

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ИНЖЕНЕРНОЕ БЮРО «АНКОР»

**УЗЕЛ ПРИЕМА, ХРАНЕНИЯ И ВОВЛЕЧЕНИЯ ПРИСАДОК В  
АВТОМОБИЛЬНЫЕ БЕНЗИНЫ И ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЦЕХА  
№3 «ТОВАРНО-СЫРЬЕВОЙ»**

**ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»**

Проектная документация

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

Книга 4. Текстовая часть. Окончание

111-12-2021-960-ОВОС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ИНЖЕНЕРНОЕ БЮРО «АНКОР»

**УЗЕЛ ПРИЕМА, ХРАНЕНИЯ И ВОВЛЕЧЕНИЯ ПРИСАДОК В  
АВТОМОБИЛЬНЫЕ БЕНЗИНЫ И ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЦЕХА  
№3 «ТОВАРНО-СЫРЬЕВОЙ»**

**ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»**

Проектная документация

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

Книга 4. Текстовая часть. Окончание

111-12-2021-960-ОВОС

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

Исполнительный директор

А.А. Богданов

Главный инженер проекта

Е.О. Фадеев

2023 г.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ 10 Расчет образования отходов в период строительства.....	2
ПРИЛОЖЕНИЕ 11 Расчет образования отходов в период эксплуатации.....	8
ПРИЛОЖЕНИЕ 12 Договоры и лицензии на операции по обращению с отходами.....	9
ПРИЛОЖЕНИЕ 13 Результаты акустических характеристик в период строительства.....	26
ПРИЛОЖЕНИЕ 14 Результаты акустических характеристик в период эксплуатации.....	42
ПРИЛОЖЕНИЕ 15 Программа ПЭК.....	55
ПРИЛОЖЕНИЕ 16 Технические условия на водоснабжение и водоотведение.....	157
ПРИЛОЖЕНИЕ 17 Решение о предоставлении водного объекта в пользование.....	162
ПРИЛОЖЕНИЕ 18 Экспликация проектируемых источников загрязнения атмосферы и расчетных точек в период эксплуатации и строительства.....	164

Согласовано					

Взам. инв. №

Подп. и дата

						<b>111-12-2021-960-ОВОС</b>						
	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Инв. № подл.	Разработал		Тарасов			01.08.23	Материалы проектной документации, раздел оценки воздействия на окружающую среду			Стадия	Лист	Листов
										П	1	
	Н. контр.		Мандрова			01.08.23				ООО «Инженерное Бюро «АНКОР»		
	ГИП		Фадеев			01.08.23						

## ПРИЛОЖЕНИЕ 10 Расчет образования отходов в период строительства

### Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

#### Расчет количества ТБО

Расчет ТБОП производится согласно "Сборнику удельных показателей отходов производства и потребления", М. 1999г.

Продолжительность строительства 11,6 месяцев .

Общее количество ТБОП рассчитывается по формуле:

$$G = G_{п} * N_{п} / 1000 \quad \text{и} \quad V = G / \rho$$

где: G - общее количество ТБОП, тонн

N<sub>п</sub> - численность производственного персонала равна 37 чел,

G<sub>п</sub> - среднегодовая норма образования отходов 70 кг / год,

$$G = 70 * 37 / 1000 = 2,5900 \text{ тонн/год}$$

$$G = 2,5037 \text{ тонн/период}$$

### Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

#### Расчет массы отходов черных металлов

Расчет образования отходов произведен в соответствии с (РДС 82-202-96) "Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве"

Норматив образования отходов составляет 1 % от массы расходуемого материала (трубы, гвозди, арматура) :

$$M_{ч.м} = M * 0,01 \text{ тонн}$$

Расходы сырья на период СМР 1,82 тонн

$$M_{ч.м.} = 1,82 * 0,01 = 0,0182 \text{ тонн}$$

Норматив образования отходов листовой стали составляет 2 % от массы расходуемого материала :

$$M_{ч.м} = M * 0,02 \text{ тонн}$$

Расходы сырья на период СМР 0,737 тонн

$$M_{ч.м.} = 0,737 * 0,02 = 0,0147 \text{ тонн}$$

$$M_{ч.м.} = 0,0329 \text{ тонн}$$

#### Обтирочный материал загрязненные нефтепродуктами

Расчет образования отходов произведен в соответствии с РД 39-0147585-153-97. Укрупненные нормативы образования отходов в АО «Татнефть». Бугульма, 1997.

Норматив 12 кг/год

$$M_{вет.п.п} = 0,0957 \text{ тонн}$$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			111-12-2021-960-ОВОС							2
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме  
лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме  
отходы изолированных проводов и кабелей  
абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов

**Расчет массы отходов бетона**

Расчет образования отходов произведен в соответствии с (РДС 82-202-96)  
 "Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и  
 отходов материалов в строительстве"

Норматив образования отходов бетона при проведении работ составляет 2 %  
 от массы расходуемого материала :

Количество бетона 55,23 тн

$$M_{об} = M_{б} * 0,02 \text{ тонн}$$

$$M_{об} = 55,23 * 0,02 = 1,1046 \text{ тонн}$$

**Расчет массы отходов железобетона**

Расчет образования отходов произведен в соответствии с (РДС 82-202-96)  
 Норматив образования отходов составляет 2 % от массы расходуемого

Количество железобетона 1,38 тн

$$M_{ожб} = M_{жб} * 0,02 \text{ тонн}$$

$$M_{ожб} = 1,38 * 0,02 = 0,0276 \text{ тонн}$$

**Расчет образования обрезков провода, кабеля**

Норматив образования отхода 2%, согласно СНиП IV-6-82 ч.IV главаб сборник  
 8 приложение Б

Количество кабеля 72000 м

Масса 1 п/м провода - 0,0003 т

$$M_{о.к.} = 0,162 \text{ тонн}$$

**Расчет лома абразивных кругов**

Расчет образования отходов произведен в соответствии с РД 153-34.1-02.208-  
 2001 "Рекомендации по разработке проектов нормативов образования и лимитов  
 размещения отходов для ТЭС и котельной"

$$M_{о абр.кр} = M_{абр.кр} * 0,33 \text{ тонн}$$

$$M_{о абр.кр} = 0,0034 * 0,33 = 0,0011 \text{ тонн}$$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										3
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений  
осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты  
в количестве менее 15 %, обводненный

**Расчет образования отходов от мойки колес**

Годовой объем сбрасываемых стоков  $V$  равен: 1006,88 м<sup>3</sup>

Количество взвешенных веществ в стоках при мойке автотранспорта:

$$M_{вв} = C_{вв} * V / 1000000$$

$C_{вв}$  - концентрация взвешенных веществ в стоках при мойке автотранспорта, г/м<sup>3</sup>

(для легковых автомобилей  $C_{вв} = 2300$  г/м<sup>3</sup>)

$V$  - годовой объем стоков, м<sup>3</sup>/год

$$M_{вв} = 2300 * 1006880 / 1000000 = 2,3159 \text{ т/год}$$

Количество нефтепродуктов в стоках при мойке автотранспорта:

$$M_{нп} = C_{нп} * V / 1000000$$

$C_{нп}$  - концентрация нефтепродуктов в стоках при мойке автотранспорта, г/м<sup>3</sup>

(для легковых автомобилей  $C_{нп} = 100$  г/м<sup>3</sup>)

$V$  - годовой объем стоков, м<sup>3</sup>/год

$$M_{нп} = 100 * 1006880 / 1000000 = 0,1007 \text{ т/год}$$

Очистные сооружения, которыми оборудована автомойка, очищают стоки до предельно

$$C_{нп \text{ оч}} = 50 \text{ г/м}^3$$

$$C_{вв \text{ оч}} = 50 \text{ г/м}^3$$

Количество взвешенных веществ после очистки стоков мойки автотранспорта:

$$M_{вв \text{ оч}} = C_{вв \text{ оч}} * V / 1000000$$

$C_{вв \text{ оч}}$  - концентрация взвешенных веществ после очистки стоков мойки автотранспорта, г/м<sup>3</sup>

$V$  - годовой объем стоков, м<sup>3</sup>/год

$$M_{вв \text{ оч}} = 50 * 1006880 / 1000000 = 0,0504 \text{ т/год}$$

Количество нефтепродуктов после очистки стоков мойки автотранспорта:

$$M_{нп \text{ оч}} = C_{нп \text{ оч}} * V / 1000000$$

$C_{нп \text{ оч}}$  - концентрация нефтепродуктов после очистки стоков мойки автотранспорта, г/м<sup>3</sup>

$V$  - годовой объем стоков, м<sup>3</sup>/год

$$M_{нп \text{ оч}} = 50 * 1006880 / 1000000 = 0,0504 \text{ т/год}$$

Количество осадка (взвешенных веществ), образующегося в очистных сооружениях после

$$M_{\text{осадка}} = M_{вв} - M_{вв \text{ оч}} = 2,3159 - 0,0504 = 2,2660 \text{ т/год}$$

Количество всплывающей пленки (нефтепродуктов), образующейся в очистных сооружениях

$$M_{\text{пленки}} = M_{нп} - M_{нп \text{ оч}} = 0,1007 - 0,0504 = 0,0510 \text{ т/год}$$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								4
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.		Подп.

отходы битума нефтяного  
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или  
нефтепродуктов менее 15 %)

**Расчет массы отходов битума**

Расчет образования отходов произведен в соответствии с (РДС 82-202-96) "Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве"

Норматив образования отходов при проведении работ составляет 3 % от массы

Количество битума 0,18 тн

$$M_{об} = M_{б} * 0,03 \text{ тонн}$$

$$M_{об} = 0,18 * 0,03 = 0,0054 \text{ тонн}$$

**Расчет образования песка, грунта загрязненного ГСМ**

Расчет образования отходов произведен в соответствии с "Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления (москва 2003Г)"

Для ликвидации протечек ГСМ при проведении СМР планируется использовать песок в количестве:

$$M_{пес.} = 7,6395 \text{ тонн}$$

$$M_{пес. гсм} = M_{пес} * K_{загр.} \text{ тонн}$$

$$K_{загр} = 1,15$$

Количество песка, загрязненного ГСМ составит

$$M_{пес.гсм} = 8,786 \text{ тонн}$$

отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные

**Расчет массы отходов теплоизоляции при проведении строительных работ**

Расчет образования отходов произведен согласно "сборник удельных нормативов

Норматив образования отходов теплоизоляции при проведении строительных

Количество материалов 3,000 тн

$$M_{о.т.} = M_{г} * 0,03 \text{ тонн}$$

$$M_{о.т.} = 3 * 0,03 = 0,090 \text{ тонн}$$

**Остатки и огарки стальных сварочных электродов (9 19 100 01 20 5)**

При проведении сварочных работ образуются отходы в виде огарков.

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле:

$$M_{ог} = K_n \times P_э \times C_{ог} \times 10^{-3}$$

где:  $M_{ог}$  - масса огарков, т/год;

$K_n$  – коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков (образование огарков разной длины при работе на объектах,  $K_n = 1.10..1.40$ );

$P_э$  – масса израсходованных сварочных электродов, кг/год;

$C_{ог}$  – норматив образования огарков, доли от массы израсходованных электродов

Расчет представлен в таблице.

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							5
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	

Объект образования отхода	$K_n$	$P_{э}$ , кг/год	$C_{ог}$ , доли от единицы	Норматив образования, т/год
Этап строительства	1,10	150	0,15	0,02475

#### **Шлак сварочный (9 19 100 02 20 4)**

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле:

$$M_{шл.с} = C_{шл.с} \times P$$

где:  $M_{шл.с}$  - масса образовавшегося шлака сварочного, т/год;  
 $C_{шл.с}$  - удельный норматив образования отхода, доли от единицы;  
 $P$  – масса израсходованных сварочных электродов, т/год.  
 Расчет представлен в таблице.

Объект образования отхода	$C_{шл.с}$ , доли от ед.	$P$ , т/год	Норматив образования, т/год
Участок строительства	0,08	0,15	0,012

#### **Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) (4 68 112 02 51 4)**

Окрасочные материалы расфасованы в тару – стандартные банки объемом 15 литров. Вес пустой банки 0,1 кг.

Расчет выполняется в соответствии с МРО-3-99. Методика расчета объемов образования отходов. Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов. СПб, 1999, по формуле:

$$P = \sum(Q_i / M_i \times m_i) \times 10^{-3}$$

где:  $P$  - масса отходов тары, загрязненной лакокрасочными материалами, т/год;  
 $Q_i$  – расход лакокрасочных материалов  $i$ -го вида, кг;  
 $M_i$  – вес лакокрасочных материалов  $i$ -го вида в одной упаковке, кг;  
 $m_i$  – вес пустой упаковки из под лакокрасочных материалов  $i$ -го вида, кг.

#### **Расчет количества образования окрасочных отходов**

№ п/п	Окрасочный материал	Расход сырья за период, кг	Вес сырья в упаковке, кг;	Вес пустой упаковки, кг	Количество отхода, т
1	Лакокрасочные тары	1050	20	0,5	0,026

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

**Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%) (8 91 110 02 52 4)**

Расчет образования лакокрасочных инструментов рассчитывается по формуле:

$ПНо = n_i \times m \times K_z \times 0,001$  (т), где:

$n_i$  - количество  $i$ -ой марки используемых лакокрасочных материалов, шт/год (согласно справке предприятия);

$m$  - вес одной  $i$ -ой марки используемых лакокрасочных материалов, кг (фактические измерения);

$K_z = 1,041$  - коэффициент, учитывающий наличие загрязненности, доли от 1 (согласно паспорту отхода 4,1% составляет остаток ЛКМ);

0,001 - переводной коэффициент из килограммы в тонны.

Расчет представлен в таблице.

Наименование материала	Количество используемых материалов, шт	Вес (масса) используемого лакокрасочного материала, кг	Коэффициент загрязненности, доли от 1	Предлагаемый норматив образования отхода в среднем за период строительства, т
	$n_i$	$m$	$K_z$	ПНо
Кисти	22	0,125	1,041	0,002
Валики	6	0,186	1,041	0,001
Кювета для покраски	15	0,165	1,041	0,002
Итого				0,005

**8 92 110 02 60 4 обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5%)**

$M_{вет} = 0,04$  тонн

$M_{вет. Загр ЛКМ} = M_{вет} \cdot K_{загр}$

$K_{загр} = 1,15$

$M = 0,046$  т

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									7
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

111-12-2021-960-ОВОС

## ПРИЛОЖЕНИЕ 11 Расчет образования отходов в период эксплуатации

### Расчет количества смета с территории

Расчет образования отходов выполнен согласно СП 42.13330 "СНиП 2.07.01-89\*

Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений"

Количество смета с территории рассчитывается по формуле :

$$C = S_c * N_c / 1000,$$

где:

C - количество смета, тонн/год

S<sub>c</sub> - площадь санитарной уборки территории равна 1928 кв.м.

N<sub>c</sub> - норматив образования смета 5 кг с 1 кв.м. подлежащих санитарной уборке

$$M = 5 * 1928 / 1000 = 9,6400 \text{ тонн / год}$$

**Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 9 31 100 01 39 3**

объем загрязненного нефтепродуктом грунта, подлежащего вывозу, м<sup>3</sup> рассчитывается по формуле:

$$V_{гр} = h \cdot S;$$

где h – толщина слоя загрязненного грунта, м = 0,045 м

S – площадь загрязненного участка, м<sup>2</sup> = 23,27 м<sup>2</sup>

=

Для учета объема земляных работ плотность грунта рекомендуется принять: 1,65 т/м<sup>3</sup>

Журнал «Стройинформ-СПб», № 1, Январь 2000 г., таблица «Плотность основных строительных материалов».

$$V_{гр} = 0,0450 \cdot 23,27 \cdot 1,65 = 1,7 \text{ т/период}$$

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									8
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

# ПРИЛОЖЕНИЕ 12 Договоры и лицензии на операции по обращению с отходами

«ИСКРА-УНП» ООО

A202109407 000 00

ДОГОВОР № 409-07-2021

на оказание услуг

г. Ухта

« 14 » декабря 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Искра» (ООО «Искра»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Постникова Евгения Михайловича, действующего на основании Устава Общества, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Первого заместителя руководителя – главного инженера Пиджакова Дмитрия Александровича, действующего на основании Доверенности № НПЗ-1 о 01.01.2021 г. с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Заказчик сдает, а Исполнитель оказывает услуги по сбору и транспортированию нефтесодержащих отходов III - IV классов опасности, согласно Заявок (Приложение № 1) для дальнейшего их обезвреживания. Переход права собственности на нефтесодержащие отходы происходит в момент погрузки в автотранспорт Исполнителя на территории Заказчика.

1.2. Объем оказываемых Исполнителем услуг указывается в Заявке Заказчика на прием партии отходов (приложение № 1 к Договору).

## 2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТА

2.1. Ориентировочная стоимость услуг по договору определяется Протоколом согласования цены (приложение № 2) и составит 643 720,00 (шестьсот сорок три тысячи семьсот двадцать) рублей 00 копеек, НДС нет. На основании статей 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации Исполнителем применяется упрощенная система налогообложения.

2.2. Оплата за оказанные услуги производится в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты подписания сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, на основании оригинального счета, оформленного в порядке и в сроки согласно действующему законодательству РФ.

2.3. Акт сдачи-приемки оказанных услуг Исполнитель обязан предоставить в течение 5 (пяти) дней после окончания приемки партии отходов, но не позднее последнего дня месяца, в котором оказывались услуги.

2.4. Датой платежа считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.

2.5. По настоящему договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга (проценты по денежному обязательству) на период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1. Гражданского Кодекса Российской Федерации.

2.6. Изменение стоимости, оказываемых услуг по договору возможно по согласованию Сторон, путем подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

## 3. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

3.1. Услуги по приему отходов Исполнитель выполняет после получения от Заказчика заявки на прием партии отходов. По окончании работ Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг, с указанием фактических объемов и стоимости выполненных Исполнителем работ.

3.2. Отходы принимаются Исполнителем партиями по мере их накопления (образования) у Заказчика при условии обязательного наличия паспорта отхода на все виды поставляемых на обезвреживание отходов.

3.3. Транспортировка отходов на базу Исполнителя осуществляется Исполнителем самостоятельно.

3.4. Если в ходе оказания услуг выясняется невозможность или нецелесообразность дальнейшего

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									9
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС			



## 8. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

8.1. Ни одна сторона не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если таковое неисполнение будет являться следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), т.е. стихийных бедствий, пожара, военных действий, распоряжений государственной власти и управления и др.

8.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Стороны незамедлительно информируют друг друга и согласовывают свои действия по исполнению данного Договора.

8.3. Если любое из таких обязательств повлияло на исполнение обязательства в срок, установленный в настоящем Договоре, то на этот срок соразмерно отодвигается время действия соответствующего обязательства.

8.4. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, обязана в течение 15 (пятнадцать) дней уведомить другую Сторону в письменной форме о наступлении вышеуказанных обстоятельств, а также представить подтверждение их наличия, выданные соответствующими государственными органами. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает любую из Сторон права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательств.

8.5. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств может существовать свыше одного месяца, любая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор полностью или частично без возмещения возможных убытков, которые возникли вследствие обстоятельств непреодолимой силы.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим гражданским законодательством РФ.

9.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии их письменного оформления и подписания уполномоченными представителями Сторон.

9.3. Переписка, переговоры между сторонами, относящиеся к данному Договору, теряют силу, если они противоречат данному Договору.

9.4. В случае реорганизации одной из сторон как юридического лица, все права и обязательства по настоящему Договору не прекращаются, а переходят к его правопреемнику в соответствии с передаточным актом и разделительным балансом. Уведомление о реорганизации должно быть направлено не менее чем за 1 (один) месяц. Изменения в уставных документах предоставляются в 10-дневный срок с момента реорганизации.

9.5. Стороны принимают на себя обязательства по обеспечению в полном объеме конфиденциальности сведений, касающихся предмета договора, хода его исполнения и полученных результатов.

Нарушением обязательств по обеспечению конфиденциальности признается как разглашение и прямая передача конфиденциальных сведений одной из сторон другим лицам без согласия партнера, так и принятие мер к их охране, вследствие чего произошла их утечка.

Исключение составляет передача сведений органам государственной власти и местного самоуправления, подрядным и строительным организациям, поставщикам оборудования и материально-технического снабжения, в объеме, необходимом для выполнения работ по настоящему договору

9.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.7. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

9.8. Стороны пришли к соглашению, что уступка требований по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителем к Заказчику возможно только при получении Согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение-запрос в письменной форме. Сообщение-запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по Юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- достаточно определено и явно выражено согласие Заказчика;  
 - содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;

- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

За несоблюдение Исполнителем данного условия и заключения договора финансирования под уступку денежного требования с третьим лицом без согласия Заказчика Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 10 % от стоимости услуг указанных в договоре.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1 Настоящий договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01.01.2022 и действует по 31.12.2023 года, а в части расчетов – до полного их завершения.

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1. Неотъемлемой частью Договора являются следующие приложения:

- Заявка на прием отходов (приложение № 1);
- Протокол согласования цены (приложение № 2);
- СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 (Приложение № 3);
- Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (Приложение № 4);
- Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности сторон безопасному производству работ» (Приложение № 5).

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

### Исполнитель

Общество с ограниченной ответственностью  
 «Искра»

Адрес юридический и почтовый:  
 169300, Республика Коми, г. Ухта,  
 пр-д Строителей, 22-7  
 Телефон/факс: (8216) 74-68-11  
 ИНН/КПП 1102049021/110201001  
 БИК 048702640  
 ОКПО 77894284  
 р/с 40702810428190101147  
 к/с 30101810400000000640  
 КОМИ ОТДЕЛЕНИЕ № 8617, ПАО СБЕРБАНК  
 Г. СЫКТЫВКАР

### Заказчик

Общество с ограниченной ответственностью  
 «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»

Адрес юридический и почтовый:  
 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул.  
 Заводская,11  
 тел. (8216) 76-20-60 факс (8216) 73-25-74  
 ИНН/ КПП 1102057865/ 997250001  
 ОГРН1081102000957  
 Р/с 40702810501700007040  
 К/с 30101810300000000985  
 Банк получателя: ПАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ"  
 БИК 044525985

### Исполнитель

Директор ООО «Искра»

  
  
 В.М. Постников

### Заказчик

Первый заместитель руководителя-  
 главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

  
  
 Д.А. Пиджаков



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

12

## Лицензия Л020-00113-11/00019053

### Общие данные

Номер лицензии Л020-00113-11/00019053  
 Выдана Управление Росприроднадзора по Республике Коми  
 Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии Приказ 603  
 27.07.2016  
 Действующая

### Хозяйствующий субъект

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Искра"  
 Сокращенное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Искра"  
 ИНН/КПП 1102049021 /  
 ОГРН 1051100647465  
 Адрес 169300, г. Ухта проезд. Строителей, д. 22, к. 7

### Места осуществления +

Республика Коми, г. Ухта, Куратовский промузел, кадастровый номер земельного участка 11:20:0601006:128

#### Виды работ

#### Виды Деятельности

Обезвреживание (III, IV классы)

#### Виды отходов по ФККО

Введите не менее 3 символов и выберите из списка

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
40611001313	отходы минеральных масел моторных	III	Обезвреживание
40615001313	отходы минеральных масел трансмиссионных	III	Обезвреживание
40617001313	отходы минеральных масел турбинных	III	Обезвреживание
91120002393	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	Обезвреживание
91920102394	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	Обезвреживание
91920401603	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	III	Обезвреживание
93110001393	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	III	Обезвреживание

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		13

**Виды работ**

**Виды Деятельности**

Обезвреживание (III, IV классы)

**Виды отходов по ФККО**

грунт

× Q

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
93110001393	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	III	Обезвреживание

Показаны 1 из 1

25 записей

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

# Лицензия Л020-00113-11/00386942

## Общие данные

Номер лицензии	Л020-00113-11/00386942
Выдана	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и Ненецкому автономному округу
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ 159 31.05.2022 Действующая

## Хозяйствующий субъект

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ЭКОКОМИ"
Сокращенное наименование	ООО ЭЦ "ЭКОКОМИ"
ИНН/КПП	1102084028 / 110201001
ОГРН	1211100004950
Адрес	169313, Респ Коми, г Ухта, ул Тиманская, д 10, офис 13

## Места осуществления 1

169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, 16/1

### Виды работ

#### Виды Деятельности

Сбор (III, IV классы)  
 Транспортирование (III, IV классы)  
 Утилизация (III, IV классы)  
 Обезвреживание (III, IV классы)

#### Виды отходов по ФККО

лакокрас

x Q

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
4 02 321 11 80 3	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	III	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
4 02 321 12 80 4	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
4 38 111 02 51 4	тара полистиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
4 38 191 02 51 4	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
4 88 112 00 00 0	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
4 88 112 00 00 0	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	III	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
8 91 110 01 52 3	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	III	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
8 91 110 02 52 4	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
8 91 111 11 52 4	пневмодиспенсаторы, отработанные при окрасочных работах (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
8 92 110 01 80 3	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	III	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
8 92 110 02 20 4	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

15

# Лицензия Л020-00113-11/00102832

## Общие данные

Номер лицензии: Л020-00113-11/00102832  
 Выдана: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и Ненецкому автономному округу  
 Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии: Приказ 63  
 12.02.2021  
 Действующая

## Хозяйствующий субъект

Полное наименование: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МОССТРОЙТРАНС"  
 Сокращенное наименование: ООО "МСТ"  
 ИНН/КПП: 7719753398 / 771601001  
 ОГРН: 1107746498310  
 Адрес: 129344, г Москва, ул Искры, д 31 к 1, комн 10

## Места осуществления а

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Заводская, д. 16 в

### Виды работ

#### Виды Деятельности

- Сбор (III, IV классы)
- Транспортирование (III, IV классы)
- Обработка (III, IV классы)
- Утилизация (III, IV классы)
- Обезвреживание (III, IV классы)

#### Виды отходов по ФККО

46811202514

× 🔍

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
46811202514	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание

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

						111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							16
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

# Лицензия Л020-00113-11/00155891

## Общие данные

Номер лицензии	Л020-00113-11/00155891
Выдана	Управление Росприроднадзора по Республике Коми
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ 893 22.09.2017 Действующая

## Хозяйствующий субъект

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"
Сокращенное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"
ИНН/КПП	1102057885 /
ОГРН	1081102000957
Адрес	169300, Республика Коми, г. Ухта ул. Заводская, д. 11

## Места осуществления +

ул. Дежнева, д. 48 (илловые площадки биологических очистных сооружений)

Виды работ ▼

ул. Заводская, д. 11 (аварийный амбар)

Виды работ ▲

**Виды Деятельности**  
Обезвреживание (III, IV классы)  
Размещение (III, IV классы)

**Виды отходов по ФККО**

Введите не менее 3 символов и выберите из списка

Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
40835001313	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	III	Размещение
44250502204	коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	Обезвреживание
44321233804	ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	Обезвреживание
72220001394	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	IV	Размещение
91120002393	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	Размещение
91920402804	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV	Обезвреживание
92130201523	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	III	Обезвреживание
93110003394	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV	Размещение

Показаны 8 из 8

25 записей

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

17

**ДОГОВОР № 409-07-2021**

**на оказание услуг**

г. Ухта

« 14 » декабря 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Искра» (ООО «Искра», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Постникова Евгения Михайловича, действующего на основании Устава Общества, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Первого заместителя руководителя – главного инженера Пиджакова Дмитрия Александровича, действующего на основании Доверенности № НПЗ-1 от 01.01.2021 г. с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

- 1.1. По настоящему Договору Заказчик сдает, а Исполнитель оказывает услуги по сбору и транспортированию нефтесодержащих отходов III - IV классов опасности, согласно Заявок (Приложение № 1) для дальнейшего их обезвреживания. Переход права собственности на нефтесодержащие отходы происходит в момент погрузки в автотранспорт Исполнителя на территории Заказчика.
- 1.2. Объем оказываемых Исполнителем услуг указывается в Заявке Заказчика на прием партии отходов (приложение № 1 к Договору).

