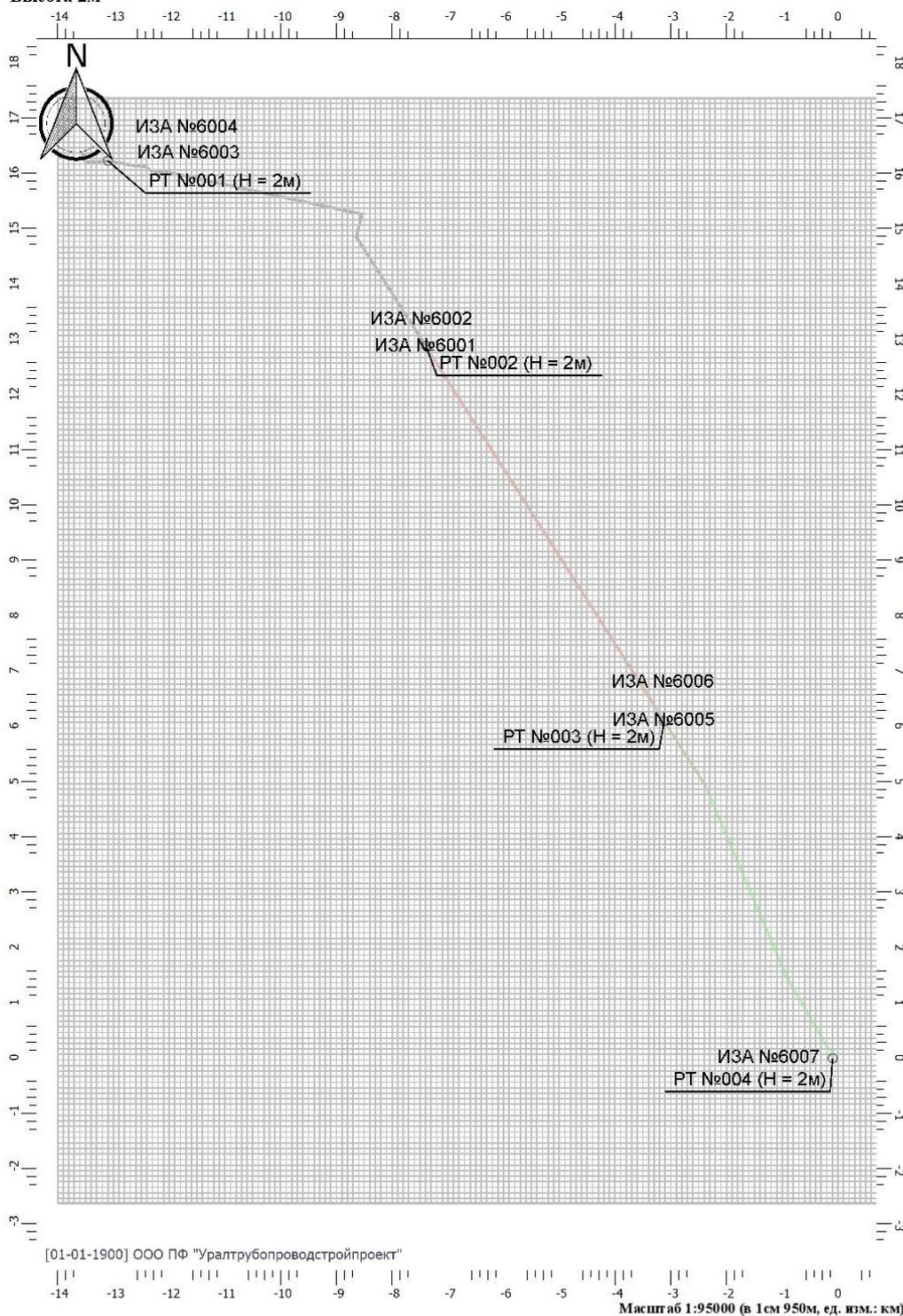
КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

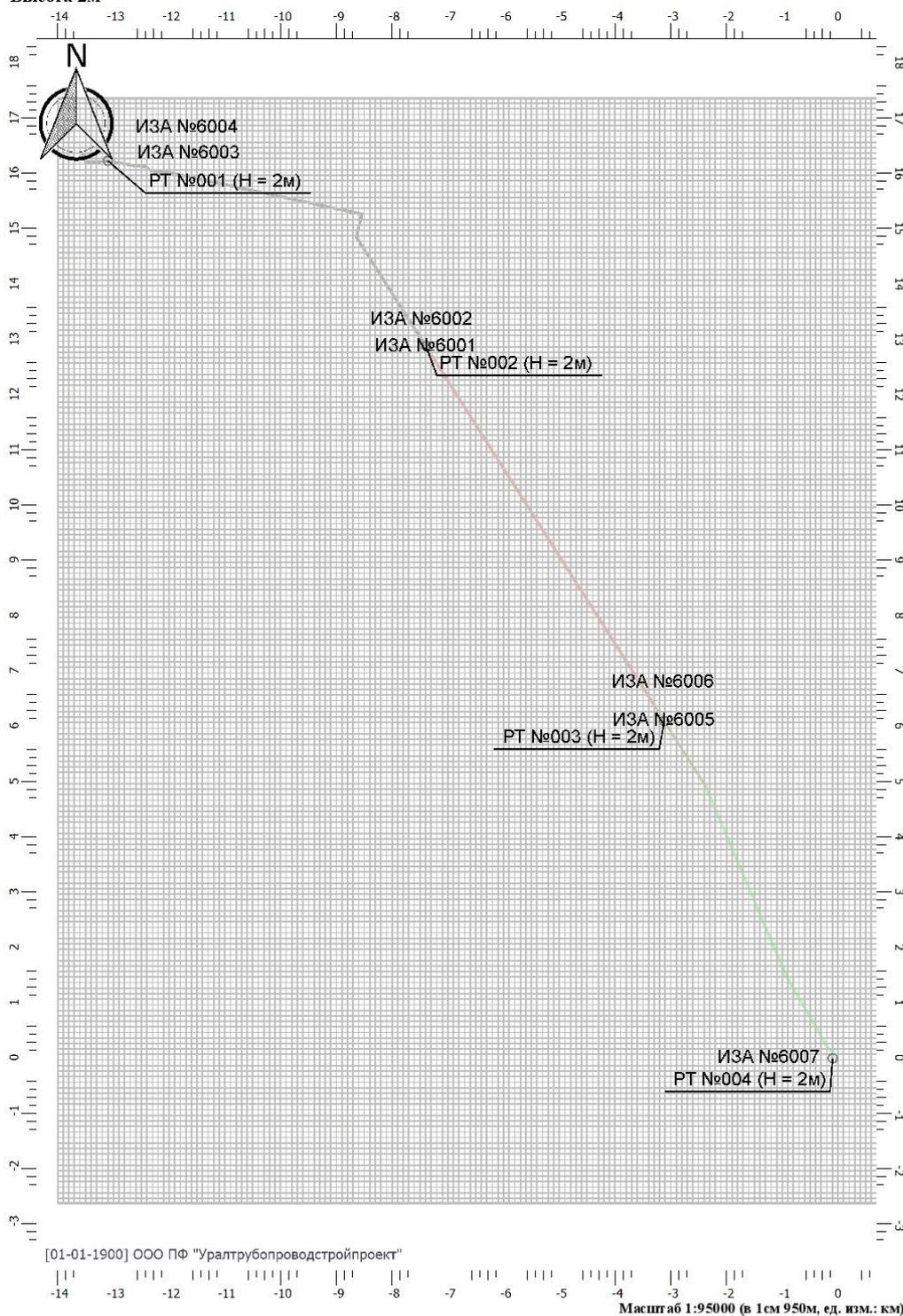
120

## Отчет

Код расчета: 0412 (Изобутан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

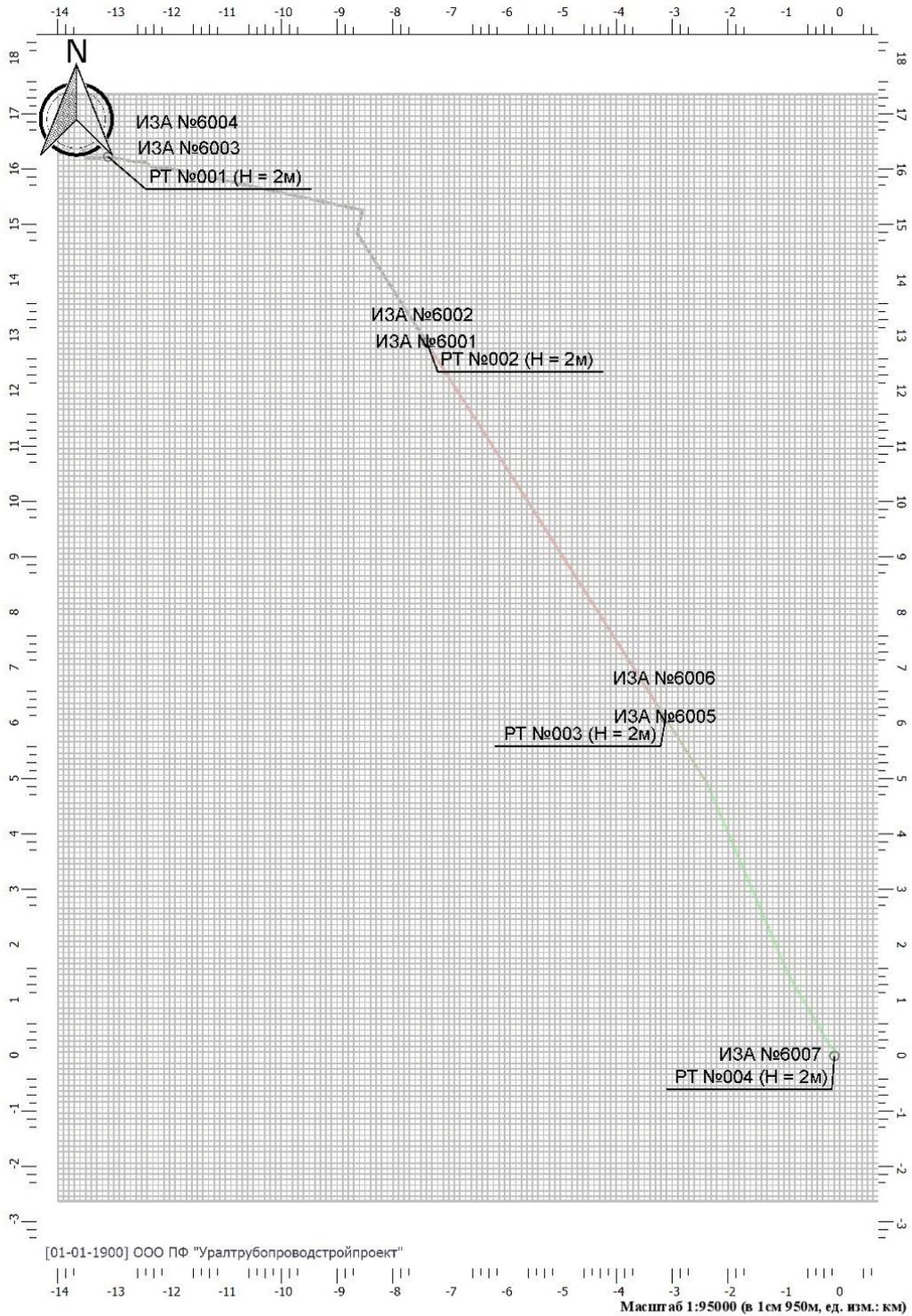
121

## Отчет

Код расчета: 0417 (Этан (Диметил, метилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

**Приложение Е**

**(обязательное)**

**Расчет шума в период строительства**

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**

**Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**

**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]**

**Серийный номер 01-01-1900, ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"**

**1. Исходные данные**

**1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.э.к в	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Сварочный трансформатор	-7213.00	12836.50	1.50	12.57	1.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
015	ДЭС	-7172.50	12822.00	0.00	12.57	1.0	81.0	84.0	89.0	86.0	83.0	83.0	80.0	74.0	73.0	87.0	Да

**1.2. Источники непостоянного шума**

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	Л.э.к кв	Л.э.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	100	200	400	800					
002	Бульдозер	-7346.00	12870.00	1.50	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	6.9	65.0	74.0	Да	
003	Экскаватор	-7226.00	12785.00	1.50	12.57	1.0	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	6.9	69.0	73.0	Да	
004	Тягач	-7298.00	12812.00	1.50	12.57	1.0	75.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	6.9	81.0	84.0	Да	
005	Бурильно-крановая машина	-7278.50	12828.00	1.50	12.57	1.0	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	6.9	78.0	80.0	Да	
006	Кран автомобильный	-7206.00	12858.50	1.50	12.57	1.0	61.0	64.0	69.0	66.0	63.0	63.0	60.0	54.0	53.0	6.9	67.0	70.0	Да	
007	Автоцистерна пожарная	-7170.50	12852.00	1.50	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	6.9	65.0	80.0	Да	
008	Трубоукладчик	-7187.00	12835.00	1.50	12.57	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	6.9	80.0	83.0	Да	
009	Компрессор	-7264.50	12878.50	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	6.9	65.0	68.0	Да	
010	Бортовые машины	-7125.50	12912.00	1.50	12.57	1.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	3.9	72.0	76.0	Да	
011	Автосамосвал	-7127.00	12892.00	0.00	12.57	1.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	3.9	72.0	76.0	Да	
012	Топливозаправщик	-7250.00	12874.00	1.50	12.57	1.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	6.9	76.0	82.0	Да	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

013	Мусоросборочная самосвальная машина	- 7274. 00	12782. 50	1.50	12.57	1.0	66 .0	69 .0	74 .0	71 .0	68 .0	68 .0	65 .0	59 .0	58 .0	1 .	9 .	72. 0	82.0	Да
014	Трубовоз	- 7171. 50	12880. 50	1.50	12.57	1.0	69 .0	72 .0	77 .0	74 .0	71 .0	71 .0	68 .0	62 .0	61 .0	3 .	9 .	75. 0	81.0	Да

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка	- 7414.00	12864.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Расчетная точка	- 7321.50	12776.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

### 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	- 14000.00	8488.00	1000.00	8488.00	18000.00	1.50	200.00	200.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

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

### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.э.кв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)		41.7	44.6	49.6	46.5	43.3	42.9	38.8	28.5	14.7	46.90	51.20
001	Расчетная точка	- 7414.00	12864.50	1.50	41.7	44.6	49.6	46.5	43.3	42.9	38.8	28.5	14.7	46.90	51.20
002	Расчетная точка	- 7321.50	12776.50	1.50	47	50	55	51.9	48.8	48.7	45.1	37.3	31.4	52.80	57.80

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

124

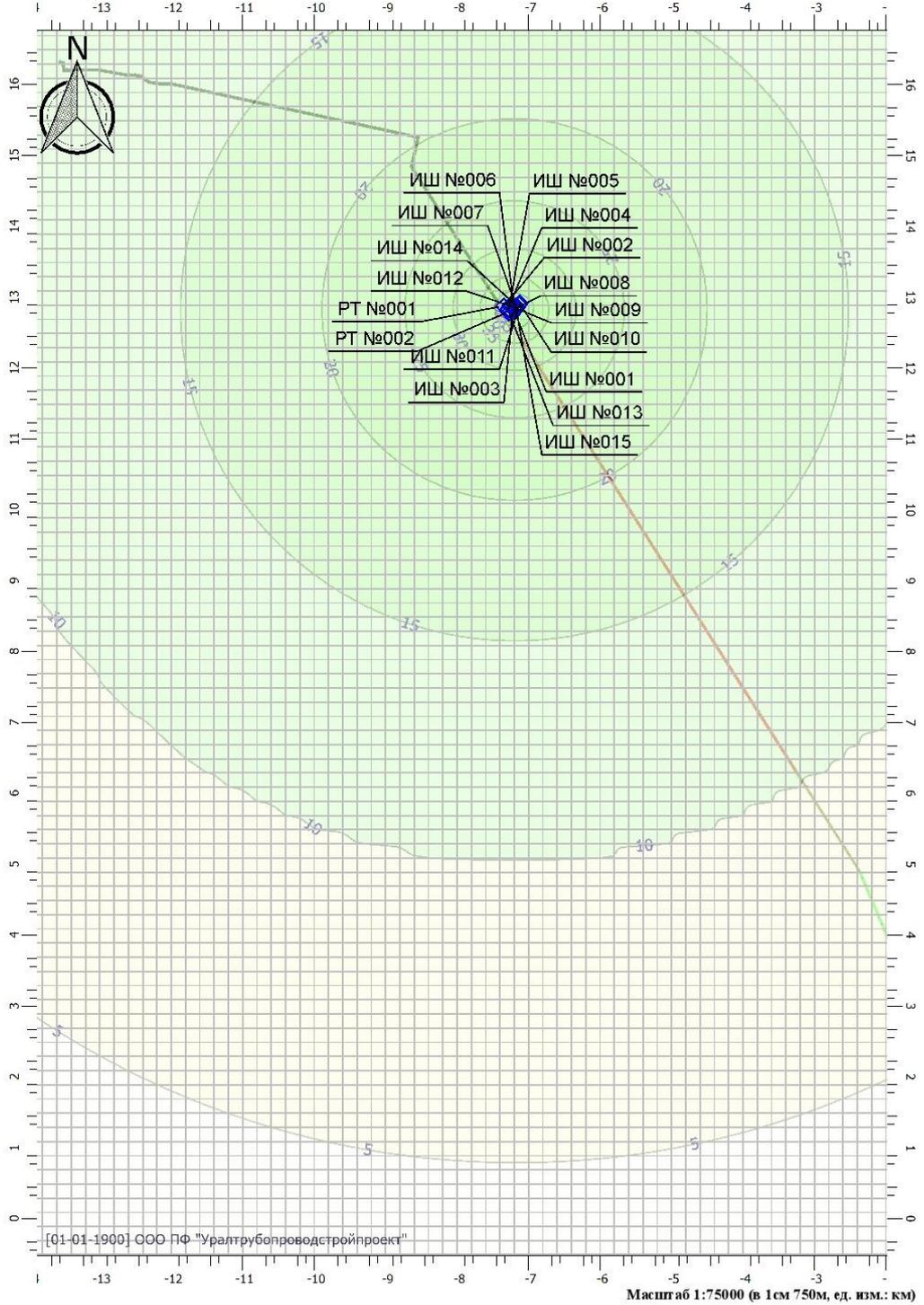
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

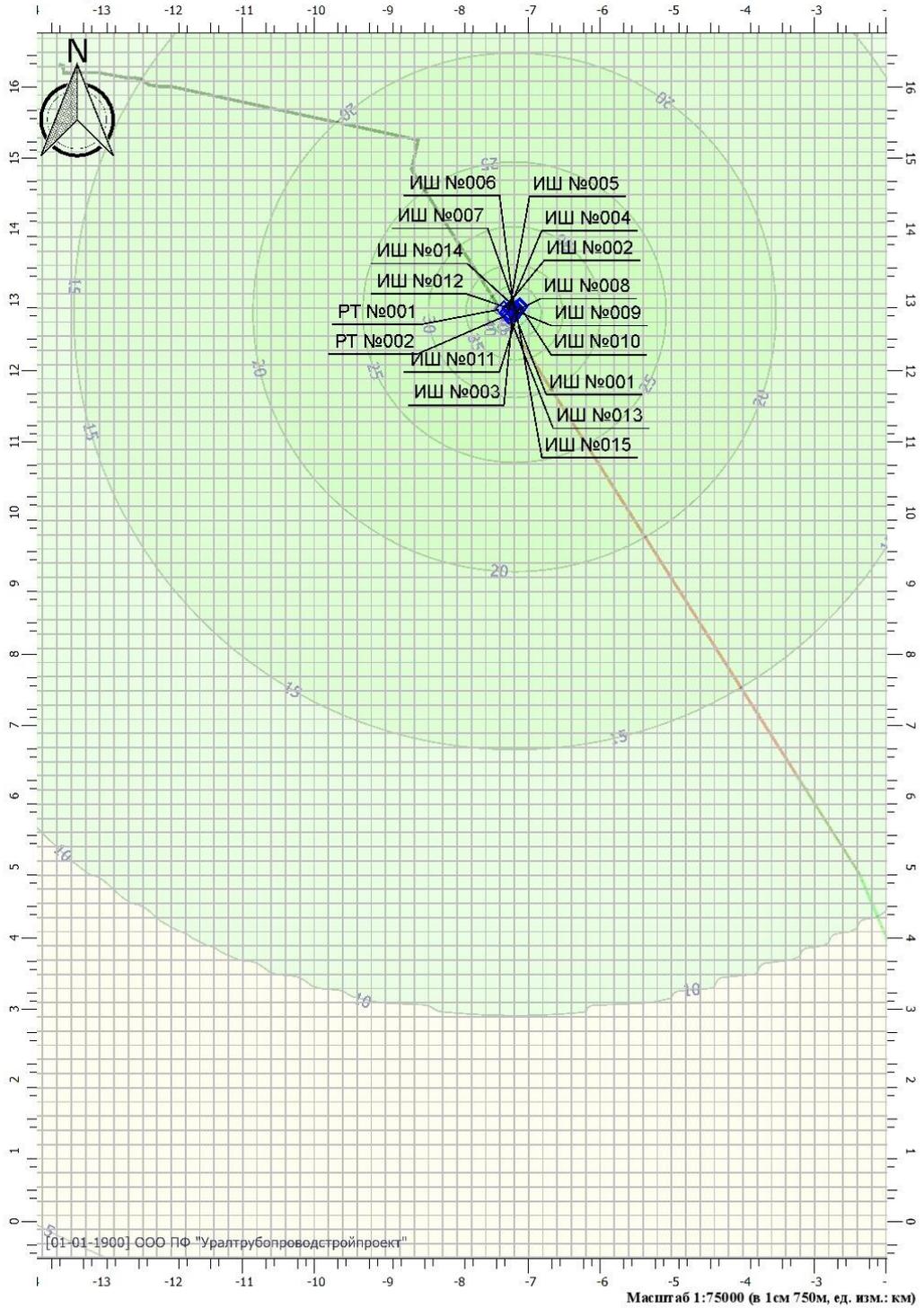
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

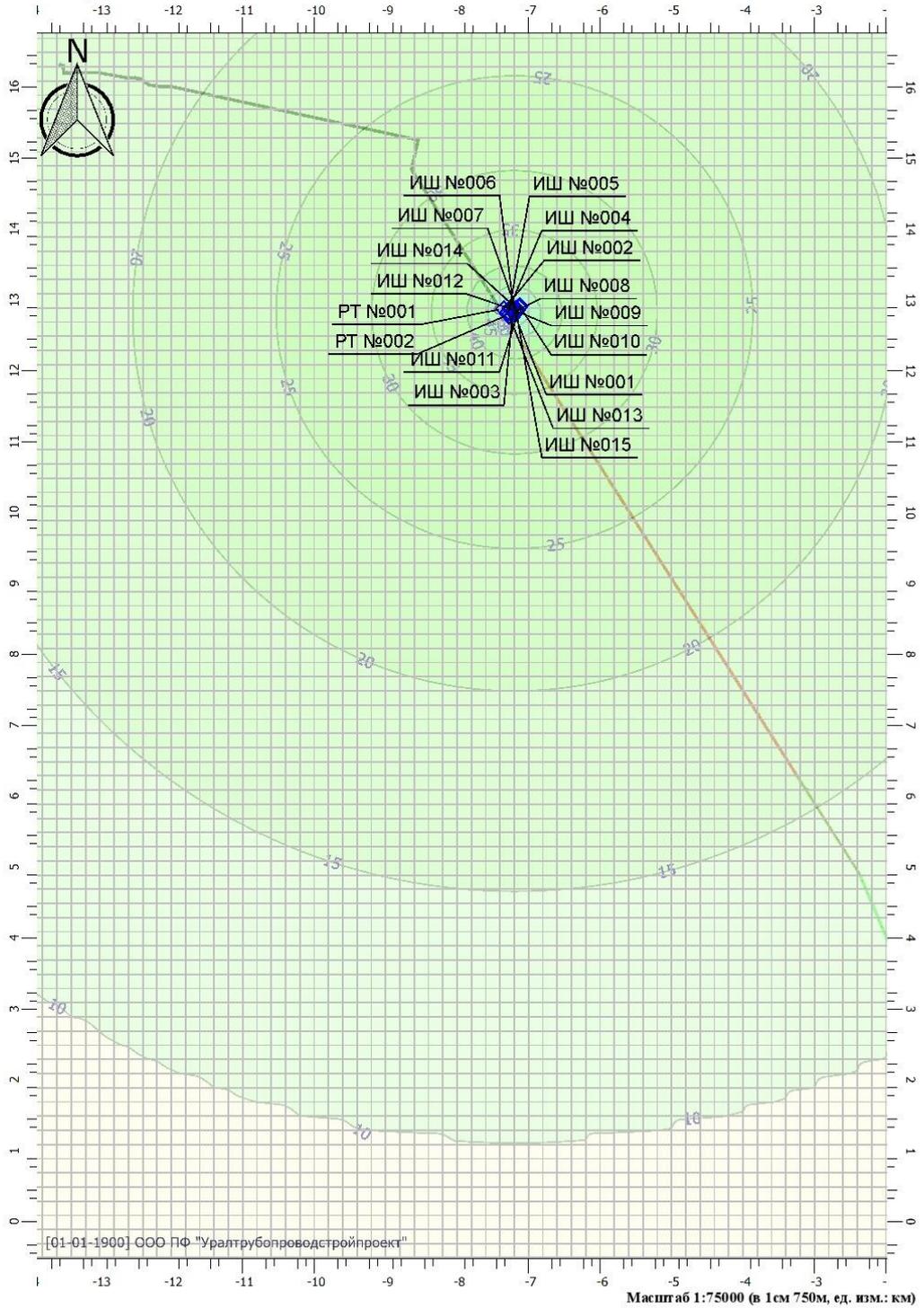
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

127

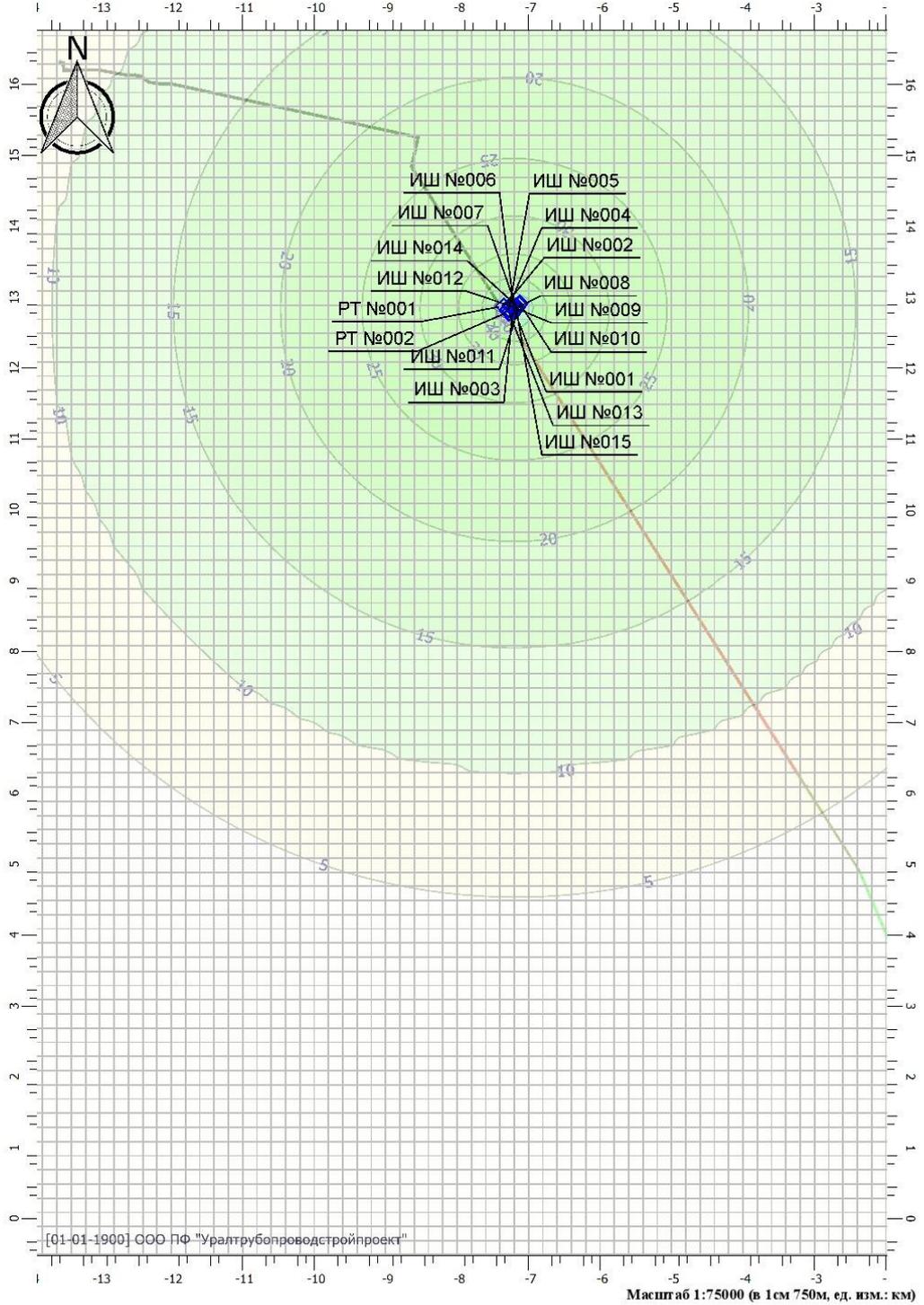
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

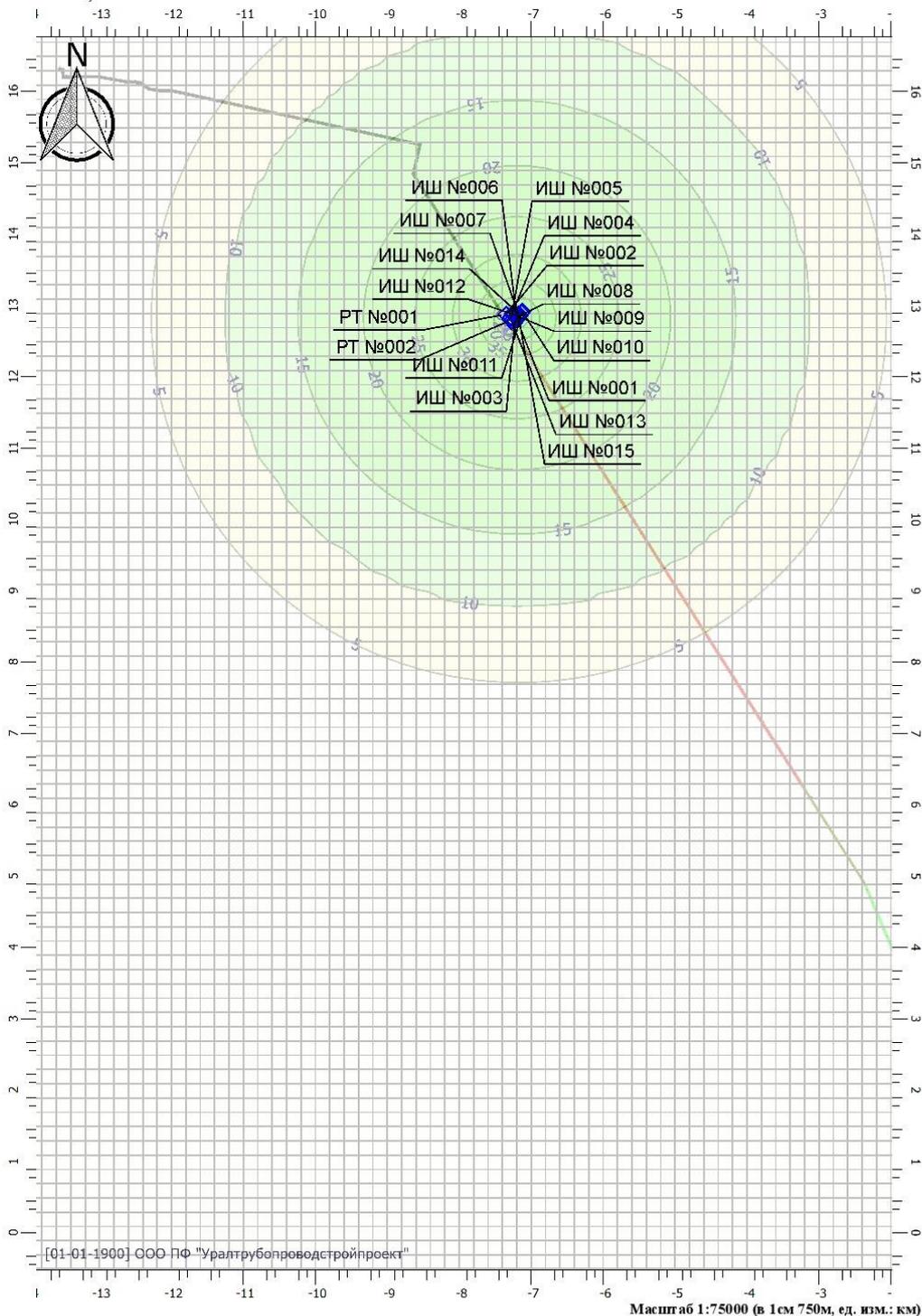
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