**2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТА**

- 2.1. Ориентировочная стоимость услуг по договору определяется Протоколом согласования цены (приложение № 2) и составит 643 720,00 (шестьсот сорок три тысячи семьсот двадцать) рублей 00 копеек, НДС нег. На основании статей 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации Исполнителем применяется упрощенная система налогообложения.
- 2.2. Оплата за оказанные услуги производится в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты подписания сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, на основании оригинального счета, оформленного в порядке и в сроки согласно действующему законодательству РФ.
- 2.3. Акт сдачи-приемки оказанных услуг Исполнитель обязан предоставить в течение 5 (пяти) дней после окончания приемки партии отходов, но не позднее последнего дня месяца, в котором оказывались услуги.
- 2.4. Датой платежа считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.
- 2.5. По настоящему договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга (проценты по денежному обязательству) на период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1. Гражданского Кодекса Российской Федерации.
- 2.6. Изменение стоимости, оказываемых услуг по договору возможно по согласованию Сторон, путем подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

**3. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

- 3.1. Услуги по приему отходов Исполнитель выполняет после получения от Заказчика заявки на прием партии отходов. По окончании работ Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг, с указанием фактических объемов и стоимости выполненных Исполнителем работ.
- 3.2. Отходы принимаются Исполнителем партиями по мере их накопления (образования) у Заказчика при условии обязательного наличия паспорта отхода на все виды поставляемых на обезвреживание отходов.
- 3.3. Транспортировка отходов на базу Исполнителя осуществляется Исполнителем самостоятельно.
- 3.4. Если в ходе оказания услуг выясняется невозможность или нецелесообразность дальнейшего



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ее проведения, Исполнитель обязан приостановить работу, поставив в 10-дневный срок в известность Заказчика. В этом случае стороны обязаны в десятидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и возможных направлениях продолжения работы. Решение о прекращении работы оформляется двусторонним актом.

3.5. В случае прекращения оказания услуг по инициативе Заказчика, последний в письменной форме уведомляет Исполнителя о причине и сроке прекращения действия Договора в 10-дневный срок.

#### 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Заказчик обязуется:

- сдавать отходы в соответствии с установленными правилами транспортировки и упаковки для соответствующего вида отходов;

- назначить ответственного работника за координацию действий по настоящему договору:

Прочкис Татьяна Дмитриевна, телефон (8216) 77- 5-55

- подписывать акты сдачи-приемки оказанных услуг;

4.1.1. Соблюдать на территории Заказчика правила и инструкции Заказчика по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности в соответствии с СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 (Приложение № 3).

4.1.2. Выполнять требования Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (Приложение № 4).

4.1.3. Выполнять требования «Соглашения о разграничении обязанностей и ответственности сторон безопасному производству работ» (Приложение № 5)

4.2. Исполнитель обязуется:

- размещать и/или обезвреживать на своей площадке отходы Заказчика в течение срока действия настоящего Договора;

- оказывать услуги надлежащего качества;

- принимать отходы, указанные в п. 1.1 настоящего Договора в течение 10 (десяти) дней с даты поступления заявки Заказчика;

- назначить ответственного работника за координацию действий по настоящему договору:

Постников Евгений Михайлович. Телефоны: (8216) 74-68-11, 89129452140, 890442294017.

4.3. При изменении юридического адреса, банковских реквизитов Исполнитель обязан письменно уведомить Заказчика в 3-дневный срок.

#### 5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Исполнитель и Заказчик несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. За непредставление или несвоевременное представление оригиналов документов предусмотренных п.2.2 и п. 2.3, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (пени) в размере 0,1% за каждый день просрочки от суммы, указанной в счете.

#### 6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Стороны устанавливают претензионный порядок рассмотрения споров, возникающих при заключении, изменении, дополнении, исполнении и расторжении настоящего договора. Ответ на претензию должен быть отправлен в 15-дневный срок со дня её получения. При не достижении соглашения споры рассматриваются арбитражным судом по подсудности дела, установленной АПК РФ.

#### 7. ПОРЯДОК И ПРАВОВЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор может быть расторгнут по взаимному согласию Сторон с предварительным уведомлением за 30 (тридцать) дней.

7.2. Последующие изменения в законодательстве, произошедшие после заключения Договора, не изменяют условия настоящего Договора, если только эти изменения не носят характера прямых предписаний изменить или расторгнуть договор.

7.3. Заказчик вправе в любое время расторгнуть Договор в одностороннем порядке, уведомив Исполнителя о причине и сроках прекращения оказания услуг в письменной форме.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

## 8. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

8.1. Ни одна сторона не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если таковое неисполнение будет являться следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), т.е. стихийных бедствий, пожара, военных действий, распоряжений государственной власти и управления и др.

8.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Стороны незамедлительно информируют друг друга и согласовывают свои действия по исполнению данного Договора.

8.3. Если любое из таких обязательств повлияло на исполнение обязательства в срок, установленный в настоящем Договоре, то на этот срок соразмерно отодвигается время действия соответствующего обязательства.

8.4. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, обязана в течение 15 (пятнадцать) дней уведомить другую Сторону в письменной форме о наступлении вышеуказанных обстоятельств, а также представить подтверждение их наличия, выданные соответствующими государственными органами. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает любую из Сторон права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательств.

8.5. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств может существовать свыше одного месяца, любая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор полностью или частично без возмещения возможных убытков, которые возникли вследствие обстоятельств непреодолимой силы.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим гражданским законодательством РФ.

9.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии их письменного оформления и подписания уполномоченными представителями Сторон.

9.3. Переписка, переговоры между сторонами, относящиеся к данному Договору, теряют силу, если они противоречат данному Договору.

9.4. В случае реорганизации одной из сторон как юридического лица, все права и обязательства по настоящему Договору не прекращаются, а переходят к его правопреемнику в соответствии с передаточным актом и разделительным балансом. Уведомление о реорганизации должно быть направлено не менее чем за 1 (один) месяц. Изменения в уставных документах предоставляются в 10-дневный срок с момента реорганизации.

9.5. Стороны принимают на себя обязательства по обеспечению в полном объеме конфиденциальности сведений, касающихся предмета договора, хода его исполнения и полученных результатов.

Нарушением обязательств по обеспечению конфиденциальности признается как разглашение и прямая передача конфиденциальных сведений одной из сторон другим лицам без согласия партнера, так и принятие мер к их охране, вследствие чего произошла их утечка.

Исключение составляет передача сведений органам государственной власти и местного самоуправления, подрядным и строительным организациям, поставщикам оборудования и материально-технического снабжения, в объеме, необходимом для выполнения работ по настоящему договору

9.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.7. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

9.8. Стороны пришли к соглашению, что уступка требований по денежному обязательству (ст. 824 ГК РФ) Исполнителем к Заказчику возможно только при получении Согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение-запрос в письменной форме. Сообщение-запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по Юридическому (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

20

- достаточно определено и явно выражено согласие Заказчика;
  - содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
  - составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.
- За несоблюдение Исполнителем данного условия и заключения договора финансирования под уступку денежного требования с третьим лицом без согласия Заказчика Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 10 % от стоимости услуг указанных в договоре.

## 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1 Настоящий договор вступает в силу с момента подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон возникшие с 01.01.2022 и действует по 31.12.2022 года, а в части расчетов – до полного их завершения.

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 11.1. неотъемлемой частью Договора являются следующие приложения:
- Заявка на прием отходов (приложение № 1);
  - Протокол согласования цены (приложение № 2);
  - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 (Приложение № 3);
  - Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (Приложение № 4);
  - Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности сторон безопасному производству работ» (Приложение № 5).

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

### Исполнитель

Общество с ограниченной ответственностью  
«Искра»

Адрес юридический и почтовый:  
169300, Республика Коми, г. Ухта,  
пр-д Строителей, 22-7  
Телефон/факс: (8216) 74-68-11  
ИНН/КПП 1102049021/110201001  
БИК 048702640  
ОКПО 77894284  
р/с 40702810428190101147  
к/с 30101810400000000640  
КОМИ ОТДЕЛЕНИЕ № 8617, ПАО СБЕРБАНК  
Г. СЫКТЫВКАР

### Заказчик

Общество с ограниченной ответственностью  
«ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»

Адрес юридический и почтовый:  
169300, Республика Коми, г. Ухта, ул.  
Заводская, 11  
тел. (8216) 76-20-60 факс (8216) 73-25-74  
ИНН/ КПП 1102057865/ 997250001  
ОГРН1081102000957  
Р/с 40702810501700007040  
К/с 30101810300000000985  
Банк получателя: ПАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ"  
БИК 044525985

### Исполнитель

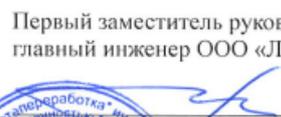
Директор ООО «Искра»

  
Б.М. Постников



### Заказчик

Первый заместитель руководителя-  
главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

  
Д.А. Пиджаков





Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						21
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Р 202008127 000 00

Договор № 455-26-2020 ЭКЗ ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

к тендеру на оказание услуг грузовым, пассажирским (в том числе легковым) и специальным транспортом (спецтехникой). Лот №2 «Грузовой транспорт», Лот №4 «Специальный транспорт»

г. Ухта, Российская Федерация

«24» 12 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя Генерального директора по персоналу и административным вопросам Дони́на Серге́я Николаевича, действующего на основании Доверенности № НПЗ-3 от 01.01.2020, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «КомиСтройСервис» (ООО «КомиСтройСервис»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» или «Подрядчик», в лице Генерального директора Дмитриши́ны Васи́лия Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя о нижеследующем, при этом стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. На условиях настоящего Договора, Исполнитель обязуется, по заявке (Приложение №1) оказывать услуги по перевозке пассажиров, багажа и грузов грузовым транспортом, по перевозке грузов и отходов, по оказанию услуг специальным транспортом и механизмами (далее - услуги), а Заказчик обязуется оплатить оказанные Исполнителем услуги в сроки и по ценам, определенным настоящим Договором и приложениями к нему.

1.2. Услуги оказываются силами и средствами Исполнителя, если иное не предусмотрено настоящим договором.

1.3. За основу общего объема услуг принимаются объемы, указанные в Производственной программе (Приложении № 2)- является неотъемлемой частью настоящего договора и Нормативы среднетехнической скорости транспортных средств (Приложение №3) - являются неотъемлемой частью настоящего договора.

1.4. В услуги настоящего договора входят:

*Лот № 2 «Грузовой транспорт»:*

- оказание техникой услуг связанных с подготовкой и проведением праздничных мероприятий;
- перевозка грузов, оборудования, материальных ценностей, грузобагажа, металлолома;
- перевозка катализатора и химреактивов;
- устранение последствий аварий, разливов;
- иные работы, связанные с использованием грузового транспорта;

*Лот № 4 «Специальный транспорт»:*

- рекультивация земель;
- монтаж и демонтаж оборудования;
- оказание техникой услуг связанных с подготовкой и проведением праздничных мероприятий;
- планировка территорий;
- вывоз, транспортировка отходов 1-4 класса опасности;
- уборка территории;
- погрузочно - разгрузочные работы;
- работы при сливе и погрузке нефтебитумов;
- откачка канализационных стоков;

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							22

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И УСЛОВИЯ РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2021 года и действует по 31 декабря 2023 года, а в части взаимных расчетов – до полного их исполнения.

8.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными на то представителями обеих Сторон.

8.3. Договор, может быть, расторгнут только по соглашению Сторон. О намерении расторгнуть договор Сторона обязана предупредить другую Сторону не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты расторжения.

8.4. Стороны признают надлежаще оформленными документы, переданные по факсу, при условии предоставления их оригиналов.

8.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

8.6. Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения:

Приложение №1 – Образец заявки на автотранспорт и спецтехнику

Приложение №2 – Производственная программа.

Приложение №3 – Норматив среднетехнической скорости транспортных средств;

Приложение №4 - Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (Введено в действие с 11.01.2020).

Приложение №5 - Политика Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке;

Приложение №6 - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охранной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

Приложение №7 - Система обеспечения безопасности движения на автотранспорте организаций и предприятий ОАО «ЛУКОЙЛ»;

Приложение №8 - Образец реестра (отчет) работы автотранспорта и спецтехники;

Приложение №9 – Соглашением о разграничении обязанностей сторон по безопасному производству работ.

Приложение №12 – Протокол договорных цен

Приложение №13 - Калькуляция стоимости услуг грузового транспорта.

## 9. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ  
 ООО «КомиСтройСервис»  
 (Общество с ограниченной ответственностью  
 «КомиСтройСервис»)  
 169304, Республика Коми, город Ухта,  
 улица Озерная, дом 3, строение 9  
 Расчетный счет № 40702810607800618032 в  
 Ф- СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПАО БАНК «ФК  
 ОТКРЫТИЕ»  
 Корреспондентский счет  
 № 30101810540300000795  
 БИК 044030795

ЗАКАЗЧИК  
 ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»  
 (Общество с ограниченной ответственностью  
 «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»)  
 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул.  
 Заводская 11  
 Расчетный счет № 40702810501700007040 в  
 ПАО Банк «ФК Открытие».  
 Корреспондентский счет  
 № 30101810300000000985  
 БИК 044525985

Заместитель Генерального директора  
 по персоналу и административным вопросам  
 ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

  
 Генеральный директор  
 ООО «КомиСтройСервис»  
 В.Н. Дмитришина

  
 С.Н. Донин  
 по доверенности  
 № ПНЗ-3 от 01.01.2020

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020г.

«12» \_\_\_\_\_ 2020 г.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							23

**ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ  
№ УО/100/2021**

г. Ухта

18.05.2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОМ» (ООО «ЭКОЛОМ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Управляющего Индивидуального предпринимателя Павлова Валерия Валентиновича, действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа общества управляющему от 17.11.2020 г., с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «КомиСтройСервис» (), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Дмитришина Василия Николаевича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Заказчик передает, а Исполнитель принимает отходы производства (далее – отходы), принадлежащие Заказчику на праве собственности в целях их транспортирования, сбора, обработки, обезвреживания, утилизации.  
1.2. Исполнитель оказывает услуги на основании разрешений органов государственной власти и органов местного самоуправления, в том числе на основании лицензии № (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.

**2. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

2.1. Настоящий Договор исполняется по мере поступления к Исполнителю от Заказчика заявки (приложение № 1) на оказание услуг. Заявка направляется Исполнителю не менее чем за 15 дней на электронный адрес Исполнителя, указанный в реквизитах договора.  
2.2. Заказчик самостоятельно производит подготовку отходов к транспортированию с соблюдением стандарта упаковки, согласно «Требованиям к упаковке опасных Отходов» утвержденных Исполнителем.  
2.3. После передачи отходов Стороны подписывают Акт сдачи-приемки отходов (Приложение № 2). Указанный Акт сдачи-приемки является основанием для осуществления расчетов Заказчика и Исполнителем за оказанные услуги.  
2.4. Право собственности на Отходы переходит к Исполнителю с даты подписания Акта сдачи-приемки, указанного в п. 2.3. настоящего договора.  
2.5. По итогам оказания услуг Исполнитель представляет Заказчику подписанный Универсальный передаточный документ (далее – УПД) в двух экземплярах.  
2.6. Заказчик в течение 10 (десяти) дней подписывает УПД и направляет Исполнителю подписанный экземпляр, в случае получения дополнительного счета оплачивает его.  
2.7. В случае непредставления Заказчиком в течение 10 (десяти) дней подписанного УПД без письменного уведомления о причинах отказа от подписания, услуги считаются оказанными в полном объеме.  
2.8. Исполнитель в праве не оказывать услуги Заказчику, если Заказчик нарушает и/или не соблюдает условия, указанные в пунктах 3.1. и 5.4. настоящего договора или по иным основаниям, предусмотренных действующим законодательством.

**3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН**

3.1. Заказчик обязан:  
3.1.1. Предоставить Исполнителю заявку в соответствии с пунктом 2.1.  
3.1.2. Предоставить копию паспорта Отходов в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».  
3.1.3. Обеспечить соответствие Отходов паспорту Отходов в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».  
3.1.4. Обеспечить за свой счет и своими силами погрузку Отходов на транспортные средства Исполнителя.  
3.1.5. Производить сортировку отходов по классам опасности. Смешивание отходов по классам опасности не допускается.  
3.1.6. Ознакомиться и соблюдать «Требования к упаковке опасных Отходов», утвержденных Исполнителем.  
3.1.7. Обеспечить за свой счет соответствие тары (ее герметичность, герметичность изделия, оборудования, в которых содержатся Отходы, маркировки) нормам действующего законодательства и требованиям экологически безопасного перемещения Отходов.  
3.1.8. Принимать услуги Исполнителя и подписывать акты сдачи-приемки отходов и УПД.  
3.1.9. Оплачивать стоимость услуг Исполнителя в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

**3.2. Исполнитель обязан:**

3.2.1. Принимать отходы Заказчика в течение срока действия настоящего договора и в соответствии с Заявкой (Приложение № 1).  
3.2.2. Обеспечить вывоз от Заказчика отходов производства и потребления, указанных в Приложении № 1, с последующим оформлением двухстороннего Акта сдачи-приемки отходов (Приложение №2)  
3.2.3. Для проведения взаимных расчетов по настоящему договору выставлять Заказчику счёт на оплату и УПД.

**4. ЦЕНА УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

4.1. Цена Услуг по настоящему Договору соответствует Прайс-листу Исполнителя на дату сдачи-приемки отходов.  
4.2. Заказчик оплачивает услуги Исполнителя на основании выставленного счета в порядке 100%-ной предварительной оплаты путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.  
4.3. Оплата оказанных Услуг осуществляется безналичным перечислением денежных средств на расчетный счет Исполнителя или иным способом по соглашению Сторон.  
4.4. Оплата оказанных Услуг осуществляется Заказчиком в течение 7 (семи) дней от даты выставленного Исполнителем счета на оплату услуг.  
4.5. Датой оплаты признается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.  
4.6. За документационное оформление настоящего договора Заказчик одновременно в день подписания Договора оплачивает Исполнителю плату в размере 1620,00 (одной тысяч: шестьсот двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС.

**5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. За неисполнение принятых договорных обязательств по настоящему договору стороны несут взаимную ответственность в соответствии с действующим законодательством.  
5.2. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных действующим законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего договора, не освобождает стороны от исполнения такого обязательства в натуре, за исключением случаев в пункте 2.8. договора.  
5.3. За нарушение сроков оплаты Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,01 % от суммы неоплаченного счета за каждый день просрочки в соответствии с пунктом 4.4. настоящего договора, но не более 30 % от неоплаченной суммы.



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5.4. Заказчик несет ответственность за соответствие утилизируемых отходов паспортным данным, соответствие тары и маркировки отходов требованиям действующего законодательства РФ. В случае причинения ущерба (вреда) третьим лицам, окружающей среде при транспортировке либо ином обращении с отходами, явившегося следствием несоответствия тары, маркировки, а равно нарушения Заказчиком иных условий законодательства, введением Исполнителя в заблуждение, ответственность в полном объеме несет Заказчик.

5.5. В случае несоответствия фактического наименования, количества либо веса Отходов, подготовленных для вывоза, данным Заявки, Заказчик возмещает Исполнителю все связанные с этим затраты и убытки.

5.6. В случае возникновения разногласий, связанных с исполнением условий настоящего Договора, Стороны будут стремиться принять все возможные меры к их скорейшему разрешению путем согласований и переговоров на основе взаимных уступок.

5.7. В случае невозможности решения указанных споров путем переговоров они будут разрешаться в претензионном порядке. Претензия должна быть направлена в письменном виде. По полученной претензии Сторона должна дать письменный ответ по существу в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты ее получения.

5.8. В случае если Стороны окажутся не в состоянии разрешить все возникшие разногласия в претензионном порядке, то все спорные ситуации должны быть разрешены в Арбитражном Суде Республики Коми в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

#### 6. ПРОЧНЕ УСЛОВИЯ

6.1. Исполнителю по Договору предоставляется право распоряжаться принятыми Отходами любыми способами, не запрещенными законодательством, включая, но не исключительно, транспортировку, утилизацию, использование, а также обеспечение передачи сторонним лицам для использования, утилизации и обезвреживания. Исполнитель вправе привлечь для выполнения обязательств по Договору третьих лиц без согласия Заказчика.

6.2. Документы, относящиеся к настоящему договору, в том числе приложения, отправленные факсимильной связью, имеют юридическую силу до момента получения оригиналов. Оригинал должен быть предоставлен в течение 10 (десяти) дней с момента его подписания.

#### 7. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31 декабря 2021 г.

7.2. Действие договора автоматически продлевается на неопределенный срок при исполнении следующих условий: в течение срока действия договора Заказчик передавал отходы Исполнителю для оказания услуг по договору и ни одна из сторон не заявила о его расторжении.

7.3. Настоящий договор оформлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному в адрес каждой из сторон.

7.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон и скреплены печатями.

7.5. Настоящий Договор может быть расторгнут каждой из сторон досрочно с письменным предупреждением другой стороны не менее чем за 30 календарных дней при условии полных расчетов по Договору.

#### 8. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть:

- Приложение № 1 – Форма заявки;
- Приложение № 2 – Форма Акта;
- Приложение № 3 – Требования к упаковке опасных отходов.

#### 9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «ЭКОЛОМ»

Юридический адрес: 169306, Республика Коми, г. Ухта, ул.

Индустриальная 2-я, д.11

Почтовый адрес: 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар,

ул. 4-я Промышленная, д.45

Электронный адрес: ooo.ekolom@mail.ru

ИНН КПП 1102080832/ 110201001

ОГРН 1181121001335

Р с 40702810706000060525

С/Петербургский ф-л ПАО «Промсвязьбанк» г. Санкт-

Петербург

К/с 3010181000000000920

БИК 044030920

Заказчик:

Юридический адрес: 169304, Республика Коми, город Ухта,

улица Озерная, дом 3, строение 9

Почтовый адрес: 169304, Республика Коми, город Ухта, улица

Озерная, дом 3, строение 9

Электронный адрес:

Телефон:

ИНН 1102048596

КПП

ОГРН 1051100635178

Банковские реквизиты:

Расчетный счет 40702810607800618032

Кор/счет банка 30101810540300000795

БИК 044030795

Полное наименование банка Ф-Л СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПАО

БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»

Генеральный директор Дмитришина Василий Николаевич



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

## ПРИЛОЖЕНИЕ 13 Результаты акустических характеристик в период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 20.10.2022) [3D]

Серийный номер 60010358, ООО "ИБ "АНКОР"

### 1. Исходные данные

#### 1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,экв	В расче те
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
004	Вибратор поверхностный	5434493.00	841961.40	1.00	1.0	75.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	81.0	Нет
005	Вибратор ИВ	5434545.50	841978.90	1.00	1.0	92.0	95.0	100.0	97.0	94.0	94.0	91.0	85.0	84.0	98.0	Да
006	Вибратор ИВ	5434603.90	842031.50	1.00	1.0	92.0	95.0	100.0	97.0	94.0	94.0	91.0	85.0	84.0	98.0	Нет
007	Виброплощадка ИВ	5434568.90	842072.40	1.00	1.0	92.0	95.0	100.0	97.0	94.0	94.0	91.0	85.0	84.0	98.0	Да
008	Пневмомолот	5434422.90	841978.90	1.00	1.0	102.0	105.0	110.0	107.0	104.0	104.0	101.0	95.0	94.0	108.0	Нет
009	Компрессор	5434487.20	841903.00	1.00	1.0	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0	Да
010	Агрегат окрасочный	5434551.40	841926.40	1.00	1.0	85.0	88.0	93.0	90.0	87.0	87.0	84.0	78.0	77.0	91.0	Нет

#### 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La,экв	La,макс	В расче те
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
001	Строит.машин	5434499.50	842035.10	2.00	7.5	66.9	69.9	74.9	71.9	68.9	68.9	65.9	59.9	58.9	72.9	76.0	Да
002	Строит.машин	5434587.10	842046.80	2.00	7.5	82.0	85.0	90.0	87.0	84.0	84.0	81.0	75.0	74.0	88.0	92.0	Нет
003	Строит.машин	5434522.90	841935.80	2.00	7.5	83.0	86.0	91.0	88.0	85.0	85.0	82.0	76.0	75.0	89.0	93.0	Да

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							26

013	существующее оборудование	5434665.90	841968.80	2.00	7.5	48.1	51.1	56.1	53.1	50.1	50.1	47.1	41.1	40.1	54.1	64.4	Да
-----	---------------------------	------------	-----------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	----

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La,э кв	La,макс	В расчете	
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000				8000
011	Проезд Транспортная	(5434300.3, 842002.3, 0), (5434481.3, 841792.1, 0)	14.00		7.5	39.3	42.3	47.3	44.3	41.3	41.3	38.3	32.3	31.3	45.3	61.6	Да
012	Погрузка/разгрузка	(5434505.8, 841818.7, 0), (5434557.2, 841863.1, 0)	20.00		1.0	42.0	45.0	50.0	47.0	44.0	44.0	41.0	35.0	34.0	48.0	71.0	Да

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Север контура	5434665.70	842182.30	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
10	Северо-восток С33	5435775.20	842882.90	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
11	Восток С33	5436195.60	842030.40	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
12	Юго-восток С33	5435354.80	840465.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
13	Юг С33	5434397.10	840138.60	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							27

14	Юго-запад СЗЗ	5433404.50	840582.30	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
15	Запад СЗЗ	5432914.00	841715.10	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
16	Северо-запад СЗЗ	5433684.80	843034.80	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
17	Жилая зона	5433235.30	840830.60	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
18	Жилая зона	5436073.00	841542.90	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
19	Территория с нормируемыми качествами среды обитания	5435103.80	841145.80	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да
2	Северо-восток контура	5435156.20	842065.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
3	Восток контура	5434981.10	841283.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
4	Юго-восток контура	5434724.10	840383.80	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
5	Юг контура	5434467.20	840360.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Юго-запад контура	5434198.60	840418.90	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Запад контура	5433860.00	841341.40	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Северо-запад контура	5434315.40	842147.20	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
9	Север СЗЗ	5434665.70	843280.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

28

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	
004	Расчетная площадка	5432692.10	841592.50	5436475.90	841592.50	4000.00	1.50	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Новый вариант расчета"

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

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												
19	Территория с нормируемыми и качествами среды обитания	5435103.80	841145.80	1.50	37.9	40.8	45.5	41.7	37.7	35.5	25.7	0	0	39.90	43.90

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												
1	Север контура	5434665.70	842182.30	1.50	51.3	54.1	58.7	55	50.9	49.1	42.7	29.2	10.1	53.60	55.50
2	Северо-восток контура	5435156.20	842065.50	1.50	44.5	47.5	52.3	48.9	45.4	44.3	37.7	17.8	0	48.20	50.00
3	Восток контура	5434981.10	841283.00	1.50	44.4	47.3	52.1	48.6	44.8	43.4	35.4	10.4	0	47.40	50.70
4	Юго-восток контура	5434724.10	840383.80	1.50	38.7	41.6	46.1	42.1	37.6	34.8	22.2	0	0	39.70	43.30
5	Юг контура	5434467.20	840360.50	1.50	33.8	36.7	41.2	37.2	32.7	29.8	16.8	0	0	34.70	38.30
6	Юго-запад контура	5434198.60	840418.90	1.50	38.7	41.6	46.1	42.1	37.7	34.9	22.3	0	0	39.70	43.40
7	Запад контура	5433860.00	841341.40	1.50	43.4	46.3	51	47.4	43.6	42	33.3	5.3	0	46.00	49.50
8	Северо-запад контура	5434315.40	842147.20	1.50	48.8	51.7	56.6	53.3	49.8	49	43.6	29.6	0.1	53.00	55.40

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												

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

10	Северо-восток С33	5435775.20	842882.90	1.50	39.2	42.1	46.7	42.7	38.4	35.8	23.7	0	0	40.50	43.50
11	Восток С33	5436195.60	842030.40	1.50	33.7	36.6	41	36.9	32.2	28.8	15	0	0	34.10	37.50
12	Юго-восток С33	5435354.80	840465.60	1.50	33.3	36.2	40.6	36.5	31.8	28.4	14.4	0	0	33.70	37.30
13	Юг С33	5434397.10	840138.60	1.50	32.7	35.5	40	35.7	30.9	27.4	12.8	0	0	32.90	36.50
14	Юго-запад С33	5433404.50	840582.30	1.50	32.9	35.8	40.2	36	31.3	27.9	13.6	0	0	33.20	36.90
15	Запад С33	5432914.00	841715.10	1.50	38.5	41.4	45.9	41.8	37.4	34.5	21.6	0	0	39.40	42.90
16	Северо-запад С33	5433684.80	843034.80	1.50	40.3	43.1	47.7	43.9	39.7	37.4	26.3	0	0	41.90	45.00
9	Север С33	5434665.70	843280.00	1.50	40.7	43.5	48.2	44.4	40.2	38	27.3	0	0	42.40	45.40

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс	
	N	Название													X (м)
17	Жилая зона	5433235.30	840830.60	1.50	33.2	36	40.5	36.3	31.5	28.1	14	0	0	33.50	37.20
18	Жилая зона	5436073.00	841542.90	1.50	34	36.9	41.4	37.3	32.7	29.6	16.3	0	0	34.70	38.00

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

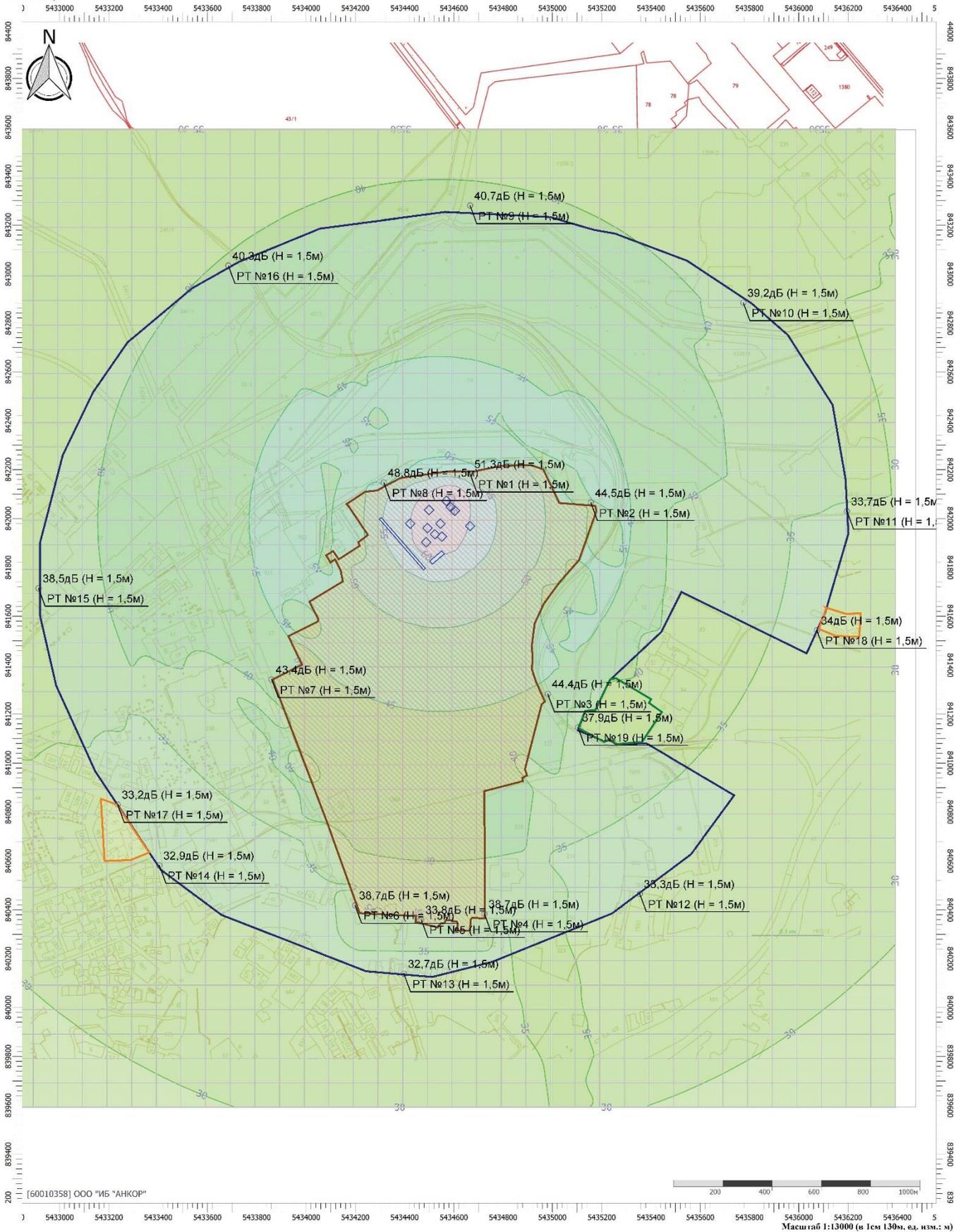
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

30

Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м

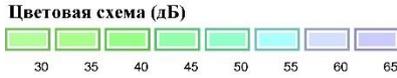
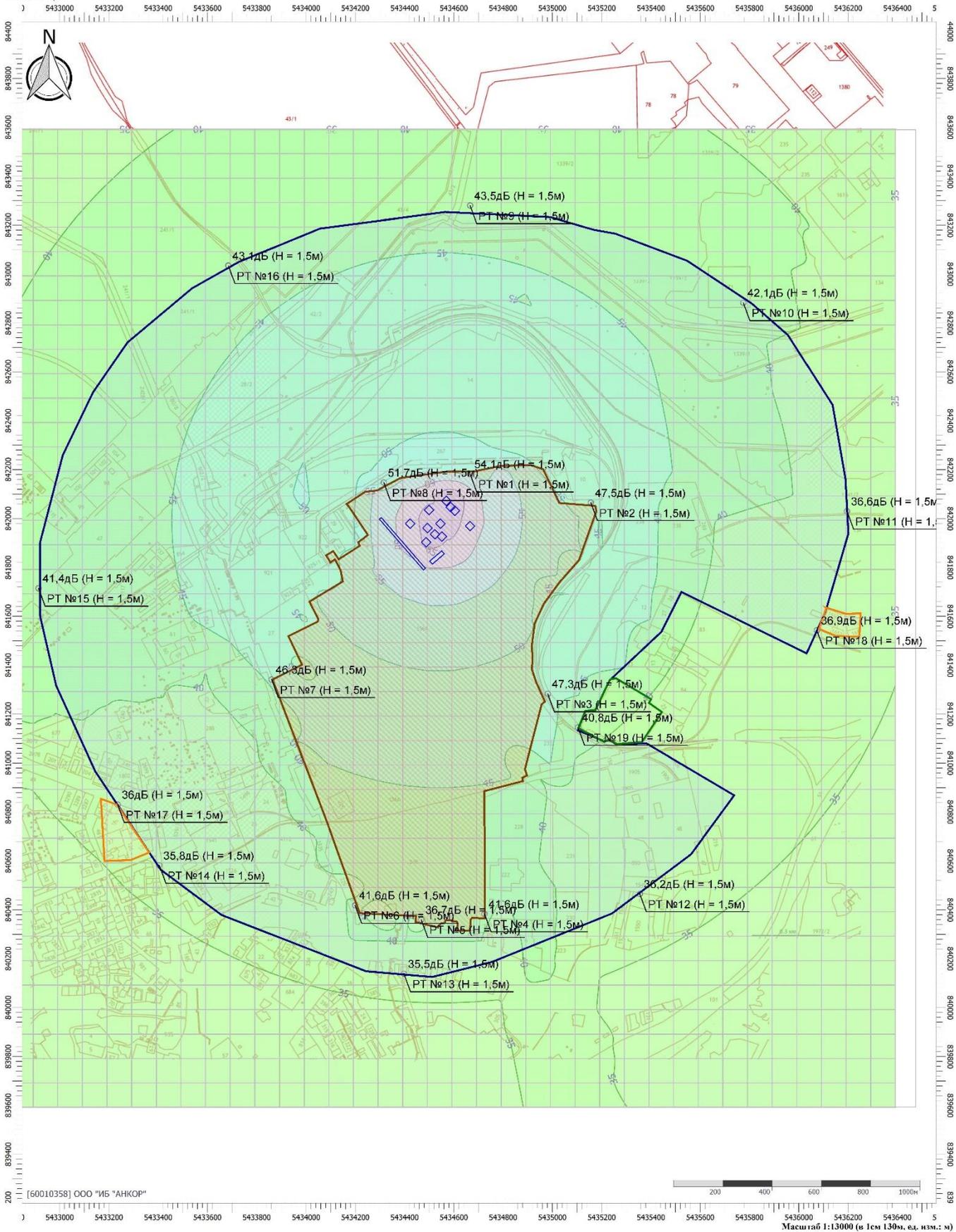


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 63Гп (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м

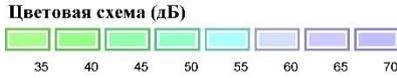
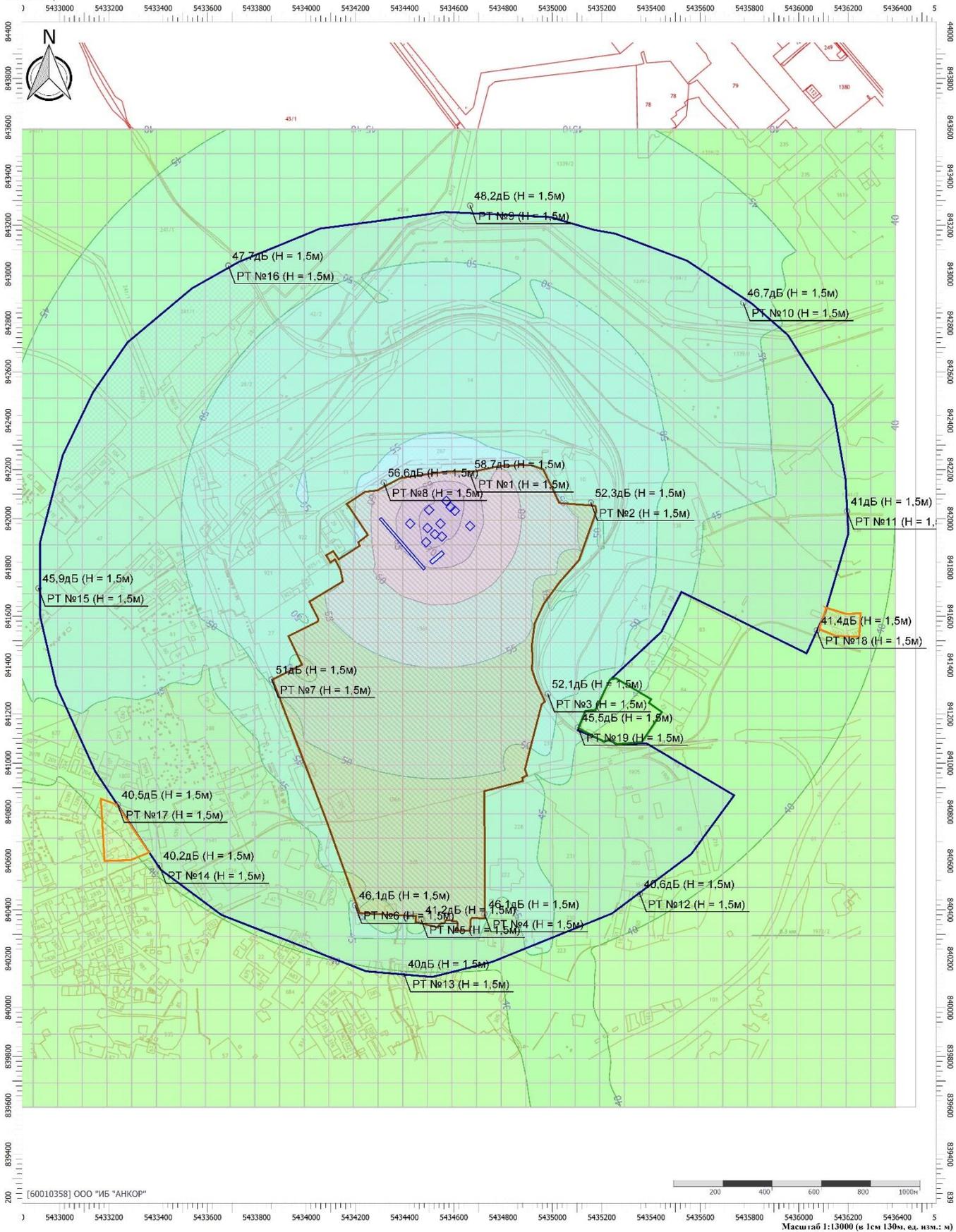


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м

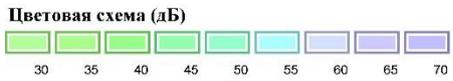
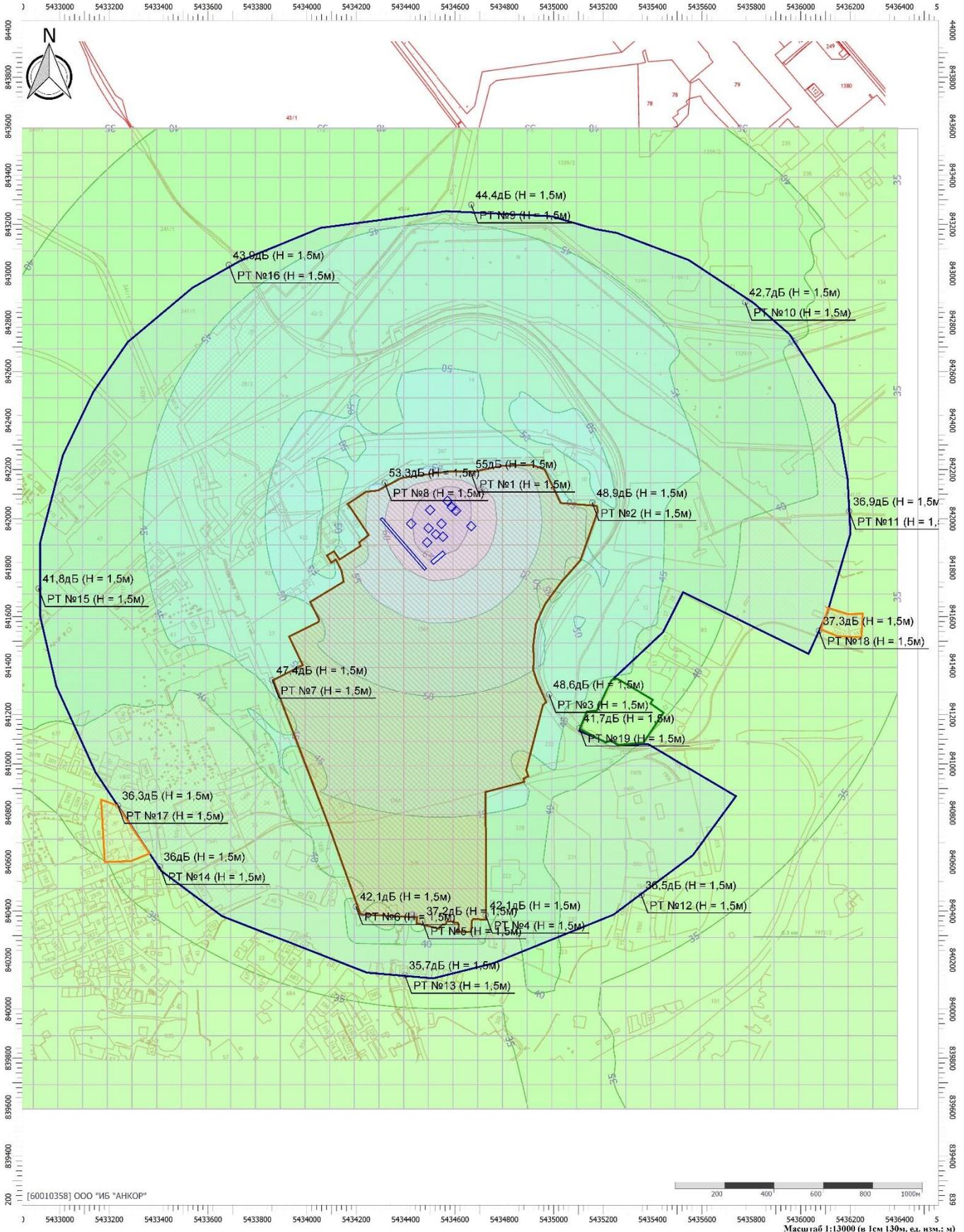


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

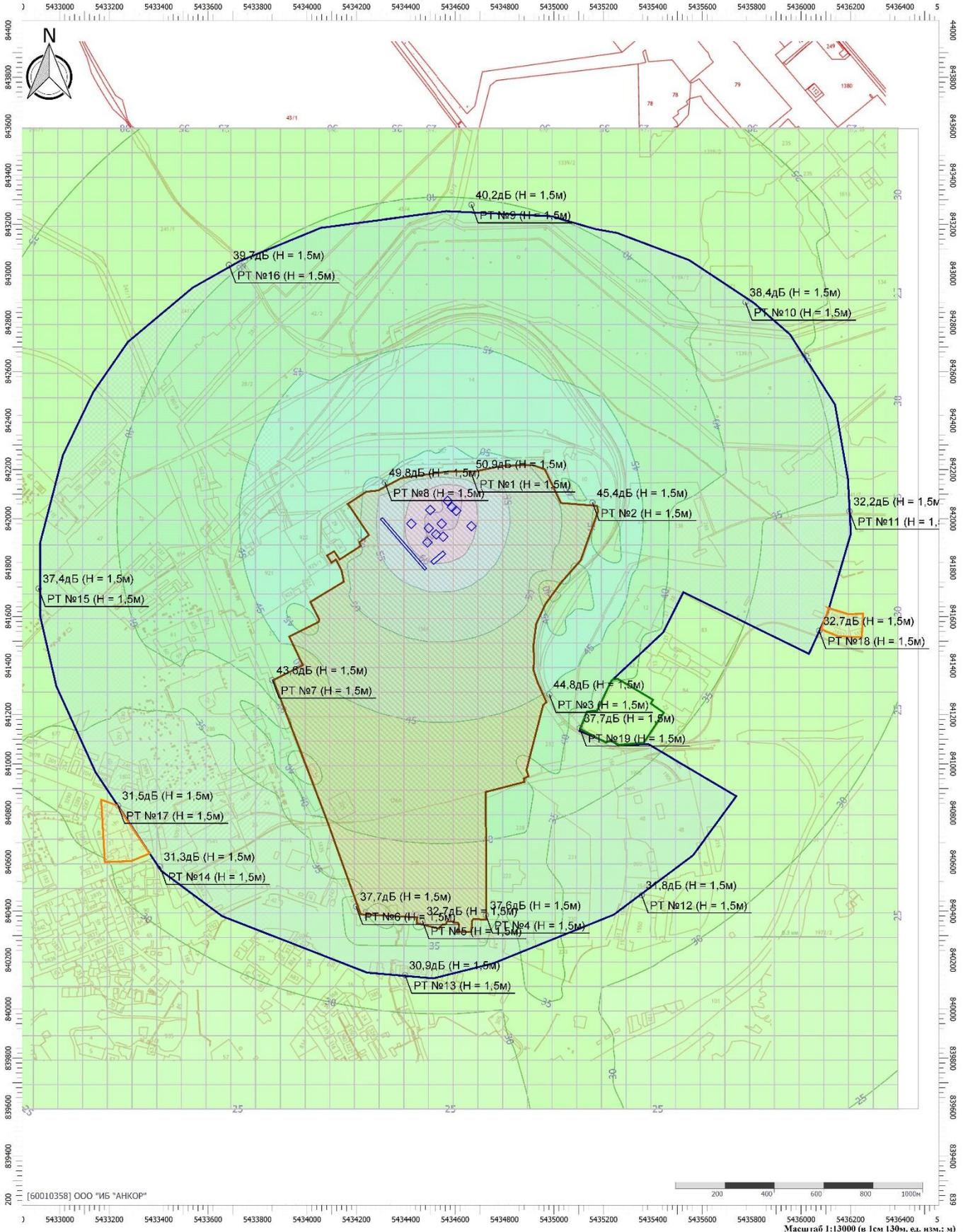
Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							34

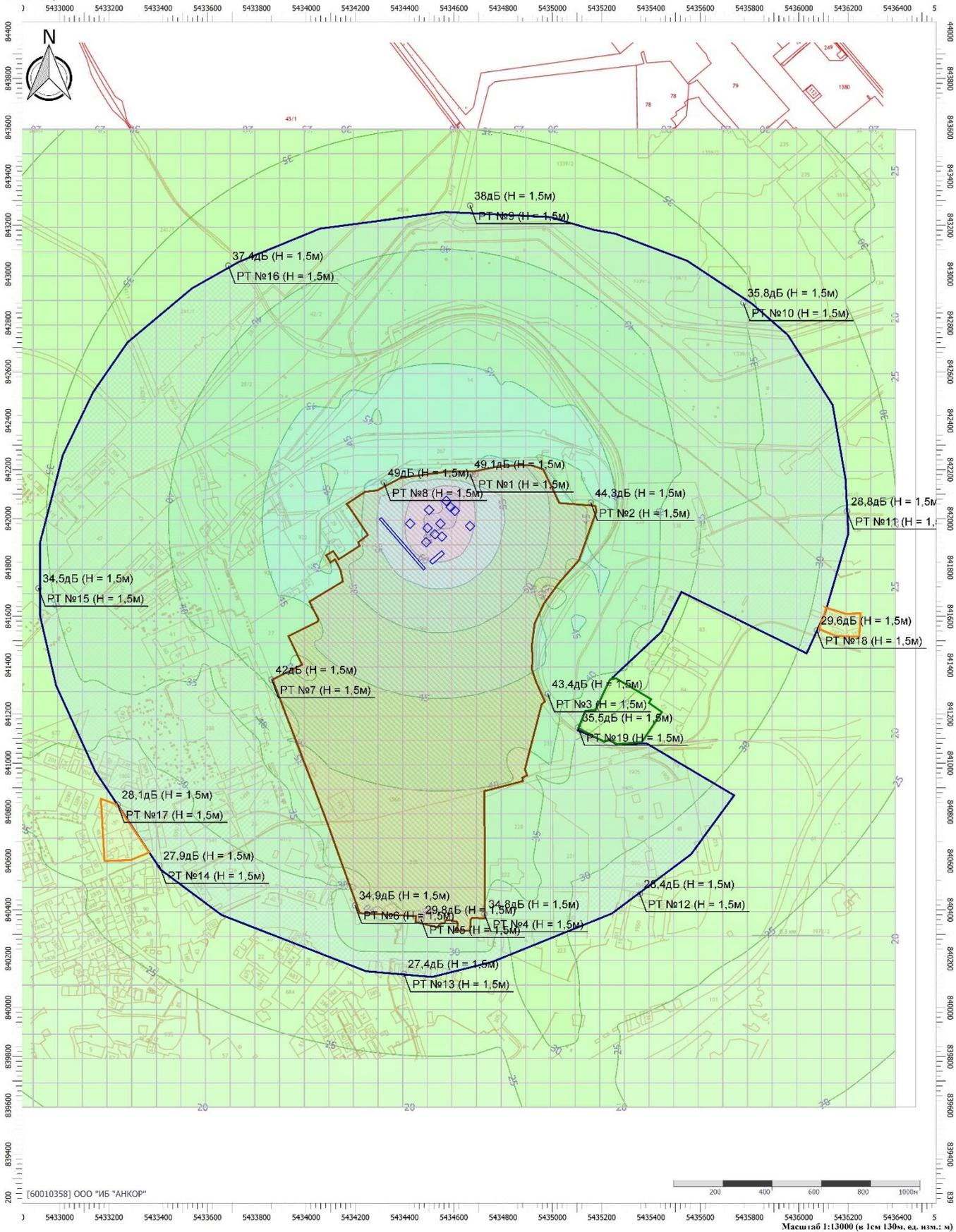
Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							35

Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м

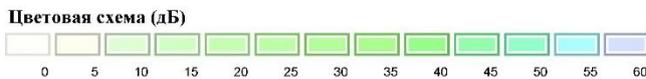
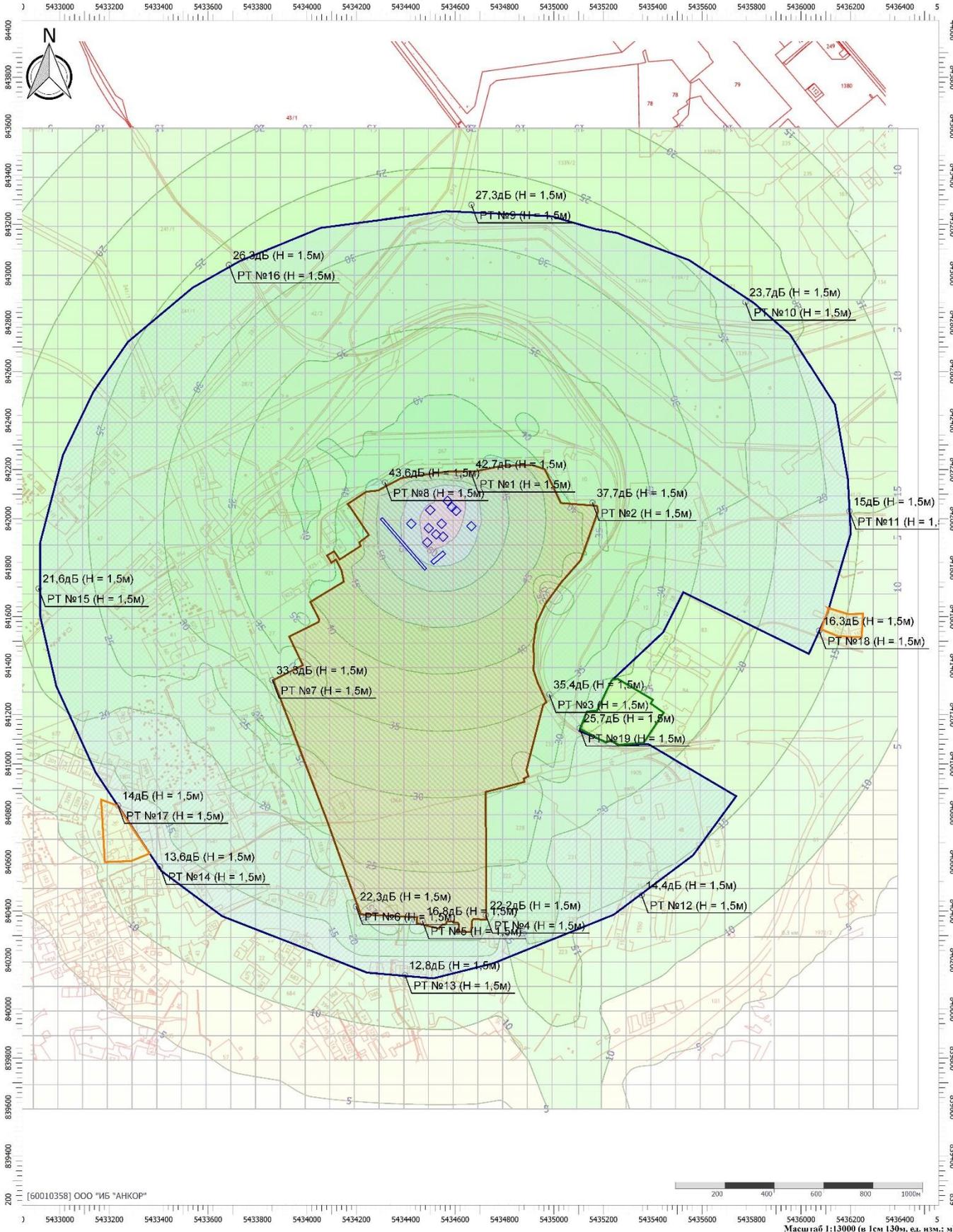