129

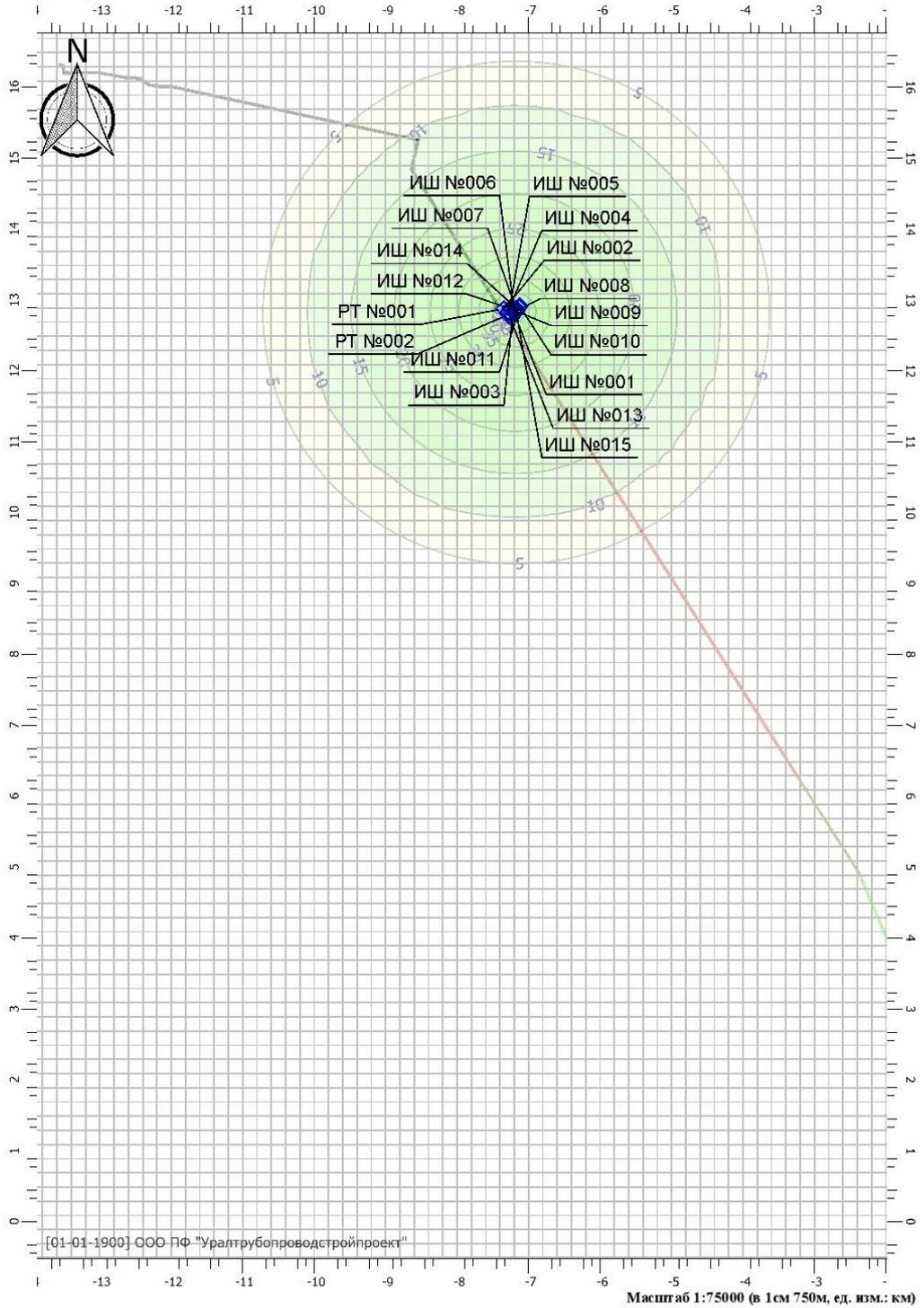
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

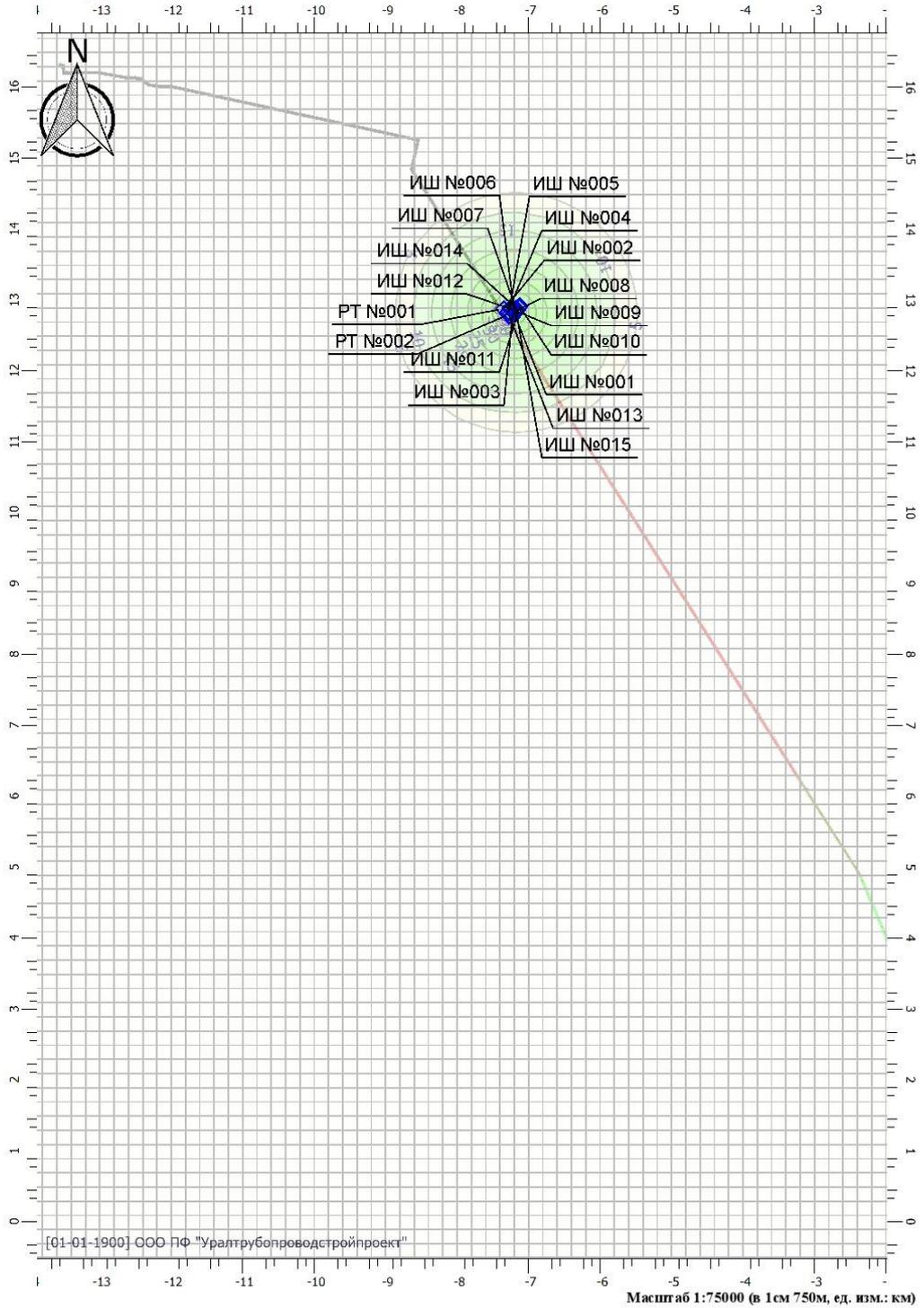
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

131

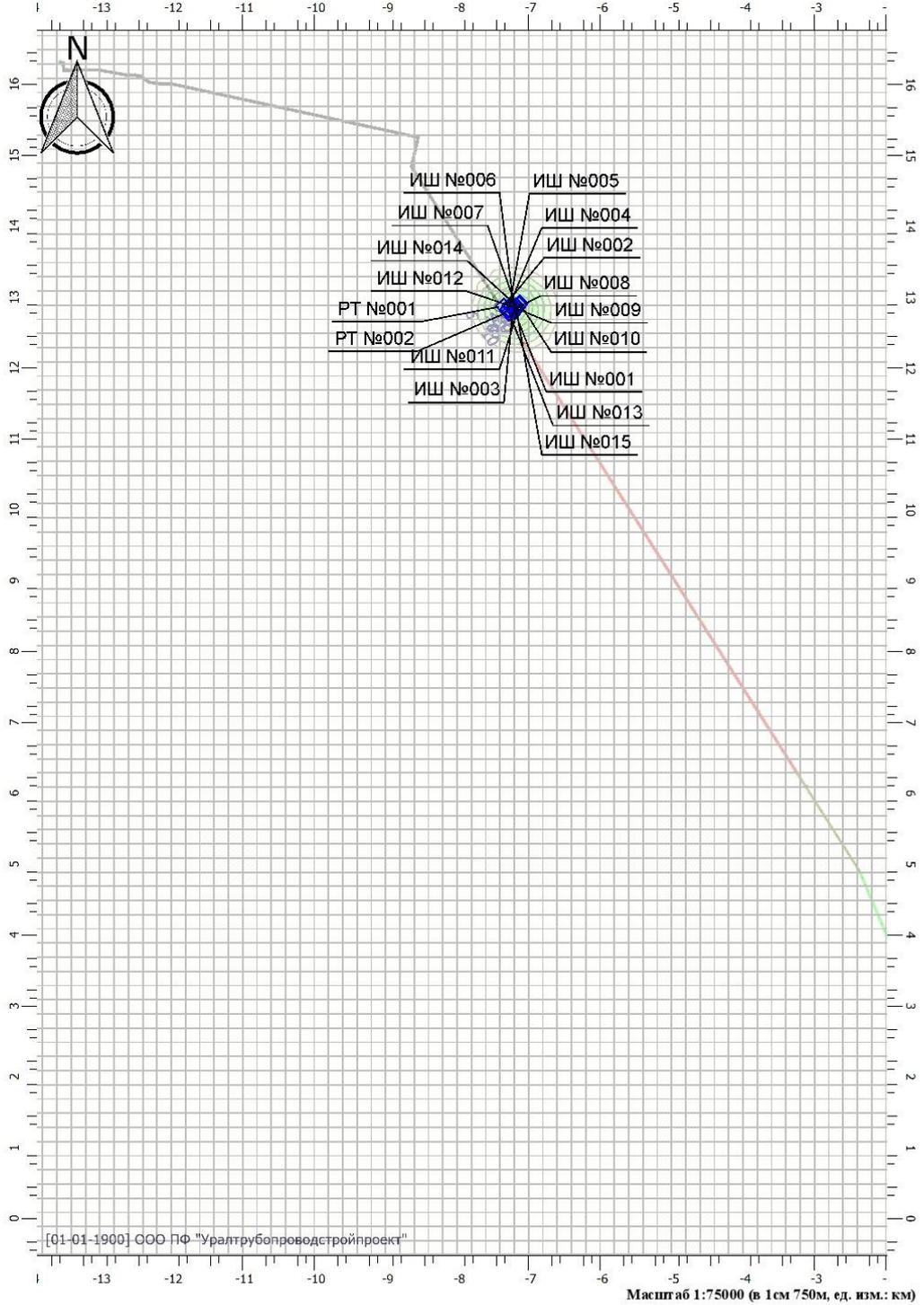
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

132

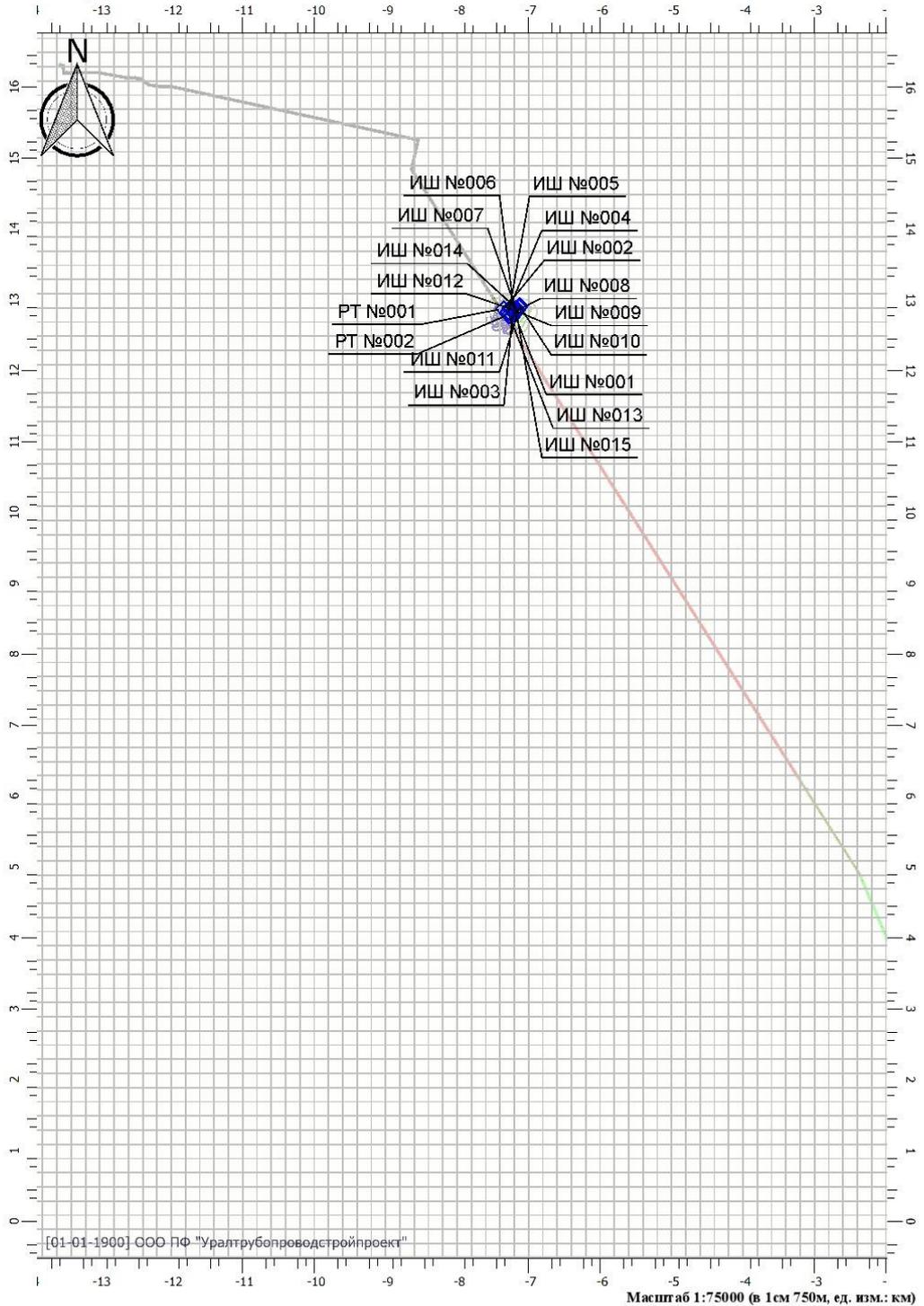
## Отчет

Тип расчета: Уровни шума

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

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



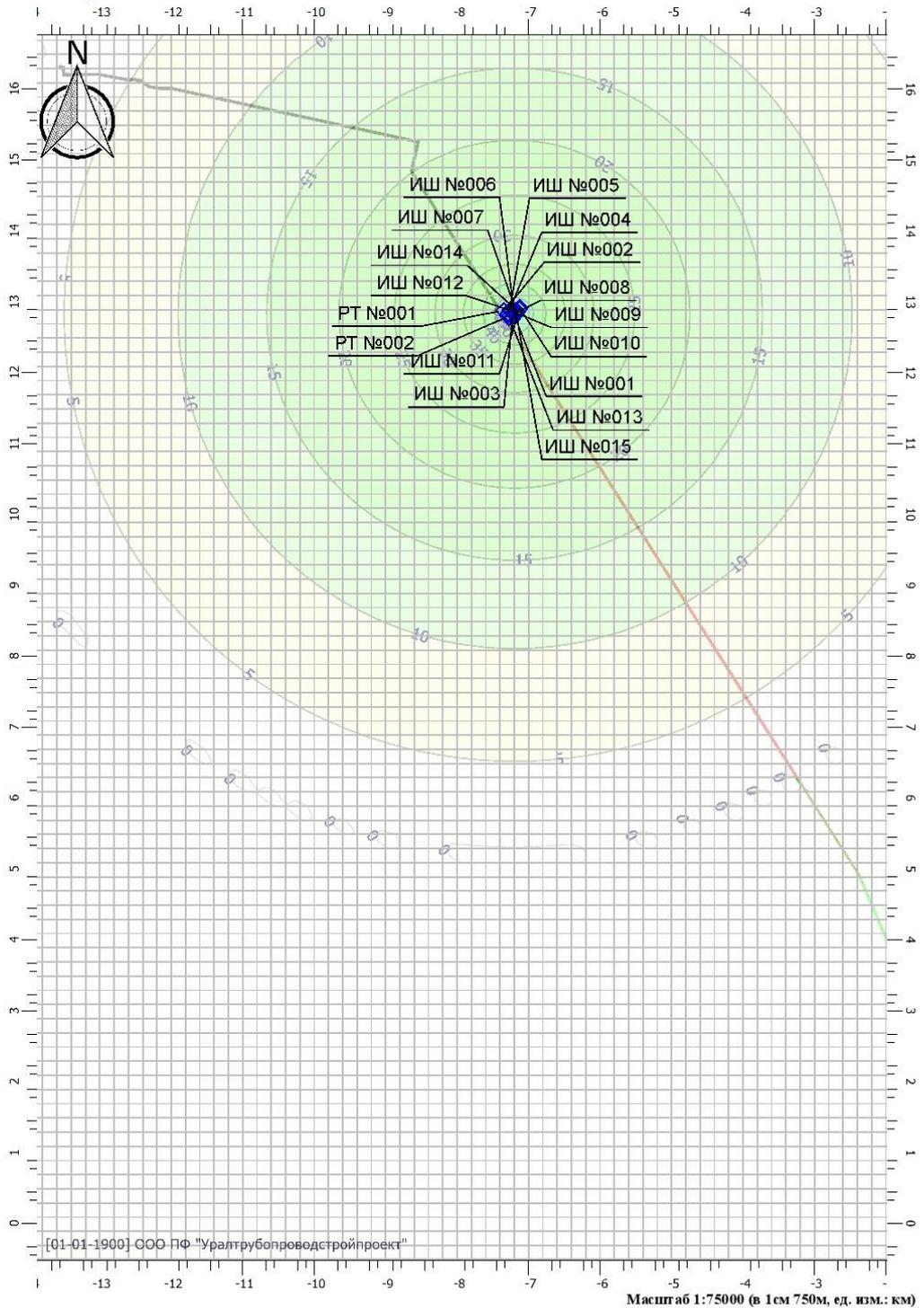
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

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



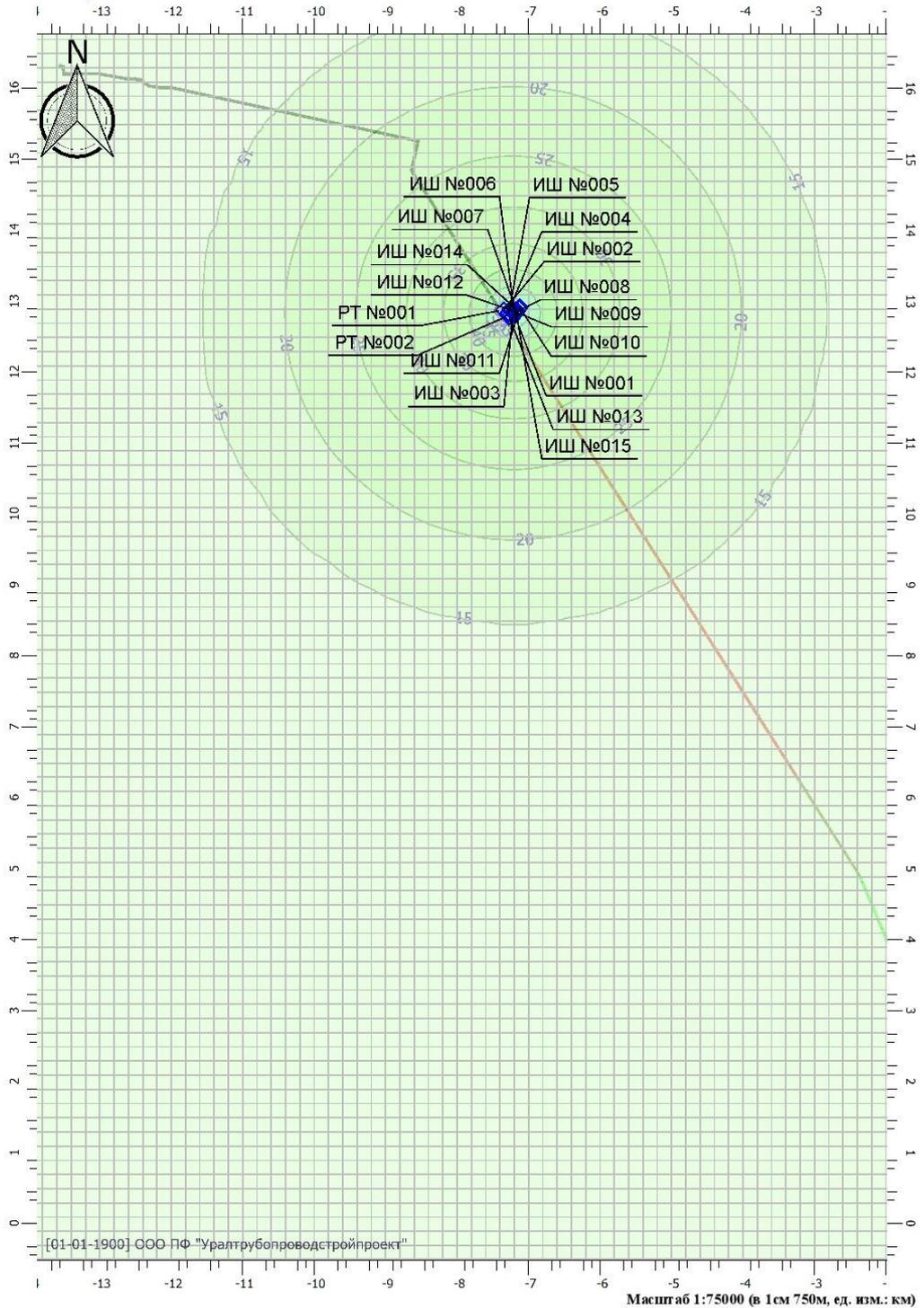
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Отчет

Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La,тах (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
*Н.И. Иванов*  
«15» 2006 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума

№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
  - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
  - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
  - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
  - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
  - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**  
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех. Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись. Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

## Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Автогрейдер (отечественный)	132	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78
Трактор	30	71	71	66	59	59	58	54	48	65	68
Гусеничный экскаватор	66	77	65	67	67	63	61	57	47	69	73
Колесный погрузчик	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82
Грубоукладчик	160	79	71	78	75	78	70	61	55	80	83
Седелный тягач	101	80	72	79	76	79	71	62	56	81	84
Виброкаток	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70
Машина трамбовочная (отечественная)	80	105	108	110	103	99	96	87	82	107	108
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90
Колесный кран	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72
Бортовая машина	154	69	74	71	68	68	65	59	58	72	77
Колесный телескоп. кран	280	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73
Грузовая платформа	35	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70
Подъемная клеть для грузов (электрическая)	-	64	64	65	65	63	61	59	52	68	69
Подъемник для рабочих	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	68
Гидравлическая вибротрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81
Виброплита (бензиновая)	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82
Виброустановка	60	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83
Вибротрамбовка (Асфальт)	3	76	78	74	77	77	77	73	70	82	84
Автобетономеситель	2	61	65	58	58	57	53	51	49	61	63
Большая бетономешалка	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78
Бетононасос + бетономешалка (Разгрузка)	223	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72
Бетономешалка (Разгрузка) и бетононасос (нагнетание)	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78
Агрегат опрессовочный	1	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обрат-	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
			1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

137

ной лопатой											
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88
Компрессор	↓	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78
Топливозаправщик	↓	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78
Ручная сварочная машина	↓	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89

**Выводы:**

**Измерения провели:**

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

3

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

138

**КАТАЛОГ  
ШУМОВЫХ ХАРАКТЕРИСТИК  
ГАЗОТРАНСПОРТНОГО  
ОБОРУДОВАНИЯ**

**СТО ГАЗПРОМ 2-3.5-041-2005**

Таблица 13 - Шумовая характеристика вспомогательного оборудования газотранспортных предприятий

Тип оборудования	Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах частот, Гц									Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Аппарат воздушного охлаждения	125	124	120	116	116	111	107	98	93	117
Блок топливной подготовки газа	120	118	114	109	108	112	111	105	100	117
Пылеуловитель	88	86	85	87	85	79	80	90	77	86
Фильтр-сепаратор	77	75	67	66	63	55	53	48	51	62
Контактор	74	71	73	69	61	52	51	45	49	57
Градирия	93	92	91	93	93	92	90	81	75	97
Свеча срабатывания газа газомотокомпрессорных агрегатов	115	114	112	117	118	119	119	117	114	123
<b>Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция</b>										
Запорная арматура	95	90	91	90	104	106	95	91	80	111
Свеча срабатывания газа	89	85	87	96	115	119	115	100	87	124
Компрессор	95	92	94	96	108	112	95	91	84	117
Насосная склада ГСМ (насос)	106	104	103	95	93	101	107	99	82	112
<b>Водоочистные сооружения</b>										
Насос	77	74	75	74	73	77	76	75	57	81
<b>Дизельная (дизель)</b>	<b>75</b>	<b>73</b>	<b>82</b>	<b>69</b>	<b>63</b>	<b>64</b>	<b>62</b>	<b>60</b>	<b>48</b>	<b>69</b>
ЗРУ (запорная распределительная установка)	76	83	87	76	74	69	66	63	60	74
Компрессорная сжатого воздуха (компрессор)	105	90	86	101	106	95	90	90	78	99
Аккумуляторная (аккумулятор)	80	74	79	67	66	60	59	57	57	65

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

**Приложение Ж**  
**(обязательное)**  
**Расчет отходов в период строительства**

Расчет количества отходов, образующихся в период строительно-монтажных работ, выполнен в соответствии со «Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды». Москва, 1999, РДС 82-202-96 'Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой' с участием НИИЖБ, ЦНИИЭУС Минстроя России от 08.08.96 №18-65 и дополнениями к РДС 82-202-96 'Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой' с участием специалистов НИИЖБ и ЦНИИЭУС Госстроя России, МИКХиС от 3.12.1997, ВБ-20-276/12 с 1.01.1998, Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления, ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003.

**1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 % )**  
**(код - 9 19 204 02 60 4)**

Количество промасленной ветоши определяется согласно «Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления. СПб. 1998» по формуле:

$$M = m / (1-k), \text{ т/год}$$

где  $m$  – количество сухой ветоши, израсходованной за год  
 $k$  – содержание масла в промасленной ветоши

Количество использованной ветоши, т/год	Содержание масла в промасленной ветоши, доли	Количество ветоши, т/год
0,0048	0,14	0,004
		<b>0,004</b>

$$M_{отх} = 0,048 \text{ т/год}$$

**2. Остатки и огарки стальных сварочных электродов ( код - 9 19 100 01 20 5)**

$$M_{ог} = P_э \cdot C_{ог} \cdot 10^{-2}$$

$M_{ог}$  – масса образующихся огарков, т/год;

$P_э$  – масса израсходованных сварочных электродов, т/год;

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	<b>КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		140

$C_{ог}$  – норматив образования огарков, % от массы электродов;  
Общее количество огарков сварочных электродов представлено в таблице 2.1

Таблица 2.1

$P_{э}$ , т/п	$C_{ог}$	$M_{ог}$ , т/п
0,4	8	0,032

### 3. Шлак сварочный (код- 9 19 100 02 20 4)

$$M_{шл.с.} = C_{шл.с.} \cdot P_{э} \cdot 10^{-2}$$

$M_{шл.с.}$  – масса образующегося сварочного шлака, т/период;

$C_{шл.с.}$  – норматив образования сварочного шлака, %;

$P_{э}$  – масса израсходованных сварочных электродов, т/период;

Общее количество огарков сварочного шлака представлено в таблице 3.1

Таблица 3.1

$C_{шл.с.}$ , %	$P_{э}$	$M_{шл.с.}$ , т/период
10	0,4	0,0400

### 4. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код - 7 33 100 01 72 4)

$$M = (N \cdot M_n \cdot D) / 365$$

$M$  - масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

$N$  - общее количество рабочих;

$M_n$  - удельный показатель образования отходов, т/чел.

$D$  - продолжительность, дни

Общее количество мусора от бытовых помещений представлено в таблице 4.1

Таблица 4.1

$N$ , чел	$M_n$ , т/чел	$D$ , дни	$M$ , т
104	0,013	39	0,144
46	0,013	52	0,085
31	0,013	52	0,057
всего			0,287

### 5. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) (код - 4 68 112 02 51 4)

$$M = N \cdot M_б + M_{кр} \cdot M_{отх.лкр}$$

$M_б$  - масса применяемого ЛКМ, т;

$M_б$  - масса одной банки, т

$N$  - количество тары, шт

$M_n$  - норматив образования отхода (ЛК материала), %

$M$  - масса образующейся загрязненной тары, т

Общее количество образующейся загрязненной тары представлено в таблице 6.1

Таблица 6.1

$M_{кр}$ , т	$M_б$ , т	$N$	$M_{отх.лкр}$	$M$
0,0224	0,0003	8	0,05	0,004

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		141

**6. Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные (код – 7 36 100 01 30 5)**

$$M=(N \cdot M_n \cdot D)$$

N - общее количество рабочих;

M<sub>n</sub> - удельный показатель образования отходов, т/чел;

D- продолжительность проведения работ, дни.

Общее количество отходов кухни представлено в таблице 7.1

Таблица 7.1

N	M <sub>n</sub>	D	M, т
104	0,0003	39	1,217
46	0,0003	52	0,718
31	0,0003	52	0,484
всего			2,418

**7. лом и отходы стальные несортированные (код - 4 61 200 99 20 5)**

Расчет количества отходов от используемого материала выполнен в соответствии РДС 82-202-96.

Количество

материала 10,64 тонн

удельный норматив образования отхода

1 %

масса образуемого

отхода

0,106 тонн

**8. бой железобетонных изделий(код-3 46 200 02 20 5)**

При проведении монтажа предполагается устройство железобетонных дорожных плит.

При движении гусеничной техники предусматривается появление боя железобетона

$$M_{б.б}=M_{пл} \cdot N_{пл} \cdot N$$

M<sub>пл</sub> – масса плиты, т;

N<sub>пл</sub> – количество плит, шт;

N – норматив образования боя железобетона, %;

Общее количество образующегося отхода железобетона представлено в таблице 9.1

Таблица 9.1

M <sub>пл</sub> , т	N <sub>пл</sub> , шт	N, %	M <sub>б.б</sub>
2,2	12	5	1,76

**9. Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (код - 1 52 110 01 21 5)**

**Масса древесины**

$$M=V \cdot \rho$$

ρ- средняя плотность древесины (т/м<sup>3</sup>)

Общая масса образующейся древесины представлено в таблице 8.1

Таблица 8.1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

142

ρ	V, м <sup>3</sup>	M, т
0,4	2065,32	826,128

Согласно сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления М.1999г. отходы сучьев составляют в среднем около 21,0% от объема срубленной древесины

Общая масса образующихся сучьев представлено в таблице 8.2

Таблица 8.2

% образования	M, т	M <sub>с</sub> , т
0,21	826,1284	173,487

#### 10. Отходы корчевания пней (код - 1 52 110 02 21 5)

Согласно сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления М.1999г. отходы корчевания пней (M<sub>с</sub>, т) составляют в среднем около 17,0% от объема срубленной древесины

Общая масса образующихся отходов корчевания пней представлено в таблице 9.1

Таблица 9.1

% образования	M, т	M <sub>с</sub> , т
0,17	826,1284	140,442

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист	
			1	-	зам	118-22		15.04.22	143
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.	Дата

**Приложение И  
(обязательное)  
Расчет отходов в период эксплуатации**

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии с «Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды».

Москва, 1999 год,

РДС 82-202-96 'Правила разработки и применения

нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой'

с участием НИИЖБ, ЦНИИЭУС Минстроя России

от 08.08.96 №18-65 и дополнениями к РДС 82-202-96 'Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой'

с участием специалистов НИИЖБ и ЦНИИЭУС Госстроя России, МИКХиС от 3.12.1997, ВБ-20-276/12 с 1.01.1998 г

Расчет отходов проведен на момент ремонта условно принятого участка трубопровода длиной 10 м

**1. Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные(код - 4 61 010 01 20 5)**

Слом - масса одного погонного метра заменяемой трубы. Принят согласно ГОСТ 8 732-78

Трубы стальные бесшовные горячедеформированные.

Слом, кг/м	Луч, м	Млом, кг
45,92	10	459,2

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

**Приложение К  
(обязательное)  
Рабочая программа экологического мониторинга Кулгинского  
месторождения**

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ВОСТОК»

УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель генерального директора  
по производственной безопасности  
ООО «Газпромнефть-Восток»



  
 Д.С. Сенин  
 2021 г.

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА  
КУЛГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ  
на 2021 г.**

Договор с ЦЛАТИ по Томской области № ВСТ-19/09000/487/Р от 25.11.2019г.

Томск - 2021

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

ЦЛАТИ по Томской области:

Начальник ОФЭД

Осадченко Т.Н.

(ответственный

исполнитель)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



## ВВЕДЕНИЕ

Рабочая программа экологического мониторинга территории Кулгинского месторождения разработана с целью установления (оптимизации) расположения пунктов мониторинга и определяемых показателей природных сред, в соответствии с требованиями законодательства РФ и Национальных стандартов РФ:

- ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;

- ГОСТ Р 56060-2014 «Производственный экологический мониторинг. Мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов»;

- ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;

- ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;

- ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга».

**Целью производственного экологического мониторинга** является:

- оценка воздействия нефтепромыслов на природную среду;
- контроль характера и интенсивности протекания экологических процессов.

**Задачи производственного экологического мониторинга:**

- проведение метрологически обеспеченных регулярных измерений экологических параметров, характеризующих взаимодействие промыслов с природной средой;
- проведение первичной обработки измерительных данных, накопление и архивирование их в базах данных;
- обеспечение информационного поиска и доступа к информации, хранящейся в базах данных;
- оценка состояния месторождений и возможного негативного развития контролируемых процессов и состояния экологической среды.

**Система экологического мониторинга позволяет осуществлять:**

Оперативный контроль экологической обстановки в зоне влияния месторождений, включающий в себя:

4

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
148

1) Контроль основных воздействий:

- геохимических выбросов в природные среды (атмосфера, поверхностные воды, почвы),

- нарушений поверхностного стока.

2) Контроль основных компонентов природной среды:

- атмосферного воздуха,

- поверхностных вод,

- подземных вод,

- почвенного покрова,

- донных отложений,

- растительного и животного мира.

3) Сбор результатов измерений и наблюдений, их первичная обработка и занесение в базы данных.

4) Комплексный анализ и оценку экологической обстановки:

- оценка по оперативным данным состояния окружающей среды на контролируемой территории,

- выявление опасных уровней развития экологических процессов;

- выявление динамики и тенденций развития экологической ситуации, изучение взаимосвязей и возможных причин того или иного негативного изменения;

- прогноз развития экологической ситуации в ближайшей и долгосрочной перспективе.