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

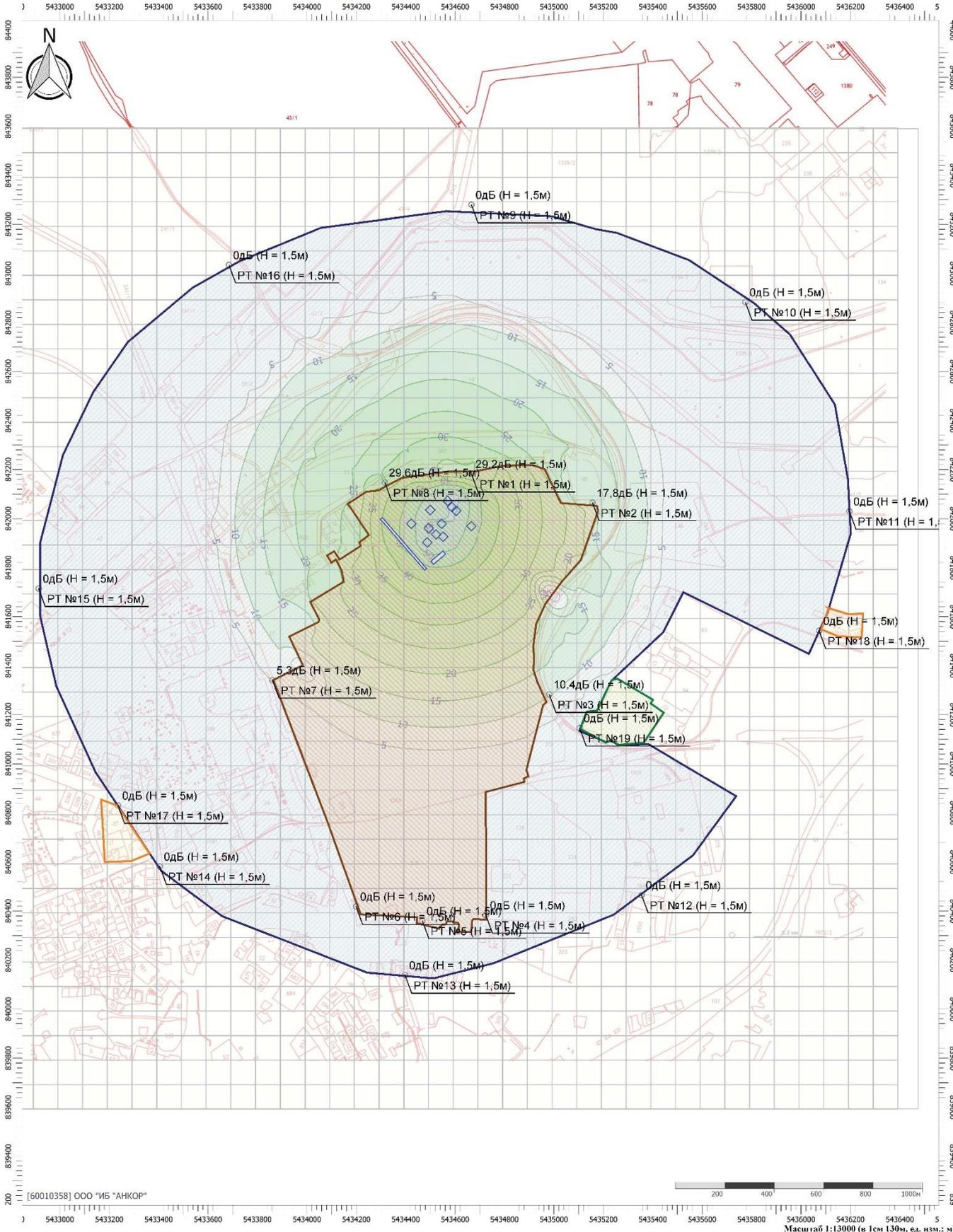
Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 2000Г и (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист 37
------	----------	------	--------	-------	------	----------------------	---------

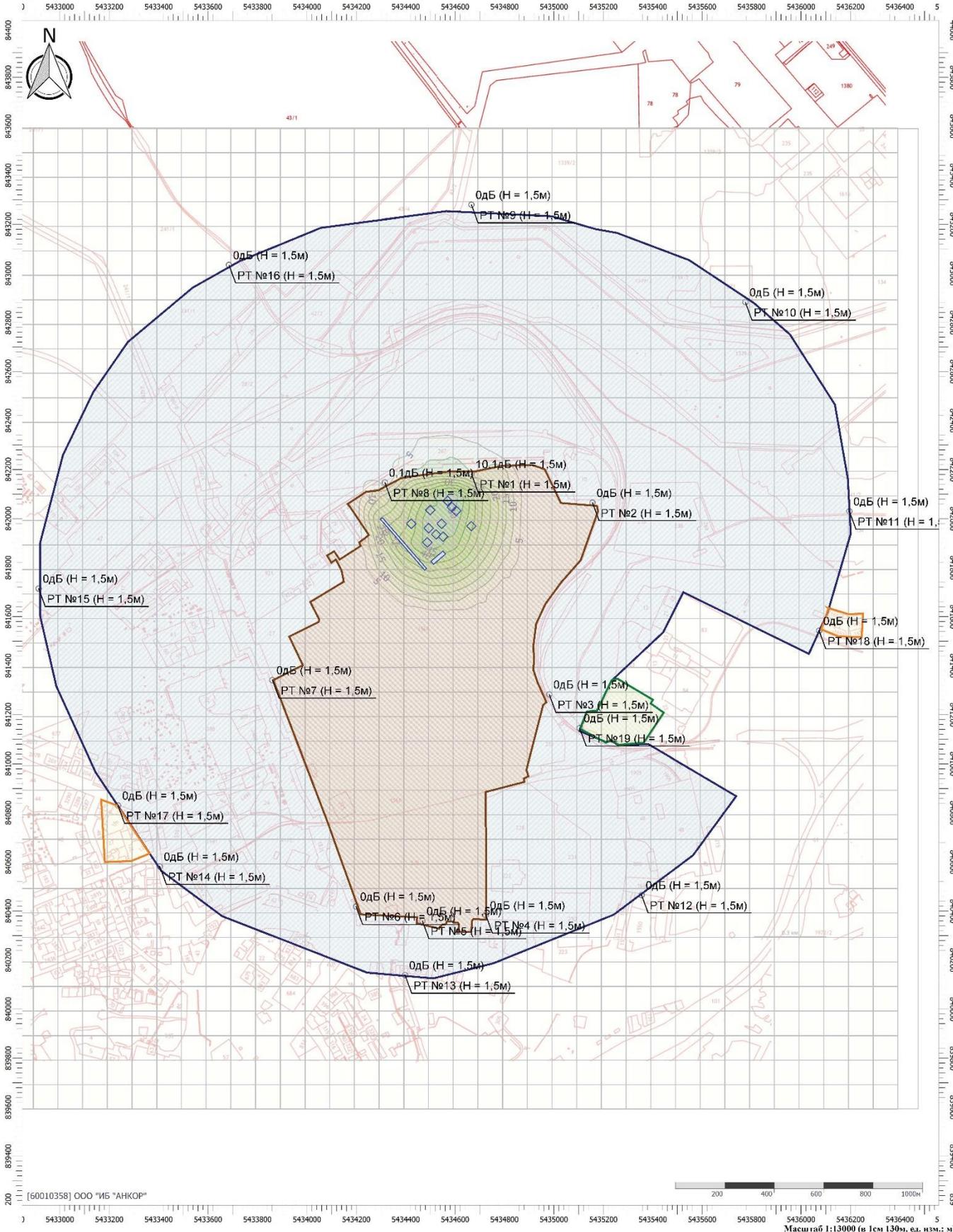
Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 4000Г и (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							38

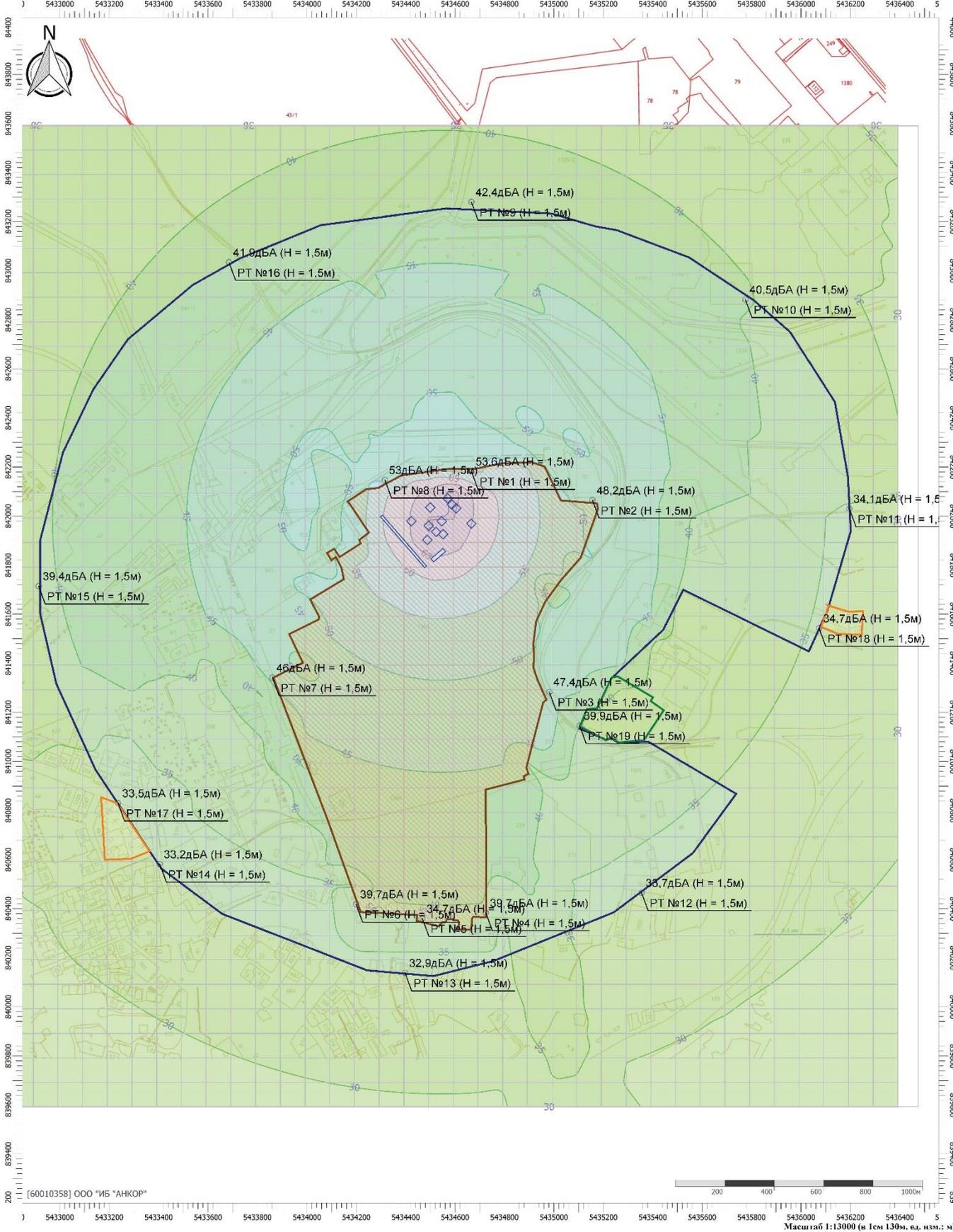
Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 8000Г и (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							39

Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: 1а (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м

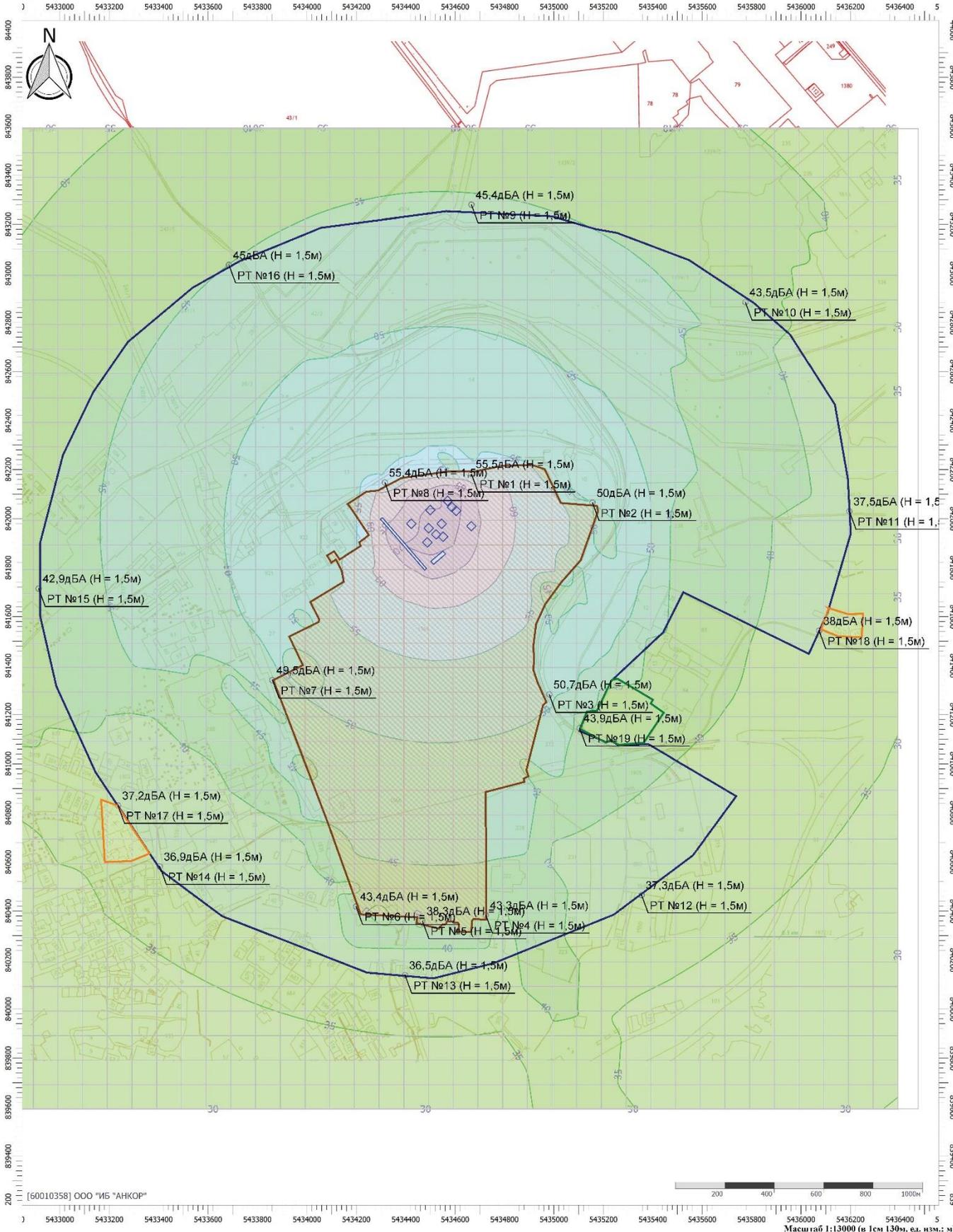


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Новый вариант расчета  
 Код расчета: Л.а.тах (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							41

# ПРИЛОЖЕНИЕ 14 Результаты акустических характеристик в период эксплуатации

## Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

### 1. Исходные данные

#### 1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										Л.жв	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	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
002	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
003	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
004	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
005	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
006	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
007	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
008	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
009	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
010	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
011	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
012	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
013	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да
014	Насос	5434504,80	8420462,0	1,50		88,0	91,0	96,0	93,0	90,0	90,0	87,0	81,0	80,0	94,0	Да

#### 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	Л.жв	Л.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
015	Автошестерня	5434504,80	8420462,0	1,50	7,5	54,0	57,0	62,0	59,0	56,0	56,0	53,0	47,0	46,0			60,0	70,0	Да

### 2. Условия расчета

#### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки		В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)			
001	Север контура	5434665,70	842182,30	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
002	Северо-восток контура	5435156,20	842065,50	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
003	Восток контура	5434981,10	841283,00	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
004	Юго-восток контура	5434724,10	840383,80	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
005	Юг контура	5434467,20	840360,50	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
006	Юго-запад контура	5434198,60	840418,90	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
007	Запад контура	5433860,00	841341,40	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
008	Северо-запад контура	5434315,40	842147,20	1,50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да	
009	Север СЗЗ	5434665,70	843280,00	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
010	Северо-восток СЗЗ	5435775,20	842882,90	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
011	Восток СЗЗ	5436195,60	842030,40	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
012	Юго-восток СЗЗ	5435354,80	840465,60	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
013	Юг СЗЗ	5434397,10	840138,60	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
014	Юго-запад СЗЗ	5433404,50	840582,30	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
015	Запад СЗЗ	5432914,00	841715,10	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
016	Северо-запад СЗЗ	5433684,80	843034,80	1,50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да	
017	Жилая зона	5433235,30	840830,60	1,50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да	
018	Жилая зона	5436073,00	841542,90	1,50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да	
019	Территория с нормируемыми качествами среды обитания	5435103,80	841145,80	1,50	Расчетная точка на границе охранной 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	
004	Расчетная площадка	5432692,10	841592,50	5436475,90	841592,50	4000,00	1,50	100,00	100,00	Да

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

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

**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 охранной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
019	Территория с нормируемыми качествами среды обитания	5435103.80	841145.80	1.50	33.7	36.6	41.3	37.6	33.7	31.8	22.3	0	0	36.00	37.00

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	Север контура	5434665.70	842182.30	1.50	47.4	50.4	55.3	52.2	49	48.7	44.4	33.5	14.4	52.60	53.40
002	Северо-восток контура	5435156.20	842065.50	1.50	38	41	45.8	42.4	38.8	37.7	30.7	0	0	41.60	42.50
003	Восток контура	5434981.10	841283.00	1.50	35.3	38.2	43	39.4	35.6	34	25.6	0	0	38.10	39.10
004	Юго-восток контура	5434724.10	840383.80	1.50	29.9	32.8	37.3	33.2	28.8	25.9	12.6	0	0	30.80	31.90
005	Юг контура	5434467.20	840360.50	1.50	29.9	32.7	37.3	33.2	28.7	25.8	12.5	0	0	30.70	31.80
006	Юго-запад контура	5434198.60	840418.90	1.50	30	32.9	37.4	33.4	28.9	26	12.9	0	0	30.90	32.00
007	Запад контура	5433860.00	841341.40	1.50	34.8	37.7	42.4	38.8	35	33.3	24.5	0	0	37.40	38.40
008	Северо-запад контура	5434315.40	842147.20	1.50	47.3	50.3	55.2	52.1	48.9	48.5	44.2	33.2	13.8	52.40	53.20

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
009	Север СЗЗ	5434665.70	843280.00	1.50	32.5	35.4	40	36.3	32.2	30	19.5	0	0	34.40	35.40
010	Северо-восток СЗЗ	5435775.20	842882.90	1.50	30.8	33.6	38.2	34.2	29.9	27.3	15	0	0	32.00	33.10
011	Восток СЗЗ	5436195.60	842030.40	1.50	29.9	32.7	37.2	33.2	28.7	25.7	12.4	0	0	30.70	31.80
012	Юго-восток СЗЗ	5435354.80	840465.60	1.50	29.3	32.2	36.7	32.5	27.9	24.8	0	0	0	29.90	31.00
013	Юг СЗЗ	5434397.10	840138.60	1.50	28.8	31.6	36.1	31.9	27.2	23.9	0	0	0	29.10	30.20
014	Юго-запад СЗЗ	5433404.50	840582.30	1.50	29.2	32	36.5	32.3	27.7	24.5	0	0	0	29.60	30.70
015	Запад СЗЗ	5432914.	841715.1	1.50	30.2	33.1	37.6	33.6	29.1	26.3	13.4	0	0	31.20	32.30

016	Северо-запад СЗЗ	5433684.80	843034.80	1.50	32.2	35.1	39.8	35.9	31.8	29.6	18.8	0	0	34.00	35.10
-----	------------------	------------	-----------	------	------	------	------	------	------	------	------	---	---	-------	-------

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

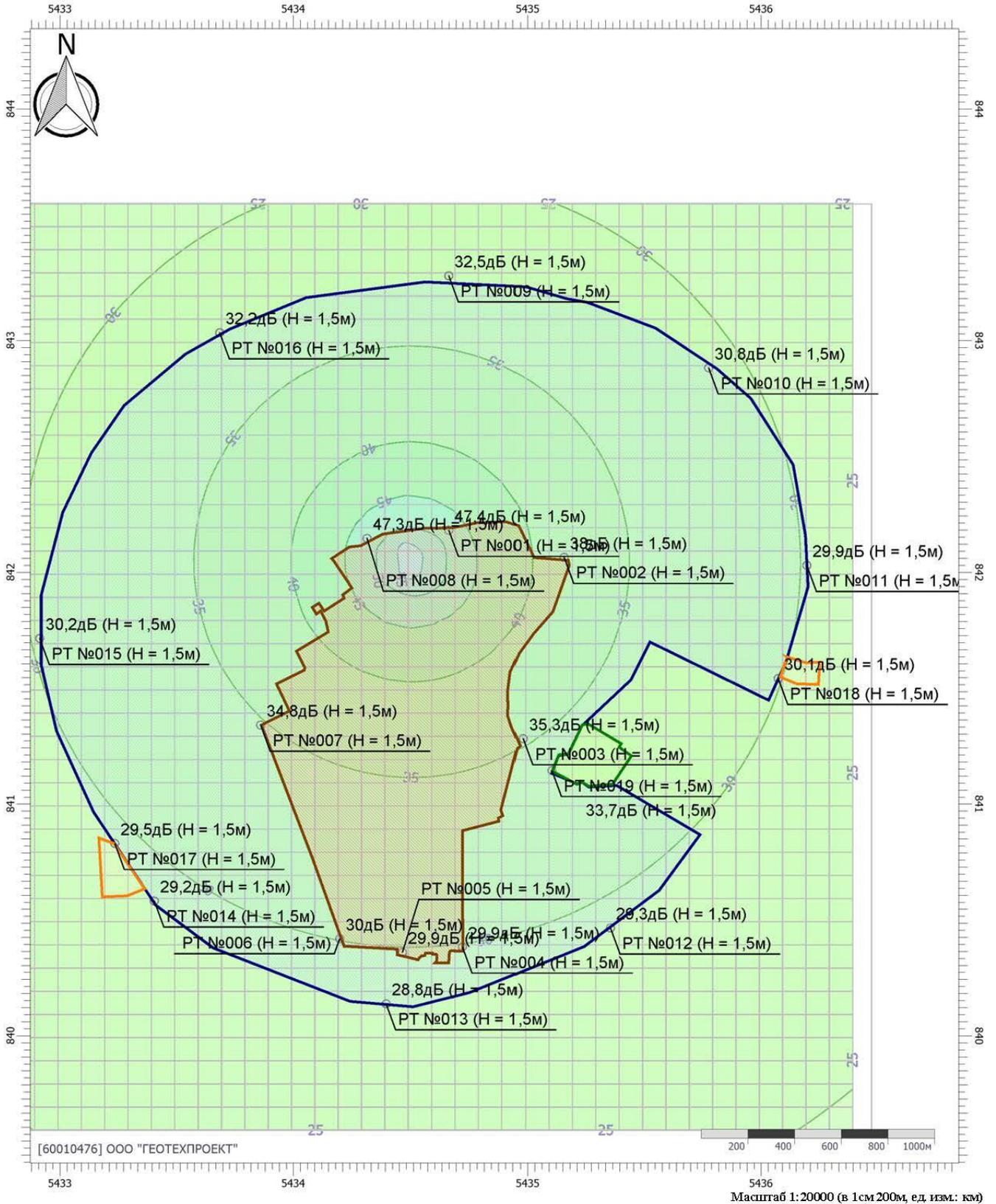
N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.экв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
017	Жилая зона	5433235.30	840830.60	1.50	29.5	32.4	36.9	32.8	28.2	25.2	0	0	0	30.10	31.20
018	Жилая зона	5436073.00	841542.90	1.50	30.1	32.9	37.5	33.4	29	26.1	13.1	0	0	31.00	32.10

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

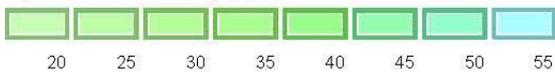
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБ)**

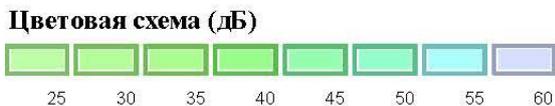
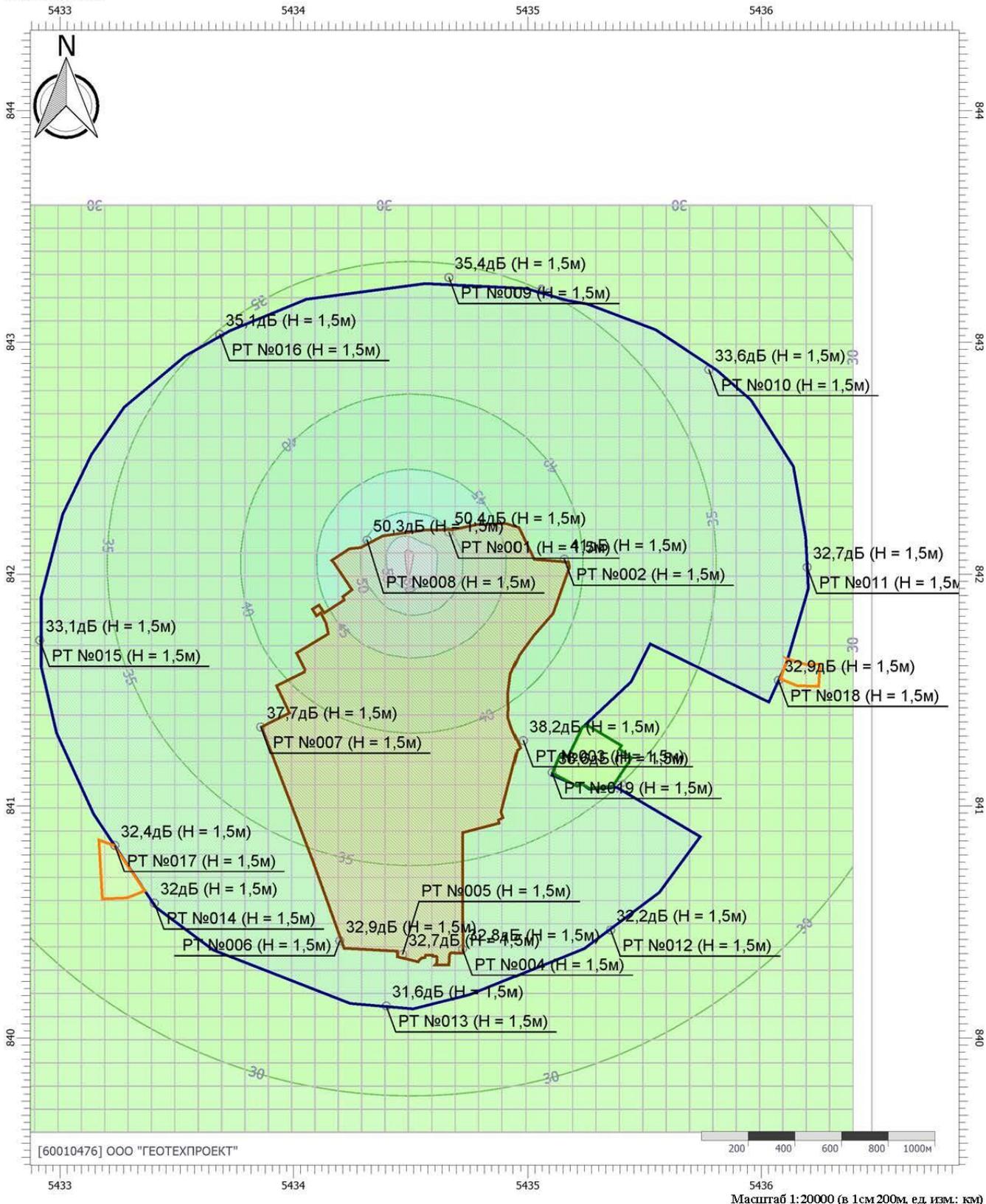