5) Информационную поддержку плановых природоохранных мероприятий:

- обеспечение сотрудников природоохранных подразделений, органов государственного контроля и надзора, отраслевых организаций и структур достоверными оперативными экологическими данными, нормативно-справочной информацией и результатами прогнозного моделирования развития текущей экологической ситуации необходимыми для принятия решений;

- поддержка принятия научно-обоснованных решений по рациональному природопользованию, разработке и проведению природоохранных мероприятий;

- исследование возможных экологических последствий принятия решений;

- информационная поддержка экстренных мер в нештатных и аварийных ситуациях.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### 1. Общие положения

Наименование данных	Сведения
Полное наименование учреждения	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»
Сокращенное наименование учреждения	ООО «Газпромнефть-Восток»
Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
ОГРН	1057002610378
ИНН	7017126251
Юридический адрес учреждения	634045 РФ, Томская область, ул. Нахимова, д.13а, стр. 1
Почтовый адрес учреждения	634045 РФ, Томская область, ул. Нахимова, д.13а, стр. 1
Ф.И.О. и служебные телефоны - Генеральный директор ООО «Газпромнефть-Восток»	Карабаджак Константин Семенович тел. 8 (3822) 310-830, факс: 8 (3822) 310-805 e-mail: <a href="mailto:reception@tomsk.gazprom-neft.ru">reception@tomsk.gazprom-neft.ru</a>
- Начальник отдела охраны окружающей среды Управления производственной безопасности (ответственный за охрану окружающей среды)	Рапопорт Наталья Владимировна тел. 8 (3822) 310-810 доб (1161), e-mail: <a href="mailto:rapoport.NV@tomsk.gazprom-neft.ru">rapoport.NV@tomsk.gazprom-neft.ru</a>
Коды статистической отчетности	
ОКПО	76653940
ОКТМО	69701000001
ОКОГУ	4210014
ОКАТО	69401363000
ОКФС	16
ОКОПФ	12300
ОКВЭД	06.10.1 дополнительные: 14.21, 14.22, 09.10, 26.51.6, 28.92, 35.12, 35.30.3, 35.30.4, 35.30.5, 38.32.3, 38.32.4, 41.20, 42.21, 42.22.1, 43.13, 43.21, 46.71, 46.71.2, 49.3, 49.31.2, 49.4, 49.50.11, 49.50.12, 49.50.21, 52.10.21, 52.10.22, 52.10.9, 52.21.24, 55.1, 61.10.1, 61.10.9, 68.10, 68.10.23, 71.11, 71.11.1, 71.12.3, 71.12.41, 71.12.42, 71.12.45, 73.11, 80.10, 80.20, 80.30, 85.42
Основные виды деятельности по ОКВЭД	Добыча сырой нефти

На Кулгинское месторождение (Томская область, Парабельский район) получено свидетельство о постановке на учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Объекту присвоена I категория негативного воздействия на окружающую среду, код объекта - 69-0170-001378-П от 16.03.2020.

6

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

150

В административном отношении Кулгинское нефтегазоконденсатное месторождение расположено на территории Парабельского района Томской области в пределах Южно-Пудинского 105 лицензионного участка, на землях лесного фонда Кедровского лесничества, Пудинского участкового лесничества.

Район производства работ относится к Васюганскому структурно-денудационному плато и расположен в юго-восточной части Западно-Сибирской равнины.

Расстояние от центра участка до областного центра г.Томск составляет 380 км, до районного центра п.Парабель – 228 км. В южной части Южно-Пудинского лицензионного участка на расстоянии 29 км от Кулгинского месторождения расположен населенный пункт – с.Львовка (р.Чузик), в 73 км к северо-востоку от участка – с Пудино, в 83 км к северо-востоку – центр нефтедобычи г.Кедровый. Ближайшее месторождение с вахтовым поселком – Урманское.

Месторождение открыто в 1993 году. Территория района малонаселенная. Ближайшее месторождение углеводородного сырья – Южно-Табаганское, расположенное с востока.

Шоссейные и железные дороги в районе месторождения отсутствуют. Сообщение с месторождением осуществляется воздушным транспортом – вертолетами, в зимний период – по временным автодорогам (зимникам). Предприятие выполняет работы по обслуживанию кустовых площадок, расположенных на Кулгинском месторождении. Персонал (операторы) проживают в вахтовом поселке Урманского месторождения и доставляются автотранспортом до кустовых площадок.

Основными видами работ ООО Газпромнефть-Восток» Кулгинского месторождения нефти являются:

- эксплуатационное бурение;
- капитальное строительство в части эксплуатационного и разведочного бурения, а также в части обустройства Кулгинского месторождения;
- добыча, сбор, транспортировка, подготовка, сдача и отпуск нефти;
- капремонт скважин и операции по повышению нефтеотдачи пластови других услуг;
- иные операции с углеводородами.

**Существующие объекты обустройства на Кулгинском месторождении**

Территория месторождения представляет собой комплекс зданий и сооружений, в который входят:

- нефтепроводы;
- камеры запуска и приема средств очистки и диагностики (далее камеры СОД);

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

- разведочные скважины;
- кустовые площадки.

На кустовых площадках добывается нефтегазовая эмульсия, которая является сырьем для ДНС Арчинского месторождения. Продукцией проектируемых скважин является сырая нефть с содержанием пластовой воды и нефтяного газа. В качестве рабочего агента в системе поддержания пластового давления используется сеноманская вода.

Персонал (операторы) проживают в вахтовом поселке Урманского месторождения и доставляются автотранспортом до кустовой площадки.

Коммунальное обеспечение (водоснабжение и водоотведение) промплощадки месторождения не предусматривается, т.к. постоянного пребывания персонала нет.

Объекты размещения отходов

На Кулгинском месторождении эксплуатируется один шламовый амбар №1 кустовой площадки №2. Бурение в 2021 году планируется.

Оборудование и установки по обработке, утилизации, обезвреживанию отходов

Установки по сжиганию отходов на месторождении отсутствуют, контроль за выбросами загрязняющих веществ от них в атмосферный воздух в программу на 2021 год не включен. Часть отходов (обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами, мусор от офисных и бытовых помещений) направляются на Южно-Табаганское месторождение для сжигания на установке «Смарт-Аш».

Существующие объекты обустройства, а также пункты комплексного экологического контроля Кулгинского месторождения представлены на рисунках 1 и 2.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

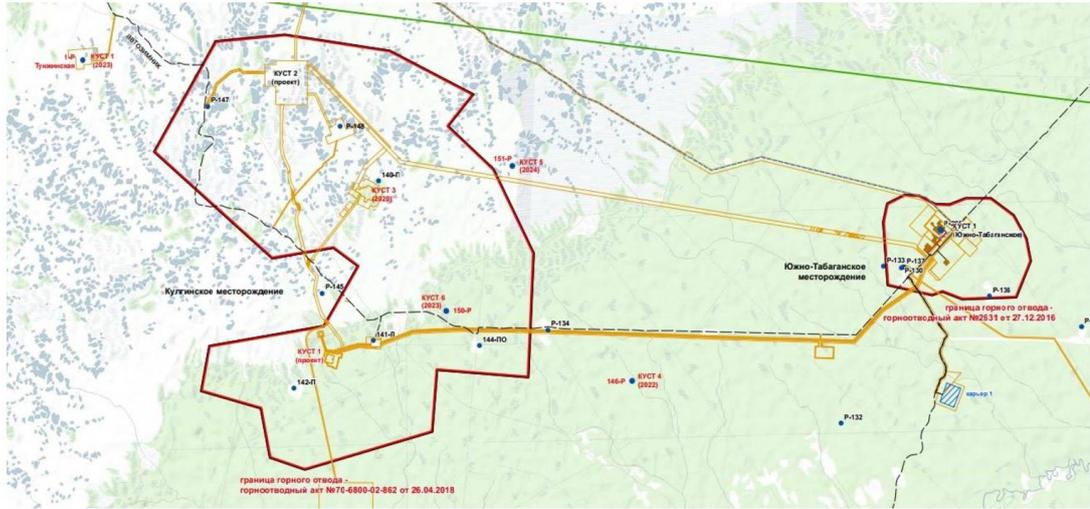


Рисунок 1 – Обзорная карта Кулгинского месторождения

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

153

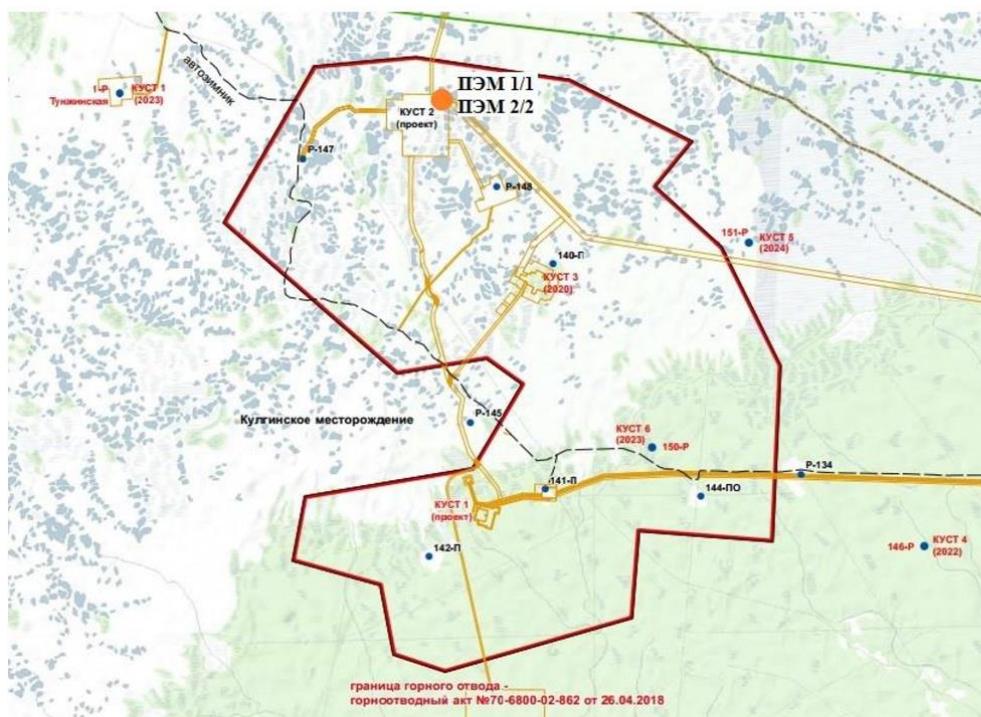


Рисунок 2 - Пункты комплексного экологического контроля Кулгинского месторождения

**Пункты комплексного контроля** предназначены для исследования изменений химического состава сразу нескольких сред на определенной территории. В их составе наиболее подверженные негативному воздействию объектов нефтепромысла компоненты природной среды.

В состав пунктов комплексного контроля в различных сочетаниях входят:

- *Точки контроля атмосферного воздуха*, расположенные в местах наибольшего влияния выбросов от объектов месторождения по направлению преобладающих ветров.
- *Точки контроля почвенного покрова*, представляющие собой несколько почвенных прикопок. Прикопки расположены по пакетной схеме и используются для отбора проб.
- *Пункты контроля поверхностных вод*, предназначены для периодического контроля качественного состава поверхностных вод, концентраций загрязняющих веществ в *донных отложениях* водотоков. Пункты контроля представляют собой временные гидропосты, оборудованные в соответствии с нормативной документацией.
- *Пункты радиационного контроля*. В связи с низким значением фоновых концентраций и отсутствием источников радиационного загрязнения достаточно

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

проводить только дозиметрические наблюдения на пунктах комплексного контроля и контроль за отходами бурения скважин.

На территории месторождения создана сеть пунктов комплексного контроля, представленных в таблице 1.

Таблица 1 - Пункты комплексного контроля системы мониторинга Кулгинского месторождения

Наименование пункта контроля	Место расположения пункта контроля	Состав пункта контроля
Пункты контроля 1 типа		
ПЭМ 1/1	Шламовый амбар №1 кустовой площадки №2	- точки контроля атмосферного воздуха - точки контроля почв - точки контроля болотных вод - радиационный контроль - точки контроля подземных вод
Пункты контроля 2 типа		
ПЭМ 2/1	500 м от границы промышленной площадки, наветренная и подветренная сторона	- точки контроля атмосферного воздуха - точки контроля почв
ПЭМ 2/2	Территория кустовой площадки №2	- радиационный контроль

Виды и способы работ по экологическому мониторингу окружающей среды Кулгинского месторождения представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Виды и способы работ по экологическому мониторингу

№ п/п	Наименование работ	Способ
<b>1. Предполевые (подготовительные) работы</b>		
1	Сбор и анализ материалов по характеристике окружающей среды, нормативно-проектной документации	Камеральные работы
2	Запрос и получение картографических и лесоустроительных материалов	
3	Планирование проведения полевых работ	
4	Запросы и получение фондовых материалов	
<b>2. Полевые работы</b>		
1	Атмосферный воздух	Замеры
3	Подземные воды	Отбор проб
4	Болотные воды	Отбор проб
5	Почвы	Отбор проб
6	Состояние растительности	Визуальная оценка
7	Состояние местообитаний животного мира	Визуальная оценка
8	Состояние недр	Визуальная оценка
9	Состояние земель и ландшафтов	Визуальная оценка
10	Радиационный контроль	Замеры, отбор проб

11

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		155

11	Наземная фотосъемка	Фотосъемка
<b>3. Обработка материалов</b>		
1	Подготовка отобранных проб к анализу	Лабораторный способ
2	Анализ проб и замеров, отобранных в рамках мониторинга	Лабораторно-аналитические исследования
3	Обработка результатов и составление отчета	Камеральные работы

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

**2. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации**

ООО «Газпромнефть-Восток» привлекает для осуществления экологического мониторинга следующие лаборатории (центры), указанные в таблице 3.

Таблица 3 – Лаборатории (центры), привлекаемые ООО «Газпромнефть-Восток»

Наименование испытательной лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестата аккредитации
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Сибирскому федеральному округу» (Филиал «ЦЛАТИ по Томской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г.Томск) (ЦЛАТИ по Томской области), испытательная лаборатория	634034, Россия, Томская обл., г.Томск, пр-кт Кирова, 14	RA.RU.517141
Областное государственное бюджетное учреждение «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования» (ОГБУ «Облкомприрода»), лаборатория радиационного контроля	634034, Россия, Томская обл., г.Томск, пр-кт Кирова, 14	РОСС RU.0001.21PK19

Копии аттестатов аккредитации испытательной лаборатории ЦЛАТИ по Томской области и лаборатории радиационного контроля ОГБУ «Облкомприрода» представлены в Приложении.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист	
			1	-	зам	118-22		15.04.22	157
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.	Дата

**3. Сведения о периодичности и методах осуществления экологического мониторинга, местах отбора проб и методиках (методах) измерений**

**3.1 Экологический мониторинг в области охраны атмосферного воздуха**

Территория месторождений (включая воздушный бассейн) испытывает прямое воздействие от строящихся и действующих объектов промыслов на природную среду, и это влияние является главенствующим в рассматриваемой зоне (другие производства отсутствуют).

***Методы отбора и подготовки проб***

Атмосферный воздух является объектом контроля в части установления наличия загрязняющих веществ (ЗВ) в приземном слое атмосферы в зоне влияния объектов месторождения: с наветренной и подветренной стороны в 500 м от границы промышленной площадки месторождения, а также в 300 м от действующего шламового амбара.

***Контролируемые параметры и методы измерений***

Согласно «ИТС 28-2017. Информационно-техническому справочнику по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти» определен перечень маркерных веществ при добыче нефти (для атмосферного воздуха и водных объектов).

Маркерное вещество - наиболее значимый для конкретного производства показатель, выбираемый по определенным критериям из группы веществ, внутри которой наблюдается тесная корреляционная взаимосвязь. Особенностью маркерного вещества является то, что с его помощью можно оценить значения всех веществ, входящих в группу.

В соответствии с пунктом 5 статьи 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7- ФЗ «Об охране окружающей среды» при осуществлении производственного экологического контроля измерения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в обязательном порядке производятся в отношении загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (маркерные вещества).

По аналогии экологический мониторинг в приземном слое атмосферы с наветренной/подветренной стороны в 500 м от границы промышленной площадки месторождения также проводится по маркерным веществам, представленным в таблице 4.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

Таблица 4 - Перечень маркерных веществ для атмосферного воздуха при добыче нефти (ИТС 28-2017)

№	Маркерное вещество
1	Метан
2	Углерода оксид
3	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)
4	Углерод (сажа)
5	Углеводороды предельные C6-C10
6	Оксид азота
7	Сера диоксид
8	Сероводород

В период эксплуатации шламовых амбаров в атмосферный воздух выбрасывается метан, гексан, бензол, диметилбензол и толуол.

Выбор определяемых показателей также проводился с учетом Распоряжения Правительства РФ №1316-р от 08.07.2015 «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

**Критерии оценки**

Для оценки загрязнения атмосферного воздуха проводится сравнительный анализ концентраций загрязняющих веществ в контрольной (подветренная сторона) и фоновой (наветренная сторона) точке. Разница между концентрациями веществ с подветренной и наветренной стороны позволяет оценить наличие/отсутствие вклада объекта контроля в загрязнение атмосферного воздуха, привнесенное в виде выбросов вредных веществ от источников загрязнения атмосферы.

Помимо сравнения значений, полученных с наветренной и подветренной стороны, концентрации подлежат сравнению с предельно допустимыми концентрациями (ПДК) и ,ориентировочными безопасными уровнями воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений, утвержденными Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ №2 от 28.01.2021 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений».

Периодичность контроля за состоянием атмосферного воздуха устанавливается 1 раз в год. Контроль за снежным покровом в зимний период не предусмотрен ввиду отсутствия факельных установок и небольшого количества источников выбросов.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Наименования объектов контроля, загрязняющих веществ и периодичность контроля представлены в **План-графике экологического мониторинга за состоянием атмосферного воздуха**, таблица 5.

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001 Лист 160	
	1	-	зам	118-22		15.04.22
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

Таблица 5 - План-график экологического мониторинга за состоянием атмосферного воздуха на Кулпинском месторождении

Наименование объекта	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Исполнитель
500 м от границы промышленной площадки (по направлению преобладающих ветров):  - наветренная сторона - подветренная сторона	1 раз в год	Углеводороды предельные (C1-C5) в пересчете на метан	Аккредитованная лаборатория по договору
		Углерод оксид	
		Углерод (сажа)	
		Углеводороды предельные (C6-C10) в пересчете на гексан	
		Азот (II) оксид	
		Серы диоксид	
Дигидросульфид (сероводород)			
300 м от шламового амбара №1 кустовой площадки №2 (по направлению преобладающих ветров):  - наветренная сторона - подветренная сторона	1 раз в год	Углеводороды предельные (C1-C5) в пересчете на метан	
		Углеводороды предельные (C6-C10) в пересчете на гексан	
		Бензол	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
		Метилбензол (толуол)	

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### 3.2 Экологический мониторинг в области охраны и использования водных объектов

Мониторинг поверхностных вод направлен на изучение экологического состояния вод, выявление загрязнителей и источников загрязнения.

Организованных сбросов производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод в водные объекты на рассматриваемой производственной площадке нет. Объекты Кулгинского месторождения расположены на значительном удалении от водотоков, поэтому контроль за реками в Программу мониторинга не включен. Если при выезде на производственную площадку будут обнаружены водотоки, протекающие в непосредственной близости от объектов месторождения, они будут включены в программу мониторинга на следующий год.

На территории Кулгинского месторождения имеются объекты размещения отходов, в связи с этим в программу мониторинга включен контроль за болотными водами. Отбор проб донных отложений из болот не производится.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

### 3.2.1 Гидрохимический мониторинг поверхностных вод

#### *Источники загрязнения*

Контролю подлежат водные объекты, пересекаемые коридорами коммуникаций и находящиеся в непосредственной близости от объектов промысла.

Плоский рельеф и слабая дренированность территории в сочетании с избыточным атмосферным увлажнением (400-500 мм/год) и достаточно суровым термическим режимом обусловили широкое распространение болот.

Болотные системы рассматриваемой территории относятся к зоне выпуклых олиготрофных (сфагновых) болот. Весенний подъем уровней на болоте начинается во второй половине апреля – начале мая, практически с момента начала снеготаяния. В летний период наблюдается общий спад уровней, обусловленный стоком и испарением с болот. В осенний период в отдельные годы происходит небольшое повышение уровня, обусловленное некоторым увеличением осадков и уменьшением испарения. В дождливые годы осенние подъемы уровня могут быть достаточно значительными, однако они редко достигают весенних максимумов.

Болота играют исключительно важную роль в питании рек Западной Сибири, что приводит к необходимости уделять должное внимание их геохимическому состоянию.

На территории Кулгинского месторождения имеется один объект размещения отходов – шламовый амбар №1 кустовой площадки №2, который может стать источником загрязнения болотных вод, находящихся в непосредственной близости от шламового амбара.

Для определения уровня влияния объектов месторождения на окружающую среду в ходе мониторинговых исследований необходимо отбирать пробы болотных вод (при наличии) непосредственно за обваловкой шламовых амбаров. При ненормативном обустройстве шламового амбара (нарушение либо отсутствие гидроизоляции амбара, отсутствие обваловок, водоотводных каналов и т.п.), а также при контакте бурового шлама, расположенного на территории буровой вне шламового амбара, с атмосферными осадками, подтоплении территории буровой в период интенсивного снеготаяния снижается продуктивность почвенного покрова, происходит загрязнение подземных водоносных горизонтов и, как следствие, загрязнение подземных и поверхностных вод.

#### *Перечень измеряемых загрязняющих веществ*

В соответствии со статьей 4.1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» загрязняющие вещества, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, определяются с учетом уровня

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

токсичности, канцерогенных и (или) мутагенных свойств химических и иных веществ, в том числе имеющих тенденцию к накоплению в окружающей среде, а также их способности к преобразованию в окружающей среде в соединения, обладающие большей токсичностью.

Перечень загрязняющих веществ для водных объектов, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, установлен Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

В связи с этим, выбор определяемых показателей для проведения экологического мониторинга в области охраны водных объектов основывался на особенностях технологического процесса нефтедобывающей промышленности (ИТС 28-2017) и с учетом Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р.

**Водородный показатель (рН)** – один из важнейших показателей качества воды для определения ее стабильности, накипеобразующих и коррозионных свойств, прогнозирования химических и биологических процессов, происходящих в природных водах. Величина рН воды также влияет на процессы превращения различных форм биогенных элементов, изменяет токсичность загрязняющих веществ. От величины рН зависит развитие и жизнедеятельность водной биоты, формы миграции различных элементов, агрессивное действие воды на вмещающие породы, металлы, бетон.

На величину рН поверхностных вод влияет состояние карбонатного равновесия, интенсивность процессов фотосинтеза и распада органических веществ, содержание гумусовых веществ. В большинстве водных объектов рН воды обычно колеблется в пределах от 6,3 до 8,5. В речных и озерных водах зимой отмечаются более низкие по сравнению с летним периодом значения рН.

Величина рН поверхностных вод, подверженных интенсивному загрязнению сточными водами, может изменяться в более широких пределах из-за наличия в их составе сильных кислот или оснований (РД 52.24.495-2005).

**Взвешенные твердые примеси**, присутствующие в природных водах, состоят из частиц глины, песка, ила, суспендированных органических и неорганических веществ, планктона и различных микроорганизмов. Взвешенные частицы влияют на прозрачность воды, ее окраску и цветность.

**Хлорид-ионы**, благодаря своей высокой миграционной способности, присутствуют во всех природных водах, при этом они не образуют труднорастворимых минералов и не накапливаются биогенным путем. Первичными источниками хлоридов

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

являются магматические породы, в поверхностные воды хлориды поступают в результате взаимодействия атмосферных осадков с почвами. На территории нефтепромыслов повышенное содержание хлоридов может отмечаться в местах разлива высокоминерализованных вод. Соленые воды очень коррозионно активны, пагубно влияют на рост растений, вызывают засоление почв.

**Сульфаты** присутствуют практически во всех природных водах и являются одними из важнейших анионов. Сульфат-ионы очень подвижны, их содержание в природных водах ограничивается наличием ионов кальция, которые образуют с сульфат-ионами малорастворимые соединения. Значительные количества сульфатов поступают в водные объекты в процессе отмирания организмов и окисления веществ растительного и животного происхождения. Высокое содержание сульфатов является индикатором загрязнения вод промышленными и бытовыми сточными водами (РД 52.24.483-2005).

**Сухой остаток** (солесодержание) характеризует содержание в воде нелетучих растворенных веществ (главным образом минеральных) и органических веществ, температура кипения которых превышает 105-110°C. Для питьевой и природной воды величина сухого остатка практически равна сумме массовых концентраций анионов (карбоната, гидрокарбоната, хлорида, сульфата) и катионов (кальция и магния, а также определяемых расчетным методом натрия и калия). Величина сухого остатка для поверхностных вод водоемов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования не должна превышать 1000 мг/л [СанПиН 2.1.5.980-00].

Показателем, косвенно характеризующим содержание в воде органики, служит **биологическое потребление кислорода** (БПК), которое показывает количество кислорода, израсходованное в определенный промежуток времени в процессе биохимического окисления органических веществ, содержащихся в воде, темп использования кислорода микроорганизмами на окисление азота, выделяющегося при разрушении органических веществ, и идентифицирует присутствие легко окисляющихся органических соединений (РД 52.24.420-2006). Контроль БПК обеспечит оценку уровня органических примесей в природных водах.

Нефть и **нефтепродукты** загрязняют окружающую среду не только в качестве компонентов буровых растворов, попадающих в объекты окружающей природной среды, но также при их использовании в качестве горюче-смазочных материалов (силовой привод, хозяйственные нужды, котельная, дорожно-строительный транспорт) и при завершении работ по вызову притока или в результате аварийных ситуаций (нефтепроявления, открытое фонтанирование и т.п.).

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Нефтепродукты относятся к числу наиболее распространенных в глобальном масштабе опасных веществ, вызывающих тяжелые экологические последствия при загрязнении ими водных объектов.

В водных объектах нефтепродукты представляют собой чрезвычайно сложную, непостоянную и разнообразную смесь веществ, основными группами которой являются углеводороды, обычно составляющие преобладающую часть нефтепродуктов (70%-90%), смолы (1%-30%) и асфальтены (0%-8%). В незначительных количествах (0,001%-5%) в них присутствуют также другие специфические классы веществ. Эти группы веществ обладают разными устойчивостью, опасностью для экосистемы и физико-химическими свойствами, определяющими особенности их поведения в водном объекте. Содержание нефтепродуктов в природных водах колеблется в широких пределах - от отсутствия до 1-2 мг/дм<sup>3</sup> и более в загрязненных водах (РД 52.24.476-2007) .

Многие компоненты нефти и нефтепродуктов обладают высокой токсичностью, а также проявляют мутагенные и канцерогенные свойства, что губительно сказывается на условиях обитания всего гидробиологического сообщества. Этим обусловлены довольно жесткие требования к содержанию их в природных водах.

На основании вышеизложенного, при проведении экологического мониторинга поверхностных вод (в т.ч. болотных вод) следует контролировать вещества по полному перечню, представленному в таблице 6.

Таблица 6 – Полный перечень определяемых показателей

Показатели
Водородный показатель pH
Сульфат-ионы
Нефтепродукты
Взвешенные вещества
Сухой остаток
Биохимическое потребление кислорода после 5-дневной инкубации (БПК5)
Хлориды

Многие компоненты нефти и нефтепродуктов обладают высокой токсичностью, а также проявляют мутагенные и канцерогенные свойства, что губительно сказывается на условиях обитания всего гидробиологического сообщества. Этим обусловлены довольно жесткие требования к содержанию их в природных водах. Поэтому, при обнаружении в воде высокого содержания ряда загрязняющих веществ необходимо определение токсичности вод.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### Критерии оценки

Критериями оценки состояния поверхностных вод являются предельно допустимые концентрации (ПДК). Предельно допустимая концентрация в воде водоема хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования (ПДКв) - это концентрация вредного вещества в воде, которая не должна оказывать прямого или косвенного влияния на организм человека в течение всей его жизни и на здоровье последующих поколений и не должна ухудшать гигиенические условия водопользования.

Предельно допустимая концентрация в воде водоема, используемого для рыбохозяйственных целей (ПДКр) - это концентрация вредного вещества в воде, которая не должна оказывать вредного влияния на популяции рыб, в первую очередь, промысловых.

ПДКр - это та концентрация вредного вещества в воде, при постоянном воздействии которой выполняются следующие условия:

- не наблюдаются случаи гибели рыб и организмов, служащих для рыб кормом;
- не происходит постепенное исчезновение тех или иных видов рыб, для жизни которых водоем был ранее пригодным, а также замены ценных в кормовом для рыб отношении организмов на малоценные или не имеющие кормового значения;
- не происходит порчи товарных качеств обитающей в водоеме рыбы,
- не происходят изменения, способные в определенные сезоны или в обозримом будущем привести к гибели рыб, замене ценных видов на малоценные или к потере рыбохозяйственной ценности как всего водоема, так и его части.

ПДКр обычно являются более жесткими, чем ПДКв. При установлении этих нормативов, прежде всего, рассматривалось рыбное хозяйство как таковое и защита потребностей человека, но учитывались также определенные принципы охраны водных экосистем.

Данные, полученные при мониторинговых исследованиях, сравниваются с ПДК для соответствующих загрязняющих веществ по действующим на момент проведения исследования нормативным документам.

Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в водных объектах приведены в таблице 7.

Таблица 7 - Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ

Показатели	ПДКр (Приказ № 552 от 13.12.2016 г.)
Водородный показатель (рН)	должен соответствовать фоновому значению
Взвешенные вещества	-

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Сульфат-ион	100
Хлорид-ион	300
Нефтепродукты	0,05
Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	2,1
Сухой остаток	-*

\* - в соответствии с СанПиН 2.1.5.980-00 минерализация (сухой остаток) в воде водных объектов питьевого, хозяйственно-бытового и рекреационного водопользовании не должна превышать 1000 мг/дм<sup>3</sup>.

Данные, полученные при мониторинговых исследованиях, сравниваются с ПДК и нормативом качества для соответствующих загрязняющих веществ по действующим на момент проведения исследования нормативным документам, а также с фоновыми показателями.

Загрязняющие вещества разделены на четыре класса опасности:

- 1 класс - чрезвычайно опасные,
- 2 класс – высокоопасные,
- 3 класс - умеренно опасные,
- 4 класс - малоопасные.

В таблице 8 приведены критерии определения высокого и экстремально высокого уровней загрязненности воды водных объектов по гидрохимическим показателям в зависимости от класса опасности загрязняющего вещества согласно РД 52.24.643-2002.

Таблица 8 - Критерии определения высокого и экстремально высокого уровней загрязненности воды водных объектов (РД 52.24.643-2002)

Ингредиенты и показатели качества воды	Кратность превышения ПДК для случаев	
	высокого загрязнения	экстремально высокого загрязнения
1-2-го классов опасности	3-5	$\geq 5$
3-4-го классов опасности, кроме нефтепродуктов, фенолов, меди, железа общего	10-50	$\geq 50$
4-го класса опасности - нефтепродукты, фенолы, медь, железо общее	30-50	$\geq 50$

Для каждого из обследованных створов водных объектов по каждому компоненту проводится расчет кратности превышения ПДК по i-му ингредиенту в f-м результате химического анализа для j-го створа по формуле:

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

$$\beta_{ifj} = \frac{C_{ifj}}{\text{ПДК}_i}$$

**Периодичность наблюдений**

Периодичность контроля устанавливается 1 раз в год. Наиболее полными являются результаты наблюдений, проводимых в период весеннего половодья и дождевых паводков [РД 52.24.354-94].

Объекты и периодичность контроля, определяемые параметры, ответственные исполнители представлены в **План-графике экологического мониторинга (гидрохимического мониторинга) поверхностных водных объектов (болотная вода)**, таблицы 9.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Таблица 9 - План-график экологического мониторинга (гидрохимического мониторинга) поверхностных водных объектов (болотные воды) на Култинском месторождении

Наименование объекта	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Исполнитель
Болото за шламовым амбаром №1 кустовой площадки № 2 (при наличии)	1 раз в год	Сульфат-ионы	Аккредитованная лаборатория по договору
		Нефтепродукты	
		Взвешенные вещества	
		Сухой остаток	
		Биохимическое потребление кислорода после 5-дневной инкубации (БПК5)	
		Хлорид-ион	
		Водородный показатель (рН)	

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

170

### 3.3 Экологический мониторинг в области использования и охраны земель

#### *Источники загрязнения земель*

В период эксплуатации объектов месторождения к группе воздействий на почву относятся все изменения, связанные с соотношением и объемами поступления веществ из атмосферы в почву при газообмене, с атмосферными осадками, а также в случае аварийных выбросов.

При длительных устойчивых изменениях атмосферных поступлений могут иметь место медленные кумулятивные изменения почвенного профиля, например, сдвиг гумусного равновесия при устойчивых изменениях содержания CO<sub>2</sub> в приземном слое атмосферного воздуха и в почвенном воздухе.

Устойчивое существенное повышение концентрации NO<sub>2</sub>-NO<sub>3</sub> в атмосферном воздухе, сопровождаемое выпадением «кислых» дождей, может вести к повышению кислотности почв.

Атмосферные техногенные поступления избыточных по сравнению с фоновым количеством тех или иных веществ проявляются различно в зависимости от объемов и длительности их поступления. Они могут сопровождаться незначительными локальными изменениями биохимических циклов без существенного изменения экосистем благодаря буферной способности почвы к самоочищению, а могут привести и к существенному загрязнению почвы, отравлению биоты, распаду экосистемы, разрушению почвы.

На факелы отводится и сжигается газ при продувке оборудования, при внештатных ситуациях. Загрязняющие вещества при этом поступают в атмосферный воздух и осаждаются на поверхность почвы.

Пластовые воды также могут быть источником техногенного загрязнения почв, поскольку они имеют высокую минерализацию, обогащены микрокомпонентами, обычно во много раз превышающими ПДК в поверхностных водах. В их составе присутствуют тяжелые металлы, радиоактивные элементы, ртуть, растворенные кислые газы и пр.

К числу потенциальных загрязнителей почв и грунтов также относятся образующиеся в процессе строительства промышленные и бытовые отходы, бытовые, ливневые и промышленные стоки, продукция скважин и трубопроводов, а также продукты сгорания топлива при эксплуатации автотранспорта и спецтехники.

Попадание загрязнителей в окружающую среду может происходить при отсутствии системы организованного хранения отходов, сброса стоков, выпадении загрязняющих веществ из атмосферного воздуха, при аварийных ситуациях.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
171

Контролем за состоянием почв на территории месторождения охвачены практически все значимые эксплуатируемые объекты месторождения. Места отбора проб почв находятся в точках отбора проб атмосферного воздуха.

**Контролируемые параметры, перечень измеряемых загрязняющих веществ**

Согласно Методическим указаниям по оценке степени опасности загрязнения почвы химическими веществами (1987), для оценки опасности выбор показателей загрязнения проводится с учетом:

- специфики источников загрязнения, определяющих комплекс химических элементов, участвующих в загрязнении почв изучаемой территории;
- приоритетности загрязнителей в соответствии со списком ПДК химических веществ в почве и их классом опасности.

Характеристика источников загрязнения на промысле рассмотрена в разделе 1. Исходя из их специфики, на территории месторождения необходимо в первую очередь контролировать содержание в почвах **нефтепродуктов**, как основных загрязнителей.