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м

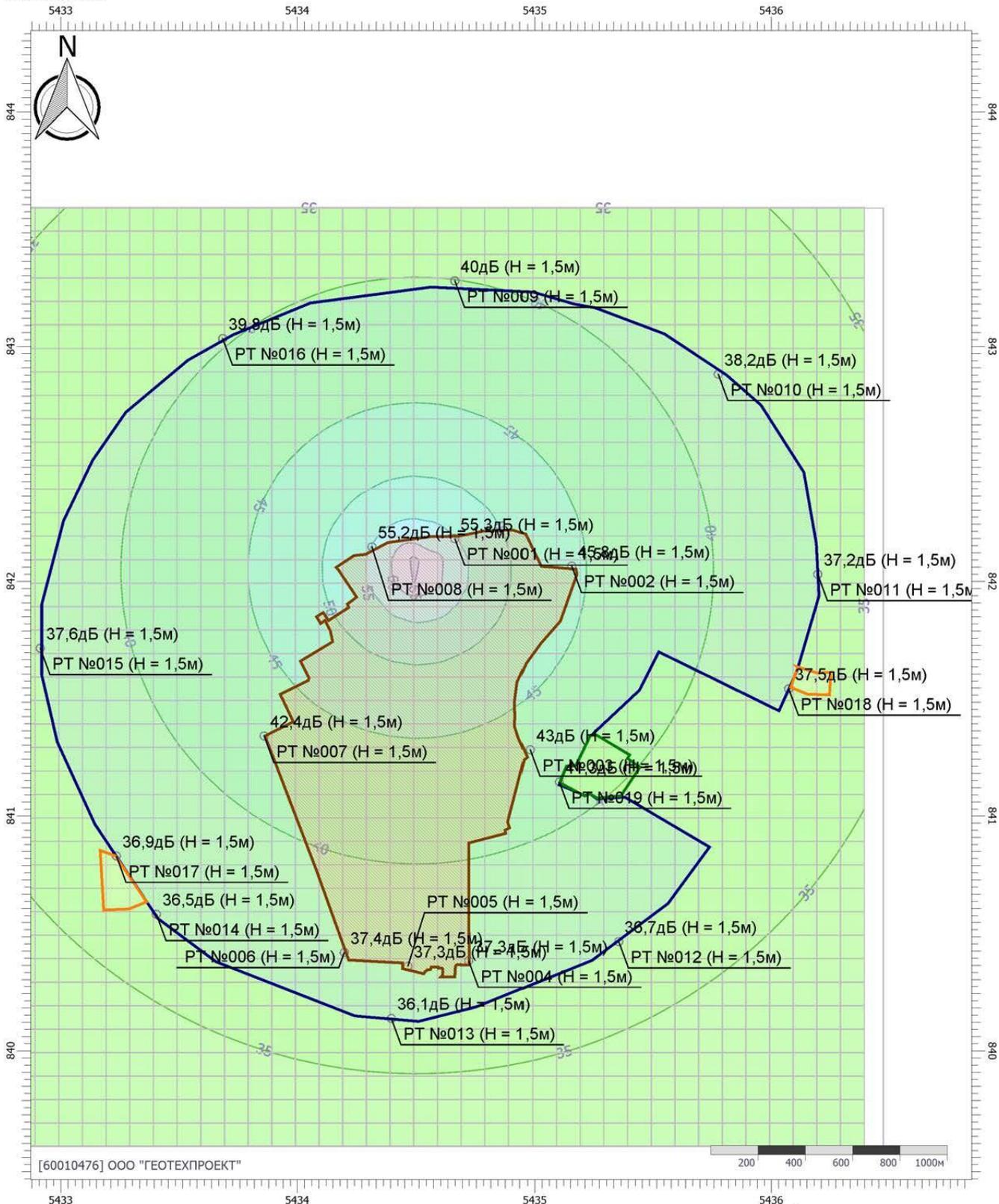


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

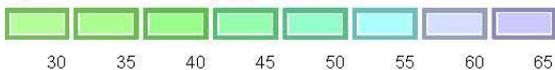
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБ)**

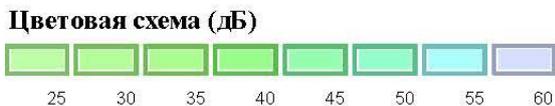
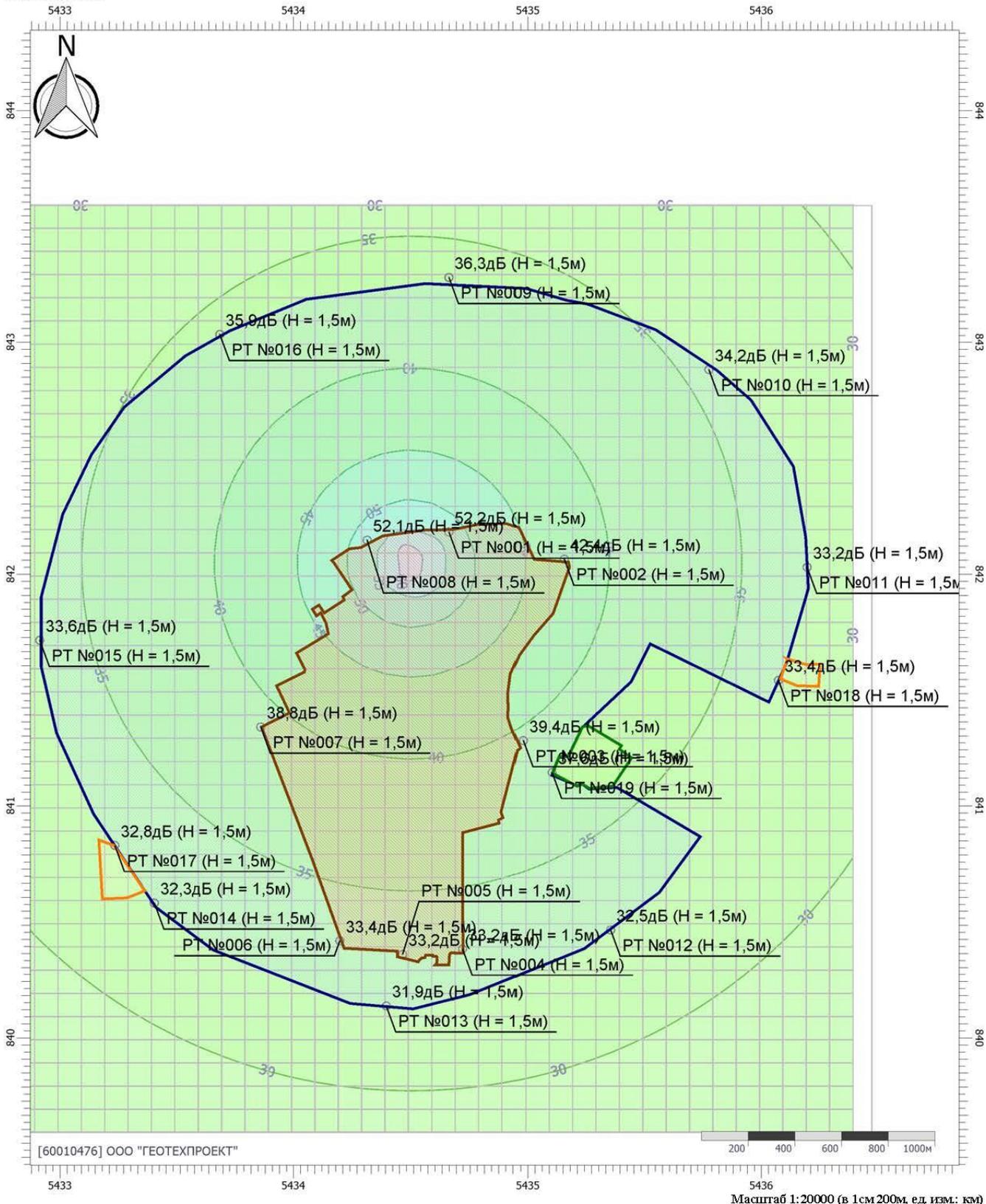


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м

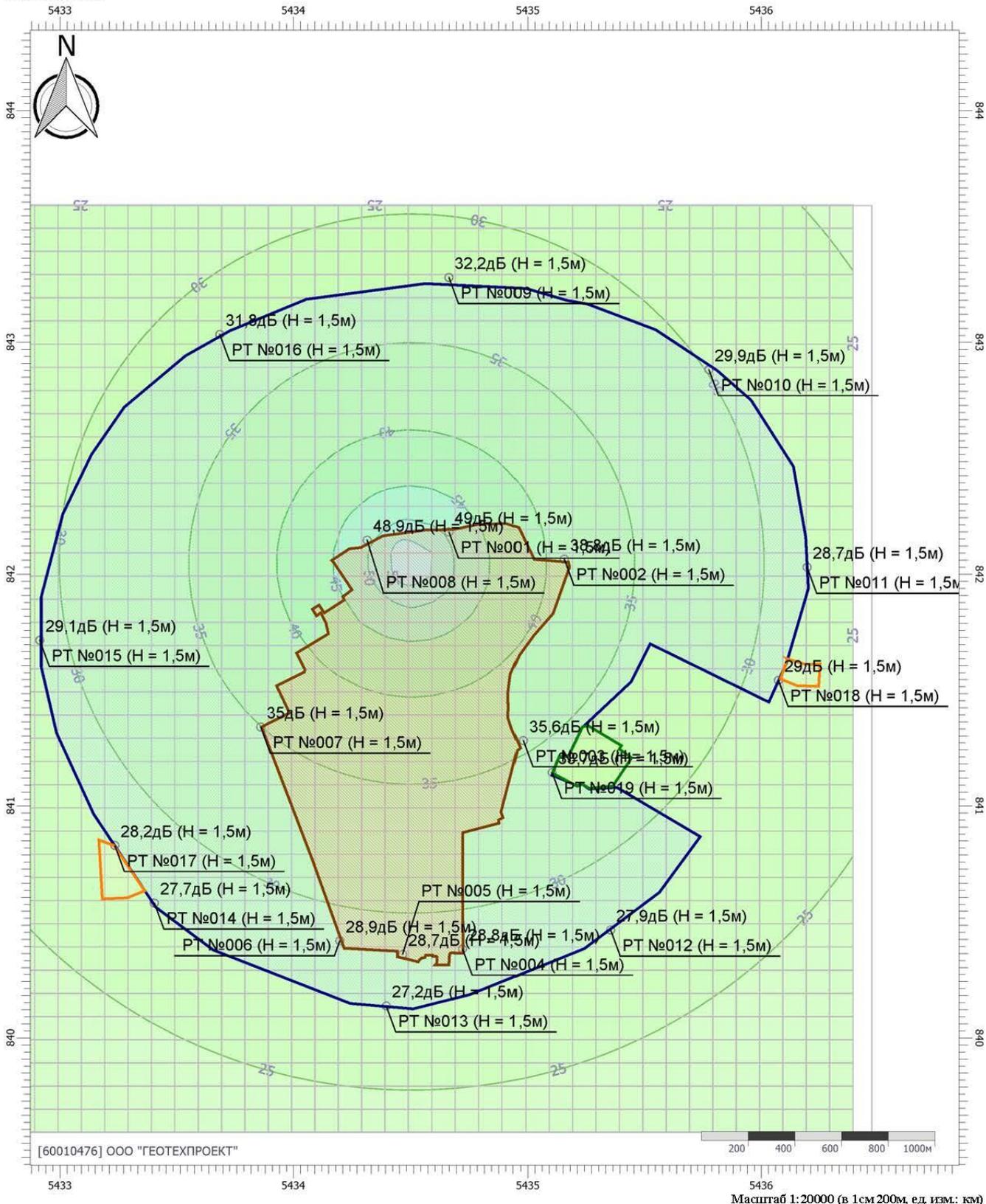


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

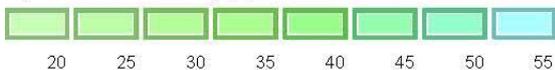
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБ)**

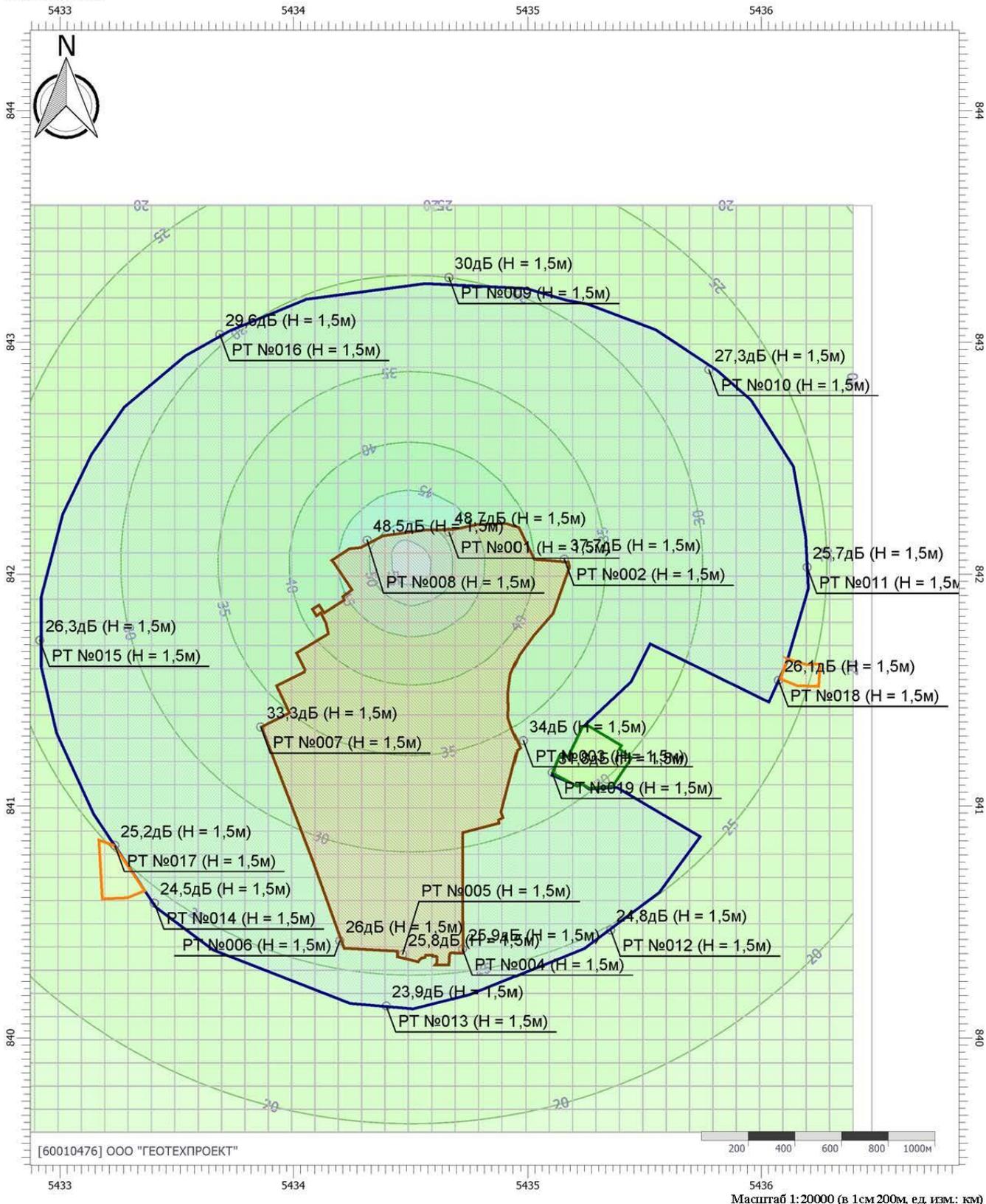


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

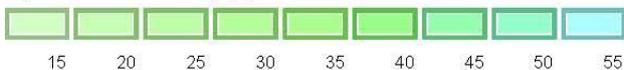
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБ)**

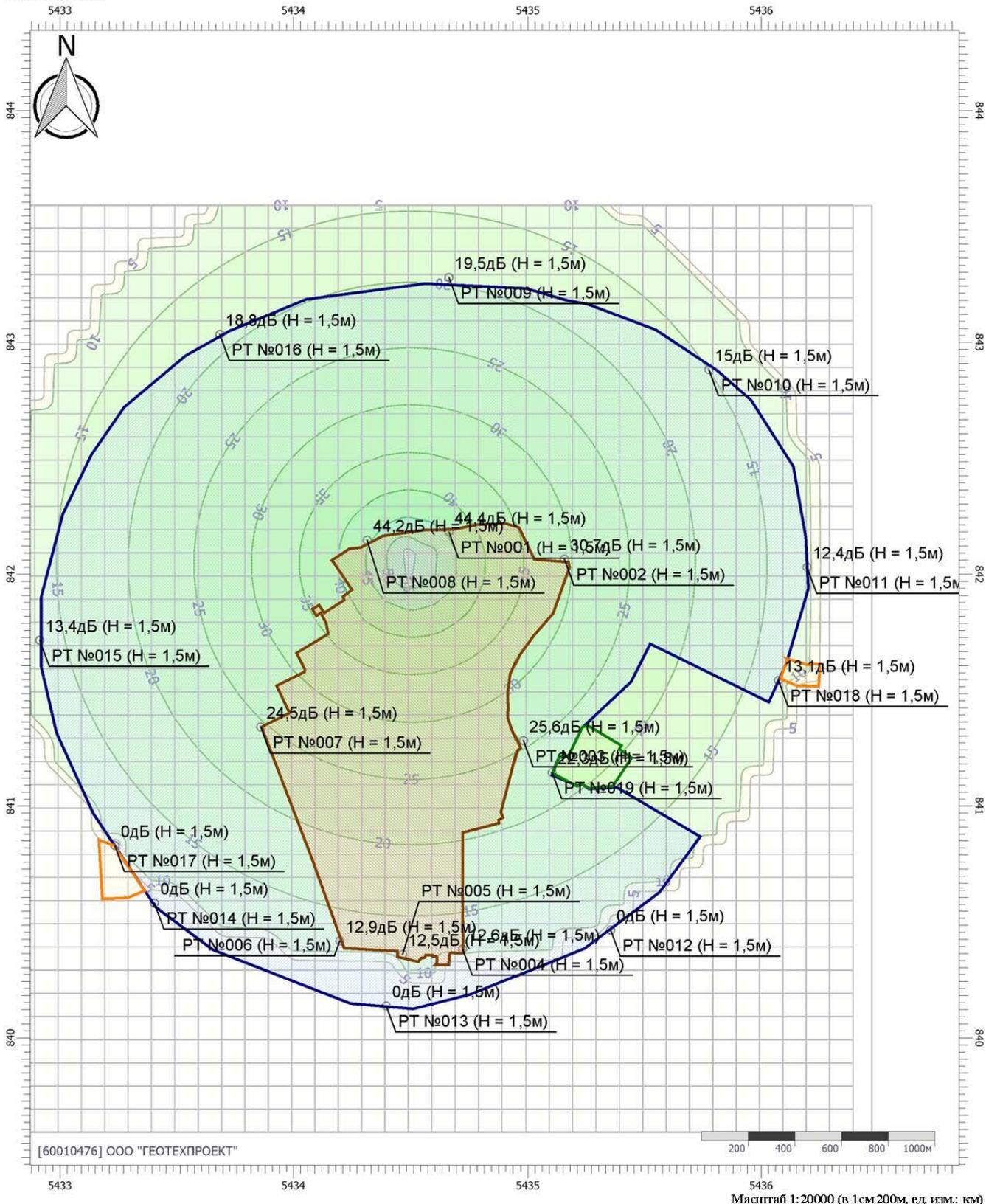


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

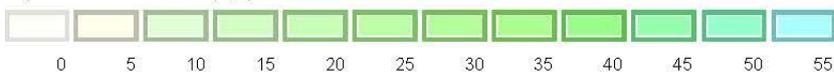
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



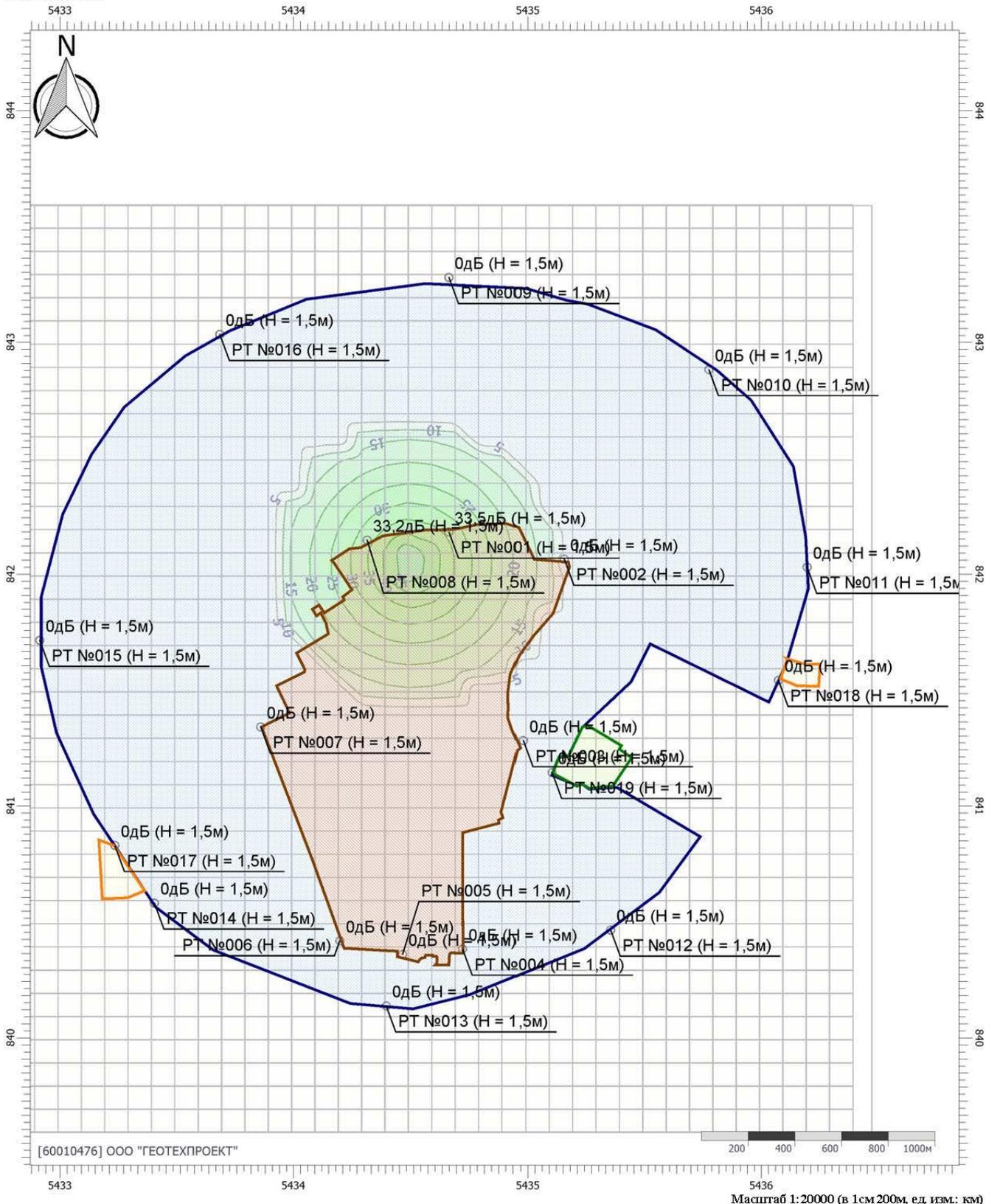
**Цветовая схема (дБ)**



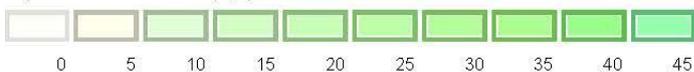
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							50

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



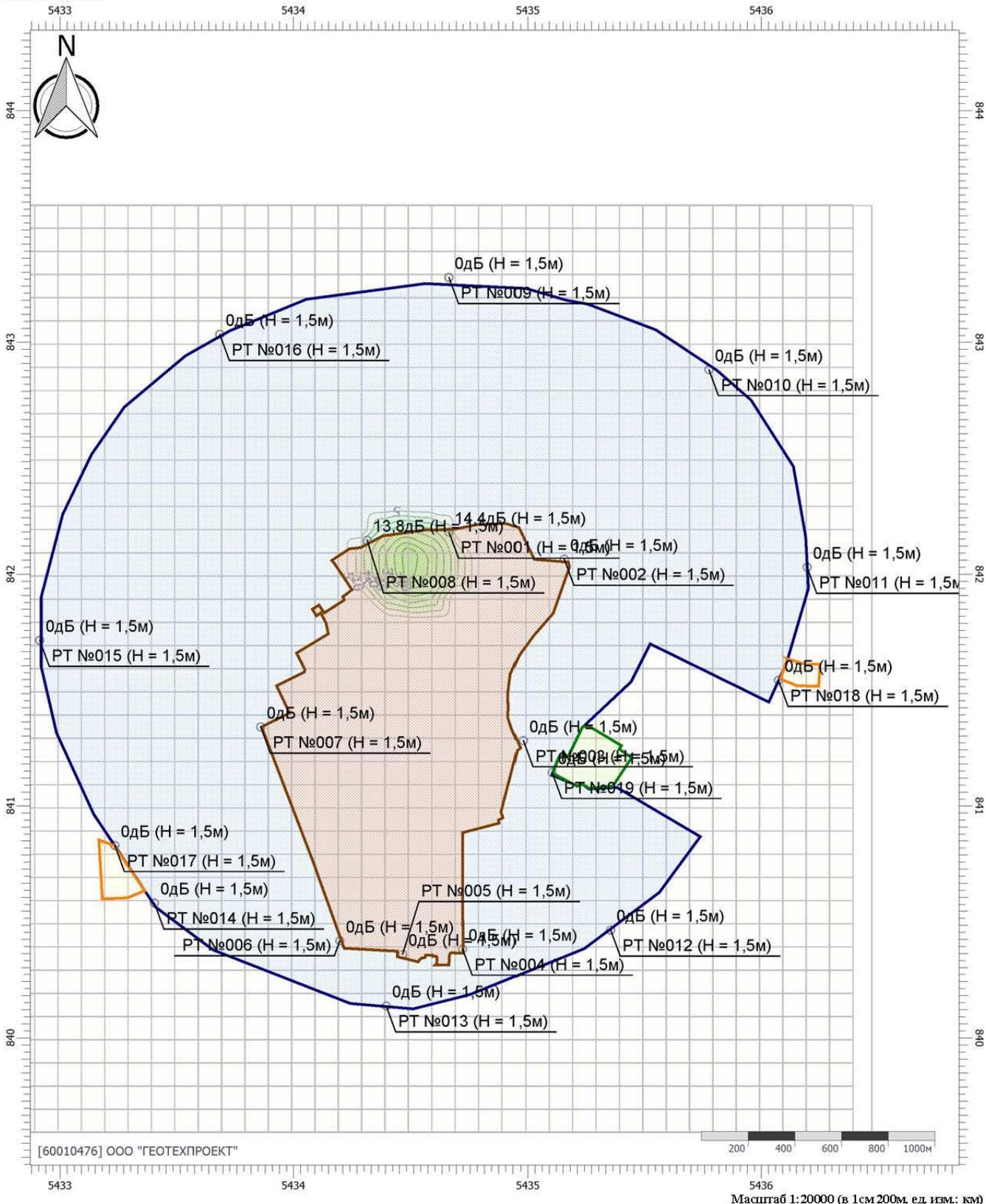
**Цветовая схема (дБ)**



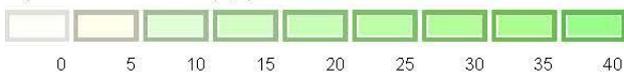
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							51