При попадании в почву нефтепродукты распределяются иначе, чем, например, в водной среде. Если при попадании в воду нефтепродукты образуют тонкую пленку, обедняются летучими фракциями и образуют эмульсии, то в почве они проникают вглубь, а обеднение легколетучими фракциями углеводородов происходит в значительно меньшей степени. Нефтепродукты впитываются почвой (особенно хорошо - сухой почвой) за счет капиллярных сил и могут удерживаться в таком состоянии длительное время, лишая почву плодородия. При больших объемах пролитых нефтепродуктов создается повышенная пожароопасность. Определение нефтепродуктов следует проводить во всех пунктах контроля.

Реакция среды влияет на сорбцию металлов органической частью почв, а также на подвижность металлорганических соединений [Бушуев Н.Н., 2007], на жизнедеятельность почвенных микроорганизмов и т.д., поэтому является важным показателем при проведении мониторинга почв на территории месторождений углеводородного сырья. Определение **водородного показателя рН**, как показателя возможного загрязнения почв, необходимо в связи с тем, что большинство применяемых в буровых растворах реагентов-стабилизаторов имеют щелочную реакцию - рН 9-13. При попадании отработанных буровых растворов в почвы происходит смещение равновесия в сторону подщелачивания, что ведет к перераспределению минеральных и органических веществ.

Легкорастворимые соли (**хлориды, сульфаты, нитраты**) также могут попадать в почвы при разливах высокоминерализованных пластовых вод, буровых растворов. Попутные или сточные воды нефтепромыслов являются крайне токсичными рассолами,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

содержание в которых нефти, солей и прочих химических элементов крайне высоко [Веселов А., 2001<sup>1</sup>]. Контроль за содержанием солей в обязательном порядке необходим в почвах на территориях, расположенных за шламовыми амбарами, рекультивированных шламовых амбаров.

**Тяжелые металлы** не являются специфическими загрязнителями для нефтедобывающих предприятий, но при разработке и эксплуатации месторождений углеводородного сырья тяжелые металлы в почвы могут поступать от работы техники, при сжигании газа на факелах и осаждении их на поверхность почв, дождевых и сточных вод, а также при разливах нефти и высокоминерализованных пластовых вод.

Некоторыми авторами, изучавшими микроэлементный состав тяжелых нефтей [Кудрявцева Е.И., Якуцени С.П., Смуров Л.Л., 1993; Якуцени В.П. и др., 1994], выявлен следующий перечень элементов, наиболее часто присутствующих в сырой нефти: соединения серы, ванадий, никель, кобальт, ртуть, медь, титан, свинец, молибден, кадмий, цинк, германий, литий, мышьяк. В нефти разного происхождения присутствует более 60 элементов, из которых около 30 относятся к металлам, однако, содержание их менее 1 % [Сваровская Н.А., 2006<sup>2</sup>]. В результате работы техники в окружающую среду могут поступать главным образом соединения **свинца**.

Московченко Д.В. (1998), Убугунов В.Л., Кашин В.К. (2004), Зырин Н.Г., Садовникова Л.К. (1985)<sup>3</sup> отмечают, что для оценки экологической опасности тяжелых металлов большое значение имеет определение их **подвижных форм**, вовлекаемых в биогеохимические циклы миграции. Однако, ПДК для подвижных форм **мышьяка, ртути и кадмия** не установлены, поэтому при проведении исследований следует определять их **валовое содержание**.

Поскольку спектр и содержание тяжелых металлов в разной нефти и от разных источников их поступления в почвы крайне неоднороден, то очевидно, при мониторинге почв целесообразно определять только наиболее распространенные вещества I класса опасности - **мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк**, селен, фтор. Поскольку для почв Томской области характерен дефицит селена, фтора, а также некоторых других макро - и микроэлементов [Фахрутдинова Р.Ш., 2009<sup>4</sup>], их не следует включать в перечень показателей для контроля загрязнения почв на данной территории.

<sup>1</sup> А. Веселов Нефть и экология. Получая катастрофа//Сборник материалов по экологическому контролю за деятельностью нефтедобывающих компаний в Каспийском регионе и России. Уфа-Баку-Москва, 2001 г.

<sup>2</sup> Н.А. Сваровская «Химия нефти и газа». - 2006. - 76 с.

<sup>3</sup> Зырин Н.Г., Садовникова Л.К. (ред) Химия тяжелых металлов, мышьяка и молибдена в почвах. Издательство: МГУ, 1985 г. 209 с.

<sup>4</sup> Химический состав кормов природно-климатических зон Томской области: диссертация ... кандидата сельскохозяйственных наук: 06.02.02 / Фахрутдинова Ранса Шакирьяновна; [Место защиты: Алт. гос. аграр. ун-т] - Томск, 2009.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Поступающие в почвы соединения тяжелых металлов могут сорбироваться компонентами почвенного поглощающего комплекса (ППК), либо - в зависимости от почвенных условий - осажаться в виде нерастворимых солей. Но перед этим они проходят фазу раствора и в данном состоянии наиболее подвижны. Основную роль в закреплении металлов в почве играют органическое вещество, глинистые минералы и гидроксиды железа и марганца.

Поведение тяжелых металлов в почве зависит от окислительно-восстановительных условий и кислотности. Миграционная способность Cu, Ni, Co, Zn в восстановительной среде снижается на 1-2 порядка по сравнению с окислительной.

В кислой среде большинство металлов более подвижно. Наиболее неблагоприятные условия складываются в подзолистых и дерново-подзолистых почвах, имеющих неблагоприятные физические и химические свойства из-за повышенной кислотности и содержания в почвенном растворе (почвенном поглощающем комплексе) ионов алюминия. Указанные условия способствуют переходу металлов в биологические ткани, повышенной миграции тяжелых элементов, ухудшению жизнедеятельности нитрифицирующих и азотфиксирующих бактерий, часто вызывают снижение плодородия почв.

Глубина проникновения загрязняющих веществ зависит от множества факторов: гранулометрического состава почв, степени их нарушенности, уровня грунтовых вод, вида загрязняющего вещества, объема выброса загрязняющих веществ, периода года, уклона местности, выраженности микрорельефа и др.

За последние 3 года превышения по бенз(а)пирену выявлены не были, концентрации данного вещества находились в пределах менее нижней границы диапазона измерений. В связи с этим принято решение исключить бенз(а)пирен из перечня контролируемых в почве показателей.

Перечень контролируемых в ходе мониторинговых исследований показателей представлен в таблице 10.

Таблица 10 – Перечень контролируемых в почве показателей

Показатели	Участки нефте-, солезагрязнения	Территория шламовых амбаров	500 м от границы промышленной площадки
Водородный показатель pH (водная вытяжка)	+++	+++	+++
Нефтепродукты	+++	+++	+++
Хлорид-ион (водная вытяжка)	+++	+++	+++
Сульфат-ион (водная вытяжка)	+++	+++	+++
Азот нитратный (водная вытяжка)	+++	+++	+++

30

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

174

Мышьяк (валовая форма)	+++	+	+++
Кадмий (валовая форма)	+++	+	+++
Свинец (подвижная форма)	+++	+	+++
Цинк (подвижная форма)	+++	+	+++
Медь (подвижная форма)	+++	+	+++
Никель (подвижная форма)	+++	+	+++
Ртуть (валовое содержание)	+++	+	+++

Примечание:

+++ - в обязательном порядке,

+ - при наличии превышений по обязательным показателям

#### **Методы отбора и подготовки проб**

В рамках мониторинга почвенного покрова на стадии эксплуатации проводится:

- выявление деградированных и загрязненных земель;
- контроль химического состояния почв в зоне основных объектов воздействия.

Выявление деградированных и загрязненных земель, наблюдения за использованием и состоянием земель проводится визуально при наземном обследовании территории, а также с помощью космоснимков.

Закладка почвенных разрезов и отбор проб, их хранение, транспортировка и подготовка к анализу осуществляется в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа», ГОСТ 28168-89 «Почвы. Отбор проб».

Необходимым условием отбора проб почв является их предохранение от вторичного загрязнения (в том числе атмосферными осадками) на всех этапах отбора проб.

Точечные пробы отбирают на пробной площадке из одного или нескольких слоев или горизонтов методом конверта, по диагонали или любым другим способом с таким расчетом, чтобы каждая проба представляла собой часть почвы, типичной для генетических горизонтов или слоев данного типа почвы. Для контроля загрязнения поверхностного распределения веществ – нефть, нефтепродукты, тяжелые металлы и др. – точечные пробы отбирают послойно с глубины 0-5 и 5-20 см.

#### **Критерии оценки**

31

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

175

Основным критерием загрязнения почв на нефтяных месторождениях является высокое содержание нефтепродуктов. До настоящего времени предельные (и ориентировочные) допустимые концентрации нефти и нефтепродуктов в почвах не установлены. Однако существует ряд нормативных документов, в которых указаны степень загрязнения и допустимый уровень загрязнения нефтью. Так, в Инструкции по рекультивации земель, нарушенных и загрязненных при аварийном и капитальном ремонте магистральных нефтепроводов (РД 39-0147105-006-97), представлены ориентировочные уровни загрязненности почв нефтью для разных ландшафтно-геохимических районов, при превышении которых необходимо проведение мелиоративных мероприятий. При этом выделяются два уровня загрязнения:

- умеренное - может быть ликвидировано в ближайшие пять лет за счет процессов самоочищения, в этом случае достаточно ограничиться санитарно-гигиеническими мерами;

- сильное - может быть ликвидировано в течение более длительного времени, и для ускорения процессов требуется проведение специальных мероприятий.

В новой общей классификации уровней загрязнения почвогрунтов нефтепродуктами (таблица 11), разработанной В.М. Гольдбергом при участии Ю.И. Пиковского (Гольдберг В.М. и др., 2001) на основе проведенных научных исследований, выделяется нижний и верхний безопасный уровень содержания нефтепродуктов.

Таблица 11 - Классификация уровней загрязнения почвогрунтов нефтепродуктами (Гольдберг В.М. и др., 2001)

Уровень загрязнения	Общее содержание нефтепродуктов в почвогрунте	
	мг/кг	%
Фоновый	До 100 - 500	До 0,01-0,05
Низкий	500 - 1 000	0,05 – 0,1
Умеренный	1 000 - 5 000	0,1 – 0,5
Средний	5 000 - 10 000	0,5 – 1,0
Высокий	10 000 - 50 000	1,0 – 5,0
Очень высокий	Более 50 000	Более 5,0

Нижний безопасный уровень содержания нефтепродуктов в почвогрунтах для территории России отвечает низкому (второму) уровню загрязнения и составляет 1000 мг/кг. Ниже этого уровня в почвенных экосистемах разных природных зон происходят относительно быстрые процессы самоочищения, а негативное влияние на окружающую среду незначительно. Верхний безопасный уровень содержания нефтепродуктов в почвогрунтах не одинаков для разных природных условий. Он зависит от

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

гранулометрического состава почвогрунтов (пески, супеси, суглинки, глины), их происхождения (естественные, техногенные).

Для остальных исследуемых загрязняющих веществ критерием оценки являются предельно допустимые концентрации (ПДК) или ориентировочно допустимые (ОДК) концентрации (таблица 12), а так же сравнение с концентрациями загрязняющих веществ в фоновых почвах (не испытывающих техногенной нагрузки).

Таблица 12 - Предельно и ориентировочно допустимые концентрации загрязняющих веществ в почвах

Показатели	Класс опасности	ПДК/ОДК	ПДК/ОДК песчаные почвы	ПДК/ОДК кислые почвы	ПДК/ОДК близкие к нейтральным, нейтральные почвы
Водородный показатель рН, ед.	-	-	-	-	-
Нитраты по NO <sub>3</sub> (азот нитратный), мг/кг	-	130	-	-	-
Нефтепродукты, мг/кг	-	-	-	-	-
Медь (подвижная форма), мг/кг	2	3,0	-	-	-
Цинк (подвижная форма), мг/кг	1	23,0	-	-	-
Кадмий (валовая форма), мг/кг	1	-	0,5	1,0	2,0
Мышьяк (валовая форма), мг/кг	1	-	2,0	5,0	10,0
Никель (подвижная форма), мг/кг	2	4,0	-	-	-
Свинец (подвижная форма), мг/кг	1	6,0	-	-	-
Хлорид-ион, мг/кг	-	-	-	-	-
Сульфат-ион, мг/кг	-	-	-	-	-
Ртуть (валовая форма), мг/кг	1	2,1	-	-	-

Допустимые концентрации загрязняющих веществ в почвах утверждены Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ №2 от 28.01.2021 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Опасность загрязнения тем выше, чем больше фактическое содержание компонентов загрязнения почвы превышает ПДК, что может быть выражено коэффициентом  $K_0 = C/ПДК$ , т.е. опасность загрязнения тем выше, чем больше  $K_0$  превышает единицу.

Согласно СанПиН 1.2.3685-21 оценка степени химического загрязнения почвы при загрязнении почвы органическими веществами проводится в соответствии с таблицей 13.

33

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

177

Таблица 13 - Оценка степени загрязнения почвы органическими веществами

Содержание в почве (мг/кг)	Категория загрязнения почвы		
	1 класс	2 класс	3 класс
Класс опасности вещества			
> 5 ПДК	Очень сильная	Очень сильная	Сильная
От 2 до 5 ПДК	Очень сильная	Сильная	Средняя
От 1 до 2 ПДК	Слабая	Слабая	Слабая

**Мероприятия, направленные на ликвидацию или локализацию загрязнения земель в случае возникновения аварий и инцидентов, которые могут привести к загрязнению земель**

Любая технология не исключает возможность нарушения, и загрязнения компонентов природной среды, поэтому на месторождении реализован ряд мер по минимизации воздействий, пространственной локализации и восстановлению нарушенных территорий, в частности, принцип рационального использования территориальных ресурсов через концентрированное размещение скважин в кустах и линейных сооружений в коридорах коммуникаций. Это позволяет сократить площадные размеры техногенного вторжения и сосредоточить проведение комплекса природоохранных мероприятий и регламентных работ на участках, поддающихся эффективному контролю [79].

**Периодичность наблюдений**

Контроль в области использования и охраны земель в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 производится с периодичностью 1 раз в год.

Объекты контроля, срок и периодичность контроля, определяемые параметры, ответственные исполнители представлены в **План-графике экологического мониторинга за состоянием почв и грунтов**, таблица 14.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Таблица 14 - План-график экологического мониторинга за состоянием почв и грунтов на Кулгинском месторождении

Наименование объекта	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Исполнитель
300 м от шламового амбара №1 кустовой площадки №2 (по направлению преобладающих ветров) - наветренная сторона - подветренная сторона <i>Глубина (0-5) см, (5-20) см</i>	1 раз в год	Водородный показатель pH (водная вытяжка)	Аккредитованная лаборатория по договору
		Нефтепродукты	
		Хлорид-ион (водная вытяжка)	
		Сульфат-ион (водная вытяжка)	
		Азот нитратный (водная вытяжка)	
500 м от границы промышленной площадки (по направлению преобладающих ветров) - наветренная сторона - подветренная сторона <i>Глубина (0-5) см, (5-20) см</i>	1 раз в год	Водородный показатель pH (водная вытяжка)	
		Нефтепродукты	
		Хлорид-ион (водная вытяжка)	
		Сульфат-ион (водная вытяжка)	
		Азот нитратный (водная вытяжка)	
		Мышьяк (валовая форма)	
		Кадмий (валовая форма)	
		Свинец (подвижная форма)	
		Цинк (подвижная форма)	
		Медь (подвижная форма)	
Участки нефте- и соле- загрязнения (при наличии) <i>Глубина (0-5) см, (5-20) см</i>	1 раз в год (при наличии)	Водородный показатель pH (водная вытяжка)	
		Нефтепродукты	
		Хлорид-ион (водная вытяжка)	
		Сульфат-ион (водная вытяжка)	
		Азот нитратный (водная вытяжка)	
		Мышьяк (валовая форма)	
		Кадмий (валовая форма)	
		Свинец (подвижная форма)	
		Цинк (подвижная форма)	
		Медь (подвижная форма)	

		Никель (подвижная форма)	
		Ртуть (валовое содержание)	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### 3.4 Экологический мониторинг в области охраны и пользования недрами

В процессе разработки месторождений углеводородов происходят значительные **изменения геолого-гидрогеологических условий** как в глубоко залегающих продуктивных и смежных пластах, поглощающих горизонтах, так и в относительно неглубоко залегающих горизонтах пресных подземных вод, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

В глубоко залегающих продуктивных пластах зоны застойного режима и весьма затрудненного водообмена влияние разработки может проявляться в:

- снижении пластового давления и интенсификации потока углеводородов и пластовых вод по продуктивному пласту в направлении от периферии к добывающим скважинам;
- возрастании пластовых давлений при законтурном или внутриконтурном очаговом заводнении залежи в направлении от добывающих к нагнетательным скважинам;
- изменении напряженного состояния массива горных пород вследствие снижения или роста пластовых давлений;
- возникновении перетоков пластовых вод из подстилающих и перекрывающих пластов и горизонтов при разработке залежи в естественном режиме;
- изменении химического и газового состава пластовых вод при наличии перетоков из смежных водоносных горизонтов;
- формировании перетоков пластовых вод и углеводородов в смежные пласты по заколонному пространству вследствие нарушения герметичности эксплуатационных колонн или нарушения целостности цементного камня за колонной.

В поглощающих пластах и горизонтах происходит:

- повышение пластовых давлений под влиянием закачки подтоварных вод;
- изменение температуры, химического и газового состава пластовых вод, возможность вторичного минералообразования при взаимодействии закачиваемых стоков с породами и пластовыми водами;
- изменение напряженного состояния пород пласта поглощающего горизонта вплоть до образования гидроразрыва пласта при избыточных давлениях нагнетания.

В водоносных горизонтах верхней гидродинамической зоны происходит изменение условий питания, разгрузки и режима подземных вод:

- уменьшение эксплуатационных запасов подземных вод;
- снижение уровней подземных вод в первых от поверхности и напоров в межпластовых водоносных горизонтах;

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

- изменение химического состава подземных вод за счет перетока из вышележащих водоносных горизонтов;

- загрязнение подземных вод углеводородами и высокоминерализованными водами при наличии перетоков из нижележащих горизонтов по заколонному пространству некачественно сооруженных или аварийных эксплуатационных и нагнетательных скважин.

Воздействие антропогенных источников, непосредственно не связанных с недропользованием, приводит к изменению режима, баланса и качества подземных вод первых от поверхности водоносных горизонтов. Это воздействие проявляется в подъеме уровней грунтовых вод за счет фильтрации из земляных амбаров, прудов – отстойников, нарушении герметичности поверхностных нефтегазопромысловых сооружений и коммуникаций, изменении химического состава пресных подземных вод за счет поступления в водоносный горизонт высокоминерализованных вод.

Изменения инженерно-геологических условий в результате техногенного воздействия проявляются в **активизации опасных экзогенных геологических процессов и явлений**:

- оседании земной поверхности в результате уплотнения пород при их вторичной консолидации в процессе снижения пластового давления при разработке месторождения на естественном режиме;

- подтоплении объектов и заболачивании территории в результате изменения условий дренирования поверхностных и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта при строительстве автодорог, трубопроводов и других коммуникаций;

- возникновении или активизации эрозионных процессов (плоскостного смыва, оврагообразования, речной береговой эрозии).

**Источники возможного воздействия на недра:**

1. Кусты эксплуатационных скважин. Потенциально опасными для подземных вод являются площадки скважин, амбар с факельным устройством, нефтесборные сети. Основным индикатором загрязнения являются нефтепродукты.

2. Высоко- и низконапорный водоводы. Технологический процесс не гарантирует исключения проливов и утечек, поэтому в качестве индикаторов загрязнения следует рассматривать высокоминерализованные воды и нефтепродукты.

В период строительства основное воздействие на состояние геологической среды будет проявляться в локальном нарушении сплошности недр и изменении геотермального режима грунтов.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

В период эксплуатации воздействие на геологическую среду может быть оказано со стороны подземно проложенного нефтепровода, автодорог. Значительное загрязнение недр может произойти в случае утечек продукции скважин, а также при возникновении аварийной ситуации на площадке ДНС и при разгерметизации трубопроводов.

Согласно приказу МПР РФ от 21.05.2001 N433 «Об утверждении Положения о порядке осуществления государственного мониторинга состояния недр Российской Федерации» контроль в области охраны и пользования недрами состоит из следующих подсистем мониторинга недр:

- мониторинг опасных экзогенных геологических процессов;
- мониторинг подземных вод.

Кулгинское месторождение не относится к территории активного проявления эндогенных процессов (с активной сейсмогеодинамической обстановкой и действующими вулканами).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

### 3.4.1 Мониторинг опасных экзогенных геологических процессов

Подсистема мониторинга опасных экзогенных геологических процессов (ЭГП) предназначена для выявления, учета, оценки состояния и прогнозирования развития опасных экзогенных геологических процессов.

К опасным экзогенным геологическим процессам относятся:

- гравитационные (обвалы, осыпи, оползни);
- процессы, связанные с деятельностью поверхностных вод (плоскостная, линейная и овражная эрозия);
- процессы, связанные с деятельностью подземных вод (суффозия);
- выветривание (дефляция).

На территории месторождения из опасных ЭГП широко развиты процессы заболачивания, что связано с особенностями климата и геологического строения территории района - избыточным увлажнением, распространением на территории слабопроницаемых пород.

На территории лицензионного участка возможно проявление или усиление под влиянием антропогенной деятельности следующих процессов: плоскостной, линейной и овражной эрозии, заболачивания, а также гравитационных процессов.

Мониторинг опасных экзогенных геологических явлений и процессов ЭГП на территории Кулгинского месторождения проводится **маршрутным методом**, при котором визуально фиксируется проявление под влиянием техногенных факторов опасных ЭГП на исследуемой территории вблизи действующих объектов месторождений.

#### *Методика исследований*

Мониторинг опасных ЭГП предусматривает регулярное проведение обследования территории месторождения и объектов промысла с периодичностью **один раз в год**.

В процессе обследования визуально фиксируются проявления ЭГП, определяются их координаты (с помощью GPS-приемников), оценивается их воздействие на объекты месторождения, при необходимости – составляется оперативное донесение руководству добывающей компании.

При обнаружении проявлений ЭГП, развитие которых ожидается и в дальнейшем, организуются пункты регулярных наблюдений. Создание пунктов наблюдений включает установку временных реперов или марок, являющихся основой для проведения наблюдений за динамикой развития процессов. Регулярные наблюдения и замеры на пунктах наблюдений позволяют получить данные об активности процессов, факторах

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

активизации процессов, на основе которых будут разрабатываться рекомендации по проведению защитных мероприятий.

Расширение и оптимизация наблюдательной сети на месторождении проводится с учетом данных инженерно-геологического обследования, а также стратегии освоения месторождения.

Наибольшее внимание необходимо уделять контролю состояния трубопроводов на участках с избыточным увлажнением (болота, реки), а также в потенциально аварийных местах:

- места сварных соединений;
- места перехода трубопроводов через водные преграды;
- места дополнительного обводнения почв и грунтов, являющихся наиболее опасными для трубопровода;
- места образования промоин и оврагов вдоль труб;
- места работы техники, где не исключена возможность наезда ее на трубопровод.

В течение первого весенне-летнего периода после строительства места пересечения с водотоками, участки возможного образования промоин и оврагов должны регулярно инспектироваться на предмет обнаружения размыва русла и берегов водотоков.

***Состав контролируемых параметров***

Состав наблюдаемых и учитываемых количественных и качественных показателей включает:

- данные о распространенности различных генетических типов проявлений негативных экзогенных геологических процессов;
- данные о динамике эрозионных процессов, осадках и просадках грунтов и др.;
- данные об изменении инженерно-геологических условий территории нефтепромысла в результате периодического затопления и подтопления территории;
- оценка эффективности защитных мероприятий – сведения о прекращении или снижении негативного воздействия проявлений процессов на объекты промысла.

Перечень показателей для контроля развития негативных геологических процессов предполагается регулярно корректировать с учетом данных мониторинга и оценки степени воздействия ЭГП на хозяйственные объекты.

В таблице 15 отражены подлежащие исследованиям показатели опасных геологических процессов и явлений на территории Кулгинского месторождения (ГОСТ Р 22.1.06-99).

Таблица 15 - Подлежащие исследованиям показатели опасных геологических процессов и явлений на территории Кулгинского месторождения

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

Экзогенный процесс	Показатель
Оползнеобразование под воздействием техногенных факторов	площадная пораженность территории, %
	площадь проявления на одном участке, км <sup>2</sup>
	объем сместившейся массы, тыс. м <sup>3</sup>
	скорость смещения, м/с
	частота проявления, ед./год
Обвалы под влиянием техногенных факторов	площадная пораженность территории, %
	площадь проявления на одном участке, км <sup>2</sup>
	объем обвальной массы, млн. м <sup>3</sup>
	скорость смещения, м/с
	частота проявления, ед./год
Суффозия под влиянием техногенных факторов	площадная пораженность территории, %
	площадь проявления одной суффозионной формы, м <sup>2</sup>
	глубина проявления одной суффозионной формы, м
	объем подверженных суффозии горных пород, тыс. м <sup>3</sup>
	продолжительность проявления процесса, сут.
Эрозия овражная под влиянием техногенных факторов	площадная пораженность территории, %
	площадь просадки на одном участке, км <sup>2</sup>
	глубина просадки на одном участке, м
	скорость развития эрозии, м/год

#### Критерии оценки

Оценка опасности различных типов экзогенных геологических процессов производится согласно СНиП 22-01-95, а также с учетом данных мониторинга о воздействии процессов на объекты нефтепромысла.

Категории опасности процессов определяются относительно значений их активности, указанных в Приложении Б СНиП 22-01-95 (таблица 16).

Таблица 16 - Категории опасности природных процессов

Показатели, используемые при оценке опасности	Категории опасности процессов			
	Чрезвычайно опасные (катастрофические)	Весьма опасные	Опасные	Умеренно опасные
<b>Подтопление территорий</b>				
Площадная пораженность, %	-	75 - 100	50 - 75	До 50
Продолжительность формирования водоносного горизонта, лет	-	Менее 3	До 5	Более 5
Скорость подъема уровня подземных вод, м/год	-	Более 1	0,5 - 1	0,5
<b>Эрозия плоскостная и овражная</b>				
Площадная пораженность территории, %	-	Более 50	30 - 50	10 - 30
Площадь одного оврага, км <sup>2</sup>	-	0,1 – 3,0	0,05 – 0,1	Менее 0,05
Скорость развития эрозии:				
Плоскостной, м <sup>3</sup> га/год	-	10 - 15	5 - 10	2 - 5

42

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
185

Овражной, м/год	-	1 - 15	1 - 10	1 - 5
<b>Эрозия речная береговая</b>				
Площадная пораженность территории, %	-	5-6	8-10	8-10
Протяженность берега, подверженного эрозии, км	-	200-300	200-400	300-400
Объем одновременных деформаций пород, млн м <sup>3</sup> /год	-	0,2-0,3	До 0,04	До 0,08
Скорость развития, м/год	-	Более 3	До 1-3	0,1-1
<b>Наводнения</b>				
Площадная пораженность территории, %	10	15	25	50
Продолжительность проявления, сут	20-25	15-20	5-15	1-5
Скорость развития, м/сут	5-6	3-5	1-3	0,5-1
Повторяемость, ед. в год	0,001 - 0,01	0,01 - 0,02	0,02 - 0,05	0,05 - 0,1
<b>Оползни</b>				
Площадная пораженность территории, %	Более 30	11 - 30	1 - 10	0,1 - 1
Площадь разового проявления на одном участке, км <sup>2</sup>	1-2	1-0,5	0,01-0,5	менее 0,01
Объем захваченных пород при разовом проявлении, млн. м <sup>3</sup>	10-20	5-10	0,001-5	до 0,001
Скорость смещения	до 5 м/с	до 20 м/с	1-2 м/с (1-10 м/сут)	1-5 м/сут (5-10 м/мес)
Повторяемость, ед. в год	0,01-0,1	0,1-0,25	0,25-0,75	1
<b>Суффозия</b>				
Площадная пораженность территории, %	-	Более 10	2 - 90	Менее 20
Площадь проявления на одном участке, тыс. км <sup>2</sup>	-	До 10	До 5	До 1
Объем подверженных деформации горных пород, тыс. м <sup>3</sup>	-	До 30	До 10	До 1
Продолжительность проявления процесса, сут.	-	До 3	0,1 - 30	Более 10
Скорость развития процесса, сут.	-	Более 10	Более 0,1	Более 0,01

Мониторинг опасных экзогенных геологических процессов производится маршрутным методом 1 раз в год.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

### 3.4.2 Экологический мониторинг подземных вод

Мониторинг подземных вод, согласно Положению об осуществлении государственного мониторинга водных объектов (утв. Постановлением Правительства РФ от 10.04.2007 г. №219), является частью мониторинга водных объектов. Согласно Положению о порядке осуществления государственного мониторинга состояния недр Российской Федерации (утв. Приказом МПР России от 21.05.2001 № 433), мониторинг подземных вод является подсистемой в системе государственного мониторинга состояния недр.

Подсистема мониторинга подземных вод (подземных водных объектов) предназначена для оценки состояния подземных вод и прогноза изменения этого состояния, а также для учета эксплуатационных запасов подземных вод и их использования.

#### *Объекты контроля*

На территории Кулпинского месторождения объектом мониторинга является подземная вода из скважин в непосредственной близости от шламового амбара №1 кустовой площадки №2 – при их наличии.

Водоснабжение на площадке предусматривается привозной бутилированной водой, артезианские скважины для добычи питьевой воды отсутствуют.

**Отбор проб** грунтовой воды осуществляется из первого от поверхности водоносного горизонта. Перед отбором проб воды из скважины проводят предварительную прокачку с одно-двухразовой заменой столба воды и последующего восстановления уровня. Продолжительность подготовки скважины для отбора пробы должно быть не менее 0,5 суток. Пробу отбирают при помощи черпака (бутыль на штанге). Пробу отбирают в емкость, изготовленную из химически стойкого стекла с притертыми пробками и пластиковые бутылки, разрешенные для контакта с водой вместимостью от 0,5 до 2,0 дм<sup>3</sup>. Перед отбором пробы емкость для отбора проб не менее двух раз ополаскивают водой и заполняют ею емкость до верха. При отборе проб, подлежащих хранению, перед закрытием емкости пробкой верхний слой воды сливают так, чтобы под пробкой оставался слой воздуха и при транспортировании пробка не смачивалась.

Сразу после отбора пробы на емкость с отобранной пробой прикрепляют этикетку, на которой указывают:

- место отбора пробы (месторождение);
- номер скважины;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		187

- глубина отбора пробы;
- дата отбора пробы;
- метод консервации.

На месте отбора пробы воды заполняют протокол отбора проб.

В аккредитованную лабораторию проба доставляется вертолетом и/или автотранспортом, в термоконтейнере.

**Перечень измеряемых загрязняющих веществ**

Перечень определяемых показателей качества подземных вод определен в соответствии с СП 2.1.5.1059-01. 2.1.5. Водоотведение населенных мест. Санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения. Санитарные правила, а также в соответствии Приложением 6 к СП 2.1.3684-21 (Постановление Главного государственного санитарного врача РФ №3 от 28.01.2021 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»).

**Критерии оценки**

Пробы, отобранные из наблюдательной скважины объекта размещения отходов, расположенной ниже по току подземных вод, сравниваются с пробами, отобранными из наблюдательной скважины выше по току подземных вод.

В случае наличия всего одной наблюдательной скважины подземные воды оцениваются в соответствии с утвержденными предельно допустимыми концентрациями (ЦДК) химических веществ в воде питьевой систем централизованного, в том числе горячего, и нецентрализованного водоснабжения, воде подземных и поверхностных водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, воде плавательных бассейнов, аквапарков (Постановление Главного государственного санитарного врача РФ №2 от 28.01.2021 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»).

Наименование вещества	ПДК, мг/л
Водородный показатель (рН)	В пределах 6,0-9,0*
Перманганатная окисляемость	-
Мутность	-
Азот аммонийный	-

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Нефтепродукты	0,3
Хлориды	350
АПАВ	0,5
Ртуть	0,0005
Марганец	0,1
Железо общее	0,3
Летучие фенолы (гидроксibenзол)	0,1
Кадмий	0,001
Свинец	0,01

\* - Обобщенные показатели качества различных видов вод, кроме технической воды (вода питьевая централизованного и нецентрализованного водоснабжения; водосточников хозяйственно-бытового и рекреационного водопользования)

Потенциальная опасность обнаруженных в подземных водах веществ оценивается с учетом кратности превышения их гигиенического норматива.

В случае присутствия в воде нескольких веществ 1 и 2 класса опасности, характеризующихся однонаправленным механизмом токсического действия, в том числе канцерогенным, сумма отношений концентраций каждого из них к соответствующей ПДК не должна превышать единицу:

$$\frac{C_1}{ПДК_1} + \frac{C_2}{ПДК_2} + \frac{C_n}{ПДК_n} \leq 1$$

Где

$C_1, \dots, C_n$  - концентрации  $n$  веществ, обнаруживаемых в воде водного объекта;  $ПДК_1, \dots, ПДК_n$  - ПДК тех же веществ.

Степень выраженности влияния техногенного фактора на качество подземных вод определяется относительно значений гигиенических нормативов (таблица 17).

Таблица 17 - Гигиеническая классификация подземных вод по степени выраженности влияния техногенного фактора (СП 2.1.5.1059-01)

Степень влияния на качество подземных вод техногенных факторов	Степень загрязнения подземных вод
Допустимое	Периодическое превышение фоновых показателей при их максимальных уровнях на протяжении года ниже гигиенических нормативов
Слабо выраженное	Сохранение тенденции к возрастанию показателей техногенного загрязнения при ежемесячном отборе в течение года. При этом максимальные уровни загрязнения находятся ниже гигиенических нормативов
Предельное	Стабильное превышение фоновых показателей при их максимальных уровнях на уровне $\leq$ ПДК
Опасное	Стабильное превышение фоновых показателей при их максимальных уровнях более ПДК

46

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист

118-22	15.04.22
№ док	Подп.
Дата	

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

189

В случае аварий на промысле, когда существует опасность загрязнения подземных вод, признаки чрезвычайной экологической ситуации, их качественные и количественные показатели оцениваются на основе методики «Критерии оценки экологической обстановки территорий для выявления зон чрезвычайной экологической ситуации и зон экологического бедствия» (утв. Минприроды РФ 30.11.1992) (таблица 18).