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)  
 Параметр: Звуковое давление  
 Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБ)**

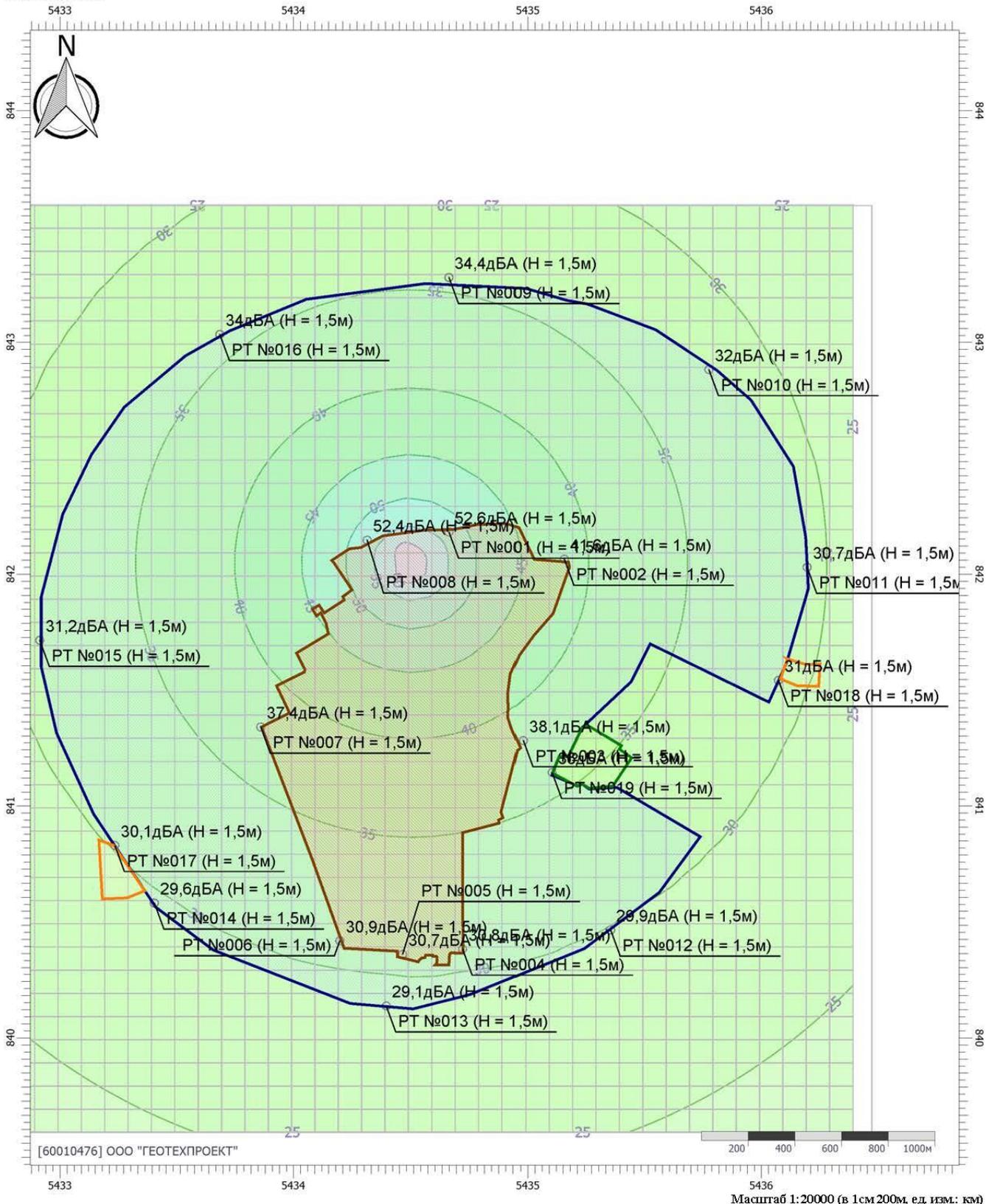


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

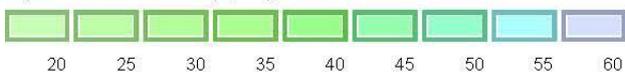
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБА)**

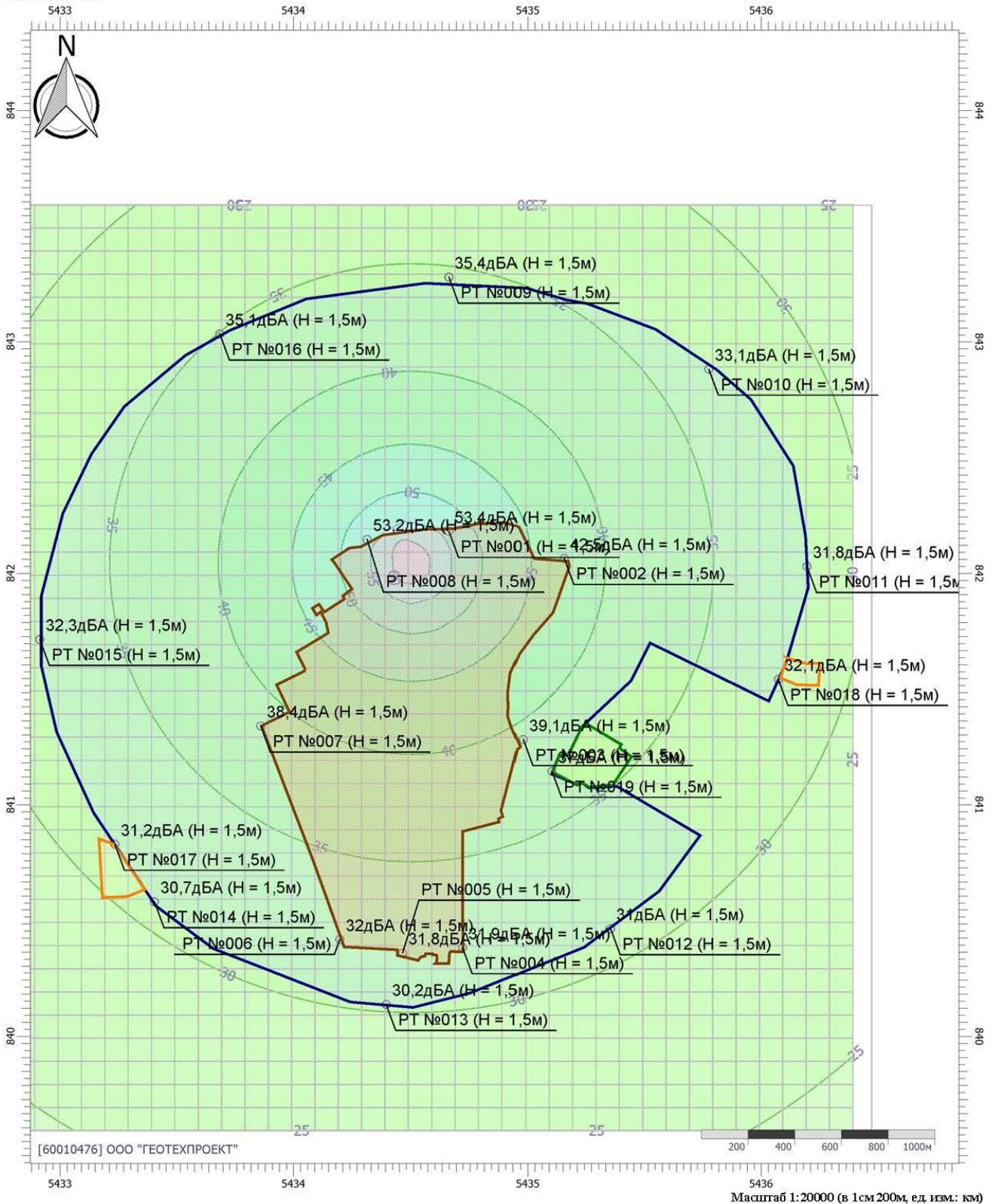


Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

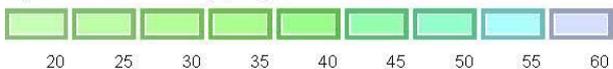
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La,тах (Максимальный уровень звука)  
 Параметр: Максимальный уровень звука  
 Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС



УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель Генерального директора –  
главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

 Д.А. Пиджаков



» 21.05.2022 2022 г.

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
ПРОМПЛОЩАДКА НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА  
ООО «ЛУКОЙЛ-УХТАНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»  
Объект НВОС I категории, код 87-0111-001072-П**

г. Ухта, 2022 г

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		55

**СОДЕРЖАНИЕ**

Введение ..... 5

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ..... 7

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ  
ВАТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ..... 10

    2.1 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, ее  
    последней корректировке ..... 10

    2.2 Показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по  
    каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ,  
    характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на  
    объекте ..... 46

    2.3 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников,  
    корректировки ее данных ..... 67

3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ ..... 68

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ..... 69

    4.1 Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в  
    соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов ..... 69

    4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с  
    государственным реестром объектов размещения отходов ..... 72

    4.3 Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов в соответствии с Правилами  
    инвентаризации объектов размещения отходов, утвержденными приказом Минприроды России  
    от 25 февраля 2010 г. №49, с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 9  
    декабря 2010 г. «О внесении изменений в Правила инвентаризации объектов размещения  
    отходов, утвержденные приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года №49» ..... 72

    4.4 Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов ..... 74

5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ  
ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ..... 75

    5.1. Права и обязанности руководителя ..... 76

    5.2. Права и обязанности инженера ..... 76

6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ  
ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С  
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ  
АККРЕДИТАЦИИ ..... 76

7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ  
ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ ..... 77

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода 2

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						56
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.....	77
7.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов.....	77
7.1.2. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.....	89
7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов.....	92
7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами.....	92
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	95
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 - Характеристика объекта размещения отходов (ОРО).....	97
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 - Приказ о назначении ответственных лиц за проведение производственного экологического контроля, сведения о правах и обязанностях руководителей сотрудников подразделений.....	100
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – Должностные инструкции.....	103
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – Аттестат аккредитации лаборатории.....	120
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 - Программа комплексного экологического мониторинга на объекте размещения отходов.....	125

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

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

3

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							57

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ**

**Предприятие-разработчик проекта:** Общество с ограниченной ответственностью «ВЯТКА СТРОЙ»

**ИНН/КПП** 4345390662/434501001

**Юридический адрес:** 610017, РФ, Кировская область, г. Киров, Октябрьский проспект, д. 104а, офис 212/1,119,118

**Почтовый адрес:** 610017, РФ, Кировская область, г. Киров, Октябрьский проспект, д. 104а, офис 212/1,119,118

**Директор:** Селюков Александр Евгеньевич

**Телефон:** +7(8332)745478

**Разработчик:** Стародумова Анастасия Михайловна

**Телефон:** +79821234013

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

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

4

						111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							58
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

### Введение

Программа производственного экологического контроля (далее программа ПЭК) определяет основные положения к организации и проведению ПЭК, обеспечивающие выполнение хозяйствующими субъектами требований природоохранительного законодательства и мероприятий по охране окружающей среды.

Программа ПЭК разработана для промплощадки нефтеперерабатывающего завода ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (далее ООО «ЛУКОЙЛ-УНП») в соответствии с Приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», согласно требованиям, ст.67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

Для организации и проведения производственного экологического контроля хозяйствующие субъекты разрабатывают программу ПЭК. Программа ПЭК разрабатывается и утверждается юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), по каждому объекту с учетом его категории, применяемых технологий и особенностей производственного процесса, а также оказываемого негативного воздействия на окружающую среду.

В случаях изменения технологических процессов, замены технологического оборудования, сырья, приводящих к изменениям характера, вида оказываемого объектом негативного воздействия на окружающую среду, а также изменению объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ более чем на 10%, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющий хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, должны скорректировать Программу в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на территории Промплощадки нефтеперерабатывающего завода формируется на основании Приказа Минприроды России от 14.06.2018 г. № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность на объектах I категории, а также на объектах II и III категории, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору, представляют Отчет в территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по месту осуществления деятельности.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								59
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность на объектах II и III категории, подлежащих региональному государственному экологическому надзору, представляют Отчет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий региональный государственный экологический надзор, по месту осуществления деятельности.

---

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

6

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							60



Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК

Руководитель группы экологии Т.Д. Прочкис

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» - крупное нефтеперерабатывающее предприятие, расположенное в Северо-Западном федеральном округе. ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» является градообразующим предприятием г.Ухта и одним из старейших в городе. Завод был основан 1 июня 1934 года.

Ассортимент производимой продукции, имеющей спрос, как в Республике Коми, так и за ее пределами, включает автомобильные бензины, дизельное и судовое топливо, углеводородное сырье для производства этилена, вакуумный газойль, топочный мазут, сера. Качество продукции соответствует международным стандартам ЕВРО-5. Основными потребителями являются Республика Коми и соседние регионы.

Промплощадка НПЗ с северной стороны граничит с территорией АО «Транснефть-север», севернее которой расположена зона инженерных и транспортных коммуникаций, лесная зона и Куратовский промышленный узел. Ближайшая жилая застройка (пос. Югер) находится на расстоянии 3.7 км.

С северо-восточной стороны к границе промплощадки примыкает база по приему, хранению и отгрузке газового конденсата и 7-ой цех Сосногорского ООО «ГазпромТрансгазУхта». Северо-восточнее находится зона инженерной и транспортной инфраструктуры, лесной массив и Бельгопский промышленный узел. Жилая застройка в данном направлении отсутствует.

В восточном направлении на удалении 205-370 м от границы промплощадки расположены производственные базы МУП «Ухтаводоканал», ПГО «Севергеофизика», объединения «Севергазторг». Здесь же находятся 2 исправительных учреждения – ОС-34/18 и ОС-34/8 УФСИН Республики Коми. Ближайшая жилая застройка (ул.Дежнева) расположена на расстоянии 1.2 км к востоку от границы промплощадки НПЗ.

В юго-восточном секторе размещаются предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», Северный филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт», ООО «Ухтажелезобетон», ООО СК «Бетиз». Наименьшее расстояние от юго-восточной границы промплощадки до жилых домов (микрорайон Ветлосян) составляет 1.1 км.

Расстояние от южной границы промплощадки до жилых домов по ул. Заречная и ул.Вокзальная – составляет 200 и 580 м соответственно.

В юго-западном направлении протекает р. Ухта, на правом берегу которой размещается коммунально-складская зона – бывший рабочий поселок. Кратчайшее расстояние до ближайших жилых домов п ул. Мира в юго-западном направлении составляет 1000 м. Ближайшим местом массового отдыха населения является восточная часть парка культуры и отдыха (КиО), расположенная на расстоянии 1.2 км к юго-западу от промплощадки.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							62

С западной стороны к промплощадке НПЗ примыкают территории предприятий Ухтинских тепловых сетей Филиала Коми ПАО «Т Плюс», Централных электрических сетей ЦЭС ОАО «МРСК Северо-Запада», «Комиэнерго», а также территория бывшего ОАО «Ухтинский механический завод», автозаправочная станция и крупный гаражный массив. Ближайшая жилая застройка расположена в 710-880 м. от границы площадки. Здесь же располагается детский сад, к которому предъявляются повышенные экологические требования.

С северо-западной стороны предприятие граничит с площадкой нефтеперекачивающей станцией НПС «Ухта-2» АО «Транснефть-север» и промплощадкой ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» (бывшее ЗАО «Тэбукнефть»). Далее размещаются территории предприятий ОАО «Механизированная колонна-1» и ЗАО «Ухтинский экспериментальный механический завод», бывшего завода ООО «Ухтагазстроймаш» и несколько гаражных массивов. Наименьшее расстояние до ближайших жилых домов по ул. Машиностроителей составляет 1540 м.

---

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

9

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										63
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ВАТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

### 2.1 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, ее последней корректировке

Инвентаризация стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта промплощадка нефтеперерабатывающего завода была проведена в 2022 году специалистами ООО «ВЯТКА СТРОЙ».

Данное предприятие имеет 105 источников выбросов, из которых 78 организованных и 25 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. Передвижные источники учтены в составе стационарных ИЗАВ №№ 0172, 0173, 6166, 6210 в соответствии с п.5 приказа Минприроды РФ от 19 ноября 2021 года № 871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки» (в случае, если выбросы от передвижных ИЗАВ на таких стоянках и сооружениях были учтены при инвентаризации выбросов на объекте ОНВ как выбросы от стационарных ИЗАВ, повторный учет выбросов на данных стоянках и сооружениях не требуется).

#### Организованные источники:

- Дымовые трубы печей – ИЗАВ №№ 0001, 0002, 0250, 0036, 0215, 0211, 0016, 0017, 0018, 0019, 0220, 0213, 0212, 0029, 0030;
- Дымовая труба печи дожигания хвостовых газов БПС №2 - ИЗАВ № 0259;
- Дымовая труба печи сжигания аварийных сбросов (ПСАС) - ИЗАВ № 0024;
- Дымовая труба печи факела 1-М - ИЗАВ № 0219;
- Вентиляционные трубы, дефлекторы насосных - ИЗАВ №№ 0005, 0006, 1088, 0252, 0065, 0091, 0182, 0181, 1041, 0128, 1081, 1083;
- Дыхательный клапан емкости нефти, РВС (ДТ) - ИЗАВ №№0254, 0026, 0216;
- Дымовая труба парового котла Noviter П-4 - ИЗАВ №0214;
- Вентиляционная труба реагентного хозяйства – ИЗАВ №0069;
- Вентиляционная труба газовой компрессорной - ИЗАВ №№ 0022, 0034;
- Дыхательный клапан, вентиляционный патрубок, вент.люк резервуарных парков- ИЗАВ №№ 0070, 0083, 0084, 0092, 0093, 0094, 0096, 0097, 0098, 0099, 0100, 0184, 0185, 0186, 0187, 0188, 0191, 0189, 0190;
- Свеча сбросов газов системы улавливания паров нефтепродуктов - ИЗАВ №0095;

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

10

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	



– Горловины цистерн жд эстакады слива нефти и налива темных нефтепродуктов - ИЗАВ №0180;

- Вентиляционный люк резервуаров Р151, Р152, Р153, Р154 - ИЗАВ №№ 0201, 0202;
- Дыхательный клапан резервуаров Р155, Р156 - ИЗАВ №0203;
- Труба улавливания паров АСУР - ИЗАВ №№ 0205, 0206;
- Люки автоцистерн налива ДТ - ИЗАВ №0207;
- Воздушник дренажный емкостей Е-101, Е-102 - ИЗАВ №0208;
- Воздушник емкости аварийного сброса нефтепродуктов Е-103 - ИЗАВ №0209;
- Вентиляционная труба станочного поста - ИЗАВ №0169;
- Вентиляционная труба ДВС автотранспорта гараж-стоянки - ИЗАВ №№ 0172, 0173;
- Вентиляционная труба оборудования лаборатории - ИЗАВ №№ 0174, 0175, 0176, 0177;
- Дефлекторы градирни I, II системы - ИЗАВ №№ 0101, 0102;
- Вентиляционная труба манифольдной №10;
- Труба прачечной - ИЗАВ №1097;
- Вент.канал БДР - ИЗАВ №0138

**Неорганизованные источники:**

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора установки АТ-1 - ИЗАВ №6003;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора установки блока ЭЛОУ - ИЗАВ №6267;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора установки вакуумной перегонки нефтяного сырья АВТ - ИЗАВ №6251;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора котла-утилизатора - ИЗАВ №6163;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора установки висбрекинг - ИЗАВ №6164;

– Щелочной налив - ИЗАВ №6263;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора установки 35-11/300-95 - ИЗАВ №6020;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора блока низкотемпературной изомеризации - ИЗАВ №6165;

– Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора установки ГДС-850 - ИЗАВ №6025;

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							65

- Неплотности соединений технологического оборудования блока удаления изопентанов - ИЗАВ №6028;
- Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора БПС №2 - ИЗАВ №6047;
- Неплотности соединений технологического оборудования блока производства серы - ИЗАВ №6035;
- Ссыпка, перемещение, хранение серы (склад комовой серы) - ИЗАВ №6027;
- Неплотности соединений технологического оборудования аппаратного двора факельного хозяйства - ИЗАВ №6031;
- Неплотности соединений технологического оборудования резервуарного парка автоталива - ИЗАВ №6204;
- ДВС автотранспорта площадки ожидания - ИЗАВ №6210;
- Сварочный пост - ИЗАВ №6265;
- ДВС автотранспорта при движении по внутренним проездам - ИЗАВ №6166;
- Песколовки - ИЗАВ №6105;
- Нефтеловушки - ИЗАВ №6106;
- Отстойники дополнительного отстоя - ИЗАВ №6107;
- Флотаторы - ИЗАВ №6108;
- Буферный пруды - ИЗАВ №6124;
- Приемная камера насосной №4 - ИЗАВ №6129;
- Аварийный амбар - ИЗАВ №6123;
- Нефтеотделитель I, II системы - ИЗАВ №№6103, 6104.

Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками рассматриваемого предприятия, представлены в таблице 2.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу представлен в таблице 2.2.

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

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

12

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								66
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 2.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Коды источника выброса по классификации	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте			Направление господствующего ветра (градусы)	Наименование источника выброса	Коэффициент избытка кислорода (α)	Средняя температура выброса (°С)	Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ			Полный выброс по источнику (т/год)	Примечание					
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2						Y2	минимальные	г/с			мг/с	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
<b>Повышающая 1 Понижающая нефть перерабатывающего завода</b>																														
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	1 Установки АТ-1	0001 Горелки газовые печи П-3	24	8760	Дальняя труба печи П-3	3	0001	1	33,2	1,4	3,9	9,082344	220	4077	3213	4077	3213	0		0,0	0301	Азота диоксида (Две окислы азота; диоксид азота)	0,1114977	7,38977	3,51619	3,51619				
																						0304	Азот (IV) оксид (Азот монооксид)	2,1184559	140,40562	66,807624	66,807624			
																						0330	Сера диоксида	2,3433235	155,4418	73,962122	73,962122			
																						0337	Углерода оксид (Углерод оксид, углерод монооксид; угарный газ)	0,12025	7,96985	3,792204	3,792204			
																						0410	Метан	0,1247513	8,26818	3,934155	3,934155			
0703	Венгальтерин	0,0000001	0,00001	0,000003	0,000003																									
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	1 Установки АТ-1	0002 Горелки газовые печи П203/1,2	16	8760	Дальняя труба печи П-201/1,2	1	0002	1	41,4	1,9	9,6	27,218759	238	4171	3218	4171	3218	0		0,0	0301	Азота диоксида (Две окислы азота; диоксид азота)	0,1089909	7,49515	3,154632	3,154632				
																						0304	Азот (IV) оксид (Азот монооксид)	2,070827	142,40779	59,938017	59,938017			
																						0330	Сера диоксида	2,0260133	139,32602	58,64093	58,64093			
																						0337	Углерода оксид (Углерод оксид, углерод монооксид; угарный газ)	0,12198	8,38839	3,846761	3,846761			
																						0410	Метан	0,1077667	7,41096	3,119198	3,119198			
0703	Венгальтерин	0,0000001	0,00001	0,000002	0,000002																									
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	1 Установки АТ-1	0003 Насосная №1	75	8760	Вентиляционная труба насосной №1	1	0005	1	6,3	0,41	9,4	1,241039	25	4137	3247	4137	3247	0		0,0	0333	Дитяроульфид (Водород сернистый, дитяроульфид, гидросульфид)	0,0000726	0,06386	0,000229	0,000229				
																						0415	Связь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,0877072	77,14422	2,765934	2,765934			
																						0416	Связь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,0324393	28,53249	1,023006	1,023006			
																						0602	Бензол (Простое ароматическое; Фенилметан)	0,0004236	0,37258	0,01336	0,01336			
																						0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001331	0,11707	0,004199	0,004199			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0002663	0,23423	0,008398	0,008398																									
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	1 Установки АТ-1	0004 Насосная №4	65	8760	Вентиляционная труба насосной №4	1	0006	1	10,8	0,63	5,6	1,745657	25	4041	3245	4041	3245	0		0,0	0333	Дитяроульфид (Водород сернистый, дитяроульфид, гидросульфид)	0,0000646	0,04039	0,002038	0,002038				
																						0415	Связь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,0780636	48,81386	2,461813	2,461813			

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

13

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Коды источника выброса по классификации	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте			Направление господствующего ветра (градусы)	Наименование источника выброса	Коэффициент избытка кислорода (α)	Средняя температура выброса (°С)	Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ			Полный выброс по источнику (т/год)	Примечание					
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2						Y2	минимальные	г/с			мг/с	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	1 Установки АТ-1	0005 Насосная №3	9	8760	Вентиляционная труба насосной №3	1	1088	1	6	0,4	9,4	1,181239	25	4130	3240	4130	3240	0		0,0	0333	Дитяроульфид (Водород сернистый, дитяроульфид, гидросульфид)	0,0000405	0,03743	0,001278	0,001278				
																						0415	Связь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,0489286	45,2146	1,543013	1,543013			
																						0416	Связь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,0180967	16,72304	0,570698	0,570698			
																						0602	Бензол (Простое ароматическое; Фенилметан)	0,0002363	0,21836	0,007453	0,007453			
																						0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000743	0,06666	0,002342	0,002342			
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001486	0,13732	0,004685	0,004685																									
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	1 Установки АТ-1	0006 Аппаратный двор установок АТ-1	1121	8760	Пылеуловитель соединяющий технологическое оборудование аппарата двора АТ-1	1	0903	1	12	0	0	0	0	4064	3261	4190	3248	110		0,0	0150	Испаритель паров воды (Нагр. газом)	0,0131333	0	0,414107	0,414107				
																						0333	Дитяроульфид (Водород сернистый, дитяроульфид, гидросульфид)	0,0007368	0	0,023236	0,023236			
																						0415	Связь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,2511755	0	7,921072	7,921072			
																						0416	Связь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,0929	0	2,929682	2,929682			
																						0602	Бензол (Простое ароматическое; Фенилметан)	0,001213	0	0,038261	0,038261			
0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000441	0	0,013988	0,013988																									
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0013853	0	0,043686	0,043686																									
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,0003113	0	0,009818	0,009818																									

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

14

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

67

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выброса по данным инвентаризации	Площадь участка выброса (кв. м)	Номер скважины (стационарный выброс)	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте системы (м)				Направление господствующего ветра (градусы)	Назначение источника выброса (№)	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание			
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (град. С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
I Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	2 Установка АВТ	0007 Аппаратный двор блока ЗПОУ установки АВТ	223	8760	Неточности соединений технологического оборудования аппаратов двора блока ЗПОУ	1	6267	1	2	0	0	0	0	3826	3778	3863	3701	40				0/0	1051	Применение	0,0006227	0	0,019636	0,019636	
																						0/0	1052	Метанол	0,001401	0	0,044182	0,044182	
																						0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин (неиспариваемый))	0,0195767	0	0,61737	0,61737	
																						0/0	2750	Сольвент нефти	0,0079583	0	0,250974	0,250974	
																						0/0	2754	Альфула С12-19 (в пересчете на С)	0,1094142	0	3,450483	3,450483	
																						0/0	0333	Дитеросурфинил (Водород сернистый, дитеросурфинил, дитеросурфинил)	0,0006047	0	0,001482	0,001482	
I Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	2 Установка АВТ	0009 Горелочный двор печи П-201	28	8760	Дымовая труба печи П-201	1	0250	1	54,3	3,1	2	15,095333	554	3893	3675	3893	3675	0				0/0	0333	Дитеросурфинил (Водород сернистый, дитеросурфинил, дитеросурфинил)	0,0006047	0	0,001482	0,001482	
																						0/0	0415	Смесь предельных углеводородов C14-C18H32	0,056743	0	1,789448	1,789448	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0209869	0	0,661844	0,661844	
																						0/0	0602	Бензол (Присоединен; Фенилметил)	0,0002741	0	0,008643	0,008643	
																						0/0	0616	Диэтилбензол (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000861	0	0,002177	0,002177	
																						0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0001723	0	0,005433	0,005433	
																						0/0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0462697	9,28331	1,39231	1,39231	
																						0/0	0304	Азот (I) оксид (Азот монооксид)	0,8791247	176,42092	25,445383	25,445383	
																						0/0	0330	Сера диоксид	1,49084	290,17867	43,150873	43,150873	
																						0/0	0337	Углеводороды (Углеводороды; углеводороды; углерод монооксид; углерод газ)	0,16656	33,42491	5,252636	5,252636	
I Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	2 Установка АВТ	0010 Закрытая насосная №5	24	8760	Резиновая труба закрытой насосной №5	1	0252	1	12	0,5	21,08	4,130441	20	3875	3753	3875	3753	0				0/0	0333	Дитеросурфинил (Водород сернистый, дитеросурфинил, дитеросурфинил)	0,0000066	0,01571	0,001912	0,001912	
																						0/0	0415	Смесь предельных углеводородов C14-C18H32	0,0732305	18,98693	2,309307	2,309307	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,027088	7,02251	0,854152	0,854152	
																						0/0	0602	Бензол (Присоединен; Фенилметил)	0,0003537	0,09171	0,011155	0,011155	