Таблица 18 - Критерии оценки степени загрязнения подземных вод в зоне влияния хозяйственных объектов

Определяемые показатели	Критерии оценки		
	Зона экологического бедствия	Чрезвычайная экологическая ситуация	Относительно удовлетворительная ситуация
Основные показатели:			
- содержание загрязняющих веществ (нитраты, фенолы, тяжелые металлы, синтетические поверхностно активные вещества СПАВ, нефть), ПДК*	> 100	10-100	3-5
Хлороорганические соединения, Канцерогены, бенз/а/пирен, ПДК	>3	1-3	<1
- площадь области загрязнения, км <sup>2</sup>	>8	3-5	<0,5
- минерализация, г/л	> 100	10-100	<3

\* ПДК - санитарно-гигиенические нормативы

#### *Периодичность наблюдений*

Контроль подземной воды осуществляется с периодичностью 1 раз в год.

Объекты и периодичность контроля, определяемые параметры, ответственные исполнители представлены в **План-графике экологического мониторинга за состоянием подземных вод**, таблица 19.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Таблица 19 - План-график экологического мониторинга за состоянием подземных вод на Кулгинском месторождении

Наименование объекта	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Исполнитель
Скважины в непосредственной близости от шламового амбара №1 кустовой площадки №2 (при наличии)	1 раз в год	Водородный показатель (рН)	Аккредитованная лаборатория по договору
		Перманганатная окисляемость	
		Мутность	
		Азот аммонийный	
		Нефтепродукты	
		Хлориды	
		АПАВ	
		Ртуть	
		Марганец	
		Железо общее	
Летучие фенолы (гидроксибензол)			

Примечание: металлы – общая (валовая) форма

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

191

### 3.5 Радиационный контроль

Из находящихся в земной коре химических элементов наибольшую опасность представляют естественные радиоактивные вещества, содержащие в своем составе радионуклиды из уранового (уран-238) и ториевого (торий-232) семейств, а также радионуклид калий-40.

Нефть, газ и пластовая вода, контактируя с породами, растворяют и содержат в своем составе многие химические вещества, включая естественные радионуклиды. Основной вклад в величину радиоактивности нефти, газа и пластовой воды вносят природные радионуклиды радий-226, торий-232 и калий-40. При добыче нефти происходит их вынос на дневную поверхность. Количественное содержание ЕРН в земных породах колеблется в широких пределах, в результате чего на поверхности земли и оборудовании промыслов возникают различные уровни радиоактивных загрязнений. Поэтому в местах таких загрязнений создается различная радиационная обстановка, характеризующаяся значениями параметров от незначительного превышения естественного фонда, до величин, опасных для здоровья персонала (работников).

Характер создающейся в этих случаях радиационной обстановки в основном зависит от следующих факторов:

- активности, то есть количественного содержания ЕРН в нефти и пластовой воде;
- химического состава пластовой воды и степени обводненности нефти, определяющих степень радиоактивности отложений на оборудовании;
- образования труднорастворимых отложений на внутренних поверхностях трубопроводов, насосов, арматуры, резервуаров и пр.;
- применяемой технологии добычи нефти и газа и технологии проведения демонтажных и ремонтных работ, которые приводят к:
- распространению радионуклидов в окружающую среду и радиоактивным загрязнениям промплощадок промыслов;
- недостаточности применяемых мер (или их отсутствия) по утилизации пластовой воды, удалению радиоактивных отложений с оборудования и дальнейшего обращения как с отложениями, так и загрязненным радиоактивными веществами оборудованием, грунтом и пластовой водой.

Таким образом, в ходе эксплуатации нефтепромыслов происходит постепенное накопление радиоактивных в различной степени отложений на внутренних поверхностях труб, насосов и резервуаров, вследствие чего они становятся источниками радиоактивных излучений, осуществляющими в процессе контакта с ними дополнительное облучение

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

человека. Более интенсивными источниками облучения людей являются те же трубы, насосы и др., демонтированные с промыслов для замены или ремонта и складированные компактно.

Другим важным радиационно-экологическим фактором на нефтегазовых промыслах является радиоактивное загрязнение персонала, оборудования, инструмента и грунта в случаях контакта с загрязненными насосно-компрессорными трубами (НКТ), осыпания радиоактивных отложений из труб, насосов и пр. при демонтаже и различных операциях с оборудованием, включая утилизацию труб как отходов. Фактически персонал в такой ситуации имеет дело с открытыми источниками, и в данном случае создаются условия прямого радиоактивного загрязнения персонала, особенно ремонтных бригад, на промыслах и на ремонтных базах, а также оборудования, помещений и территории.

Существенным радиационно-экологическим фактором является радиоактивное загрязнение природной среды при проливе нефти и пластовой воды на грунт, а также в случаях слива их в поверхностные водоемы. При этом на поверхности грунта возникают радиоактивные водоемы, высыхание которых приводит к концентрированию радиоактивных веществ на местности.

Наличие радиоактивных веществ в любой среде регистрируется по ионизирующим излучениям только с помощью аппаратуры радиационного контроля ввиду того, что органолептически любой вид ионизирующих излучений человеческим организмом не воспринимается. Проявление прямых и отдаленных эффектов определяется величиной эффективной дозы облучения.

#### **Организация контроля за радиационной обстановкой**

Контроль за радиационной обстановкой на территории Кулгинского месторождения предусмотрен требованиями Федерального закона «О радиационной безопасности населения» и ведомственными нормативно-методическими и инструктивными документами, в частности, Нормами радиационной безопасности НРБ-99 / СанПиН 2.6.1.2523-09, Основными санитарными правилами обеспечения радиационной безопасности, а также руководством по обеспечению радиационной безопасности при проведении работ по добыче, подготовке и транспортировке нефти и газа.

Согласно Рекомендациям по нормализации радиационно-экологической обстановки на объектах нефтегазодобычи топливно-энергетического комплекса России, согласованным Госкомсанэпиднадзором России (письмо от 9 марта 1994 г. N 01-13/278-11), для предупреждения радиоактивного загрязнения нефтедобывающего оборудования, разноса радионуклидов по служебным помещениям и территориям при добыче нефти и газа организуются мероприятия по радиационной безопасности, включающие:

50

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
193

1. Первичное обследование. Его целью должно быть выявление наличия радиационного фактора на предприятии. Обнаружение отложений радия на трубах и оборудовании можно осуществлять с помощью высокочувствительных гамма - дозиметров или индикаторов гамма излучения. Если результаты такого обследования не выявили радиоактивного загрязнения, то его следует повторять с периодичностью не реже 1 раза в год, поскольку радиационная обстановка может изменяться в процессе эксплуатации месторождения. При выявлении повышенного радиоактивного фона над естественным радиоактивным фоном местности и появлении радионуклидов на дневной поверхности, а также дополнительного присутствия радионуклидов на оборудовании, превышающих фоновые значения в 2 раза и более, администрацией предприятия по согласованию с территориальным органом госсанэпиднадзора устанавливаются контрольные уровни по нормализации радиационной обстановки. При выявлении радиоактивного загрязнения необходимо установить его радионуклидный состав.

2. Проведение периодического (не реже 1 раза в 6 месяцев) радиационного контроля отдельных промыслов, на которых фон от оборудования превышает естественный более чем в 3 раза. При этом измеряют не только гамма - фон, но и загрязненность поверхностей бета и альфа - активными нуклидами. Для этих измерений применяют приборы типа ДКГ-03Д «Грач», МКС-01Р, «Бета», КРАБ-3, КРА-1, КРБ-1 и др.

3. Проведение периодического (не реже 1 раза в 6 месяцев и обязательно перед началом эксплуатации новых скважин, месторождений, смене технологий и др.) спектрометрического определения радионуклидного состава и удельной активности проб нефти, пластовой воды и грунта в местах пролива нефти и воды, выполнения ремонтных работ на скважинах.

Так как на Кулгинском месторождении за все время обследования территории производства работ не было отмечено случаев превышения радиационного фона, то его следует повторять с периодичностью не чаще 1 раза в год.

Измерения мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения (МЭД/МАЭД) в контрольных точках территории Кулгинского месторождения, измерения удельной эффективной активности естественных радионуклидов проб бурового шлама, проводятся аккредитованной лабораторией на соответствие нормам радиационной безопасности НРБ-99/2009» / СанПиН 2.6.1.2523-09/.

Испытания (измерения) выполняются в соответствии с методиками МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности», МУ «Радиационный контроль и пробоотбор на нефтегазовых промыслах России» от 20.11.96г.

Объекты контроля, периодичность контроля, определяемые параметры, ответственные исполнители представлены в **План-графике радиационного контроля**, таблица 20.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		195

Таблица 20 - План-график радиационного контроля на Култинском месторождении

Наименование объекта	Периодичность контроля	Определяемые показатели	Исполнитель
Территория кустовой площадки №2	1 раз в год	Среднее значение МЭД/МАЭД, мкЗв/ч	Аккредитованная лаборатория по договору
Шламовый амбар №1 кустовой площадки № 2			
Буровой шлам шламового амбара №1 кустовой площадки №2 (при наличии шлама)	1 раз в год	Удельная эффективная активность, Бк/кг	

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

196

### 3.6 Экологический мониторинг за состоянием окружающей среды в отношении объектов животного и растительного мира

#### *Сведения о состоянии окружающей среды в отношении объектов растительного мира*

Кулгинское месторождение расположено в Васюганской природной провинции в подзоне южной тайги. Основной фактор размещения лесной растительности в этом районе – это степень дренированности территории. В подзоне южной тайги основным фактором нарушения естественного хода развития растительности являются пожары, вырубки занимают сравнительно небольшие площади. Коренная растительность сильно нарушена пожарами и рубками, поэтому абсолютное территориальное господство принадлежит вторичным березнякам, на втором месте стоят кедровники и заболоченные сосняки. Зональная темнохвойная растительность представлена елово-кедровыми зеленомошными лесами, которые обычно сочетаются с долгомошными и сфагновыми темнохвойными лесами и различными производными лесными сообществами, относящимися к различным стадиям послепожарного восстановления. Зеленомошные фитоценозы приурочены к резко очерченным, повышенным элементам рельефа – пологовыпуклым участкам водоразделов, вершины и пологие склоны.

Пойменные участки территории представлены старицами, ивняковыми зарослями и мелколиственно-темнохвойными лесами. Располагаются они в юго-западной части и северо-восточной части месторождения. Вторичные березовые и осиновые леса приурочены к слабонаклонным участкам склонов междуречной равнины и водораздельного пространства.

Пониженные участки местности покрыты смешанным березово-еловым, березово-сосновым лесом, а также насаждениями пихты. Плоские участки склонов междуречной равнины занимают сосново-зеленомошные леса. Древесный ярус формируют высокие сосны.

Центральную часть водораздельного пространства занимают болотные участки местности. Они заняты травяно-кустарничково-сфагновыми болотами и также озерково-грядово-мочажинным комплексом. Кустарничково-сфагновые сообщества, представленные низкорослой сосной, высотой от 4 до 5 м. Из кустарничков преобладают багульник болотный, хамедафна болотная, подбел. Травяной покров на грядах однообразен, здесь встречаются морошка, пушица, мелкоплодная клюква. Сплошной моховой ковер образован сфагновыми мхами.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Сосново-кустарничково-сфагновые болота называют рямами. Поверхность ряма покрыта сфагновым мхом. На кочках растут багульник болотный, подбел, кассандра, карликовая берёзка. На моховой дернине произрастают клюква, морошка, росянка. На низких сырых местах между кочками встречается пушица.

Краевые зоны болот покрыты приболотными темнохвойными и березово-травяно-моховыми лесами с примесью кедровых насаждений.

Темнохвойные леса приурочены к пологонаклонным дренируемым участкам склона междуречной равнины. Древостой темнохвойных лесов формируют пихта, ель, кедр со значительной долей участия березы и осины. Высота древостоя составляет 20 м, диаметр стволов деревьев – 0,25 м. Подлесок развит слабо. Рассеяно встречаются рябина сибирская, шиповник иглистый, довольно густо растет «пихтовый стланик». В травяно-кустарничковом покрове преобладают бореальные кустарнички: брусника, Линнея северная, черника. Также присутствуют виды таёжного мелкотравья – майник двулистный, кислица обыкновенная, седмичник европейский, ортилия однобокая – постоянные спутники темнохвойных лесов подзоны средней тайги. Присутствует сплошной моховой покров, состоящий из нескольких видов зеленых мхов.

В исследуемой подзоне подтайги могут произрастать 3 редких вида, указанных в Красной книге Томской области: Пузырник судетский, Пололепестник зеленый, Дремлик зимовниковидный.

В пределах месторождения, а также предполагаемой зоны влияния произрастание краснокнижных и иных особо охраняемых растений не выявлено.

Экологическое состояние территории в целом благополучное, признаков поверхностного загрязнения, мест складирования твердых бытовых отходов, мест сброса ранее выявлено не было.

***Сведения о состоянии окружающей среды в отношении объектов животного мира***

В настоящее время на территории Томской области обитает около 62 видов млекопитающих, относящихся к пяти отрядам: парнокопытные (северный олень, лоси, косуля); хищные (бурый медведь, рысь, волк, лисица, соболь, песец и др.); грызуны семейств беличьих, бобровых, тушканчиковых, мышинных, хомячьих; заяц – беляк; рукокрылые (обыкновенные летучие мыши); насекомоядные (выхухолевые, ежовые, кротовые, землеройковые). Кроме обычных таежных видов есть и ценные пушные звери рыбы.

Фауна птиц включает представителей 17 различных отрядов: гагары, журавли, кукушки, совы, дятлы, воробьи, аисты.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Охотничье-промысловые животные Парабельского района представлены следующими видами: белка, волк, лиса, лось, соболь, колонок, заяц-беляк, норка, ондатра, росомаха, бурый медведь.

Животный мир водоемов насчитывает около 30 видов. Наиболее ценные виды рыб: осетр, нельма, муксун, сырок, стерлядь. Обычны в реках елец, налим, язь, щука, окунь, ерш и др. В озерах обитают карась, линь.

Орнитофауна рек и озер: кряква, чирок-свистун, шилохвость, серый гусь, нырки, свиязь и др. чайки, крачки, кулики также обычны для водоемов

На территории Кулгинского месторождения не встречались животные, подлежащие охране. Однако, могут встречаться следующие виды редких и исчезающих видов животных обитающих в Парабельском районе, не относящихся к объектам охоты, но внесенных в Красную книгу Томской области:

- Черный анет – *Ciconia nigra* Linnaeus;
- Большой подорлик – *Aguila clanga* Pallas;
- Филин – *Bubo bubo* Linnaeus;
- Бородатая неясыть – *Strix nebulosa* Foster;
- Орлан-белохвост – *Haliaeetus albicilla*.

Большинство редких видов птиц можно встретить в районе месторождения на весеннем и осеннем пролетах или во время сезонных перемещений из гнездовых местообитаний.

***Мероприятия по охране растительного мира***

Для снижения негативных воздействий и сохранения растительного покрова на территории Кулгинского месторождения рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- геологоразведочные работы осуществлять при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове;
- в период с устойчивыми отрицательными температурами воздуха осуществлять проезд автотранспорта строго по временным автозимникам, что исключит неорганизованный проезд за пределами отведенной территории;
- полностью исключить движение транспорта в летний период вне постоянной дорожной сети, установить жесткий контроль и систему штрафов для водителей автотранспорта;
- при геологоразведочных работах применять машины, приспособленные для условий севера - на больших подушкообразных шинах, оказывающих слабое давление на грунт;

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

- запретить разведение костров и другие работы с открытым огнем за пределами специально оборудованных для этого площадок, принимать срочные меры к тушению любых возгораний;

- в особо пожароопасное время (июль) запретить пребывание людей без особой необходимости в растительных сообществах, наиболее подверженных пожарам.

При осуществлении геологоразведочных работ на участках с древесной и кустарниковой растительностью (пойменные и склоновые поверхности) следует очищать территорию разведки от древесной растительности, кустарников, веток, пней и мелкого порубочного материала, в дальнейшем вывозить, ликвидировать или складировать их в специально отведенных местах.

Организация своевременного сбора и транспортировки, мест хранения и захоронения строительных и бытовых отходов позволит предохранить растительный покров от загрязнения жидкими и твердыми поллютантами. Организация мониторинга окружающей среды и состояния недр позволит отслеживать и прогнозировать дальнейшие изменения почвенно-растительного покрова.

***Мероприятия по охране животного мира***

При проведении геологоразведочных работ все технические решения должны соответствовать требованиям, утвержденным постановлением Правительства РФ № 997 от 13.08.1996 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Для снижения отрицательного воздействия на местообитания животных и фауну в целом необходимо соблюдение следующих условий:

- ограничение ряда работ в периоды размножения животных;
- оснащение рабочих мест и строительных площадок инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- оборудование объектов герметичными емкостями и резервуарами для хранения опасных материалов, организация сбора твердых отходов и утилизации их на полигоне ГКО;
- исключение возможности сброса любых сточных вод и отходов в места массовых скоплений водных и околоводных животных;
- слив отходов горюче-смазочных материалов (ГСМ) в соответственно оборудованные емкости;

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

- обеспечение полной герметизации систем сбора, хранения и транспортировки буровых растворов;

- установка оборудования для снижения шума и вибрации на виброизолирующих основаниях в специальных помещениях с необходимой звукоизоляцией;

- снабжение крановых узлов и работающих механизмов устройствами, предотвращающими проникновение животных на территорию подстанции и попадание их в указанные узлы и механизмы;

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для производства работ;

- запрет на несанкционированное передвижение техники, особенно вездеходной, а также работников предприятия вне коридора строящихся коммуникаций и полосы отвода.

Велика вероятность гибели птиц при столкновении с высокорасположенными конструкциями (буровые вышки, мачты) и тросами оттяжек, особенно во время сезонных миграций. Для белой куропатки этот риск существует также и зимой. Для снижения риска гибели птиц следует обеспечивать максимальное освещение конструкций в темное время суток.

Мониторинг растительного и животного мира состоит в визуальном обследовании территории. Наблюдения осуществляются методом маршрутных ходов.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЯ

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

РОСАККРЕДИТАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ № 0012795

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**  
 № РОСС RU.0001.21PK19 выдан 18 июня 2018 г.  
номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан **Областному государственному бюджетному учреждению**  
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
**«Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования»;** ИНН: 7017023129  
ИНН  
**634034, РОССИЯ, Томская область, г. Томск, пр-кт. Кирова, 14**  
место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что **Лаборатория радиационного контроля Областного государственного бюджетного учреждения «Областной комитет охраны окружающей среды и природопользования»**  
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
**634034, РОССИЯ, Томская область, г. Томск, пр-кт. Кирова, 14**  
адрес места (мест) осуществления деятельности

**КОПИЯ**

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**  
стандарт  
 аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра)**  
категория  
 в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц **23 сентября 2016 г.**  
дата  
 (Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице)

  
 Руководитель (заместитель Руководителя) **А.Г. Литвак**  
 Федеральной службы по аккредитации подпись инициалы, фамилия



Банк документов ЗАО «СНЦДОН», www.oscr.ru, (адрес: № 05-05-09/00) ФНС РФ, уровень 13, тел. (495) 726-4742, Москва, 2014 год

РОСАККРЕДИТАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ № 0009749

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**  
 № RA.RU.517141 выдан 11 мая 2017 г.  
номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан **Федеральному государственному бюджетному учреждению «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Сибирскому федеральному округу» (филиал «ЦЛАТИ по Томской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г. Томск) (ЦЛАТИ по Томской области);** ИНН: 5403167763  
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
**630099, Россия, г. Новосибирск, г., ул. Романова, д. 28**  
место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что **Испытательная лаборатория филиала «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Томской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г. Томск.**  
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
**634034, РОССИЯ, Томская обл., г. Томск, пр-кт. Кирова, д. 14**  
адрес места (мест) осуществления деятельности

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**  
стандарт  
 аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра)**  
категория  
 в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц **20 мая 2015 г.**  
дата  
 (Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице)

  
 Руководитель (заместитель Руководителя) **А.И. Херсонцев**  
 Федеральной службы по аккредитации подпись инициалы, фамилия



Банк документов ЗАО «СНЦДОН», www.oscr.ru, (адрес: № 05-05-09/00) ФНС РФ, уровень 13, тел. (495) 726-4742, Москва, 2014 год

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ Р / 2020 / 4218 / 100 / Л

от « 8 » декабря 2020 г.

На осуществление «Деятельность в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства)»

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

- а) определение гидрологических характеристик окружающей среды;
- б) определение уровня загрязнения атмосферного воздуха, почв, водных объектов;
- в) подготовка и предоставление потребителям аналитической и расчетной информации о загрязнении атмосферного воздуха, почв, водных объектов;
- г) формирование и ведение банков данных о загрязнении атмосферного воздуха, почв, водных объектов.

Настоящая лицензия предоставлена

Федеральному государственному бюджетному учреждению «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Сибирскому федеральному округу» (ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО»)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица  
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1045404670211

Номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица (ИЗА)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 5403167763

1693707 \*

Документ создан в электронной форме. № 01-03/1542 от 30.12.2020. Исполнитель: Киндер Д. Е.  
Страница 2 из 5. Страница создана: 30.12.2020 05:51



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
204

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Гоголя, д. 32б; 660055, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Джамбульская, д. 10; 664007, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Советская, д. 55; 654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Запорожская, д. 6; 630049, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Красный проспект, д. 167; 644043, Омская область, г. Омск, ул. Красный Путь, д. 20; 634034, Томская область, г. Томск, пр. Кирова, д. 14; 670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. 50 лет Октября, д. 28А; 655163, Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Энергетиков, д. 28; 659300, Алтайский край, г. Бийск, ул. Революции, д. 98; 672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Костюшко-Григоровича, д. 4; 687000, Забайкальский край, Агинский район, пгт. Агинское, пер. Пионерский, д. 16; 662150, Красноярский край, г. Ачинск, микрорайон 3, д. 21, пом. 3; 663614, Красноярский край, г. Канск, мкр-н Северо-Западный, д. 42/1, строение 1; 662547, Красноярский край, г. Лесосибирск, ул. Мира, д. 2Б, пом.7; 665830, Иркутская область, г. Ангарск, квартал 78, д. 7; 665717, Иркутская область, г. Братск, ж.р. Центральный, ул. Цветочная, д. 13, стр. 1; 666303, Иркутская область, г. Саянск, мкр-н Олимпийский, д. 35; 666683, Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Героев Труда, д. 40; 666781, Иркутская область, г. Усть-Кут, ул. Пролетарская, д. 18; 650021, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Павленко, д. 5; 652600, Кемеровская область, г. Белово, ул. Герцена, д. 130; 644007, Омская область, г. Омск, ул. Красный Путь, д. 20, корпус 1; 644021, Омская обл., г. Омск, ул. Богдана Хмельницкого, 218; 630510, Новосибирская область, р-н Новосибирский, Кудряшовский сельсовет, дп Кудряшовский, ул. Береговая, д 63в

Лицензионные требования, предъявляемые к лицензиату:

а) наличие у лицензиата зданий и (или) помещений по месту осуществления лицензируемого вида деятельности, а также технических средств и оборудования, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих установленным требованиям и необходимых для выполнения работ (оказания услуг), составляющих деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;

б) наличие у лицензиата работников, заключивших с ним трудовые договоры для осуществления деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях по должности в соответствии со штатным расписанием, имеющих профессиональное образование в соответствии с требованиями, установленными квалификационными характеристиками по должностям работников гидрометеорологической службы, и стаж работы в области гидрометеорологии и смежных с ней областях не менее 3 лет;

в) передача лицензиатом информации в области гидрометеорологии и смежных с ней областях в единый



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



**Приложение Л**  
**(справочное)**  
**Справочные материалы**

Справки о наличии (отсутствии) на участке проведения работ ООПТ, ТТП и иных зон экологических ограничений



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

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

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

Лист  
207

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

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

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

208

3	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	Государственный природный заказник	Алтачейский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фролихинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заповедник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заповедник	Баргузинский имени К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заповедник	Джергинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Баргузинский район	Национальный парк	Забайкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Тункинский район	Национальный парк	Тункинский	Минприроды России
4	Республика Алтай	Турочакский район, Улаганский район	Государственный природный заповедник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заповедник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кош-Агачский район	Национальный парк	Сайлюгемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шебалинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Горно-Алтайский ботанический сад (филиал ЦСВС СО РАН)	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

209

5	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала	Государственный природный заказник	Аграханский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Ахтынский район, Дербентский район, Докузпаринский район, Магарамкентский район	Национальный парк	Самурский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Тляратинский район	Государственный природный заказник	Тляратинский	Минприроды России
	Республика Дагестан	Кумторкалинский район, Тарумовский район	Государственный природный заповедник	Дагестанский	Минприроды России
	Республика Дагестан	г. Махачкала	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад ГОУ ВПО Дагестанского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего образования "Дагестанский государственный университет"
	Республика Дагестан	г. Махачкала	Дендрологический парк и ботанический сад	Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН
6	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район	Государственный природный заказник	Ингушский	Минприроды России
	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район	Государственный природный заповедник	Эрзи	Минприроды России
7	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский район, Черекский район	Государственный природный заповедник	Кабардино-Балкарский высокогорный	Минприроды России
	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский район, Эльбрусский район	Национальный парк	Приэльбрусье	Минприроды России
	Кабардино-Балкарская Республика	г. Нальчик	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Кабардино-Балкарского государственного	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

210

				университета	о образования «Кабардино-Балкарский государственный университет»
8	Республика Калмыкия	Черноземельский район	Государственный природный заказник	Меклетинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Кетченеровский район, Юстинский район, Яшкульский район	Государственный природный заказник	Сарпинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшкульский район	Государственный природный заказник	Харбинский	Минприроды России
	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельский район, Яшалтинский район, Яшкульский район	Государственный природный заповедник	Черные земли	Минприроды России
9	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район	Государственный природный заказник	Даутский	Минприроды России
	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район	Государственный природный заповедник	Тебердинский	Минприроды России
	Карачаево-Черкесская Республика	Урупский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
10	Республика Карелия	Медвежьегорский район	Государственный природный заказник	Кижский	Минприроды России
	Республика Карелия	Олонецкий район	Государственный природный заказник	Олонецкий	Минприроды России
	Республика Карелия	Кондопожский район	Государственный природный заповедник	Кивач	Минприроды России
	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район	Государственный природный заповедник	Костомукшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Пудожский район	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

211

	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-Илычский	Минприроды России
	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора	Национальный парк	Югыд ва	Минприроды России
	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район	Национальный парк	Койгородский	Минприроды России
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Коми государственного педагогического института	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт»
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

212

					государственный университет»
12	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район	Государственный природный заповедник	Большая Кокшага	Минприроды России
	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Моркинский район	Национальный парк	Марий Чодра	Минприроды России
	Республика Марий Эл	г. Йошкар-Ола	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Марийского государственного технического университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет»
13	Республика Мордовия	Темниковский район	Государственный природный заповедник	Мордовский имени П.Г. Смидовича	Минприроды России
	Республика Мордовия	Большеигнатовский район, Ичалковский район	Национальный парк	Смольный	Минприроды России
	Республика Мордовия	г.о. Саранск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева»
14	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заповедник	Усть-Ленский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район	Государственный природный заповедник	Олекминский	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Булунский район	Государственный природный заказник	Новосибирские Острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Хангаласский район, Алданский район, Олекминский	Национальный парк	Ленские Столбы	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

213

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежья острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

214

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

215

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

216

		<i>Змеиногорский</i>			
	<i>Алтайский край</i>	<i>Тогульский, Ельцовский, Заринский, Солтонский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Тогул</i>	<i>Минприроды России</i>
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад научно-исследовательского института садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко РАСХН»
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Алтайский государственный университет»
23	Краснодарский край	Славянский район	Государственный природный заказник	Приазовский	Минприроды России
	Краснодарский край	город Сочи	Государственный природный заказник	Сочинский общереспубликанский	Минприроды России
	Краснодарский край	Мостовский район, город Сочи	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новороссийск	Государственный природный заповедник	Утриш	Минприроды России
	Краснодарский край,	Туапсинский район, город Сочи	Национальный парк	Сочинский	Минприроды России
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий научно-исследовательского института горного лесоводства и экологии леса	Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк»
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк курортного комплекса "Русь"	ФГБУ "Объединенный санаторий "Русь" Управления делами Президента Российской

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

217

		<i>Змеиногорский</i>			
	<i>Алтайский край</i>	<i>Тогульский, Ельцовский, Заринский, Солтонский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Тогул</i>	<i>Минприроды России</i>
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад научно-исследовательского института садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко РАСХН»
	Алтайский край	г. Барнаул	Дендрологический парк и ботанический сад	Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Алтайский государственный университет»
23	Краснодарский край	Славянский район	Государственный природный заказник	Приазовский	Минприроды России
	Краснодарский край	город Сочи	Государственный природный заказник	Сочинский общереспубликанский	Минприроды России
	Краснодарский край	Мостовский район, город Сочи	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новороссийск	Государственный природный заповедник	Утриш	Минприроды России
	Краснодарский край,	Туапсинский район, город Сочи	Национальный парк	Сочинский	Минприроды России
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий научно-исследовательского института горного лесоводства и экологии леса	Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк»
	Краснодарский край	г. Сочи	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк курортного комплекса "Русь"	ФГБУ "Объединенный санаторий "Русь" Управления делами Президента Российской

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

218

			ботанический сад	федерального университета	ФГАОУ высшего профессионального образования "Сибирский федеральный университет"
	Красноярский край	г. Красноярск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Института леса им.В.Н.Сукачева СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт леса им. В.Н. Сукачева СО РАН
25	Приморский край	г.о. Владивосток, Хасанский	Государственный природный заповедник	Дальневосточный Морской	Минприроды России
	Приморский край	Хасанский	Государственный природный заповедник	Кедровая падь	Минприроды России
	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский, Тернейский	Государственный природный заповедник	Сихотэ-Алинский имени К.Г. Абрамова	Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский, Шкотовский	Государственный природный заповедник	Уссурийский имени В.Л. Комарова	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский,	Государственный природный заповедник	Лазовский имени Л.Г. Капланова	Минприроды России
	Приморский край	Кировский, Лесозаводский, Спасский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский	Государственный природный заповедник	Ханкайский	Минприроды России
	Приморский край	Пожарский	Национальный парк	Бикин	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский, Уссурийский, Хасанский + уч. На полуострове Гамова	Национальный парк	Земля Леопарда	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский	Национальный парк	Зов Тигра	Минприроды России
	Приморский край	Красноармейский	Национальный парк	Удэгейская Легенда	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток	Дендрологический парк и	Ботанический сад-институт ДВО	РАН, ФГБУ науки

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

219

			ботанический сад	РАН	Ботанический сад-институт ДВО РАН, Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский г.о.	Дендрологический парк и ботанический сад	Горнотаёжная станция им.В.Л.Комарова ДВО РАН	РАН, Учреждение РАН Горнотаёжная станция им. В.Л. Комарова ДВО РАН, Минприроды России
26	Ставропольский край	г.о. Кисловодск	Национальный парк	Кисловодский	Минприроды России
	Ставропольский край	г. Ставрополь	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад имени В.В. Скрипчинского	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение Ставропольский ботанический сад имени В.В. Скрипчинского Ставропольского НИИ сельского хозяйства РАСХН
	Ставропольский край	г. Пятигорск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Пятигорской государственной фармацевтической академии	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Пятигорская государственная фармацевтическая академия" Минздравсоцразвития России
	Ставропольский край	г. Пятигорск	Дендрологический парк и ботанический сад	Пятигорская эколого-ботаническая станция	РАН ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	Ставропольский край	г. Ставрополь	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий СНИИСХ	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение "Ставропольский научно-исследовательский институт сельского

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

220

					хозяйства"
27	Хабаровский край	Солнечный	Государственный природный заказник	Баджальский	Минприроды России
	Хабаровский край	Имени Полины Осипенко	Государственный природный заказник	Ольджиканский	Минприроды России
	Хабаровский край	Ванинский	Государственный природный заказник	Тумнинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Ульчский	Государственный природный заказник	Уддьль	Минприроды России
	Хабаровский край	Хабаровский,	Государственный природный заказник	Хехцирский	Минприроды России
	Хабаровский край	Амурский, Нанайский	Государственный природный заповедник	Болоньский	Минприроды России
	Хабаровский край	Хабаровский, Имени Лазо	Государственный природный заповедник	Большехехцирский	Минприроды России
	Хабаровский край	Советско-Гаванский	Государственный природный заповедник	Ботчинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Аяно-Майский	Государственный природный заповедник	Джугджурский	Минприроды России
	Хабаровский край	Комсомольский	Государственный природный заповедник	Комсомольский	Минприроды России
	Хабаровский край	Верхнебуреинский	Государственный природный заповедник	Буреинский	Минприроды России
	Хабаровский край	Нанайский	Национальный парк	Апойский	Минприроды России
	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский	Национальный парк	Шантарские Острова	Минприроды России
28	Амурская область	Мазановский	Государственный природный заказник	Орловский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заказник	Хингано-Архаринский	Минприроды России
	Амурская область	Селемджинский	Государственный природный заповедник	Норский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

221

	Амурская область	Зейский	Государственный природный заповедник	Зейский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заповедник	Хинганский	Минприроды России
	Амурская область	Зейский	Национальный парк	Токинско-Становой	Минприроды России
29	Архангельская область	Пинежский	Государственный природный заповедник	Пинежский	Минприроды России
	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий	Национальный парк	Кенозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский, Приморский	Национальный парк	Онежское Поморье	Минприроды России
	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский	Национальный парк	Русская Арктика	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Приморский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Соловецкого историко-архитектурного музея-заповедника	Минкульт России, ФГБУ культуры "Соловецкий государственный историко-архитектурный и природный музей-заповедник"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Северного Арктического федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Федеральное агентство лесного хозяйства, ФГБУ "Северный научно-исследовательский институт лесного хозяйства"
30	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский	Государственный природный заповедник	Астраханский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

222

	Амурская область	Зейский	Государственный природный заповедник	Зейский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заповедник	Хинганский	Минприроды России
	Амурская область	Зейский	Национальный парк	Токинско-Становой	Минприроды России
29	Архангельская область	Пинежский	Государственный природный заповедник	Пинежский	Минприроды России
	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий	Национальный парк	Кенозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский, Приморский	Национальный парк	Онежское Поморье	Минприроды России
	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский	Национальный парк	Русская Арктика	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Приморский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Соловецкого историко-архитектурного музея-заповедника	Минкульт России, ФГБУ культуры "Соловецкий государственный историко-архитектурный и природный музей-заповедник"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Северного Арктического федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Федеральное агентство лесного хозяйства, ФГБУ "Северный научно-исследовательский институт лесного хозяйства"
30	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский	Государственный природный заповедник	Астраханский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

223

			сад	педагогического университета	профессионального образования "Волгоградский государственный социально-педагогический университет"
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический сад	Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ	Федеральный научный центр агроэкологии, комплексных мелиораций и защитного лесоразведения РАН
35	Вологодская область	Череповецкий, Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Вологодская область	Кирилловский	Национальный парк	Русский Север	Минприроды России
36	Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский	Государственный природный заказник	Воронежский	Минприроды России
	Воронежская область	Таловский,	Государственный природный заказник	Каменная Степь	Минприроды России
	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский	Государственный природный заповедник	Хоперский	Минприроды России
	Воронежская область	Верхнехавский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
37	Ивановская область	Савинский, Южский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
38	Иркутская область	Эхирит-Булагатский	Государственный природный заказник	Красный Яр	Минприроды России
	Иркутская область	Нижнеудинский	Государственный природный заказник	Тофаларский	Минприроды России
	Иркутская область	Качугский, Ольхонский	Государственный природный заповедник	Байкало-Ленский	Минприроды России
	Иркутская область	Бодайбинский	Государственный природный заповедник	Витимский	Минприроды России
	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский	Национальный парк	Прибайкальский	Минприроды России

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

224

	Иркутская область	г. Иркутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Иркутский государственный университет"
39	Калининградская область	Зеленоградский	Национальный парк	Куршская коса	Минприроды России
	Калининградская область	г. Калининград	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Балтийского федерального университета им. И. Канта	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Балтийский федеральный университет имени Иммануила Канта"
	<i>Калининградская область</i>	<i>Нестеровский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>«Виштынецкий»</i>	<i>Минприроды России</i>
40	Калужская область	Жуковский	Государственный природный заказник	Государственный комплекс «Таруса»	Федеральная служба охраны Российской Федерации
	<i>Калужская область</i>	<i>Ульяновский</i>	<i>Планируемый к созданию государственный природный заповедник</i>	<i>Калужские засеки</i>	<i>Минприроды России</i>
	Калужская область	Бабынинский, Держинский, Износковский, Козельский, Перемышльский Юхновский	Национальный парк	Угра	Минприроды России
	Калужская область	г. Калуга	Памятник природы	Городской бор	Минприроды России
41	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий	Государственный природный заказник	Южно-Камчатский имени Т.И. Шпиленка	Минприроды России
	Камчатский край	Алеутский	Государственный природный заповедник	Командорский им. С.В. Маракова	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

225

	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский	Государственный природный заповедник	Корякский	Минприроды России
	Камчатский край	Елизовский, Мильковский,	Государственный природный заповедник	Кроноцкий	Минприроды России
42	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Орджоникидзевский	Государственный природный заповедник	Кузнецкий Алатау	Минприроды России
	Кемеровская область	Таштагольский	Национальный парк	Шорский	Минприроды России
	Кемеровская область	Новокузнецкий	Памятник природы	Липовый остров	Минприроды России
	Кемеровская область	г. Кемерово	Дендрологический парк и ботанический сад	Кузбасский ботанический сад (филиал ЦСБС)	РАН, ФГБУ науки «Институт экологии человека» СО РАН
43	Кировская область	Котельничский, Нагорский	Государственный природный заповедник	Нургуш	Минприроды России
	<i>Кировская область</i>	<i>Лебяжский, Советский, Нолинский, Котельничский, Орчевский, Подосиновский, Опаринский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Вятка</i>	<i>Минприроды России</i>
	Кировская область	Кировская область	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Вятского государственного гуманитарного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Вятский государственный гуманитарный университет"
44	Костромская область,	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский	Государственный природный заповедник	Кологривский Лес имени М.Г. Синицина	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

226

46	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский	Государственный природный заповедник	Центрально-Черноземный имени профессора В.В. Алехина	Минприроды России
47	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский	Государственный природный заказник	Мшинское болото	Минприроды России
	Ленинградская область	Лодейнопольский	Государственный природный заповедник	Нижне-Свирский	Минприроды России
	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива	государственный природный заповедник	Восток Финского залива	Минприроды России
48	Липецкая область	Усманский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский, Липецкий	Государственный природный заповедник	Галичья гора	Министерство образования и науки Российской Федерации
	Липецкая область	Становлянский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк «Лесостепная опытно-селекционная станция»	ФГУП - дендрологический парк "Лесостепная опытно-селекционная станция"
49	Магаданская область	Ольский, Среднеканский	Государственный природный заповедник	Магаданский	Минприроды России
	Магаданская область	Ольский	Памятник природы	Остров Талан	Федеральное агентство научных организаций
50	Московская область	Серпуховский	Государственный природный заповедник	Приокско-Тerrasный имени М.А. Заблоцкого	Минприроды России
	Московская область	г.о.Балашиха, г.о. Королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский,	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

227

	Московская область	Пушкинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ивантеевский дендрологический парк им. академика А.С.Яблокова	ГУП "Ивантеевский лесной селекционный опытно-показательный питомник", Минприроды России
	Московская область	г. Лобня	Памятник природы	Озеро Киёво и его котловина	Минприроды России
51	Мурманская область	Терский	Государственный природный заказник	Канозерский	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Государственный природный заказник	Мурманский Тундровый	Минприроды России
	Мурманская область	Кольский	Государственный природный заказник	Туломский	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша, Кольский, Ловозерский, Печенгский, Терский.	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск	Государственный природный заповедник	Лапландский	Минприроды России
	Мурманская область	Печенгский	Государственный природный заповедник	Пасвик	Минприроды России
	Мурманская область	г. Кировск	Памятник природы	Астрофиллиты горы Эвеслогчорр	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Памятник природы	Залежь «Юбилейная»	Минприроды России
	Мурманская область	Североморск	Памятник природы	Озеро Могильное	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша	Памятник природы	Эпидозиты мыса Верхний Наволок	Минприроды России
	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты	Национальный парк	Хибины	Минприроды России

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

	Мурманская область	г.о. Кировск	Дендрологический парк и ботанический сад	Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А.Аврорина КНЦ РАН	РАН, Учреждение РАН Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А. Аврорина Кольского научного центра РАН
	Мурманская область	Печенгский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Долина реки Ворьема	Минприроды России
	Мурманская область	Терский	Планируемый к созданию национальный парк	Терский берег	Минприроды России
52	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский,	Государственный природный заповедник	Керженский	Минприроды России
	Нижегородская область	Воскресенский	Памятник природы	Озеро Светлояр	Минприроды России
	Нижегородская область	г.о. Бор, Лысковский, Воротынский, Воскресенский, Семеновский, Вачский, Сосновский, Арзамасский, Ардатовский, Навашинский	Планируемый к созданию Национальный парк	Нижегородское Заволжье	Минприроды России
53	Новгородская область	Поддорский, Холмский,	Государственный природный заповедник	Рдейский	Минприроды России
	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский	Национальный парк	Валдайский	Минприроды России
	Новгородская область	Окуловский	Памятник природы	Роцца академика Н.И. Железнова	Минприроды России
54	Новосибирская область	Барабинский, Чановский	Государственный природный заказник	Кирзинский	Минприроды России
	Новосибирская область	Северный, Убинский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России
	Новосибирская область	Искитимский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Новосибирской	Минсельхоз России, ФГУП

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

229

			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотникова Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

230

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

231

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

232

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минприроды России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакcharский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

233

	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист	
			1	-	зам	118-22		15.04.22	234
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.	Дата

74	Челябинская область	Аргаяшский, Брединский, Кизильский, г.о. Миасс, Чебаркульский	Государственный природный заповедник	Ильменский	Федеральное агентство научных организаций
	Челябинская область	Саткинский	Национальный парк	Зюраткуль	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский район	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Челябинская область	Златоуст, Кусинский	Национальный парк	Таганай	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский	Национальный парк	Зигальга	Минприроды России
75	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский	Государственный природный заказник	Долина Дзерена	Минприроды России
	Забайкальский край	Ононский	Государственный природный заказник	Цасучейский Бор	Минприроды России
	Забайкальский край	Борзинский, Оловянинский, Ононский	Государственный природный заповедник	Даурский	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикийский, Кыринский, Улетовский	Государственный природный заповедник	Сохондинский	Минприроды России
	Забайкальский край	Дульдургинский	Национальный парк	Алханай	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикийский	Национальный парк	Чикой	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Памятник природы	Ледники Кодара	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Национальный парк	Кодар	Минприроды России
76	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский	Государственный природный заказник	Ярославский	Минприроды России
	Ярославская область	Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский	Национальный парк	Плещеево озеро	Минприроды России
	Ярославская область	г. Ярославль	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Ярославского государственного педагогического университета им.К.Д.Ушинского	Минобрнауки России, ФГБОУ федеральное высшего профессионального

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

235

				о	о образования "Ярославский государственный педагогический университет им. К.Д. Ушинского"
77	г. Москва	ВАО, СВАО г. Москвы	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Всероссийского научно-исследовательского института лекарственных и ароматических растений (ВИЛАР) РАСХН	Минсельхоз России, ГНУ «Всероссийский научно-исследовательский институт лекарственных и ароматических растений» РАСХН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.С.И.Ростовцева	ФГБОУ высшего профессионального образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Главный ботанический сад им. Н.В.Цицина	РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад им. Р.И. Шредера	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
78	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петра Великого	РАН, ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	г. Санкт-	г. Санкт-	Дендрологичес	Ботанический сад	Минобрнауки

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

236

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

237

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



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

238

*Зиннатуллин Р.А.*



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041  
тел. (3822) 903-840 факс (3822) 563-646  
E-mail: dpriodsto@gov70.ru  
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

21 МАР 2022

№ 1814

на № 34/1470 от 10.03.2022

О предоставлении информации

Первому заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450047, РФ, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент) сообщает следующее.

Согласно предоставленным данным (схема и географические координаты), в границах объекта «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг», расположенного на территории Парабельского района, особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны отсутствуют.

Департамент не является уполномоченным органом в области организации и управления ключевыми орнитологическими территориями и водно-болотными угодьями.

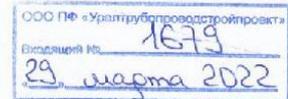
Информация о ключевых орнитологических территориях является общедоступной и размещена на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/>.  
Информация о водно-болотных угодьях в Томской области является общедоступной и размещена по ссылке: <http://www.fesk.ru/regions/69.html>.

Информация о наличии (отсутствии) территорий лечебно-оздоровительных местностей, курортов, природно-лечебных ресурсов и округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов регионального значения в Департаменте отсутствует. Для получения информации по данному запросу рекомендуем Вам обратиться в Администрацию Парабельского района.

И.о.начальника. Департамента

М.А.Кривов

Вера Григорьевна Тарасова  
(382 2) 90-38-91, [oblpriroda@gov70.ru](mailto:oblpriroda@gov70.ru)



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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

239



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

125039, г. Москва, Пресненская наб, д.10, стр.2

14.05.2021 г. № 914-03-1-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Общество с ограниченной  
ответственностью  
проектная фирма  
«Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570  
г. Уфа, 450047  
zinnatullin\_ra@utpsp.ru  
mail@utpsp.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью проектной фирмы «Уралтрубопроводстройпроект» от 27 апреля 2021 г. № 34/2448 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что на территории Парабельского, Александровского, Каргасокского районов Томской 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 соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальника Управления  
государственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ВНУТРЕННЕЙ  
ПОЛИТИКИ

Ленина пл., д. 6, г. Томск, 634050  
тел. (382 2) 516-791, факс (382 2) 515-016  
e-mail: ulianov@tomsk.gov.ru

12 АПР 2022 № Б-1218  
на № 34/1471 от 10.03.2022

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570,  
г. Уфа, Республика  
Башкортостан, 450047

О наличии территорий традиционного  
природопользования КМНС

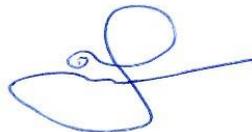
Сообщаю Вам информацию о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг».

На затребованном участке в указанных границах объекта, расположенного на территории Парабельского района Томской области, территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации не выявлено.

В то же время в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р вся территория Парабельского района Томской области входит в Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Предлагаю за подробной информацией о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования местного значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту обратиться в Администрацию Парабельского района Томской области.

Председатель Комитета



А.С. Ульянов

Савелий Сергеевич Кашин  
(3822) 51-09-20  
kashinss@tomsk.gov.ru

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

241



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА  
(МКУ Администрация Парабельского района)

Советская ул., д. 14, с. Парабель,  
Томская область, 636600  
Тел./Факс (838252)2-14-09.

[Par-pri@tomsk.gov.ru](mailto:Par-pri@tomsk.gov.ru)

11.04.22 г. № 0491  
на № 34/1459 от 10.03.2022г.

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Первому заместителю  
генерального директору  
Р.З. Бадурдинову

О предоставлении информации

Сообщаем, что в районе объекта: «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лушинг» и в прилегающей полосе:

- действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения и охранных зон, особо охраняемых природных территорий местного значения нет;
- родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера нет;
- на участке работ и в радиусе 1 км кладбищ и их санитарно-защитных зон (СЗЗ), а также зданий похоронного назначения нет;
- селитебных зон и их зон санитарной охраны (СЗЗ) нет;
- санкционированных свалок и полигонов промышленных и твердых коммунальных отходов нет, осмотр земельного участка в районе проектируемого объекта и прилегающего земельного участка к проектируемому объекту в радиусе 1 км на предмет несанкционированных свалок не проводился;
- лесов, расположенных на землях не лесного фонда, в том числе защитных лесов, особо защитных участков леса, городских лесов, лесопарковых зон, зеленых зон, лесопарковых зеленых поясов на участке работ нет. Земельный участок в районе проектируемого объекта относится к землям лесного фонда;
- рекреационных зон нет;
- зон охраняемых объектов, курортных и рекреационных зон, округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов, территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в районе участка работ нет;
- садовых и огороднических товариществ (СНТ, ОНТ), коллективных садов, колхозно-фермерских хозяйств в районе участка работ нет;
- в схеме территориального планирования информации о наличии (отсутствии) на участке изысканий: могильников (химических, бактериологических, радиоактивных и т.п.) и др. техногенных загрязнений, зон затопления и подтопления, приаэродромных территорий, нет.

Администрация Парабельского района не располагает сведениями о санитарно-защитных зонах (СЗЗ) промышленных предприятий, санитарных разрывах, опасных производственных объектах и сооружениях, об источниках водоснабжения и их (СЗЗ) на участке работ и в радиусе 3 км. Данная информация содержится в выписке из ЕГРН об объекте недвижимости.

Администрация Парабельского района не располагает информацией о наличии (отсутствии) на участке работ зон затопления и подтопления.

- В схеме территориального планирования информации о наличии (отсутствии) на участке изысканий: приаэродромных территорий и санитарно-защитных зон аэродромов, полос воздушных подходов нет.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
242

Основание: Схема территориального планирования Парабельского района Томской области, утвержденная решением Думы от 30.01.2013г. № 02 (размещена на официальном сайте Муниципального образования «Парабельский район»).

Глава района



А.Л. Карлов

Гадимова Виктория Юрьевна  
8(38252)2-19-87  
[par-zeml@tomsk.gov.ru](mailto:par-zeml@tomsk.gov.ru)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

243



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 654041  
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298  
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru  
ИНН/КПП 7017317947/701701001, ОГРН 1127017029347

11.04.2022 № 74-11-1957

На № 34/1462 от 10.03.2022

Первому заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

Менделеева ул., д. 21, офис 570, г. Уфа,  
450103

О предоставлении сведений

Уважаемый Решат Загитович!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент) рассмотрел Ваше обращение о предоставлении информации о наличии защитных лесов и защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов на объекте: «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг». Сообщает следующее.

Согласно прилагаемым географическим координатам и схеме расположения, участок изысканий расположен на землях лесного фонда, имеет местоположение: Кедровское лесничество, Пудинское участковое лесничество, урочище «Пудинское», схема расположения участка прилагается.

Сведения о наличии/отсутствии защитных лесов, лесопарковых, зеленых зон в вышеуказанных кварталах находятся в лесохозяйственном регламенте Кедровского лесничества, который размещен на официальном сайте Департамента по адресу: <https://deples.tomsk.gov.ru/lesohozjajstvennyye-reglamenti>.

Предоставление информации о характеристике защитных участков лесов на землях лесного фонда, содержащейся в государственном лесном реестре, осуществляется в виде выписок из государственного лесного реестра по запросам заинтересованных лиц.

С целью получения интересующей Вас информации рекомендуем обратиться с соответствующим заявлением о предоставлении выписки из государственного лесного реестра в Департамент.

Приложение: Схема расположения проектируемого земельного участка на 1 л. в 1 экз.

Заместитель  
начальника департамента

Виктория Сергеевна Пименова  
(382 2) 901 889  
pimenovavs@tomsk.gov.ru



Р.В. Смалев



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

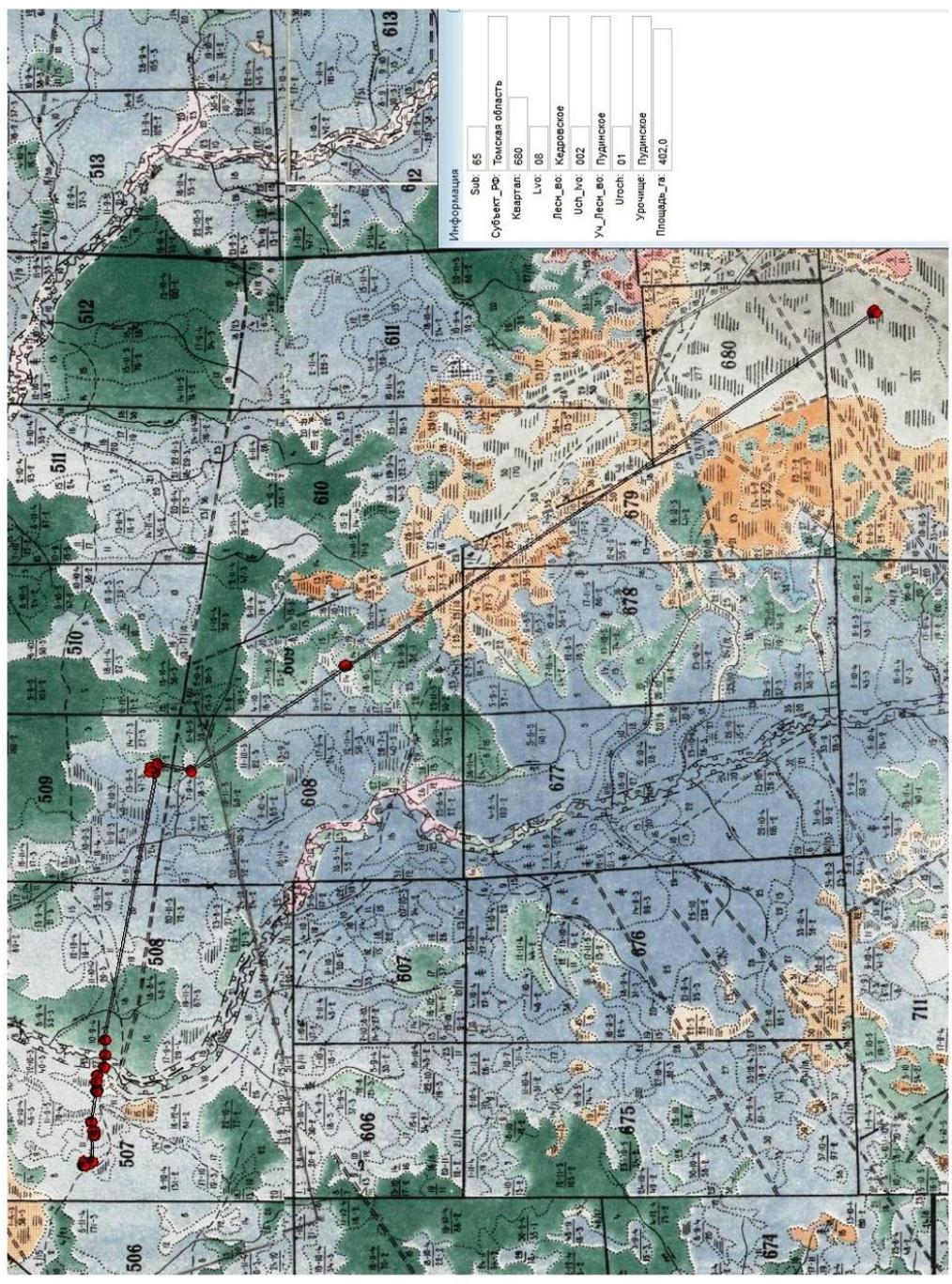
Лист  
244

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.

Приложение к письму  
 Департамента лесного хозяйства Томской области

**Схема пересечения земельного участка с землями лесного фонда Кедровского лесничества, Пудинского участкового лесничества, урочища «Пудинское»**



КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 654041  
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298  
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru  
ИНН/КПП 7017317947/701701001, ОГРН 1127017029347

22.03.2022 № 74-11-1530

на № 34/1589 от 16.03.2022

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРО  
ЕКТ»

Шаяхову А.М.

О предоставлении выписки  
из государственного лесного реестра

Уважаемый Айрат Масхутович!

Департамент лесного хозяйства Томской области рассмотрел Ваше обращение о предоставлении выписки из государственного лесного реестра. Сообщает следующее.

Предоставляем выписку из государственного лесного реестра:

1. Сведения о качественных и количественных характеристиках лесных насаждений части лесного участка, расположенного в Кедровском лесничестве, Пудинском участковом лесничестве, урочище «Пудинское», квартале 507, выделах 8,10,11,12,13, квартале 508, выделах 9,10,11,15,18,19,20, квартале 509, выделах 8,9,11,12,13,15, квартале 608, выделах 6,7,8,10,11,12, квартале 609, выделах 4,7,8,11,13,14,18,19,21,25,26,27, квартале 610, выделах 40,41, квартале 678, выделах 4,6, квартале 679, выделах 1,2,3,4,5,7,9,10,11,14,18, квартале 680, выделах 1,7,8, квартале 714, выделе 7.

2. Копию плана лесонасаждений на испрашиваемую часть лесного участка.

Приложение: 1. Копии таксационных описаний – на 18 л. в 1 экз.  
2. Копии плана лесонасаждений (формат А3) – на 2 л. в 1 экз.

Начальник отдела  
государственного лесного  
реестра



С.Н. Горулсва



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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист
118-22	№ док	Подп.
15.04.22	Дата	

№	Инв. №	Вид	Возраст	Высота	Диаметр	Густота	Средняя высота	Средняя диаметр	Средняя площадь	Средняя масса	Средняя влажность	Средняя температура								
9	4*0 10Б	ПОДРОСТ: 10Б ПОДЛЕСОК: Р	15 ЛЕТ	17,18, 9, 4, 4	15	350 Т/ШТ/ГА	8,14	56	56,2											
10	4*0 8Б20С	ПОДРОСТ: 8С ПОДЛЕСОК: Р	20 ЛЕТ	23, 24, 10, 4, 3	20	450 Т/ШТ/ГА	7,20	920	736,2											
11	7*0 10Б	ПОДРОСТ: 10Б ПОДЛЕСОК: Р	20 ЛЕТ	18, 9, 4, 4	20	350 Т/ШТ/ГА	8,16	1120	1120,2											
12	4*0 8Б20С	ПОДРОСТ: 8С ПОДЛЕСОК: Р	20 ЛЕТ	21, 22, 10, 4, 3	20	450 Т/ШТ/ГА	7,17	680	544,2											
13	27*0 70С3Б	ПОДРОСТ: 8С ПОДЛЕСОК: Р	25 ЛЕТ	26, 28, 10, 4, 2	25	350 Т/ШТ/ГА	7,30	810	567,3											
14	9*0 7Б30С	ПОДРОСТ: 8С ПОДЛЕСОК: Р	25 ЛЕТ	17, 16, 8, 4, 4	25	350 Т/ШТ/ГА	8,14	126	88,2											
15	10*0 9С1Б	ПОДРОСТ: 8С ПОДЛЕСОК: Р	30 ЛЕТ	110, 13, 14, 6, 3, 5	30	350 Т/ШТ/ГА	7,13	130	117,1											

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001











Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

1	-	зам	118-22		15.04.22
---	---	-----	--------	--	----------

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

№ инв.	Категория	Возраст	Высота	Плотность	Объем	Примечание
9	65.0 9610С*Е	1 26 Б	100 26 30 10 4 2 РТ	0С 80 27 32	6 21 1365 1228 2 137 3	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ
10	60.0 70С3В*Е	1 27 0С	110 27 28 11 4 2 РТ	Б 100 26 26	8 36 2160 1512 3 668 2	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ
11	22.0 6Б60С*Е	1 23 Б	100 23 24 10 4 3 РТ	0С 100 24 26	6 17 374 224 2 150 3	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ
12	56.0 8Б20С	1 24 Б	110 24 26 11 4 3 РТ	0С 110 25 28	6 18 1068 806 2 202 3	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ
13	23.0 7Б30С	1 24 Б	90 24 22 9 4 2 РТ	0С 90 25 22	7 21 483 336 2 145 3	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ
14	13.0 50С3Б2Е	1 26 0С	110 28 38 11 4 2 РТ	Б 80 21 22 Е 120 26 30	4 17 221 111 3 66 2 44 1	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ
15	19.0 6Е4Е	1 25 Е	120 26 36 6 4 2 МУ	Б 100 23 26	6 27 513 308 1 205 2	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТ. ЛЕСА МЕСТ. ПОТР. СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОРОСТ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ ПОДЛЕСОК: ИСК Р ШП ГУСТОТ СОСТАВ: БИЯВ: Л В Б В А К Г В Б (ТИП) Т П ЗАП. СНОРП РАСТ. К: ЗАПАС НА ВЫАЕЛЕ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док	Подп.	Дата

1	-	зам	118-22		15.04.22
---	---	-----	--------	--	----------

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

№ инв.	Категория леса	Вид использования	Возраст	Высота	Плотность	Средний диаметр	Объем	Примечание
1	Л-В: ПУШКИНСКОЕ	КАТЕГОРИЯ ЛЕСОВ: ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ МЕСТ. ПОТРЕБ.	1 23 00	90 23 24	9 4 3	PT	8 28	426 294 3
	ИНВ. ПАС. : СОСТАВ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	90 22 24				126 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	30 ЛЕТ. ВЫСОТА	3.0 М.	3.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	100 22 24				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 23 00	100 23 24	10 4 3	PT	7 24	726 432 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	100 22 24				288 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	15 ЛЕТ. ВЫСОТА	2.5 М.	4.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	100 22 24				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 21 00	90 21 20	9 4 3	PT	8 24	240 192 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	90 21 20				48 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	30 ЛЕТ. ВЫСОТА	3.0 М.	6.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	120				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 23 00	100 23 24	10 4 3	PT	6 17	272 163 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	100 24 26				109 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	30 ЛЕТ. ВЫСОТА	2.5 М.	3.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	110				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 26 00	110 26 28	11 4 2	PT	6 21	210 147 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	110 26 30				65 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	30 ЛЕТ. ВЫСОТА	3.0 М.	4.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	110				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 17 00	80 17 18	8 4 4	МШ	6 14	70 70 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	80				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	30 ЛЕТ. ВЫСОТА	2.0 М.	2.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	80				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 26 00	110 26 32	11 4 2	PT	6 34	782 469 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	90 23 22				313 2
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	30 ЛЕТ. ВЫСОТА	3.0 М.	5.0 Т.ШТ/ГА			
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	100 26 30				
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	1 27 00	110 27 32	11 4 2	PT	7 31	743 499 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	Б	100 26 30				214 3
	ИНВ. ПАС. : ПОДРОСТ	ВВЕДЕНА В ВОЗДЕЛЫВАНИЕ	25 ЛЕТ. ВЫСОТА	2.5 М.	6.0 Т.ШТ/ГА			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист
		№ док
		Подп.
		Дата

1	-	зам	118-22		15.04.22
---	---	-----	--------	--	----------

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

№	Инв. №	Вид	Возраст	Высота	Густота	Средний диаметр	Средняя длина	Средняя ширина	Средняя толщина	Средняя влажность	Средняя температура											
9	8.0	8Б2С	1 11 6	70 11 12 7 4 5	СФ	8 3	64	51 2	13 1													
			35 ЛЕТ, ВЫСОТА 115 М, 3,0 Т/ШТ/ГА																			
10	13.0	8С2Б	1 29 0С	100 29 38 10 4 1	РТ	6 30	390	312 3	78 3													
			35 ЛЕТ, ВЫСОТА 215 М, 1,0 Т/ШТ/ГА																			
11	27.0	8Б2С	1 24 6	110 24 26 11 4 3	РТ	6 18	486	389 2	97 3													
			30 ЛЕТ, ВЫСОТА 310 М, 4,0 Т/ШТ/ГА																			
12	7.0	9Б1С	1 25 6	110 25 30 11 4 2	РТ	7 23	161	145 2	16 3													
			30 ЛЕТ, ВЫСОТА 310 М, 6,0 Т/ШТ/ГА																			
13	14.0	8Б2С	1 7 6	50 7 6 5 2 5А	ТБ	8 4	56	45	11													
			30 ЛЕТ, ВЫСОТА 450 М, 5,0 Т/ШТ/ГА																			
14	11.0	8С2Б	1 28 0С	110 28 22 11 4 2	РТ	8 38	418	334 3	84 3													
			35 ЛЕТ, ВЫСОТА 450 М, 5,0 Т/ШТ/ГА																			
15	14.0	8С2Б	1 29 0С	110 29 36 11 4 1	РТ	8 40	560	448 3	112 2													
			35 ЛЕТ, ВЫСОТА 450 М, 5,0 Т/ШТ/ГА																			
16	10.0	10Б	1 10 6	70 10 12 7 4 5А	СФ	8 7	70	70 2														
			20 ЛЕТ, ВЫСОТА 215 М, 3,0 Т/ШТ/ГА																			









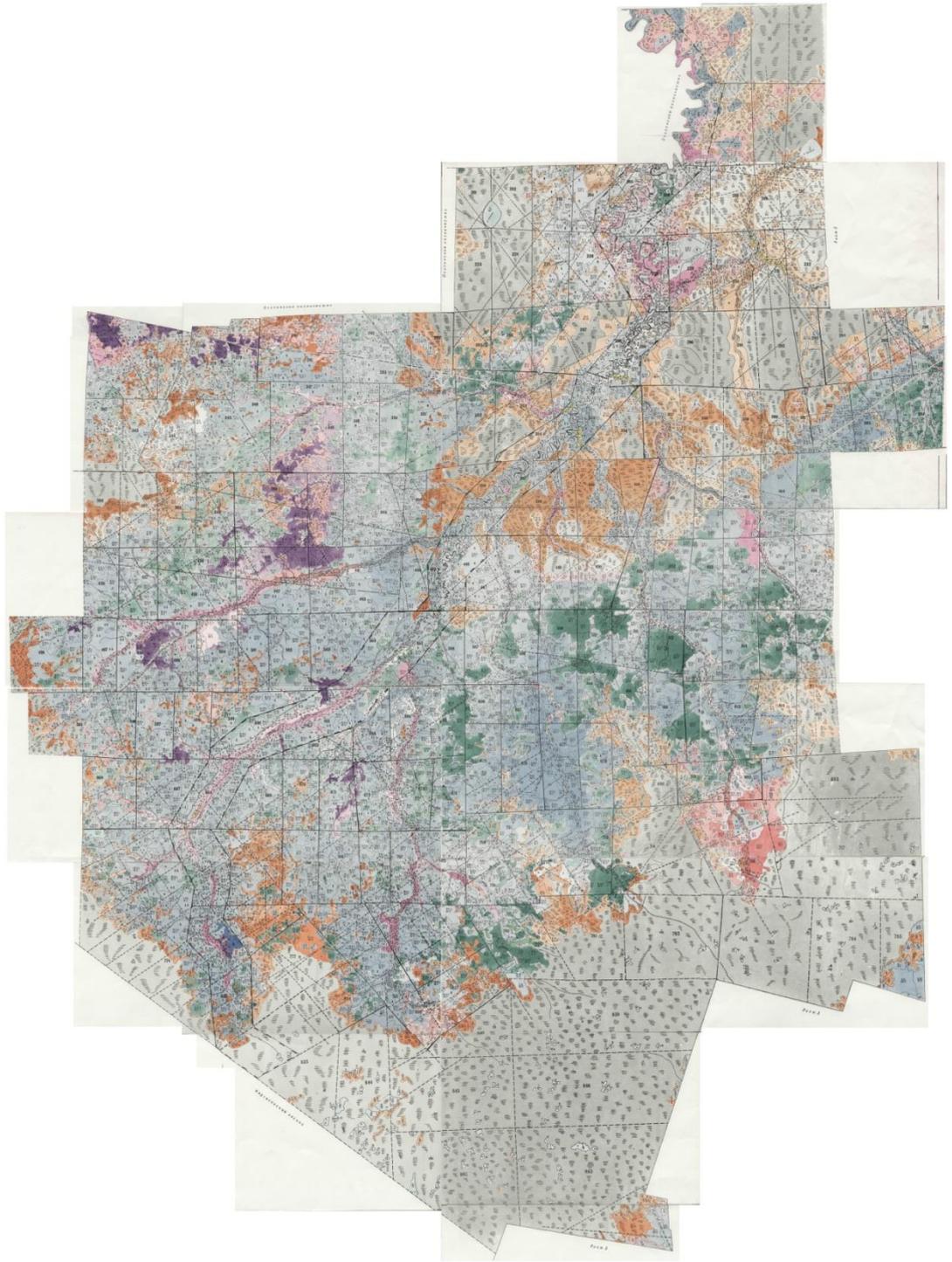












Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

265

МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,  
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И  
ГОССОБСТВЕННОСТИ  
(Депземмелиорация)

ООО ПФ «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»  
ИНН: 0274095068

450047, РФ, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, Дом 21, Офис 570

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель и  
сельскохозяйственного водоснабжения  
по Томской области»  
(ФГБУ «Управление «Томскмелиоводхоз»)

Адрес: 634021, г. Томск, пр. Фрунзе, 109-А  
телефон/факс: (3822) 44-41-13, 45-55-06, 44-46-87  
E-mail: meliovodhoz@tomsk.ru  
info@tomskmelio.mcx.gov.ru  
[www.mvh70.ru](http://www.mvh70.ru)

«11» ноября 2021 г. № 462/1

### СПРАВКА

В ответ на ваше обращение № 34/6632 от 13.10.2021 г. ФГБУ «Управление «Томскмелиоводхоз» сообщает Вам, что на территории проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство Кулгинского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2 Кулгинского м.р. – УДР ДНС Арчинского м.р. Лупинг» в Парабельском районе Томской области мелиоративные системы и мелиоративные земли в радиусе 1 км от проектируемого объекта отсутствуют. Информация предоставлена на основании имеющихся архивных материалов.

Врио директора



А. Е. Сафронов

А. К. Захарченко (3822) 45-55-06

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

266



Федеральное агентство  
воздушного транспорта  
(РОСАВИАЦИЯ)

Западно-Сибирское  
межрегиональное территориальное  
управление воздушного транспорта  
Федерального агентства  
воздушного транспорта  
(ЗС МТУ Росавиации)

Красный проспект, 44, Новосибирск, 630091  
Тел. (383) 222-21-20. Факс (383) 222-49-31  
e-mail: zsmtu@zsmtu.ru  
ИНН/КПП 5406507256/540601001

Заместителю генерального директора  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

Мира ул., д. 70/1, пом.1  
г. Томск, 634027

29.03.2022 № Иск-04-07/ЗСМТУ

на № 34/1478 от 10.03.2022

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

По Вашему запросу о наличии приаэродромных территорий аэродромов в районе проектируемого объекта «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» расположенного на территории Парабельского МР Томской области, Западно-Сибирское межрегиональное территориальное управление воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта информирует.