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

15

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выброса по данным инвентаризации	Площадь участка выброса (кв. м)	Номер скважины (стационарный выброс)	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте системы (м)				Направление господствующего ветра (градусы)	Назначение источника выброса (№)	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание				
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (град. С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
I Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	2 Установка АВТ	0011 Емкость нефти	1	8760	Дымоходный клапан емкости нефти	1	0254	1	5	0,1	1,90604	0,000001	20	3859	3645	3859	3645	0				0/0	0616	Диэтилбензол (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001112	0,02883	0,003506	0,003506		
																						0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0002223	0,05764	0,007012	0,007012		
																						0/0	0333	Дитеросурфинил (Водород сернистый, дитеросурфинил, дитеросурфинил)	0,0000207	14887,84493	0,000045	0,000045		
																						0/0	0415	Смесь предельных углеводородов C14-C18H32	0,0249441	17960284,6667	0,0547	0,0547		
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0092258	6635375,83151	0,020231	0,020231		
																						0/0	0602	Бензол (Присоединен; Фенилметил)	0,0001205	86663,95717	0,000264	0,000264		
I Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	2 Установка АВТ	0008 Аппаратный двор установки вакуумной перегонки нефтяного сырья АВТ	495	8760	Нетч. осед. техн. оборуд. аппаратов двора вакуумной перегонки нефти, осадок АВТ	1	6251	1	2	0	0	0	0	3820	3770	3880	3640	30				0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0000757	54444,92681	0,000166	0,000166		
																						0/0	0333	Дитеросурфинил (Водород сернистый, дитеросурфинил, дитеросурфинил)	0,0004812	0	0,015175	0,015175		
																						0/0	0415	Смесь предельных углеводородов C14-C18H32	0,1112957	0	3,509823	3,509823		
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0411638	0	1,29814	1,29814		
																						0/0	0602	Бензол (Присоединен; Фенилметил)	0,0005376	0	0,016953	0,016953		
																						0/0	0616	Диэтилбензол (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000109	0	0,005328	0,005328		
I Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	3 Установка выбревания	0018 Аппаратный двор установки выбревания	609	8760	Неточности соединений технологического оборудования установки выбревания	1	6164	1	11,3	0	0	0	0	0	3899	3891	3755	3823	100				0/0	2750	Сольвент нефти	0,079583	0	0,250974	0,250974	
																							0/0	2754	Альфула С12-19 (в пересчете на С)	0,0804872	0	2,538243	2,538243	
																							0/0	0333	Дитеросурфинил (Водород сернистый, дитеросурфинил, дитеросурфинил)	0,0004761	0	0,015013	0,015013	
																							0/0	0415	Смесь предельных углеводородов C14-C18H32	0,1250962	0	3,945032	3,945032	

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

68

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Классификация источника выброса	Шифр источника выброса	Номер резанки (стандарт) выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газоодежной смеси на входе из источника выброса			Координаты на карте				Протяженность (м)	Назначение газоочистки	Коэффициент улавливания (%)	Средняя скорость (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м³	т/год	Валовый выброс по истощению (т/год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	3 Установки выбрепит	0017 Горелки газовые печи П-1	16	8760	Дымовая труба печи П-1	1	0211	1	40	1,2	11,5	13,006194	242	3765	3856	3856	0				0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,046268	0	1,450107	1,459107		
																					0/0	0602	Бензол	0,0006042	0	0,019055	0,019055		
																					0/0	0616	Диметиловый эфир (о-, м-, п-изомеры) (Метилпропан)	0,0001899	0	0,005989	0,005989		
																					0/0	0621	Метиловый Фенилметил	0,0003798	0	0,011978	0,011978		
																					0/0	0626	1,2,4-Триэтилбензол	0,0001557	0	0,004909	0,004909		
																					0/0	0708	Нафталин (Нафталин нефтен)	0,0002335	0	0,007364	0,007364		
																					0/0	2754	Альфа С12-19 (в пересчете на С)	0,0770659	0	2,430351	2,430351		
																					0/0	3401	Метиловый амины	0,0121042	0	0,381717	0,381717		
																					0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0605273	8,77901	1,7519	1,7519		
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,1500185	166,80121	33,286133	33,286133		
0/0	0330	Сернистый диоксид	4,5450984	659,23106	25,360448	25,360448																							
0/0	0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,14325	20,77729	4,517532	4,517532																							
0/0	0410	Метан	0,0438097	6,33714	1,264612	1,264612																							
0/0	0703	Вещь/вещи	2,88e-08	4,18e-06	0,000001	0,000001																							
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	6 Установки по производству нефтебитумов	0012 Горелки газовые печи П-1, П-2, П-3	1	6240	Дымовая труба печи П-1, П-2, П-3	1	0036	1	41,1	2,15	7,5	27,228773	345	3753	3692	3753	3692	0			0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0732833	6,0926	1,646236	1,646236		
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0119085	0,99004	0,267513	0,267513		
																					0/0	0330	Сернистый диоксид	0,0194737	1,619	0,437456	0,437456		
																					0/0	0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0517917	4,30584	1,163448	1,163448		
																					0/0	0410	Метан	0,0051792	0,43029	0,116345	0,116345		
																					0/0	0703	Вещь/вещи	3,41e-09	2,83e-07	7,66e-08	7,66e-08		
																					0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0443576	2,85078	1,28331	1,28331		
																					0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0072049	0,46325	0,208538	0,208538		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Классификация источника выброса	Шифр источника выброса	Номер резанки (стандарт) выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газоодежной смеси на входе из источника выброса			Координаты на карте				Протяженность (м)	Назначение газоочистки	Коэффициент улавливания (%)	Средняя скорость (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание																		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м³	т/год	Валовый выброс по истощению (т/год)																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29																			
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	11 Рециркуляционное хозяйство	0019 Рециркуляционное хозяйство	1	8760	Вент. труба рециркуляционного хозяйства	1	0069	1	5	0,25	8	0,392689	14	3884	3884	3577	0			0/0	0330	Сернистый диоксид	0,1301522	8,36841	3,767125	3,767125																					
																				0/0	0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0334983	2,15384	0,96958	0,96958																					
																				0/0	0410	Метан	0,0033498	0,21538	0,096958	0,096958																					
																				0/0	0703	Вещь/вещи	1,93e-09	1,24e-07	5,59e-08	5,59e-08																					
																				0/0	0150	Натрий гидросульфид (Натр. сульфид)	0,0006405	1,71466	0,02051	0,02051																					
																				0/0	0150	Натрий гидросульфид (Натр. сульфид)	0,0009006	0	0,028402	0,028402																					
																				1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	5 ЗС-11/300-95	0021 Горелки газовые печи П-1 и П-103	30	8760	Дымовая труба печи П-1	1	0016	1	80	1,25	5,63	6,909049	391	3764	4371	4371	0			0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,67437	580,43859	48,462963	48,462963	
																																								0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,2720851	95,78376	7,875232	7,875232	
																																								0/0	0330	Сернистый диоксид	0,99696	350,96585	31,440131	31,440131	
																																								0/0	0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,23584	83,02418	7,43745	7,43745	
0/0	0410	Метан	0,066873	24,24648	1,993518	1,993518																																									
0/0	0703	Вещь/вещи	4,50e-08	0,00002	0,000001	0,000001																																									
0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0233987	31,65969	0,619364	0,619364																																									
0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4065751	601,53377	11,767911	11,767911																																									
0/0	0330	Сернистый диоксид	0,6629611	980,86659	19,188746	19,188746																																									
0/0	0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,2115033	315,04057	6,124068	6,124068																																									
0/0	0410	Метан	0,0211583	31,30401	0,612407	0,612407																																									
0/0	0703	Вещь/вещи	1,40e-08	0,00002	4,00e-07	4,00e-07																																									
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	5 ЗС-11/300-95	0023 Горелки газовые печи П-3	2	8760	Дымовая труба печи П-3	1	0018	1	20	1,1	4,4	4,18146	492	3753	4455	4455	0			0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0244749	16,40181	0,771841	0,771841																					
																				0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4650233	311,63453	14,664976	14,664976																					
																				0/0	0330	Сернистый диоксид	0,44004	294,89202	13,877101	13,877101																					
																				0/0	0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,23932	160,37987	7,547196	7,547196																					
																				0/0	0410	Метан	0,0242	16,21759	0,763171	0,763171																					
																				0/0	0703	Вещь/вещи	1,59e-08	0,00001	0,000001	0,000001																					

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (поп. от уровня земли) (м)	Широта источника выброса (градусы)	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Направление движения газового потока (градусы)	Назначение источника выброса	Средняя температура выброса (градусы)	Средняя влажность выброса (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание				
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (градусы)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м³	т/год	25	26			27	28	29	
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	5 35-11/300-95	0024 Горелки газовые печи П-4	2	240	Дымоходная труба печи П-4	1	0019	1	20	11	7,66	5,01615	225	3746	4469	3746	4469	0					0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; диоксида азота)	0,2654423	25	26	27	28	0,91118	0,91118		
																										0/0	0304	Азот (III) оксид (Азот монооксид)	0,0431344	13,07892	0,031057	0,031057		
																										0/0	0330	Сернистый диоксид	0,1233358	37,39704	0,088802	0,088802		
																										0/0	0337	Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,1640104	49,73011	0,118088	0,118088		
																										0/0	0410	Метан	0,016401	4,973	0,011809	0,011809		
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	5 35-11/300-95	0026 Газовая компрессорная	88	8760	Вент. труба газовой компрессорной	1	0022	1	6	0,3	6,4	0,452389	20	3775	4515	3775	4515	0					0/0	0333	Диоксида серы (Диоксид серы; диоксида серы; сернистый диоксид)	0,002581	6,12323	0,081401	0,081401	0,081401				
																										0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,1227899	291,30991	3,872301	3,872301		
																										0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0262766	62,31793	0,828377	0,828377		
																										0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; диоксида азота)	0,0316176	13,57128	0,915411	0,915411		
																										0/0	0304	Азот (III) оксид (Азот монооксид)	0,6007352	257,8547	17,38768	17,38768		
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	5 35-11/300-95	0025 Аппаратный двор установки 35-11/300-95	723	8760	Нач. соед. техн. оборуд. аппаратного двора установки 35-11/300-95	1	0020	1	12	0	0	0	0	3727	4497	3809	4367	120					0/0	0333	Диоксида серы (Диоксид серы; диоксида серы; сернистый диоксид)	0,0003018	0	0,009519	0,009519					
																										0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,3645237	0	11,49562	11,49562		
																										0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1348225	0	4,251761	4,251761		
																										0/0	0602	Бензол (Простое ароматическое углеводородное соединение)	0,0017607	0	0,055527	0,055527		
																										0/0	0616	Противопожарный пенообразователь (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0005534	0	0,017451	0,017451		
0/0	0621	Метиленбис(Фениламин)	0,0011068	0	0,034903	0,034903																												

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Высота источника выброса (поп. от уровня земли) (м)	Широта источника выброса (градусы)	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Направление движения газового потока (градусы)	Назначение источника выброса	Средняя температура выброса (градусы)	Средняя влажность выброса (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание				
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (градусы)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м³	т/год	25	26			27	28	29	
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	8 Блок низкотемпературной изомеризации	0030 Горелки газовые печи П-301 (ВОТ)	6	8760	Дымоходная труба печи П-301 (ВОТ)	1	0212	1	40	1,6	2,82	5,609946	165	3680	4350	3680	4350	0					0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; диоксида азота)	0,0316129	8,93383	0,91587	0,91587	0,91587				
																										0/0	0304	Азот (III) оксид (Азот монооксид)	0,6912156	170,12289	17,401584	17,401584		
																										0/0	0330	Сернистый диоксид	0,8627007	244,11298	24,970008	24,970008		
																										0/0	0337	Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,108	30,56021	3,403888	3,403888		
																										0/0	0410	Метан	0,0328753	8,85126	0,905585	0,905585		
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	8 Блок низкотемпературной изомеризации	0027 Аппаратный двор блока низкотемпературной изомеризации	1274	8760	Нач. соед. техн. оборуд. аппаратного двора блока низкотемпературной изомеризации	1	0165	1	12	0	0	0	0	3635	4265	3742	4339	50					0/0	0150	Наружный газосвод (Нар. свод)	0,0013385	0	0,042842	0,042842					
																										0/0	0333	Диоксида серы (Диоксид серы; диоксида серы; сернистый диоксид)	0,0002355	0	0,007426	0,007426		
																										0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,28436	0	8,967584	8,967584		
																										0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,105173	0	3,316744	3,316744		
																										0/0	0602	Бензол (Простое ароматическое углеводородное соединение)	0,001374	0	0,043316	0,043316		
0/0	0616	Противопожарный пенообразователь (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000432	0	0,013613	0,013613																												
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	7 35-11/300-95, блок улавливания элементов	0028 Горелки печи П-104	4	8760	Дымоходная труба печи П-104	1	0220	1	30	0,56	5,8	1,428545	225	3744	4434	3744	4434	0					0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; диоксида азота)	0,0544713	69,55695	1,576616	1,576616					
																										0/0	0304	Азот (III) оксид (Азот монооксид)	1,0349541	1321,58121	29,955712	29,955712		
																										0/0	0330	Сернистый диоксид	1,0926769	1395,29015	31,62644	31,62644		
																										0/0	0337	Углерод оксид (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,14375	183,56109	4,5333	4,5333		
																										0/0	0410	Метан	0,0512833	65,48604	1,484345	1,484345		
0/0	0703	Бензол (Простое ароматическое углеводородное соединение)	3,36e-08	0,00004	0,000001	0,000001																												

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

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

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника выброса загрязняющих веществ	Шоур источник выброса	Номер резан а (станд) и выбр аса	Высот а источн ика выбр аса (м)	Длин ер устья тру б (м)	Параметры газовой фазы в выводе из источника выброса				Координаты на скреп сисеме (м)				Напоре ние в ноег о источн ике (м)	Напоре ние в газоо чистит еля (м)	Кэфф ицие нт обесп ечен ии газоо чистот ы (%)	Средн яя концент рация в выведе нии (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющае веществ			Валовый выброс по истощивку (т/год)	Примеч ание
			номер и наименование	колич ество (шт)							часов работ ы в год	скор ость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Темпе ратур а (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м3	т/год	г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	7 35-11/300-95, блок удлинит изолянта шов	0029 Технологическое оборудование блока удлинит изолянта шов	212	8760	Неплотности соединений технологического оборудования блока удлинит изолянта шов				1	2	0	0	0	0	3770	4510	3775	4515	20					0,002162	0	0,00682	0,00682				
																								0,0175591	0	0,553745	0,553745				
																								0,0832545	0	2,625515	2,625515				
																								0,1154751	0	3,641624	3,641624				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	4 ГДС-850	0032 Аппаратный двор установки ГДС-850	1362	8760	Непл. соед. техн. оборуд. аппаратного двора установки ГДС-850			1	6025	1	12	0	0	0	0	3864	4663	3957	4461	110				0,0000143	0	0,00451	0,00451				
																								0,1727229	0	5,446989	5,446989				
																								0,0638832	0	2,014619	2,014619				
																								0,0008343	0	0,02631	0,02631				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	4 ГДС-850	0033 РВС-3000 м3 (ДТ)	2	8760	Дефектная резанка ДТ РВС-3000м3			2	0026	1	12	0,5	4,54	0,891427	25	3982	4668	3980	4665	10				0,0008938	0,54724	0,002998	0,002998				
																								0,3183062	191,88705	1,067804	1,067804				
																								0,0460646	11,64146	1,452119	1,452119				
																								0,32292	81,64072	10,183605	10,183605				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	4 ГДС-850	0034 Горелки газовые печи П-1	8	8760	Дымовая труба П-1			1	6029	1	35	1,2	6,7	7,577521	250	3950	4532	3950	4532	0				0,0460646	11,64146	1,452119	1,452119				
																								0,32292	81,64072	10,183605	10,183605				
																								1,4412644	286,53476	35,990916	35,990916				
																								0,13156	33,26103	4,148876	4,148876				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	4 ГДС-850	0035 Горелки газовые печи П-2	6	8760	Дымовая труба печи П-2			1	0030	1	35	1	8,7	6,832964	250	3956	4535	3956	4535	0				0,0452292	11,2107	1,435808	1,435808				
																								0,1727229	0	5,446989	5,446989				
																								0,0638832	0	2,014619	2,014619				
																								0,0008343	0	0,02631	0,02631				

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающая завода.

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника выброса загрязняющих веществ	Шоур источник выброса	Номер резан а (станд) и выбр аса	Высот а источн ика выбр аса (м)	Длин ер устья тру б (м)	Параметры газовой фазы в выводе из источника выброса				Координаты на скреп сисеме (м)				Напоре ние в ноег о источн ике (м)	Напоре ние в газоо чистит еля (м)	Кэфф ицие нт обесп ечен ии газоо чистот ы (%)	Средн яя концент рация в выведе нии (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющае веществ			Валовый выброс по истощивку (т/год)	Примеч ание
			номер и наименование	колич ество (шт)							часов работ ы в год	скор ость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Темпе ратур а (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м3	т/год	г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	4 ГДС-850	0036 Газовая компрессорная	165	8760	Вент. труба газовой компрессорной			1	0034	1	15	3	2,79	19,721348	35	3853	4550	3853	4550	0				0,351867	98,65258	11,096478	11,096478				
																								5,60976	1572,80249	176,909391	176,909391				
																								0,18096	50,73556	5,706755	5,706755				
																								0,076917	19,81976	2,229332	2,229332				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	9 ГДС-850, блок производства серы	0037 Технологическое оборудование блока производства серы	87	8760	Неплотности соединений технологического оборудования блока производства серы			1	6035	1	2	0	0	0	0	3968	4509	3968	4481	40				0,0001018	0,00582	0,003211	0,003211				
																								0,0797181	4,26046	2,513991	2,513991				
																								0,0000017	0,00001	0,000054	0,000054				
																								0,0121942	0	0,381717	0,381717				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	9 ГДС-850, блок производства серы	0039 Технологическое оборудование ВПС №2	104	8760	Непл. соед. техн. оборуд. ВПС №2			1	6047	1	2	0	0	0	0	3994	4539	3999	4544	25				0,0063827	0	0,201285	0,201285				
																								0,0032618	0	0,102863	0,102863				
																								0,0145875	3,23472	0,422221	0,422221				
																								9,61e-09	2,13e-06	2,78e-07	2,78e-07				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	9 ГДС-850, блок производства серы	0038 Печь дожига кислотных газов ВПС №2	1	8760	Дымовая труба печи дожига кислотных газов ВПС №2			1	0259	1	35	1	11	6,83938	250	4008	4524	4008	4524	0				0,2953388	65,4903	8,548295	8,548295				
																								0,0479925	10,64216	1,388096	1,388096				
																								1,8283	405,41885	52,918313	52,918313				
																								0,145675	32,34725	4,222206	4,222206				
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	10 ГДС-850, газовое хозяйство	0042 Скопа помповой серы	1	8760	Сырье, помещенные траншеи серы (осад. комовой серы)			1	6027	1	0,8	0	0	0	0	3827	4244	3827	4220	20				0,0145875	3,23472	0,422221	0,422221				
																								9,61e-09	2,13e-06	2,78e-07	2,78e-07				
																								0,0038889	0	0,443938	0,443938				
																								0,0038889	0	0,443938	0,443938				

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающая завода.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инов. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по балансу	Площадь источника выброса (кв. м)	Номер резан (стандарту) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газоодежной смеси на выходе из источника выброса				Координаты на карте				Привязка к плану участка (м)	Назначение газоочистного устройства	Классификация по опасности (класс)	Среднее значение (г/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание					
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2	г/с					мг/м³	т/год	г/год										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29							
3 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	10 ТДС 850, газовое хозяйство	0040 Горелки газовые печи сжигающие покрывные сбросы (ТДС)	6	8760	Дымовая труба ЦСАС	1	0024	1	40	14,3	0,41	65,848489	252	3753	4755	3753	4755	0			0,0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; диоксида азота)	0,4551	13,291	14,352034	14,352034								
																													0,0	0304	Азот (N) оксида (Азот монооксида)	0,0739538	2,15979	2,332205	2,332205
																													0,0	0330	Сернистый диоксид	0,0604415	17,69918	19,112123	19,112123
																													0,0	0337	Углерода оксида (Углерод оксида; углерод монооксида; угарный газ)	3,7925	110,75834	119,60028	119,60028
																													0,0	0410	Метан	0,0528106	1,54231	1,665434	1,665434
																													0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0240824	0,70332	0,759462	0,759462
4 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	10 ТДС 850, газовое хозяйство	0043 Установка Факел 1-М	1	130	Дымовая труба факела-1М	1	0219	1	3,8	0,22	2,63	0,099975	400	3753	4676	3753	4676	0			0,0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; диоксида азота)	0,0304136	749,94473	0,014234	0,014234								
																													0,0	0304	Азот (N) оксида (Азот монооксида)	0,0049422	121,86577	0,002313	0,002313
																													0,0	0316	Водорода оксида (по молекуле Н2О) (Водород оксида)	0,001173	28,97339	0,00055	0,00055
																													0,0	0330	Сернистый диоксид	0,0471333	1162,22248	0,022058	0,022058
																													0,0	0337	Углерода оксида (Углерод оксида; углерод монооксида; угарный газ)	0,0000469	1,15647	0,000022	0,000022
																													0,0	0342	Фтористый водород (фтористый водород)	0,0024478	60,35833	0,001146	0,001146
5 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	10 ТДС 850, газовое хозяйство	0041 Технологическое оборудование факельного хозяйства	31	8760	Неточности соединяющей технологической оборудованной факельного хозяйства	1	0031	1	12	0	0	0	0	372	4767	3720	4735	25			0,0	0333	Примесный фид (Водород сернистый, динитросульфид, нитросульфид)	0,0000143	0	0,00045	0,00045								
																													0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0172435	0	0,54379	0,54379
																													0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0063777	0	0,201126	0,201126
																													0,0	0602	Бензол (Циклогексатриен; бензол)	0,0000833	0	0,002627	0,002627
																													0,0	0616	Диметиловый эфир (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метиловый)	0,0000262	0	0,000826	0,000826

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по балансу	Площадь источника выброса (кв. м)	Номер резан (стандарту) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газоодежной смеси на выходе из источника выброса				Координаты на карте				Привязка к плану участка (м)	Назначение газоочистного устройства	Классификация по опасности (класс)	Среднее значение (г/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание					
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2	г/с					мг/м³	т/год	г/год										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29							
1 Производство по переработке нефти и нефтепродуктов	4 ТДС 850	0108 Аппаратный двор блока технологической площадки СУТ	1	4380	Неточности соединяющей шпиритного двора блока технологической площадки СУТ	1	0050	1	2	0	0	0	0	3930	4645	3974	4574	45			0,0	0621	Метиловый эфир (Фенилметил)	0,0000524	0	0,001651	0,001651								
																													0,0	0333	Примесный фид (Водород сернистый, динитросульфид, нитросульфид)	0,0000052	0	0,000062	0,000062
																													0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0257608	0	0,406196	0,406196
																													0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002682	0	0,094228	0,094228
																													0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0001305	0,05902	0,004115	0,004115
																													0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,1471303	65,42732	4,640332	4,640332
2 Цех №3-гопарно-сырьевой цех	0044 Насосная №40	114	8760	Вент. труба насосной №10	1	0065	1	5,5	0,37	22,2	2,389117	17	3587	4118	3587	4118	0			0,0	0333	Динитросульфид (Водород сернистый, динитросульфид, нитросульфид)	0,0001305	0,05902	0,004115	0,004115									
																												0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,1471303	65,42732	4,640332	4,640332	
																												0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0543840	24,18111	1,715083	1,715083	
																												0,0	0501	Шестилетний (амисены - смесь изомеров)	0,0054363	2,41714	0,17144	0,17144	
																												0,0	0602	Бензол (Присоединенный; бензол)	0,0050014	2,22377	0,157725	0,157725	
																												0,0	0616	Диметиловый эфир (Смесь о-, м-, п-изомеров) (Метиловый)	0,0001305	0,05902	0,004115	0,004115	
2 Цех №3-гопарно-сырьевой цех	0109 Манифольдная №10	78	8760	Вент. труба манифольдной №10	1	0067	1	5	0,3	22	1,55508	17	3456	4097	3456	4097	0			0,0	0621	Метиловый эфир (Фенилметил)	0,0006306	0,28038	0,019887	0,019887									
																												0,0	0410	Метиловый эфир (Фенилметил)	0,0065176	4,45213	0,205540	0,205540	
																												0,0	0602	Бензол (Присоединенный; бензол)	0,0007028	0,48908	0,022163	0,022163	
																												0,0	2754	Ацетилен С2-2:2 (в пересчете на С)	0,0024068	1,64407	0,075901	0,075901	
																												0,0	0333	Динитросульфид (Водород сернистый, динитросульфид, нитросульфид)	0,0002388	0,38776	0,000774	0,000774	
																												0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,284241	468,33795	0,898788	0,898788	
2 Цех №3-гопарно-сырьевой цех	0045 Резервуар (2-3000 газовой колонной, РВС 3000 м³)	6	8760	Дыхательная регистр №1	6	0070	1	14,9	8	0,86	0,2	0,116176	36	3784	3968	3767	4002	140			0,0	0333	Динитросульфид (Водород сернистый, динитросульфид, нитросульфид)	0,0002388	0,38776	0,000774	0,000774								
																													0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,1066763	173,21969	0,332425	0,332425

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Кол-во источников по балансу	Пом. р. источ. выбр. (м)	Номер резан. а. (станд.) выбр. (м)	Высота источника выбр. (м)	Днем. ст. устья труба (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к плану	Наименование флюидов	Коэф. эмиссии (г/т)	Сред. эмиссия (г/т)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	кол-во (шт)	часов работ в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	м³/год	т/год	г/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0016 Резерв №10 (РВС 2-5000)	8	8760	Дымоchim рефрак №10	8	0083	1	13	6,78	3,02	1,435065	9	3570	4087	3395	3995	70					0/0 0602	Бензол	0,0013932	2,28225	0,004341	0,004341		
																						0/0 0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0004379	0,71165	0,001364	0,001364		
																						0/0 0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0009757	1,42195	0,002729	0,002729		
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0017 Резерв №11 (РВС 2-5000)	3	8760	Дымоchim рефрак №11	3	0084	1	13	0,61	0,06	0,017535	9	3314	4217	3430	4176	80					0/0 0333	Динитросульфид (Водород сернистый, андрозульфид, нитросульфид)	0,0024275	0,2172	0,008682	0,008682		
																						0/0 0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	2,9316024	262,3104	10,484613	10,484613		
																						0/0 0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1,0842802	97,01792	3,877831	3,877831		
																						0/0 0602	Бензол	0,0141604	1,26703	0,050643	0,050643		
																						0/0 0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0044504	0,39821	0,015916	0,015916		
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0018 Пасосная линия свеслос нтр №25	175	8760	Вент. труба восточной паша свеслос нтр №25	1	0091	1	6,3	0,9	6,26	3,98244	19	4207	4687	4207	4687	0					0/0 0333	Динитросульфид (Водород сернистый, андрозульфид, нитросульфид)	0,0000041	0,0011	0,00013	0,00013		
																						0/0 0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,2644071	71,01402	8,338343	8,338343		
																						0/0 0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0086759	2,33016	0,273602	0,273602		
																						0/0 0501	Пентена (амислы - смесь изомеров)	0,0086759	2,33016	0,273602	0,273602		
																						0/0 0602	Бензол	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