Участок выполнения проектируемых работ находится вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.

Врио начальника управления

И.В. Белов

Фролов Виктор Владимирович  
(383) 222-77-19

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

267





МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА  
(МКУ Администрация Парабельского района)  
Советская ул., д. 14, с. Парабель,  
Томская область, 636600  
Тел./Факс (838252)2-14-09.

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Первому заместителю  
генерального директору  
Р.З. Бадртдинову

*22.04.22* г. № *0401*  
на № 34/373 от 24.01.2022г.

О предоставлении информации

Сообщаем, что в районе объекта: «Нефтегесборный трубопровод «точка врезки куста № 1 Тунжинско м/р – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» и в прилегающей полосе:

- действующих и планируемых особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения и охранных зон, особо охраняемых природных территорий местного значения нет;
- родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера нет;
- на участке работ и в радиусе 1 км кладбищ и их санитарно-защитных зон (СЗЗ), а также зданий похоронного назначения нет;
- селитебных зон и их зон санитарной охраны (СЗЗ) нет;
- санкционированных свалок и полигонов промышленных и твердых коммунальных отходов нет, осмотр земельного участка в районе проектируемого объекта и прилегающего земельного участка к проектируемому объекту в радиусе 1 км на предмет несанкционированных свалок не проводился;
- лесов, расположенных на землях **не лесного фонда**, в том числе защитных лесов, особо защитных участков леса, городских лесов, лесопарковых зон, зеленых зон, лесопарковых зеленых поясов на участке работ нет. Земельный участок в районе проектируемого объекта относится к землям лесного фонда;
- рекреационных зон нет;
- зон охраняемых объектов, курортных и рекреационных зон, округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов, территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в районе участка работ нет;
- садовых и огороднических товариществ (СНТ, ОНТ), коллективных садов, колхозно-фермерских хозяйств в районе участка работ нет;
- в схеме территориального планирования информации о наличии (отсутствии) на участке изысканий: могильников (химических, бактериологических, радиоактивных и т.п.) и др. техногенных загрязнений, зон затопления и подтопления, приаэродромных территорий, нет.

Администрация Парабельского района не располагает сведениями о санитарно-защитных зонах (СЗЗ) промышленных предприятий, санитарных разрывах, опасных производственных объектах и сооружениях, об источниках водоснабжения и их (СЗЗ) на участке работ и в радиусе 3 км. Данная информация содержится в выписке из ЕГРН об объекте недвижимости.

Администрация Парабельского района не располагает информацией о наличии (отсутствии) на участке работ зон затопления и подтопления.

- В схеме территориального планирования информации о наличии (отсутствии) на участке изысканий: приаэродромных территорий и санитарно-защитных зон аэродромов, полос воздушных подходов нет.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
269

Основание: Схема территориального планирования Парабельского района Томской области, утвержденная решением Думы от 30.01.2013г. № 02 (размещена на официальном сайте Муниципального образования «Парабельский район»).

Глава района



А.Л. Карлов

*Гадимова Виктория Юрьевна*  
8(38252)2-19-87  
[par-zeml@tomsk.gov.ru](mailto:par-zeml@tomsk.gov.ru)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

*Зиниогуллин Р.А.*

*off*



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО  
СОЦИАЛЬНО-  
ЭКОНОМИЧЕСКОМУ  
РАЗВИТИЮ СЕЛА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Первому заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

Бадртдинову Р.З.

Пушкина ул., д. 16/1, г. Томск, 654003  
тел. (382 2) 908-924, факс (382 2) 909-211  
E-mail: sekretar@agro.tomsk.ru  
ИНН/КПП 7020014244/701701001, ОГРН 1027000882820

24.01.2022 № 55-04-0155

на № 34/386 от 24.01.2022

О предоставлении информации о наличии особо  
ценных сельскохозяйственных угодий и  
мелиорированных земель

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент по социально-экономическому развития села Томской области, рассмотрев запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) на участках строительства объекта особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и систем на участках строительства проектируемого объекта на территории Парабельского МР Томской области по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка врезки куста №1 Тунжинского м/р – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг», сообщает следующее.

Для получения запрашиваемой информации о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в районе проведения работ на указанном выше объекте рекомендуем руководствоваться постановлением Администрации Томской области от 11.08.2017 № 295а «Об утверждении Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством» (далее – постановление). Постановление является нормативным правовым актом и является общедоступным.

В утвержденный постановлением Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством, включены земельные участки в разрезе районов Томской области, в том числе информация об их кадастровых номерах.

Для получения сведений о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель, мелиоративных систем и видах мелиорации в районе проведения работ предлагаем обратиться в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Томской области».

И.о. начальника департамента

Н.Н. Алексеева

Кустова Мария Петровна  
+7 (3822) 903801  
kmp@agro.tomsk.ru

601  
3 февраля 2022

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
271

Справки о наличии (отсутствии) на участках работ скотомогильников, кладбищ



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ВЕТЕРИНАРИИ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 88, г. Томск, 654009  
тел. (382 2) 900-271, факс (382 2) 900-270  
E-mail: [ouiv@gosvet.tomsk.ru](mailto:ouiv@gosvet.tomsk.ru), <http://gosvet.tomsk.ru>  
ИНН/КПП 7021023509/701701001, ОГРН 1027000889376

11.04.2022 № 66-06-0385

на № 34/1461 от 10.03.2022

О предоставлении информации по объекту

Первому заместителю генерального  
директора

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

450022 г. Уфа, ул. Менделеева, д.21  
офис 570 Россия  
[mail@utpsp.ru](mailto:mail@utpsp.ru), [Inr87@mail.ru](mailto:Inr87@mail.ru)

Уважаемый Ришат Загитович !

Департамент ветеринарии Томской области в ответ на Ваш запрос от 10.03.2022 № 34/1461 сообщает следующее.

Согласно представленному плану размещения в районе проведения работ по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2-УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» а также в радиусе 1000 м в каждую сторону от представленных на схеме границ скотомогильники, биотермические ямы, мест захоронения сибирезявенных животных, «морových полей» в том числе установленных их санитарно-защитных зон, по информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области, отсутствуют.

Начальник Департамента

В.В. Табакаев

Входящий № 1962  
от 12 апреля 2022



ТО-15370947

Ставский Михаил Михайлович  
(382 56) 21-9-11  
[smm@gsvt.tomsk.ru](mailto:smm@gsvt.tomsk.ru)

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
272

Зиннатипуллаева

*Ваш*



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041  
тел. (3822) 903-840 факс (3822) 563-646  
E-mail: dpristo@gov70.ru  
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

23 МАЯ 2022

№

1280

на № 34/1467 от 10.03.2022  
О направлении информации

Заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450047, г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21,  
оф. 570

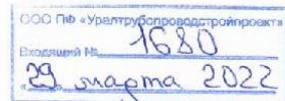
Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что сведениями о наличии на участках выполнения работ несанкционированных свалок Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области не располагает.

Информация об объектах размещения твердых коммунальных отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов, является общедоступной и размещена на сайте <https://depnature.tomsk.gov.ru/> в разделе «Деятельность/Обращение с твердыми коммунальными отходами/Территориальная схема обращения с отходами» (приложение 14 территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области, утвержденной приказом Департамента от 29.07.2019 № 107).

И.о. начальника департамента

М.А. Кривов



Немировская Елена Викторовна  
903-847

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

273

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
**СИБИРСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**  
(Сибирское межрегиональное управление  
Росприроднадзора)

ул. Каменская, д.74, г. Новосибирск, 630091  
тел./факс (383) 201-12-22  
E-mail: grn54@grn.gov.ru  
ул. Шевченко, 17, г. Томск, 634021  
grn70@grn.gov.ru  
ОКПО 59233432 ОГРН 1045402505268  
ИНН/КПП 5406290571/540601001

Заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З.Бадртдинову

ул. Менделеева, д.21, офис 570  
г. Уфа,  
Республика Башкортостан, 450047

[mail@utpsp.ru](mailto:mail@utpsp.ru)  
[zinnatullin\\_ra@utpsp.ru](mailto:zinnatullin_ra@utpsp.ru)

14.03.2022 № ОД-14-10/3263  
на № 34/1477 от 10.03.2022  
О предоставлении информации

Сибирское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление) в ответ на письмо от 10.03.2022 № 34/1477 о предоставлении информации о наличии (отсутствии) свалок и полигонов размещения отходов на затребованном земельном участке в Парабельском районе Томской области по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2-УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» сообщает, что информацию об объектах размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов, Вы можете найти в открытом доступе в сети Интернет по адресу: <https://maps.fsrpn.ru>.

Заместитель  
руководителя управления



О.А.Дубинская

Евтифеева Н.В.  
(83822) 44-16-41

Документ создан в электронной форме. № ОД-14-10/3263 от 14.03.2022. Исполнитель: Евтифеева Н.В.  
Страница 1 из 1. Страница создана: 14.03.2022 09:23



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
274

Справки о наличии (отсутствии) водозаборов и из ЗСО, полезные ископаемые в недрах под участком предстоящей застройки



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
(ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БВУ)  
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Крупской И.Ю.

ул. Шевченко, 17, г. Томск. 634021  
телефон (3822) 44-57-16, (3822) 26-05-96

e-mail: [ovrto@tomsk.gov.ru](mailto:ovrto@tomsk.gov.ru)

18.10.2021 № 08-32/1858  
На № 6/н от 14.10.2021

О предоставлении сведений из ГВР

Уважаемая Инна Юрьевна!

Отдел водных ресурсов по Томской области предоставляет Вам сведения о водных объектах, содержащиеся в государственном водном реестре, в соответствии с заявлением (входящий от 14 октября 2021 г. № 08-32/2822):

- р. Чижанка (Чежапка) по формам 2.5-гвр, 2.9-гвр, 2.10-гвр, 2.11-гвр, 2.12-гвр;
- р. Нижняя Табога по форме 2.9-гвр.

По остальным запрашиваемым Вами водным объектам и формам ГВР, сведения в государственном водном реестре отсутствуют.

Приложение:

- сведения о р. Чижанка (Чежапка) (13010800112115200032106)
- сведения о р. Нижняя Табога (13010800112115200032182).

С уважением,

начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области

Г.И. Мершина

Ульянова Инна Юрьевна  
8 (3822) 26-05-96

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
275

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док	Подп.	Дата

118-22	15.04.22
--------	----------

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
276

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

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Васюган  
Водный объект: 13010800112115200032106 - Чижапка (Чежапка);

Год: 2020

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Фактические параметры водопользования			Особые отметки
		площадь акватории, кв.км.	выработка э/э, млн.кВт.час	протяженность, км	
1	2	3	4	5	6
Чижапка (Чежапка)	13010800112115200032106	0,02249			

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области



Г.И. Мершина

2.3.2 Использование водных объектов - водоснабжение (форма 2.11-гвр)

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Васюган  
ВУ: Васюган-Обское ВБУ  
Субъект РФ: Томская область

Код водного объекта	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип водопользования	Категория водопользования	Водоотведение		Водообращение		Водоизвлечение		Водоотбор		Водоотпуск		Водоотдача		АЭС/АВ (автоматическое)											
					Всего	в том числе	Всего	в том числе	Всего	в том числе	Всего	в том числе	Всего	в том числе														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
130108001	ЧИЖАПКА (Чежапка)	2109114	С/З	Штатное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области

Г.И. Мершина





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

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

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Востокан

Водный объект: 1301080012115200032106 - Чижалка (Чижалка);

№ п/п	Наименование водного объекта	Местоположение	Код водного объекта	Принадлежность к территории муниципального образования (вод)	Права собственности	Исполнители государственного права собственности
1	2	3	4	5	6	7
1	Чижалка (Чижалка)	КАР/ОБЪ/2169/114	1301080012115200032106	13.01.08.001	Российская Федерация	Пункт 1 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области



Г.И. Мершина

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

278

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
		зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
279

2.2.1 Государственная регистрация (форма 2.5-г/ар)

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Васьютан  
БВУ: Верхне-Обское БВУ  
Субъект РФ: Томская область

№ п/п	Регистрационный номер	Дата окончания действия договора аренды	Дата государственной регистрации	Упомянутый в описании земельный участок	Полное наименование водного объекта	Место нахождения водного объекта	Цель водопользования	Вид водопользования	Идентификация		Параметры водопользования		Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	
									Идентификация	ИНН	Т. об/сч	кв/сч	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	70-13.01.08.001-3209 Р-ДРВБ-С-2020-03209/00	19.08.2020	28.08.2020	Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области	Река Чижалка (Чижалка), Д. КАР/ОБЬ/2169/114	Каргожанский район Р-н, 39,76 км от устья, 58°49'26.4"С 79°28'57.3"В	Использование акватории водных объектов по результатам аукциона	совместно с	10	11	12	13	14	15	16	17
				водоохранные мероприятия					ОСОО "Норд-Империал"	7017103818	0.007	28.08.2020	30.06.2040	20.07.2040		

\* Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области  
\*\* КАР/ОБЬ/2169/114 (13010800112115200032106)

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области



Г.И. Мершина

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

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

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Вязован

Водный объект: 13010800112115200032182 - Нижняя Табога;

№ п/п	Наименование водного объекта	Местоположение	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (кол)	Право собственности и	Полное наименование собственника, реквизиты документа, удостоверяющего право собственности
1	2	3	4	5	6	7
1	Нижняя Табога	446 км по пр. берегу р. Чжапка	13010800112115200032182	13.01.08.001	Российская Федерация	Пункт 1 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области

Г.И. Мершина



КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

280



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
(ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БВУ)  
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Шевченко, 17, г. Томск, 634021  
телефон (3822) 44-57-16, (3822) 26-05-96

e-mail: [ovrto@tomsk.gov.ru](mailto:ovrto@tomsk.gov.ru)

21.10.2021 № 08-28/1286  
На № 34/6752 от 18.10.2021

Заместителю генерального  
директора  
ООО Проектная фирма  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

Отдел водных ресурсов по Томской области рассмотрел Ваш запрос о наличии (отсутствии) поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их ЗСО в районе проведения проектно-изыскательских работ на территории Парабельского района Томской области по объекту «Обустройство Урманского месторождения. Котельная газовая мощностью – 630 кВт» и сообщает следующее.

В районе проведения изысканий по вышеуказанному объекту и в радиусе 1000 м от него право пользования поверхностными водными объектами с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано.

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области

Г.И. Мершина

Ольга Викторовна Мозель  
8(3822) 26-05-96

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
281



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041  
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 563-646  
E-mail: [dpriooosto@gov70.ru](mailto:dpriooosto@gov70.ru)  
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

24 МАР 2022 № 189d  
на № 34/1468 от 10.03.2022

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Бадртдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

[zinnatullin\\_ra@utpsp.ru](mailto:zinnatullin_ra@utpsp.ru)  
[mail@utpsp.ru](mailto:mail@utpsp.ru)

О предоставлении сведений

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лушинг», расположенному в Парабельском районе Томской области, сообщает следующее.

В соответствии с подпунктом 39 пункта 9 Положения о Департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 23.11.2007 № 153, в полномочия Департамента входит установление границ и режима зон санитарной охраны (далее – ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам. Осуществление Департаментом указанных полномочий носит заявительный характер.

На основании изложенного и по результатам рассмотрения представленных материалов (географические координаты и обзорные схемы участка изысканий) Департаментом установлено, что в радиусе 1 км от границ участков изысканий по указанному объекту расположены водозаборные скважины (в том числе их ЗСО), №№ 1 и 2, используемые для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения объектов ДНС Арчинского месторождения ООО «Газпромнефть-Восток» (Парабельский район, Томская область) (сведения представлены в приложении к настоящему ответу). При этом участок размещения проектируемого объекта в границы ЗСО указанных скважин не попадает.

Также сообщаем, что договоры водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта Департаментом не заключались; заявки на установление границ ЗСО поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, на заключение договоров водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта в Департамент не поступали.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о. начальника Департамента

М.А. Кривов

Ирина Александровна Каретникова  
(382 2) 90-38-46, [karctnikova@green.tsu.ru](mailto:karctnikova@green.tsu.ru)  
Дмитрий Вадимович Киселев  
(382 2) 90-39-56, [kisclev@green.tsu.ru](mailto:kisclev@green.tsu.ru)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
282

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение к ответу Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области на запрос ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 10.03.2022 № 34/1468

Информация о водозаборных скважинах, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, с установленными границами зон санитарной охраны, и охраняемой территории природных ресурсов и охраны окружающей среды проектируемого объекта «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2» – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг», расположенному в Парабельском районе Томской области

№	Координаты скважины с.ш. в.д.	Местонахождение (адрес)	Границы ЗСО, установленные проектом			Реквизиты приказа ДПР/ООС ТО	Примечание	
			I пояс	II пояс	III пояс			
1	4	3	5	6	7	8	9	
2	57°27'46,59"	Парабельский район, ДНС Арчинского месторождения, скв. № 1, № 2	Единым контуром округлости R=30 м от точки условного центра водозабора, расположенного посередине между скважинами (реестровый номер зоны в ЕГРН: 70:11-6.654)	Единым контуром формой условного овала, вытянутым по линии условного центра водозабора, общей протяженностью 126,4 м (96,4 м вверх по потоку, 30 м вниз по потоку)	Единым контуром формой условного овала, вытянутым по линии фильтра. потока по направлению ЮЗ-СВ, общей протяженностью 3325,1 м (3295,1 м вверх по потоку, 30 м вниз по потоку от точки условного центра водозабора, расположенного посередине между скважинами), ширина 89,7 м (граница ЗСО-3 вниз по потоку совмещена с границей ЗСО-1)	10.01.2017 № 3	ООО «Газпромнефть-Восток» (ранее - ООО «Арчинское»)	
3	78°26'02,93"							Единым контуром формой условного овала, вытянутым по линии фильтра. потока по направлению ЮЗ-СВ, общей протяженностью 3325,1 м (3295,1 м вверх по потоку, 30 м вниз по потоку от точки условного центра водозабора, расположенного посередине между скважинами), ширина 89,7 м (граница ЗСО-3 вниз по потоку совмещена с границей ЗСО-1)
4	57°27'46,61"							
	78°26'03,29"							

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

283

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
И РАЗВИТИЮ  
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕГО  
КОМПЛЕКСА

Ленина пл., д. 6, г. Томск 654050  
тел. (382 2) 467-611, факс (382 2) 513-804  
E-mail: nedra-pr@tomsk.gov.ru

18.03.2022 № 22-01-0104  
на № 34/1463 10.03.2022

О предоставлении информации

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»  
Шаяхову А.М.

450047, РФ, республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

По результатам рассмотрения Вашего запроса, поступившего в наш адрес (вх. канцелярии Администрации ТО от 11.03.2022 № 01/06909), сообщаем.

В границах объекта: «Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг», участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых и находящиеся в распределенном фонде, отсутствуют.

Обращаем Ваше внимание, что по идентичному контуру, в рамках запроса по объекту: «Нефтегазосборный трубопровод «точка врезки куста № 1 Тунжинского м/р – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг», Департаментом ранее был предоставлен ответ от 28.01.2022 № 22-01-0038.

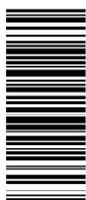
Сведения о наличии (отсутствии) (в испрашиваемых Вами границах) месторождений общераспространенных полезных ископаемых, изученных и поставленных на баланс за счет государственных средств, в Департаменте отсутствуют.

И.о. начальника департамента



И.В.Карташов

Входящий № 2156  
от 20 апреля 2022



ТО-15228589

Анашкина Елена Александровна  
+7 (3822) 46-95-87  
[anashkinaea@tomsk.gov.ru](mailto:anashkinaea@tomsk.gov.ru)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		284



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ ОКРУГУ  
(ЦЕНТРСИБНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования  
по Томской области  
(Томскнедра)

пр. Фрунзе, 232, г. Томск, 634021  
телефон/факс (3822) 24-18-64  
E-mail: tomsk@rosnedra.gov.ru  
tomsk@centrsibnedra.ru  
centrsibnedra.ru

21.03.2022 № 11-24/261  
на № 34/1465 от 10.03.2022г.

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»  
(ИНН 0274095068)  
А.М. Шаяхову  
Менделеева ул., дом 21, офис 570,  
Уфа г., 450047

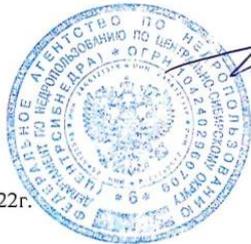
### УВЕДОМЛЕНИЕ

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

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу по Томской области отказывает в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком по объекту: «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг», расположенному в Парабельском районе Томской области.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 63 Приказа Роснедр от 22.04.2020 № 161 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода» (Административный регламент), одним из оснований для отказа в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки является наличие границ горного отвода Арчинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Начальник



О.И. Шабанина

О.М. Антоненко  
тел. (3822)24 - 50 - 22  
вх. № 315 от 11.03.2022г.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
285

Справки о наличии (отсутствии) путей миграции животных, краснокнижных видов флоры и фауны, о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных, рыбохозяйственные характеристики



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ОХОТНИЧЬЕГО И  
РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ДОиРХ ТО)**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041  
тел. (382 2) 903 071, факс (382 2) 903 071

E-mail: dep-orhito@tomsk.gov.ru

ИНН/КПП 7017386228/701701001, ОГРН 1157017017520

24.03.2022 № 15-02-0383

на № 34/1469 от 10.03.2022

Первому заместителю генерального  
директора ООО Проектная Фирма  
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

Бадртдинову Р.З.

450103, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, д.21, офис 570

Ответ на запрос

Департамент охотничьего и рыбного хозяйства Томской области (далее - Департамент) рассмотрел Ваше письмо от 10.03.2022 № 34/1469 о предоставлении информации и сообщает следующее.

Указанные в схеме участки изысканий «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2-УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» (далее - объект изыскания) не расположен в границах государственных природных заказников зоологического профиля.

Сведения о средней плотности и численности охотничье-промысловых видов животных и птиц на 1000 га в охотничьих угодьях Парабельского района Томской области за 2021 год представлены в приложении 1.

Сведения о наличии или отсутствии на участках выполнения работ представителей животного мира занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу Томской области в Департаменте отсутствуют.

В месте проведения работ возможны перемещения диких животных. В настоящее время определенных границ миграционных коридоров и мест концентрации охотничьих, редких и особо охраняемых краснокнижных видов животных не отмечено. Для получения информации об объектах животного мира по конкретной территории проводимых работ Вам необходимо провести специальные научные исследования.

Сведения о наличии водно-болотных угодий, ключевых орнитологических территориях, нормативах изъятия охотничьих ресурсов на участках объектов изысканий в Департаменте отсутствуют.

Данные о наличии мест размножения животных, мест прогона и кормовых угодий на территории объектов изысканий в Департаменте отсутствуют.

Приложение: на 1 л., в 1 экз.

Зам. начальника департамента -  
председатель комитета охоты

В.Н. Чиркин

Андрей Михайлович Наливайко  
(382 2) 90-30-38  
nalivaikoam@tomsk.gov.ru

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		286

Приложение

Численность охотничьих ресурсов на территории  
Парабельского района Томской области

Наименование вида	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Белка	16539	17503	18176
Горностай	600	444	529
Заяц-беляк	6360	6696	6498
Колонок	55	92	55
Лисица	1412	1426	1489
Лось	4044	4077	4131
Соболь	9147	9808	10149
Глухарь	19123	22656	7179
Тетерев	75490	67453	66529
Рябчик	205702	196943	444699

Плотность охотничьих ресурсов на территории  
Парабельского района Томской области (особей на 1000га)

Наименование вида	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Белка	7,9	7	7
Горностай	0,4	0,3	0,3
Заяц-беляк	8,7	7,9	7,9
Колонок	0,6	0,03	0,03
Лисица	1,7	0,5	1,5
Лось	2,8	1,5	2,9
Соболь	6,4	4,7	4,9
Глухарь	7,9	13	13
Тетерев	278,7	94,6	94,6
Рябчик	101,8	75,9	356,6

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
287



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
Федеральное государственное бюджетное  
учреждение  
«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов»

**(ФГБУ «Главрыбвод»)  
Верхне-Обский филиал**

Писарева ул., д. 1, Новосибирск, 630091  
тел. (383) 221-66-98  
E-mail: info@nsk.glavrybvod.ru

ОГРН 1037739477764  
ИНН 7708044880 КПП 540643001

*И.О.В. В.О.В.В.* № 02-14/345  
на № 34/622 от 02.02.2022

О рыбохозяйственной характеристике р. Тунжик

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Шаяхову А.М.

450047, РФ, РБ, г. Уфа,  
ул. Менделеева, 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

Верхне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», сообщает следующее.

Река Тунжик протекает в Парабельском районе Томской области. Устье реки находится в 460 км по правому берегу реки Чижанка, является притоком второго порядка р. Васюган. Длина реки Тунжик составляет около 33 км.

По данным государственного водного реестра России относится к Верхнеобскому бассейновому округу. Относится к водоёмам Средне-Обского озерно-речного заморного района.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
288

По водному режиму река относится к западносибирскому типу и характеризуется невысоким, но растянутым половодьем, повышенным стоком в летний период и низкой зимней меженью.

Ихтиофауна представлена следующими видами рыб: елец (*leuciscus leuciscus*), плотва (*rutilus rutilus*), карась (*carassius auratus*), окунь пресноводный (*perca fluviatilis*).

Рыбы ценных видов здесь не обитают и не заходят в период миграции.

**Плотва (*Rutilus rutilus*)** – вид рыб из семейства карповых (*Cyprinidae*).

Средний срок жизни плотвы составляет порядка двадцати лет, в течение которых она успевает достигнуть около 35 сантиметров в длину и набрать 1,5 килограмма веса.

Плотва имеет черноватый окрас спины с зеленым или голубым отливом, а также серебристого цвета бока и брюхо.

В возрасте трех-пяти лет плотва достигает половой зрелости. Плодовитость (от 2,5 до 100 тысяч икринок). Как правило, размножаются особи плотвы с марта по май, когда температура воды уже не опускается ниже 8°C. Ее икринки, чей диаметр достигает полутора миллиметров, приклеиваются к растениям.

Плотва всеядна и круглосуточно активна, поэтому она не испытывает особенных затруднений с кормом. Она питается водорослями, планктоном, детритом, моллюсками и различными донными животными.

**Окунь пресноводный (*Perca fluviatilis*)** - рыба рода окуней семейства окуневых, отряда окунеобразных. Речной окунь относится к хищным рыбам: в рационе взрослого окуня значительную долю занимают другие пресноводные рыбы. Нерест окуня начинается в мае, причем иногда затягивается, и отдельные экземпляры с молоками попадают даже в июне. Во время нереста в большие стаи не собирается. Икру откладывает обычно около прошлогодней водной растительности, на небольшой глубине. После нереста уходит к местам летних стоянок, где и держится сравнительно оседло до осени. С началом похолодания постепенно собирается в большие стаи и обитает в средних и нижних слоях

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

воды. Мелкий окунь питается различными водными насекомыми, а подрастая, становится хищником.

Высокая плодовитость, 200 - 300 тыс. и более икринок, способность уничтожать икру и молодь других рыб ставят окуня в положение конкурента более ценных рыб.

**Карась серебряный (*Carassius auratus*)** – род лучепёрых рыб семейства карповых (*Cyprinidae*).

Карась серебряный способен достигать длины 40 см и массы до 2 кг.

Спинной плавник длинный, глоточные зубы однорядные. Тело высокое с толстой спиной, умеренно сжатое с боков. Чешуя крупная и гладкая.

К содержанию кислорода в воде караси нетребовательны, поэтому они отлично уживаются в заболоченных местностях.

Половой зрелости карась достигает на 3 – 4-м году. Большая часть трехгодовалых икряных карасей, обычно, бывает значительно меньше 200 г. Перест карася, в зависимости от погодных условий, может начинаться как во второй половине мая, так и с наступлением первых чисел июня. Икра (одна самка вымётывает до 300 тыс. икринок) откладывается на растительность.

Питаются караси растительностью, мелкими беспозвоночными, зоопланктоном, зообентосом и детритом.

**Елец (*Leuciscus leuciscus*)** – вид лучепёрых рыб семейства карповых (*Cyprinidae*). Длина тела обычно около 15 см, максимально зарегистрированная – 40 см, максимально зарегистрированный вес – 1,0 кг.

Спина голубовато-серая, серебристо-белое брюхо, плавники серые с небольшим оттенком жёлтого, рот небольшой, полунижний.

Елец, как правило, водится в небольших чистых, с медленным течением реках, однако встречается и в проточных озёрах, иногда заходит в некоторые пойменные водоёмы. Держится на участках с твёрдым песчаным или каменистым дном.

Становится половозрелым в возрасте 3-х лет при длине 11-14 см. Перест проходит весной, с конца марта по май; для переста выбирает участки дна с

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

песчано-глинистым грунтом или при наличии затопленной растительности; одна самка вымётывает до 17 тыс. икринок. Икра крупная, диаметр около 2 мм.

Питается мелкими беспозвоночными животными планктона, червями, кузнечиками, бабочками, мухами, водной растительностью и донными обрастаниями (тиной).

Кормовая база представлена зоопланктоном и зообентосом. К зоопланктону относятся коловратки, дафнии, веслоногие ракообразные; к зообентосу - брюхоногие моллюски, двустворчатые моллюски, олигохеты, хирономиды.

Зимой вследствие отмирания планктона, водной растительности, роста концентрации гуминовых веществ насыщение воды кислородом падает, возникают заморные явления.

Зимовальные ямы в реке отсутствуют.

Река Тунжик может быть использована для сохранения водных биоресурсов, не относящихся к особо ценным и ценным видам.

Начальник отдела оценки воздействия  
на водные биологические ресурсы и среду их обитания



М.А. Стинова

И.В. Киселева  
+7 (383) 221-69-62

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Федеральное государственное бюджетное  
учреждение

«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов»

(ФГБУ «Главрыбвод»)  
Верхне-Обский филиал

Писарева ул., д. 1, Новосибирск, 630091  
тел. (383) 221-66-98  
E-mail: info@nsk.glavrybvod.ru

ОГРН 1037739477764  
ИНН 7708044880 КПП 540643001

14.02.2022 № 02-14/342  
на № 34/622 от 02.02.2022

О рыбохозяйственной характеристике  
руч. без названия (57°27'42,0964" с.ш., 78°27'59,3151" в.д.)

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Шаяхову А.М.

450047, РФ, РБ, г. Уфа,  
ул. Менделеева, 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

Верхне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», сообщает следующее.

Ручей без названия (коорд. 57°27'42,0964" с.ш., 78°27'59,3151" в.д.) протекает в Парабельском районе Томской области. Является правосторонним притоком первого порядка реки Тунжик. Длина водотока менее 10,0 км.

По данным государственного водного реестра России относится к Верхнеобскому бассейновому округу. Относится к водоёмам Средне-Обского озерно-речного заморного района.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Ихтиофауна, в основном, заходит в паводковый период из реки Тунжик и может быть представлена следующими видами: елец (*leuciscus leuciscus*), плотва (*rutilus rutilus*), карась (*carassius auratus*), окунь пресноводный (*perca fluviatilis*).

Рыбы ценных видов здесь не обитают и не заходят в период миграции.

**Плотва (*Rutilus rutilus*)** – вид рыб из семейства карповых (*Cyprinidae*).

Средний срок жизни плотвы составляет порядка двадцати лет, в течение которых она успевает достигнуть около 35 сантиметров в длину и набрать 1,5 килограмма веса.

Плотва имеет черноватый окрас спины с зеленым или голубым отливом, а также серебристого цвета бока и брюхо.

В возрасте трех-пяти лет плотва достигает половой зрелости. Плодовитость (от 2,5 до 100 тысяч икринок). Как правило, размножаются особи плотвы с марта по май, когда температура воды уже не опускается ниже 8°C. Ее икринки, чей диаметр достигает полутора миллиметров, приклеиваются к растениям.

Плотва всеядна и круглосуточно активна, поэтому она не испытывает особенных затруднений с кормом. Она питается водорослями, планктоном, детритом, моллюсками и различными донными животными.

**Окунь пресноводный (*Perca fluviatilis*)** - рыба рода окуней семейства окуневых, отряда окунеобразных. Речной окунь относится к хищным рыбам: в рационе взрослого окуня значительную долю занимают другие пресноводные рыбы. Нерест окуня начинается в мае, причем иногда затягивается, и отдельные экземпляры с молоками попадают даже в июне. Во время нереста в большие стаи не собирается. Икру откладывает обычно около прошлогодней водной растительности, на небольшой глубине. После нереста уходит к местам летних стоянок, где и держится сравнительно оседло до осени. С началом похолодания постепенно собирается в большие стаи и обитает в средних и нижних слоях воды. Мелкий окунь питается различными водными насекомыми, а подрастая, становится хищником.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Высокая плодовитость, 200 - 300 тыс. и более икринок, способность уничтожать икру и молодь других рыб ставят окуня в положение конкурента более ценных рыб.

**Карась серебряный (*Carassius auratus*)** – род лучespёрых рыб семейства карповых (*Cyprinidae*).

Карась серебряный способен достигать длины 40 см и массы до 2 кг.

Спинной плавник длинный, глоточные зубы однорядные. Тело высокое с толстой спиной, умеренно сжатое с боков. Чешуя крупная и гладкая.

К содержанию кислорода в воде караси нетребовательны, поэтому они отлично уживаются в заболоченных местностях.

Половой зрелости карась достигает на 3 – 4-м году. Большая часть трехгодовалых икранных карасей, обычно, бывает значительно меньше 200 г. Нерест карася, в зависимости от погодных условий, может начинаться как во второй половине мая, так и с наступлением первых чисел июня. Икра (одна самка вымётывает до 300 тыс. икринок) откладывается на растительность.

Питаются караси растительностью, мелкими беспозвоночными, зоопланктоном, зообентосом и детритом.

**Елец (*Leuciscus leuciscus*)** – вид лучespёрых рыб семейства карповых (*Cyprinidae*). Длина тела обычно около 15 см, максимально зарегистрированная – 40 см, максимально зарегистрированный вес – 1,0 кг.

Спина голубовато-серая, серебристо-белое брюхо, плавники серые с небольшим оттенком жёлтого, рот небольшой, полунижний.

Елец, как правило, водится в небольших чистых, с медленным течением реках, однако встречается и в проточных озёрах, иногда заходит в некоторые пойменные водоёмы. Держится на участках с твёрдым песчаным или каменистым дном.

Становится половозрелым в возрасте 3-х лет при длине 11-14 см. Нерест проходит весной, с конца марта по май; для нереста выбирает участки дна с песчано-глинистым грунтом или при наличии затопленной растительности; одна самка вымётывает до 17 тыс. икринок. Икра крупная, диаметр около 2 мм.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Питается мелкими беспозвоночными животными планктона, червями, кузнечиками, бабочками, мухами, водной растительностью и донными обрастаниями (тиной).

Кормовая база представлена зоопланктоном и зообентосом. К зоопланктону относятся коловратки, дафнии; к зообентосу - брюхоногие моллюски, двустворчатые моллюски, олигохеты, хирономиды.

Зимовальные ямы в ручье отсутствуют.

Ручей без названия (коорд. 57°27'42,0964" с.ш., 78°27'59,3151" в.д.) может быть использован для сохранения водных биоресурсов, не относящихся к особо ценным и ценным видам.

Начальник отдела оценки воздействия  
на водные биологические ресурсы и среду их обитания



М.А. Стинава

И.В. Киселева  
+7 (383) 221-69-62

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
Федеральное государственное бюджетное  
учреждение

«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов»

**(ФГБУ «Главрыбвод»)  
Верхне-Обский филиал**

Писарева ул., д. 1, Новосибирск, 630091  
тел. (383) 221-66-98  
E-mail: info@nsk.glavrybvod.ru

ОГРН 1037739477764  
ИНН 7708044880 КПП 540643001

14.02.2022 № 02-14/344  
на № 34/622 от 02.02.2022

О рыбохозяйственной характеристике  
руч. без названия (57°27'27,0549" с.ш., 78°30'13,8805" в.д.)

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Шаяхову А.М.

450047, РФ, РБ, г. Уфа,  
ул. Менделеева, 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

Верхне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», сообщает следующее.

Ручей без названия (коорд. 57°27'27,0549" с.ш., 78°30'13,8805" в.д.) протекает в Парабельском районе Томской области. Является правосторонним притоком первого порядка реки Тушжик. Длина водотока менее 10,0 км.

По данным государственного водного реестра России относится к Верхнеобскому бассейновому округу. Относится к водоёмам Средне-Обского озерно-речного заморного района.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
296

Ихтиофауна, в основном, заходит в паводковый период из реки Тунжик и может быть представлена следующими видами: елец (*leuciscus leuciscus*), плотва (*rutilus rutilus*), карась (*carassius auratus*), окунь пресноводный (*perca fluviatilis*).

Рыбы ценных видов здесь не обитают и не заходят в период миграции.

**Плотва (*Rutilus rutilus*)** – вид рыб из семейства карповых (*Cyprinidae*).

Средний срок жизни плотвы составляет порядка двадцати лет, в течение которых она успевает достигнуть около 35 сантиметров в длину и набрать 1,5 килограмма веса.

Плотва имеет черноватый окрас спины с зеленым или голубым отливом, а также серебристого цвета бока и брюхо.

В возрасте трех-пяти лет плотва достигает половой зрелости. Плодовитость (от 2,5 до 100 тысяч икринок). Как правило, размножаются особи плотвы с марта по май, когда температура воды уже не опускается ниже 8°C. Ее икринки, чей диаметр достигает полутора миллиметров, приклеиваются к растениям.

Плотва всеядна и круглосуточно активна, поэтому она не испытывает особенных затруднений с кормом. Она питается водорослями, планктоном, детритом, моллюсками и различными донными животными.

**Окунь пресноводный (*Perca fluviatilis*)** - рыба рода окуней семейства окуневых, отряда окунеобразных. Речной окунь относится к хищным рыбам: в рационе взрослого окуня значительную долю занимают другие пресноводные рыбы. Нерест окуня начинается в мае, причем иногда затягивается, и отдельные экземпляры с молоками попадают даже в июне. Во время нереста в большие стаи не собирается. Икру откладывает обычно около прошлогодней водной растительности, на небольшой глубине. После нереста уходит к местам летних стоянок, где и держится сравнительно оседло до осени. С началом похолодания постепенно собирается в большие стаи и обитает в средних и нижних слоях воды. Мелкий окунь питается различными водными насекомыми, а подрастая, становится хищником.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



Питается мелкими беспозвоночными животными планктона, червями, кузнечиками, бабочками, мухами, водной растительностью и дошными обрастаниями (тиной).

Кормовая база представлена зоопланктоном и зообентосом. К зоопланктону относятся коловратки, дафнии; к зообентосу - брюхоногие моллюски, двустворчатые моллюски, олигохеты, хирономиды.

Зимовальные ямы в ручье отсутствуют.

Ручей без названия (коорд. 57°27'27,0549" с.ш., 78°30'13,8805" в.д.) может быть использован для сохранения водных биоресурсов, не относящихся к особо ценным и ценным видам.

Начальник отдела оценки воздействия  
на водные биологические ресурсы и среду их обитания



М.А. Стинава

И.В. Киселева  
+7 (383) 221-69-62

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
Федеральное государственное бюджетное  
учреждение  
«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов»  
(ФГБУ «Главрыбвод»)  
Верхне-Обский филиал

Писарева ул., д. 1, Новосибирск, 630091  
тел. (383) 221-66-98  
E-mail: info@nsk.glavrybvod.ru

ОГРН 1037739477764  
ИНН 7708044880 КПП 540643001

*М.О. Водя* № 02-14/343  
на № 34/622 от 02.02.2022

О рыбохозяйственной характеристике  
руч. без названия (57°27'14,5883" с.ш., 78°31'10,8892" в.д.)

Генеральному директору  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Шаяхову А.М.

450047, РФ, РБ, г. Уфа,  
ул. Менделеева, 21, офис 570

Уважаемый Айрат Масхутович!

Верхне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», сообщает следующее.

Ручей без названия (коорд. 57°27'14,5883" с.ш., 78°31'10,8892" в.д.) протекает в Парабельском районе Томской области. Является правосторонним притоком второго порядка реки Тунжик через ручей без названия (коорд. 57°27'27,0549" с.ш., 78°30'13,8805" в.д.). Длина водотока менее 10,0 км.

По данным государственного водного реестра России относится к Верхнеобскому бассейновому округу. Относится к водоёмам Средне-Обского озерно-речного заморного района.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
300

Ихтиофауна, в основном, заходит в паводковый период из реки Тунжик и может быть представлена следующими видами: елец (*leuciscus leuciscus*), плотва (*rutilus rutilus*), карась (*carassius auratus*), окунь пресноводный (*perca fluviatilis*).

Рыбы ценных видов здесь не обитают и не заходят в период миграции.

**Плотва (*Rutilus rutilus*)** – вид рыб из семейства карповых (*Cyprinidae*).

Средний срок жизни плотвы составляет порядка двадцати лет, в течение которых она успевает достигнуть около 35 сантиметров в длину и набрать 1,5 килограмма веса.

Плотва имеет черноватый окрас спины с зеленым или голубым отливом, а также серебристого цвета бока и брюхо.

В возрасте трех-пяти лет плотва достигает половой зрелости. Плодовитость (от 2,5 до 100 тысяч икринок). Как правило, размножаются особи плотвы с марта по май, когда температура воды уже не опускается ниже 8°C. Ее икринки, чей диаметр достигает полутора миллиметров, приклеиваются к растениям.

Плотва всеядна и круглосуточно активна, поэтому она не испытывает особенных затруднений с кормом. Она питается водорослями, планктоном, детритом, моллюсками и различными донными животными.

**Окунь пресноводный (*Perca fluviatilis*)** - рыба рода окуней семейства окуневых, отряда окунеобразных. Речной окунь относится к хищным рыбам: в рационе взрослого окуня значительную долю занимают другие пресноводные рыбы. Нерест окуня начинается в мае, причем иногда затягивается, и отдельные экземпляры с молоками попадают даже в июне. Во время нереста в большие стаи не собирается. Икру откладывает обычно около прошлогодней водной растительности, на небольшой глубине. После нереста уходит к местам летних стоянок, где и держится сравнительно оседло до осени. С началом похолодания постепенно собирается в большие стаи и обитает в средних и нижних слоях воды. Мелкий окунь питается различными водными насекомыми, а подрастая, становится хищником.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Высокая плодовитость, 200 - 300 тыс. и более икринок, способность уничтожать икру и молодь других рыб ставят окуня в положение конкурента более ценных рыб.

**Карась серебряный (*Carassius auratus*)** – род лучепёрых рыб семейства карповых (*Cyprinidae*).

Карась серебряный способен достигать длины 40 см и массы до 2 кг.

Спинной плавник длинный, глоточные зубы однорядные. Тело высокое с толстой спиной, умеренно сжатое с боков. Чешуя крупная и гладкая.

К содержанию кислорода в воде караси нетребовательны, поэтому они отлично уживаются в заболоченных местностях.

Половой зрелости карась достигает на 3 – 4-м году. Большая часть трехгодовалых икранных карасей, обычно, бывает значительно меньше 200 г. Нерест карася, в зависимости от погодных условий, может начинаться как во второй половине мая, так и с наступлением первых чисел июня. Икра (одна самка вымётывает до 300 тыс. икринок) откладывается на растительность.

Питаются караси растительностью, мелкими беспозвоночными, зоопланктоном, зообентосом и детритом.

**Елец (*Leuciscus leuciscus*)** – вид лучепёрых рыб семейства карповых (*Cyprinidae*). Длина тела обычно около 15 см, максимально зарегистрированная – 40 см, максимально зарегистрированный вес – 1,0 кг.

Спина голубовато-серая, серебристо-белое брюхо, плавники серые с небольшим оттенком жёлтого, рот небольшой, полунижний.

Елец, как правило, водится в небольших чистых, с медленным течением реках, однако встречается и в проточных озёрах, иногда заходит в некоторые пойменные водоёмы. Держится на участках с твёрдым песчаным или каменистым дном.

Становится половозрелым в возрасте 3-х лет при длине 11-14 см. Нерест проходит весной, с конца марта по май; для нереста выбирает участки дна с песчано-глинистым грунтом или при наличии затопленной растительности; одна самка вымётывает до 17 тыс. икринок. Икра крупная, диаметр около 2 мм.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Питается мелкими беспозвоночными животными планктона, червями, кузнечиками, бабочками, мухами, водной растительностью и донными обрастаниями (тиной).

Кормовая база представлена зоопланктоном и зообентосом. К зоопланктону относятся коловратки, дафнии; к зообентосу - брюхоногие моллюски, двустворчатые моллюски, олигохеты, хирономиды.

Зимовальные ямы в ручье отсутствуют.

Ручей без названия (коорд. 57°27'14,5883" с.ш., 78°31'10,8892" в.д.) может быть использован для сохранения водных биоресурсов, не относящихся к особо ценным и ценным видам.

Начальник отдела оценки воздействия  
на водные биологические ресурсы и среду их обитания



М.А. Стинава

И.В. Киселёва  
+7 (383) 221-69-62

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

*Зиннатуллы Р.А.*

*[Handwritten signature]*



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Верхнеобское территориальное  
управление Федерального агентства  
по рыболовству  
(Верхнеобское ТУ Росрыболовства)

630091, г. Новосибирск-91, ул. Писарева, 1  
Тел.: 221-36-69, факс: 221-44-90

«24» *02* 2022 № 02-39/ *749*

На № 34/939 от 14.02.2022

О предоставлении информации

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО ПФ

«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450047 Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

На письмо ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 14.02.2022 № 34/939 о предоставлении информации для выполнения проектно-изыскательских работ на территории Парабельского МР Томской области по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка врезки куста № 1 Тунжинского м/р – УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» по рыбохозяйственной категории водных объектов: р. Тунжик (57°27'45,9218" С.Ш., 78°27'20,4554" В.Д.), ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'27,0549" С.Ш., 78°30'13,8805" В.Д.), ручей без названия (правый приток 2-ого порядка р. Тунжик 57°27'14,5883" С.Ш., 78°31'10,8892" В.Д.), ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'42,0964" С.Ш., 78°27'59,3151" В.Д.), сообщаем следующее.

Согласно Акту № 4 от 20.01.2015 Верхнеобского ТУ Росрыболовства по определению категорий водных объектов рыбохозяйственного значения, подготовленного и направленного в Росрыболовство для внесения в государственный рыбохозяйственный реестр (далее – Реестр), в соответствии с приказом Росрыболовства от 06.08.2010 № 682 «Об организации работы Росрыболовства, его территориальных управлений, а также подведомственных Росрыболовству научно-исследовательских организаций и федеральных государственных учреждений - бассейновых управлений по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и организации рыболовства при установлении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения и особенностей добычи вылова) водных биологических ресурсов, обитающих в них и отнесенных к объектам рыболовства», ст. 43 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановления Правительства РФ от 12.08.2008 № 601 «О государственном рыбохозяйственном реестре», Верхнеобским ТУ Росрыболовства для реки Тунжик (460 км по пр. берегу р. Чижанка) определена вторая категория рыбохозяйственного значения.

До настоящего времени, решение об изменении ранее определенной категории водного объекта рыбохозяйственного значения для вышеуказанного водного объекта Верхнеобским ТУ Росрыболовства не принималось.

Дополнительно сообщаем, что функция по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре (в случае если нужна соответствующая выписка), в соответствии с приказом Минсельхоза России от 21.10.2015 № 479 «Об утверждении Административного регламента предоставления Росрыболовством государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре», возложена на Росрыболовства.

Предоставление государственной услуги осуществляется на основании запроса заявителя, составленного в произвольной форме.

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Входящий № *1422*  
*16 марта 2022*

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

304

Заявитель может подать следующими способами:

- а) представить лично по адресу Росрыболовства;
- б) направить запрос посредством почтовой связи по адресу Росрыболовства (107996, г. Москва, Рождественский бульвар, д. 12);
- в) направить запрос в форме электронного документа, подписанного простой или усиленной квалифицированной электронной подписью, на адрес электронной почты [harbour@fishcom.ru](mailto:harbour@fishcom.ru);
- г) оформить запрос в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в разделе «Росрыболовство» государственная услуга «Предоставление информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре».

Результатом предоставления государственной услуги является направление заявителю запрошенной им информации в виде выписки из Реестра, либо уведомление об отсутствии в Реестре запрашиваемой им информации.

До 01.01.2019 года решений (подлежащих внесению в Реестр) по определению рыбохозяйственной категории водных объектов: ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'27,0549" С.Ш., 78°30'13,8805" В.Д.), ручей без названия (правый приток 2-ого порядка р. Тунжик 57°27'14,5883" С.Ш., 78°31'10,8892" В.Д.), ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'42,0964" С.Ш., 78°27'59,3151" В.Д.), Верхнеобским ТУ Росрыболовства не принималось.

В соответствии с новой редакцией части 3 статьи 17 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биоресурсов», вступившей в силу с 01.01.2019, критерии и порядок отнесения водного объекта или его части к водным объектам рыбохозяйственного значения, порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения устанавливаются Правительством Российской Федерации.

В реализацию указанного, постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 206 утверждено Положение об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения (далее - Положение).

Согласно п. 9 Положения отнесение водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категорий водного объекта рыбохозяйственного значения, в отношении внутренних водных объектов или частей внутренних водных объектов осуществляется территориальными органами Росрыболовства, в пределах установленной компетенции на территории соответствующего субъекта (субъектов) Российской Федерации, соответственно в отношении Томской области - Верхнеобским ТУ Росрыболовства.

При этом, согласно пункту 14 Положения содержание и состав обосновывающих материалов (необходимые для принятия соответствующего решения) устанавливаются Росрыболовством.

На сегодняшний день, поскольку методика подготовки и оценки обосновывающих материалов еще не установлена, принять решение по определению рыбохозяйственной категории ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'27,0549" С.Ш., 78°30'13,8805" В.Д.), ручей без названия (правый приток 2-ого порядка р. Тунжик 57°27'14,5883" С.Ш., 78°31'10,8892" В.Д.), ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'42,0964" С.Ш., 78°27'59,3151" В.Д.) в рамках Положения возможность отсутствует.

Заместитель руководителя



А.М. Цытренко

В.А. Жарикова  
8(383) 217-16-26

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист

305

**Справки о отсутствии в районе выполнения работ объектов культурного наследия/археологического наследия**



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,  
Малый Гнезниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2  
Телефон: +7 495 629 10 10  
E-mail: mail@culture.gov.ru

*24.03.2022 № 4064-Д-О*

на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570,  
г. Уфа, 450047

zinnatullin\_ra@utpsp.ru  
mail@utpsp.ru

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 10.03.2022 № 34 / 1472 и сообщает следующее.

Объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, отсутствуют на участке проектно-изыскательских работ по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг» в Парабельском муниципальном районе Томской области.

Заместитель директора  
Департамента государственной  
охраны культурного наследия

Г.И.Сытенко

Голант И.А.  
(495) 629-10-10 доб.1413

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

Лист  
306



**КОМИТЕТ  
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ  
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 654050  
почтовый адрес: а/я 115, г. Томск, 654050  
тел. (382 2) 274-270, e-mail: kookinto@gov70.ru  
ИНН/КПП 7017401187/701701001, ОГРН 1167031059359  
01.04.2022 № 48-01-0793

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадргдинову

на № 34/1392 от 04.03.2022

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия на территории Парабельского МР Томской области по объекту «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2-УДР ДНС Арчинского м/р. Лулинг», сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации (Отчет о научных исследованиях по теме: полевые исследования территории под объект: «Обустройство Южно-Табаганского месторождения. Куст скважин № 1» (шифр 678) // П.А. Марков Е.А. Ильин, 2014), объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемой территории, отсутствуют.

Информируем Вас, что в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», при реализации проекта, земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме о выявленных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Уклонение исполнителя земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных или иных работ от обязательной передачи государству в соответствии с законодательством Российской Федерации предметов, имеющих культурную ценность, обнаруженных при проведении таких работ, влечет ответственность в соответствии со статьей 7.33 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации и статьей 243.2 Уголовного кодекса Российской Федерации.

Председатель комитета



Е.В. Перетягина

Ирма Жавиддиновна Рагимханова  
8 (3822) 274-298  
ragimkhanovaizh@tomsk.gov.ru



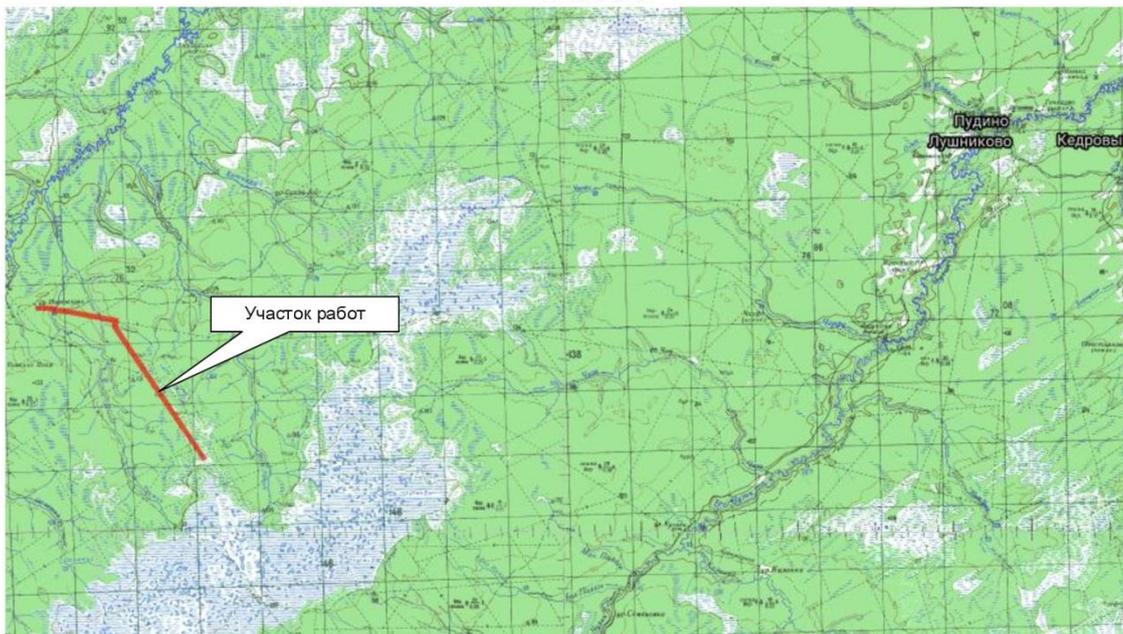
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

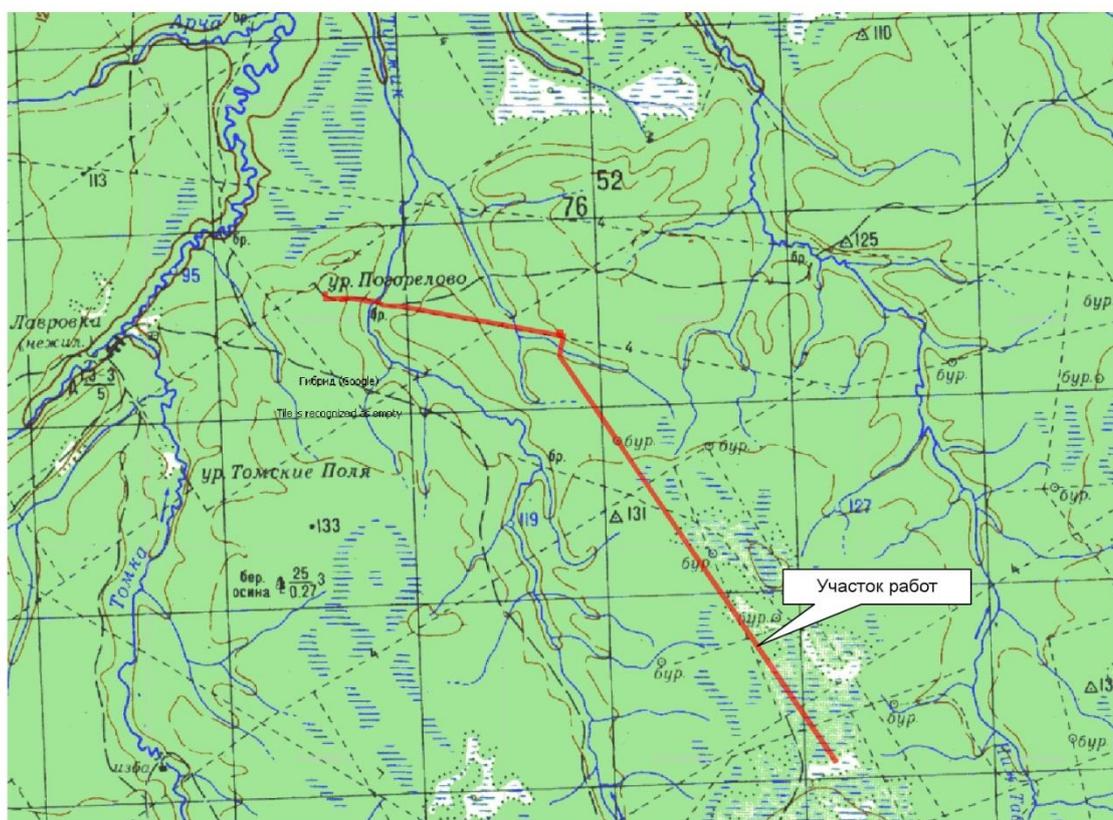
Лист  
307

Схема расположения участка работ по объекту  
 «Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг"»  
 М 1:200000



Лист 1

М 1:100000



Лист 2

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
308

**Фоновые концентрации загрязняющих веществ, климатическая и радиационная характеристика района работ**

РОСГИДРОМЕТ  
Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»  
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)  
Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей  
среды – филиал Федерального государственного бюджетного  
учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»  
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)  
ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,  
тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,  
<http://www.meteotomsk.ru>, e-mail: [pogoda@mail.tomsknet.ru](mailto:pogoda@mail.tomsknet.ru),  
ОКПО 36301421 ОГРН 1133476028687  
ИНН 5406738623 КПП 701743001

Заместителю  
Генерального директора  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»  
Р. З. Бадртдинову  
450047 г. Уфа, ул. Менделеева, 21, оф. 570

23.11.2021 № 08-07-171/ 903

На исх. № 34/7171 от 03.11.2021 г.

**СПРАВКА  
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ  
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

Фон выдается для ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».  
В целях выполнения проектно-изыскательских работ.  
Для объекта(-ов): «Обустройство Кулгинского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2 Кулгинского м.р. – УДР ДНС Арчинского м.р. Лупинг», Расположенного(-ых) по адресу: Томская область, Парабельский район, ближайший населенный пункт пос. Калининск ГО «Город Кедровый» (население 0,099 тыс. жителей).  
Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» (действительны на период с 2019 по 2023 гг. включительно).

**Значения фоновых концентраций (С<sub>ф</sub>) вредных веществ**

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С <sub>ф</sub>
1	2	3
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	199
Диоксид серы	мкг/м <sup>3</sup>	18
Диоксид азота	мкг/м <sup>3</sup>	55
Оксид азота	мкг/м <sup>3</sup>	38

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001**

1	2	3
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	2,1
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	1,8
Формальдегид	мкг/м <sup>3</sup>	-*
Сероводород	мкг/м <sup>3</sup>	-*
*- Значение не определено		

**Фоновые концентрации действительны на период с 2019 по 2023 гг. (включительно).**

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

Срок действия справки: с даты выдачи до 31 декабря 2023 г.

Начальник  
Томского ЦГМС – филиала  
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



Ю. В. Волков

Ким Марина Елисеевна  
(3822)90-74-96  
913-822-12-34

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док			
			1	-	зам	118-22	15.04.22		310

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»  
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей  
среды – филиал Федерального государственного бюджетного  
учреждения «Западно-Сибирское управление по  
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское  
УГМС»)

ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск. 634050.  
тел/факс (8-3822)-53-30-01. для телеграмм ТОМСКО ПОВОДА.  
http://www.meteotomsk.ru. e-mail: [pogoda@mail.tomsknet.ru](mailto:pogoda@mail.tomsknet.ru).  
ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687  
ИНН 5406738623 КПП 701743001

ООО ПФ  
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

**СПРАВКА**

19.11.2021 № 05-20-451/ 690

На исх. № 34/7171 от 03.11.2021

На Ваш запрос по объекту «Обустройство Урманского месторождения. Котельная газовая мощностью – 630 кВт»; «Обустройство Кулгинского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2 Кулгинского м.р.-УДР ДНС Арчинского м.р. Лупинг». Объекты расположены на территории Томской области, Парабельского района. Отвечаем, что ближайшие метеорологические станции к объекту строительства находится в с. Пудино. По данным метеорологической станции Пудино, запрашиваемые Вами климатические характеристики имеют следующие значения:

Метеорологические параметры	Ед. изм.	месяц												год
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Средняя температуры воздуха наиболее жаркого месяца	°С	+17,7 (июль)												
Средняя температуры воздуха наиболее холодного месяца	°С	-19,9°С (январь)												
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы		200												
Коэффициент рельефа местности		1												
Скорость ветра, превышение которого составляет 5%	м/с	6-7												

Примечание: данные приведены с учетом последних наблюдений.

Начальник  
Томского ЦГМС – филиала  
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

Ю.В. Волков

Рюхтина Светлана Викторовна 90-74-94

Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путем размещения на сайтах органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца – Томский ЦГМС- филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001

Лист  
311

РОСГИДРОМЕТ  
 Федеральное государственное бюджетное учреждение  
 «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
 мониторингу окружающей среды»  
 (ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)  
 Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей  
 среды – филиал Федерального государственного бюджетного  
 учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
 мониторингу окружающей среды»  
 (Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)  
 ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,  
 тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,  
 http://www.meteotomsk.ru, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru,  
 ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687  
 ИНН 5406738623 КПП 701743001

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
 Заместителю генерального директора  
 Р.З. Бадртдинову

450103, Республика Башкортостан,  
 г. Уфа, ул. Менделеева, дом 21,офис 570,  
 mail@utpsp.ru

СПРАВКА

24.11.2021 № 10-09-58/ 914

На исх. №34/7171 от 03.11..03.2021

О радиационной обстановке  
 В Парабельском районе Томской области

По данным стационарных постов Томского ЦГМС с 2016 года по 31 октября 2021 года включительно, фоновые значения радиационной обстановки в Парабельском районе Томской области, включая объекты: «Обустройство Урманского месторождения. Котельная газовая мощностью- 630кВт» и «обустройство Кулгинского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод «Куст 2 Кулгинского м.р. –УДР ДНС Арчинского м.р. Лугинг», ближайшие н.п. Калинин, Лушниково, Пудино, характеризуются следующими данными:

- среднее значение МЭД равно 0,10мкЗв/ч;
- максимальное зафиксированное среднесуточное значение МЭД равно 0,17мкЗв/ч.

Содержание гамма-излучающего радионуклида цезия 137 в почве не превышает 674 Бк/м<sup>2</sup>, содержание тория 232 в почве не более 32 Бк/кг, содержание радия 226 в почве не более 24 Бк/кг, содержание калия 40 в почве не более 660 Бк/кг.

Среднесуточные значения выпадений радиоактивных элементов из атмосферы с 2016 по 30 июня 2021 годов в указанном районе не превышают 5 Бк/м<sup>2</sup>

Среднегодовая объемная активность радионуклидов в приземном слое атмосферы с 2016 по 30 июня 2021 годов в указанном районе не превышает 2,0·10<sup>-5</sup> Бк/м<sup>3</sup>. Уровни зафиксированных радионуклидов в приземном слое атмосферы не менее чем на три порядка меньше допустимых среднегодовых объемных активностей содержания радиоактивных аэрозолей в приземном слое атмосферы (нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009).

Начальник  
 Томского ЦГМС –  
 филиала ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»



Ю.В.Волков

Башкиров Н. И.  
 8-(3822) 905505,

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.01.02-ТЧ-001



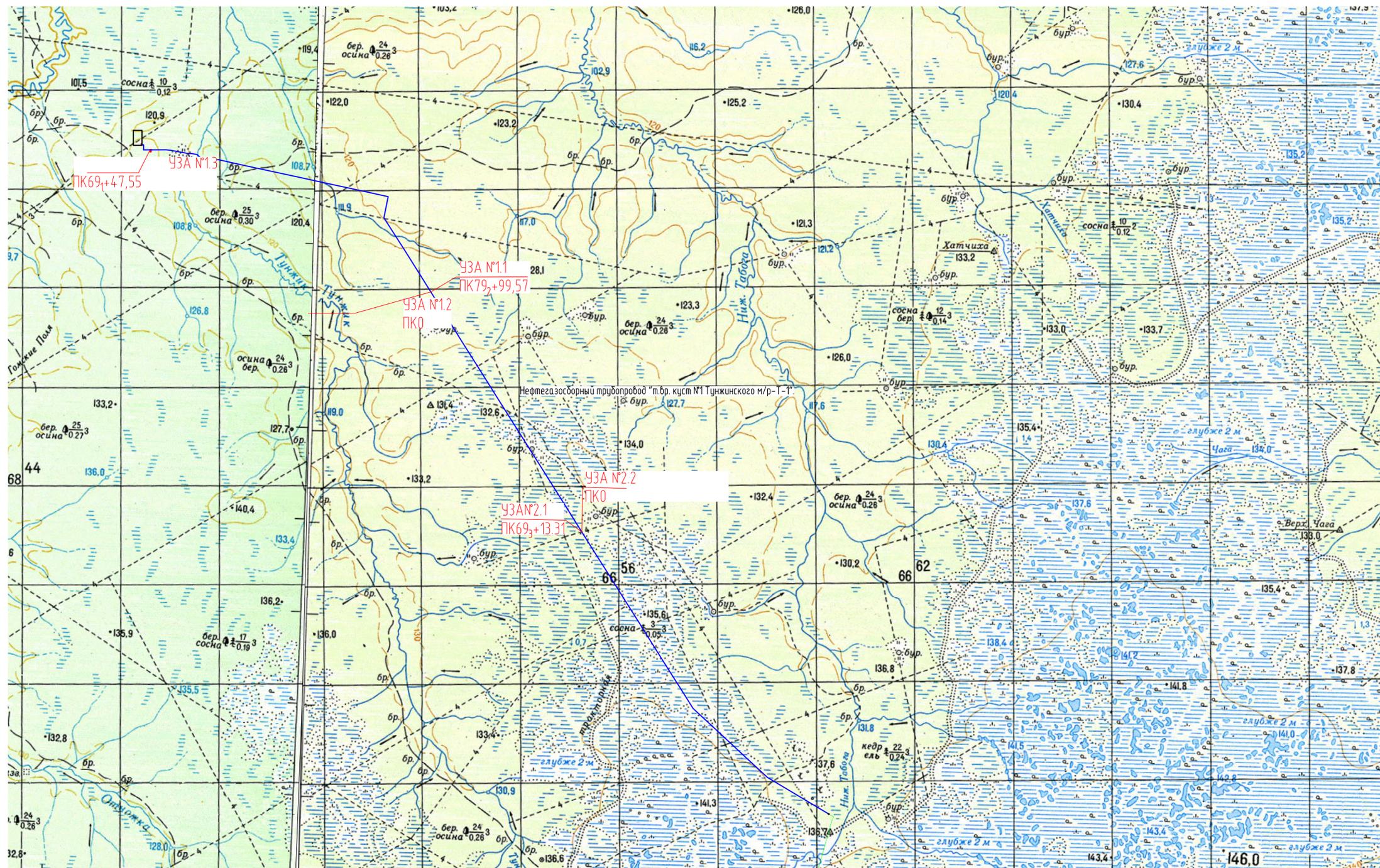
## Ведомость документов графической части

Обозначение	Наименование	Примечание
КМГПНВ -234-П-ООС.03.02-ГЧ-001	Лист 1. Ведомость документов графической части	
КМГПНВ -234-П-ООС.03.02-ГЧ-002	Лист 2. Ситуационный план (1:25000)	

Согласовано					
-------------	--	--	--	--	--

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

КМГПНВ -234-П-ООС.03.02-ГЧ-001						
1	-	зам	118-22	<i>[Подпись]</i>	15.04.22	Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг"
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
Разраб.		Адельгильдина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21	Новое строительство
Проверил		Мухаметова		<i>[Подпись]</i>	20.09.21	
Нач. отдела		Дубровских		<i>[Подпись]</i>	20.09.21	П
Н. контр.		Адельгильдина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21	ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
ГИП		Колчина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21	
Ведомость документов графической части						Стадия
						Лист
						Листов
						П
						1
						2



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

КМГПНВ-234-П-00С.03.02-ГЧ-002					
Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р Лулин"					
1	Изм.	Зам.	118-22	15.04.22	
	Колуч	Лист	№вок	Подпись	Дата
Разраб.	Адельядина				27.01.22
Проб.	Мухометова				27.01.22
Нач. отд.	Дубровских				27.01.22
Н. контр.	Адельядина				27.01.22
ГИП	Колчина				27.01.22
				Стадия	Лист
				П	2
				000 ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"	
				Ситуационный план (1:25000)	
Формат А1					