25

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Кол-во источников по балансу	Пом. р. источ. выбр. (м)	Номер резан. а. (станд.) выбр. (м)	Высота источника выбр. (м)	Днем. ст. устья труба (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к плану	Наименование флюидов	Коэф. эмиссии (г/т)	Сред. эмиссия (г/т)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	кол-во (шт)	часов работ в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	м³/год	т/год	г/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0019 Резерв №31-1 (РВС 3-5000) АИ-92	3	8760	Вент. трубка рефрак №31-1	3	0092	1	15	0,5	0,03	0,00389	19	4286	4969	4195	4859	30					0/0 0602	Бензол	0,0000148	2,1526	0,252756	0,252756		
																						0/0 0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0004544	0,12204	0,014332	0,014332		
																						0/0 0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0009989	0,24411	0,028663	0,028663		
																						0/0 0627	Этилбензол (Фенилэтил)	0,0002066	0,05549	0,006514	0,006514		
																						0/0 2754	Алифаты С12-19 (в паре с С10)	0,1231559	33,07701	3,883844	3,883844		
																						0/0 0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	1,5861901	96907,0311	3,760991	3,760991		
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0020 Резерв №31-2 (РВС 3-5000) АИ-92	3	8760	Вент. трубка рефрак №31-2	3	0093	1	15	0,5	0,07	0,013744	19	4304	4878	4213	4827	30					0/0 0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5862364	35463,0207	1,990016	1,990016		
																						0/0 0501	Пентена (амислы - смесь изомеров)	0,0586002	38,468333	0,138946	0,138946		
																						0/0 0602	Бензол	0,0539122	3263,13363	0,12783	0,12783		
																						0/0 0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0067976	411,43706	0,016118	0,016118		
																						0/0 0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,050865	3078,69633	0,120605	0,120605		
																						0/0 0627	Этилбензол (Фенилэтил)	0,0014064	83,12491	0,003335	0,003335		
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0021 Парк №34 (РВС 2-10000) ДТ ВВРО	2	8760	Вент. трубка рефрак №34	1	0094	1	18	0,5	0,22	0,043001	26	4346	4770	4271	4734	40					0/0 0415	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	2,3720422	61530,9231	2,989261	2,989261		
																						0/0 0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,8766777	22741,0744	1,104794	1,104794		
																						0/0 0501	Пентена (амислы - смесь изомеров)	0,0876327	2273,19772	0,110435	0,110435		
																						0/0 0602	Бензол	0,0806221	2091,34232	0,1016	0,1016		
																						0/0 0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,0101654	263,69111	0,01181	0,01181		
																						0/0 0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0760652	1973,13605	0,095858	0,095858		
2 Цех МЗ-товари-ельевой цех	0022 Парк №34 (РВС 2-10000) ДТ ВВРО	2	8760	Вент. трубка рефрак №34	1	0094	1	18	0,5	0,22	0,043001	26	4346	4770	4271	4734	40					0/0 0627	Этилбензол (Фенилэтил)	0,0021032	54,55714	0,00265	0,00265		
																						0/0 0333	Динитросульфид (Водород сернистый, андрозульфид, нитросульфид)	0,0006633	16,89417	0,001359	0,001359		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

26

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

73

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по балансу	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте системы (м)				Направление господствующего ветра (градусы)	Назначение газоочистки (тип)	Средняя степень очистки (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание				
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (град.С)	X1	Y1	X2	Y2				г/с	мг/м³	т/год	г/год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0052 Горловый цистерн	34	8760	Сквем сбросов газа системы улавливания паров нефтепродуктов с отводами на вентиль	1	0095	1	6	0.2	31.83	0.999969	19	4130	4429	4130	4429	0		0.0	0333	Диптаросульфид (Водород сернистый, анитродисульфид, дисосульфид)	0.2362167	0.164144	0.164144	0.484144						
																						0.0001612	0.17242	0.003907	0.003907						
																						0.0	0415	Смесь прельных углеводородов С1Н4-С1Н12	2.923344	3126.89729	26.734148	26.734148			
																						0.0	0416	Смесь прельных углеводородов С6Н14-С10Н22	1.680432	1155.66279	9.880612	9.880612			
																						0.0	0501	Пятикислотная смесь изомеров	0.108	1.15.2007	0.987666	0.987666			
																						0.0	0602	Бензол (Простоксирин, Фенилбензол)	0.09936	106.27847	0.908653	0.908653			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0053 Резарк №32 (РВС-3-3000)	3	8760	Вент.парубок резарка №32	3	0096	1	15	0.5	0.11	0.021991	19	4284	4804	4295	4775	90		0.0	2732	Альканы С12-19 (в пересчете на С)	0.0573944	61.39079	1.391352	1.391352						
																						0.0	0415	Смесь прельных углеводородов С1Н4-С1Н12	2.0473199	297402.59554	4.119049	4.119049			
																						0.0	0416	Смесь прельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0.7566643	109916.34809	1.52235	1.52235			
																						0.0	0501	Пятикислотная смесь изомеров	0.0756362	10987.21347	0.152174	0.152174			
																						0.0	0602	Бензол (Простоксирин, Фенилбензол)	0.0695853	10108.26341	0.14	0.14			
																						0.0	0616	Дивентибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0087738	1274.52036	0.017652	0.017652			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0054 Резарк №311 (РВС-3-2000)	3	8760	Вент.парубок резарка №311	3	0097	1	12	0.25	0.05	0.002454	19	4441	4875	4380	4840	20		0.0	0415	Смесь прельных углеводородов С1Н4-С1Н12	2.0473199	297402.59554	4.119049	4.119049						
																						0.0	0416	Смесь прельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0.7566643	109916.34809	1.52235	1.52235			
																						0.0	0501	Пятикислотная смесь изомеров	0.0756362	10987.21347	0.152174	0.152174			
																						0.0	0602	Бензол (Простоксирин, Фенилбензол)	0.0695853	10108.26341	0.14	0.14			
																						0.0	0616	Дивентибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0087738	1274.52036	0.017652	0.017652			
																						0.0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0.0656522	9536.92419	0.132087	0.132087			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0055 Резарк №312 (РВС-4-5000)	4	8760	Вент.парубок резарка №32	4	0098	1	12	0.25	0.04	0.001963	19	4460	4759	4432	4815	60		0.0	0333	Диптаросульфид (Водород сернистый, анитродисульфид, дисосульфид)	0.0006633	90.33173	0.001359	0.001359						

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

27

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников по балансу	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте системы (м)				Направление господствующего ветра (градусы)	Назначение газоочистки (тип)	Средняя степень очистки (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание				
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (град.С)	X1	Y1	X2	Y2				г/с	мг/м³	т/год	г/год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0056 Резарк №33 (РВС-3-1000) бидне-огон ГДС-850	3	8760	Вент.парубок резарка №33	3	0099	1	12	0.05	0.13	0.000255	19	4429	4824	4421	4844	60		0.0	2734	Альканы С12-19 (в пересчете на С)	0.2362167	32169.21891	0.164144	0.484144						
																						0.0	0415	Смесь прельных углеводородов С1Н4-С1Н12	2.2445374	3135108.34217	3.9854	3.9854			
																						0.0	0416	Смесь прельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0.8295534	1158697.46016	1.472955	1.472955			
																						0.0	0501	Пятикислотная смесь изомеров	0.0829222	115823.45697	0.147237	0.147237			
																						0.0	0602	Бензол (Простоксирин, Фенилбензол)	0.0762884	10657.54689	0.135458	0.135458			
																						0.0	0616	Дивентибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.009619	13435.55565	0.017079	0.017079			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0057 Резарк №311.2 (РВС-2-10000)	2	8760	Вент.парубок резарка №341.2	2	0100	1	16.5	0.5	0.21	0.041233	20	4372	4728	4294	4688	30		0.0	0333	Диптаросульфид (Водород сернистый, анитродисульфид, дисосульфид)	0.0006633	6.63248	0.001359	0.001359						
																						0.0	2734	Альканы С12-19 (в пересчете на С)	0.2362167	3074.230244	0.164144	0.484144			
																						0.0	2750	Сольвент нефти	0.0005518	1181.76479	0.017403	0.017403			
																						0.0	0415	Смесь прельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0.000864	980.53437	0.012939	0.012939			
																						0.0	2734	Альканы С12-19 (в пересчете на С)	0.2156607	244748.52745	3.502422	3.502422			
																						0.0	0333	Диптаросульфид (Водород сернистый, анитродисульфид, дисосульфид)	0.000354	0.00221	0.001117	0.001117			
2 Цех Азотно-сырьевой цех	0058 Цистерны ж.д. отавады слива нефти и испаряемость нефтепродуктов	60	8760	Горловый цистерн	1	0180	1	2.8	0.2	0.03	0.000942	19	4191	4590	4191	4599	0		0.0	0333	Диптаросульфид (Водород сернистый, анитродисульфид, дисосульфид)	0.000864	980.53437	0.012939	0.012939						
																						0.0	2734	Альканы С12-19 (в пересчете на С)	0.2156607	244748.52745	3.502422	3.502422			
																						0.0	0415	Смесь прельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0.0427572	2.66996	1.348392	1.348392			
																						0.0	0416	Смесь прельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0.018142	0.98751	0.498715	0.498715			
																						0.0	0602	Бензол (Простоксирин, Фенилбензол)	0.0002065	0.01289	0.008513	0.008513			
																						0.0	0616	Дивентибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0000649	0.00405	0.002047	0.002047			

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

28

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ			Наименование источника выбросов загрязняющих веществ	Класс источника выбросов	Полный адрес объекта	Номер разрешения (стандарт) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Направление розлива	Наименование газа	Коэффициент выброса	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год	г/год	т/год	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2 Цех газоконденсатный	0600 Насосная линия газовых нефтепродуктов	113	8760	Дефлектор насосной линии газовых нефтепродуктов	2	0182	1	10	0,8	13,83	6,951716	3,5	4329	4438	4329	4438	0	0,0	0621	Метиленовый Фениламин	0,0001298	0,00811	0,004094	0,002476	0,004094				
2 Цех газоконденсатный	0061 Резервуар №112 (РВС 2-10000 м³) ВГП, топливо АВТ	6	8760	Вент. патрубок резервуара №0112	2	0184	1	17,9	0,86	0,48	0,278823	80	4477	4522	4401	4479	30	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0008938	2,0725	0,011333	0,011333	0,011333				
2 Цех газоконденсатный	0062 Резервуар №012 (РВС 2-10000 м³) мазут-М-100, КСТУ	6	8760	Вент. патрубок резервуара №0112	2	0185	1	17,9	0,86	0,48	0,278823	80	4126	4533	4415	4501	80	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0026784	6,21054	0,004276	0,004276	0,004276				
2 Цех газоконденсатный	0063 Резервуар №012 (РВС 2-10000 м³)	6	8760	Вент. патрубок резервуара №0111	2	0186	1	17,9	0,86	0,48	0,278823	80	4436	4605	4358	4366	30	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0026784	6,21054	0,004276	0,004276	0,004276				
2 Цех газоконденсатный	0064 Резервуар №012 (РВС 2-3000 м³) Ярегская нефть	3	8760	Вент. патрубок резервуара №0111	3	0187	1	12	0,5	1,42	0,278816	80	4375	4634	4383	4616	90	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0005063	0,78267	0,002082	0,002082	0,002082				
																				0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,6114592	945,23356	2,514701	2,514701			
																				0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,2261538	349,60405	0,930086	0,930086			
																				0,0	0602	Бензол (Присоединенный, Фениламин)	0,0029535	4,56572	0,012147	0,012147			
																				0,0	0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метиленовый)	0,0009282	1,43488	0,003818	0,003818			
																				0,0	0621	Метиленовый Фениламин	0,0018565	2,86991	0,007635	0,007635			
2 Цех газоконденсатный	0065 Резервуар №012 (РВС 2-10000 м³) Летская нефть	2	8760	Вент. патрубок резервуара №0112	2	0188	1	17,9	1,73	0,12	0,282074	20	4503	4650	4470	4637	90	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0013871	2,63888	0,00661	0,00661	0,00661				
																				0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	1,6752014	3186,97511	10,398268	10,398268			

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ			Наименование источника выбросов загрязняющих веществ	Класс источника выбросов	Полный адрес объекта	Номер разрешения (стандарт) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Направление розлива	Наименование газа	Коэффициент выброса	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год	г/год	т/год	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2 Цех газоконденсатный	0066 Резервуар №014 (РВС 1-3000 м³) ВГП, среднее дизельными	2	8760	Вент. патрубок резервуара №0114	2	0189	1	12	2,44	0,06	0,275881	20	4567	4597	4508	4552	30	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0007161	1,39292	0,000861	0,000861	0,000861				
2 Цех газоконденсатный	0067 Резервуар №013 (РВС 2-10000 м³) летская нефть	2	8760	Вент. патрубок резервуара №0113	2	0190	1	17,9	1,73	0,12	0,277373	80	4522	4696	4554	4624	30	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,0013871	3,23315	0,00661	0,00661	0,00661				
																				0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	1,6752014	3004,67593	10,398268	10,398268			
																				0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,6195887	1444,18043	3,845895	3,845895			
																				0,0	0602	Бензол (Присоединенный, Фениламин)	0,0080916	18,86016	0,050226	0,050226			
																				0,0	0616	Динитробензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метиленовый)	0,0025431	5,92763	0,015785	0,015785			
																				0,0	0621	Метиленовый Фениламин	0,0029862	11,85527	0,031571	0,031571			
2 Цех газоконденсатный	0068 Резервуар №014 (РВС 2-3000 м³)	2	8760	Вент. патрубок резервуара №0114	2	0191	1	15	0,71	0,7	0,277143	80	4630	4740	4577	4700	30	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,000401	0,93345	0,000547	0,000547	0,000547				
2 Цех газоконденсатный	0069 Рез. Р151, Р152 (РВС 2-400 м³) АП-92	2	8760	Вент. патрубок	2	0201	1	12	1,03	0,03	0,024997	35	3872	3410	3870	3405	10	0,0	0333	Дитероульфид (Водород сернистый, антропоульфид, антропоульфид)	0,1428168	333,16298	0,194634	0,194634	0,194634				
																				0,0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	1,5302875	34736,99378	2,284939	2,284939			
																				0,0	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,5689037	12838,36503	0,844485	0,844485			
																				0,0	0501	Пентадиены (амислены - смесь изомеров)	0,0568674	1283,32265	0,844415	0,844415			
																				0,0	0602	Бензол (Присоединенный, Фениламин)	0,052318	1180,65666	0,077665	0,077665			

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника выброса загрязняющих веществ	Площадь источника выброса	Номер резанга (станд.) выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к географическому местоположению	Наименование геообъекта	Класс опасности	Средний расход, т/сутки	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					количество	минимальное	г/с	мг/м³	т/год	г/год	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0070 Рез. P153, P154 (РВС 2-400 м³) АИ-95	2	8760	Вент.лок	2	9202	1	12	1,03	0,03	0,02833	35	3871	3394	3870	3390	10					0/0	0616	Диметиловый эфир (соединения)	0,0065966	148,86501	0,009792	0,009792	
																						0/0	0621	Метиленовый хлорид	0,0493609	1113,92399	0,073272	0,073272	
																						0/0	0627	Этилбензол (Фенилметан)	0,0013648	30,79935	0,002023	0,002023	
																						0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	1,4636647	20144,48764	1,082422	1,082422	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,5409524	10771,41276	0,400049	0,400049	
																						0/0	0501	Пентаны (амисы - смесь изомеров)	0,0540736	1076,71338	0,039989	0,039989	
																						0/0	0602	Вензол (Присотоксарилен, Фенилциклопропан)	0,0497477	990,57607	0,036789	0,036789	
																						0/0	0616	Диметиловый эфир (соединения)	0,0062725	124,898	0,004639	0,004639	
																						0/0	0621	Метиленовый хлорид	0,0469359	934,58752	0,03471	0,03471	
																						0/0	0627	Этилбензол (Фенилметан)	0,0012978	25,84179	0,000959	0,000959	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0071 Рез. P155, P156 (РВС 2-400 м³)	2	8760	Дык.клин	2	9203	1	13	0,25	0,57	0,02798	35	3870	3374	3875	3370	10					0/0	0333	Динитрофенилфид. гидросульфид. (Водород сернистый, динитрофенилфид. гидросульфид.)	0,0001135	2,28828	0,00013	0,00013	
																						0/0	2754	Аллахи С12-19 (в пересчете на С)	0,040411	814,72852	0,046284	0,046284	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0073 Труба улавливания паров АСУР (налив АИ-92 в автоцистерны)	1	8760	Труба улавливания паров АСУР	1	9205	1	12	0,15	2,04	0,03605	35	3811	3389	3811	3389	0					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,280641	8782,87338	1,672473	1,672473	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1037215	3246,04317	0,618126	0,618126	
																						0/0	0501	Пентаны (амисы - смесь изомеров)	0,010368	324,47444	0,061788	0,061788	
																						0/0	0602	Вензол (Присотоксарилен, Фенилциклопропан)	0,0095386	298,51774	0,056844	0,056844	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0074 Труба улавливания паров АСУР (налив АИ-92 в автоцистерны)	1	8760	Труба улавливания паров АСУР	1	9206	1	12	0,15	2,04	0,03605	35	3810	3810	3381	0					0/0	0616	Диметиловый эфир (соединения)	0,0012027	37,63941	0,007167	0,007167		
																					0/0	0621	Метиленовый хлорид	0,0089994	281,64306	0,053632	0,053632		
																					0/0	0627	Этилбензол (Фенилметан)	0,0002488	7,78639	0,001483	0,001483		
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,280641	8782,87338	1,672473	1,672473		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

31

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника выброса	Площадь источника выброса	Номер резанга (станд.) выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к географическому местоположению	Наименование геообъекта	Класс опасности	Средний расход, т/сутки	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					количество	минимальное	г/с	мг/м³	т/год	г/год	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0075 Цистерны налива ДТ	2	8760	Линия автоцистерн	1	9207	1	2	0,3	0,13	0,009189	20	3801	3370	3801	3370	0					0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,1037215	3246,04317	0,618126	0,618126	
																						0/0	0501	Пентаны (амисы - смесь изомеров)	0,010368	324,47444	0,061788	0,061788	
																						0/0	0602	Вензол (Присотоксарилен, Фенилциклопропан)	0,0095386	298,51774	0,056844	0,056844	
																						0/0	0616	Диметиловый эфир (соединения)	0,0012027	37,63941	0,007167	0,007167	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0076 Дренажные емкости E-101, E-102	2	8760	Воздухник емкости E-101, E-102	1	9208	1	6	0,15	0,06	0,00106	35	3863	3426	3863	3426	0					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0019039	2025,85591	0,047007	0,047007	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001402	1491,80629	0,034617	0,034617	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0078 Емкость аварийного сброса нефтепродуктов E-101	1	8760	Воздухник емкости аварийного сброса нефтепродуктов E-101	1	9209	1	6	0,15	0,06	0,001067	35	3885	3426	3885	3426	0					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0019039	2132,47991	0,047007	0,047007	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,001402	1570,32242	0,034617	0,034617	
2 Цех МЗ-гопарно-сырьевой цех	0072 Технологическое оборудование резервуара автоцистерн	16	8760	Непостоянный содвигиваемый технологический резервуар автоцистерн	1	6204	1	2	0	0	0	0	3872	3416	3870	3368	25					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0036128	0	0,113934	0,113934	
																						0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0013353	0	0,042109	0,042109	
																						0/0	0501	Пентаны (амисы - смесь изомеров)	0,0001335	0	0,004209	0,004209	
																						0/0	0602	Вензол (Присотоксарилен, Фенилциклопропан)	0,0001228	0	0,003872	0,003872	
																						0/0	0616	Диметиловый эфир (соединения)	0,0001159	0	0,003654	0,003654	

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

32

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Код по источнику выброса	Номер разрешения на выброс	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газовой фазы выброса			Координаты на карте				Направление розлива	Класс опасности	Среднее значение	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2				г/с	мг/м³	т/год	г/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
																					0/0	0621	Метиленбензол (Фенилметил)	0,0000155	0	0,000148	0,000148		
																					0/0	0627	Фенилбензол (Фенилметил)	0,0000032	0	0,000101	0,000101		
2	Цех ЭЗ-гофрирующей цех			0079	ДВС автотранспорта площадки обслуживания	1	2304	ДВС автотранспорта площадки обслуживания	1	6210	1	2	0	0	0	0	3812	3170	3812	3134	10	0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0092333	0	0,005816	0,005816	
																					0/0	0304	Азот (II) оксида (Азот монооксида)	0,0015004	0	0,000945	0,000945		
																					0/0	0328	Углерод (Шлиминальный)	0,0016931	0	0,000896	0,000896		
																					0/0	0330	Сера диоксида	0,00115656	0	0,000999	0,000999		
																					0/0	0337	Углерода оксида (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,0628389	0	0,037218	0,037218		
																					0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0113361	0	0,006362	0,006362		
3	Цех ЭЗ-цех оперативного обслуживания производства			0080	Станционный пост	1	2120	Вент. труба станционного поста	1	0169	1	4,5	1,41	6,84	10,680319	14	3917	3140	3917	3148	0	0/0	0123	Диоксид триоксида железа оксида (в пересчете на железо)	0,0194	1,90938	0,044994	0,044994	
																					0/0	2868	Эмульсия	0,000008	0,00079	0,00003	0,00003		
																					0/0	2930	Пыль, абразивная	0,0128	1,25993	0,029877	0,029877		
3	Цех ЭЗ-цех оперативного обслуживания производства			0082	ДВС автотранспорта гараж-стоянок	1	2120	Вент. труба ДВС автотранспорта гараж-стоянок	1	0172	1	4	1	3,53	2,772456	14	3472	3776	3472	3778	0	0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0032259	1,23232	0,007204	0,007204	
																					0/0	0304	Азот (II) оксида (Азот монооксида)	0,0005243	0,19881	0,001171	0,001171		
																					0/0	0328	Углерод (Шлиминальный)	0,0001072	0,04065	0,000223	0,000223		
																					0/0	0330	Сера диоксида	0,00061	0,2313	0,001376	0,001376		
																					0/0	0337	Углерода оксида (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,1307616	49,58324	0,672338	0,672338		
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,0022696	0,89852	0,00565	0,00565		
																					0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0116347	4,41174	0,02661	0,02661		
																					0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,001125	0,62629	0,002238	0,002238		
3	Цех ЭЗ-цех оперативного обслуживания производства			0083	ДВС автотранспорта гараж-стоянок	1	2120	Вент. труба ДВС автотранспорта гараж-стоянок	1	0173	1	4	1	3,53	2,772456	14	3590	3625	3590	3625	0	0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0025733	0,97576	0,006435	0,006435	
																					0/0	0304	Азот (II) оксида (Азот монооксида)	0,0004182	0,15838	0,001046	0,001046		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Код по источнику выброса	Номер разрешения на выброс	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газовой фазы выброса			Координаты на карте				Направление розлива	Класс опасности	Среднее значение	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2				г/с	мг/м³	т/год	г/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
																					0/0	0328	Углерод (Шлиминальный)	0,0000976	0,03701	0,000264	0,000264		
																					0/0	0330	Сера диоксида	0,000457	0,17329	0,001186	0,001186		
																					0/0	0337	Углерода оксида (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,063981	24,26683	0,153853	0,153853		
																					0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0067896	2,57454	0,017834	0,017834		
																					0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0013658	0,5179	0,003444	0,003444		
3	Цех ЭЗ-цех оперативного обслуживания производства			0104	Прочечная	1	4380	Труба прочечной	1	1097	1	5	0,1	4	0,031416	16	3958	3090	3958	3090	0	0/0	0155	диатрип карбонат	0,0000203	0,68269	0,000319	0,000319	
																					0/0	2975	Пыль, силикатного происхождения, марки "ЮТОС-М"	0,0000471	1,9711	0,000743	0,000743		
3	Цех ЭЗ-цех оперативного обслуживания производства			0084	ДВС автотранспорта при динамиче по внутренняя процедура	1	2120	ДВС автотранспорта при динамиче по внутренняя процедура	1	0166	1	2	0	0	0	0	3449	3778	3483	3794	10	0/0	0301	Азот диоксида (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00308	0	0,005225	0,005225	
																					0/0	0304	Азот (II) оксида (Азот монооксида)	0,0005905	0	0,000849	0,000849		
																					0/0	0328	Углерод (Шлиминальный)	0,000125	0	0,000192	0,000192		
																					0/0	0330	Сера диоксида	0,0008392	0	0,001285	0,001285		
																					0/0	0337	Углерода оксида (Углерод оксид; углерод монооксида; угарный газ)	0,1270833	0	0,186362	0,186362		
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н2	0,0019167	0	0,002979	0,002979		
																					0/0	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0151667	0	0,021075	0,021075		
																					0/0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004167	0	0,00068	0,00068		
3	Цех ЭЗ-цех оперативного обслуживания производства			0081	Сварочный пост	1	2120	Сварочный пост	1	0265	1	10	0	0	0	0	3970	3133	3970	3124	15	0/0	0123	диоксида триоксида железа оксида (в пересчете на железо)	0,012441	0	0,073845	0,073845	
																					0/0	0143	Марганец и его соединений (в пересчете на марганец (IV) оксида)	0,000129	0	0,001832	0,001832		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

77

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Код источника выброса	Пом. р. источ. выброса	Номер режима (станд.) выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте			Привязка к плану участка (м)	Направление движения газового потока (градус)	Класс опасности (классификация)	Среднее значение в течение года (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание			
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2					Y2	г/с	мг/м³	т/год	г/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29			
4 Цех №3-энергоснабжения и водоподведения	0090 Градирня I системы	2	8760	Дефлектор градирня I системы	2	0101	1	13	7,4	4,006	0,430084	16	3720	4178	3720	4178	0	0,0	0303	Хром (в пересчете на хром (VI) оксид)	0,000022	0	0,000306	0,000306							
																					0301	Азот диоксида (Диоксид азота, диоксид азота)	0,000638	0	0,007004	0,007004					
																					0304	Азот (IV) оксид (Азот монооксида)	0,000104	0	0,001138	0,001138					
																					0337	Углерод оксид, углерод монооксида, угарный газ	0,003923	0	0,043129	0,043129					
																					0334	Фториды неорганические водно-растворимые	0,000393	0	0,006577	0,006577					
																					2868	Эмульсия	0,000003	0	0,000015	0,000015					
																					2908	Пыль, неорганическая 70-100% SiO2	0,000118	0	0,001297	0,001297					
																					2930	Пыль, абразивная	0,0074	0	0,033584	0,033584					
																					0333	Дитартоульфид (Водород сернистый, гидротартоульфид, гидротартоульфид)	0,0000012	0,00148	0,000039	0,000039					
																					0415	Смесь прелетных углеводородов C1H4-C1H12	0,000225	2,7691	0,007094	0,007094					
0416	Смесь прелетных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000855	0,10522	0,002697	0,002697																										
0501	Пентаэтил амальгама - смесь изомеров	0,0000031	0,00382	0,000099	0,000099																										
0602	Бензол (Простое ароматическое углеводородное соединение)	0,0000032	0,00394	0,000101	0,000101																										
0616	Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000031	0,00382	0,000099	0,000099																										
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000006	0,00738	0,000189	0,000189																										
1071	Углеродбензола (фенил)	0,0000073	0,00898	0,00023	0,00023																										
4 Цех №3-энергоснабжения и водоподведения	0091 Градирня II системы	4	8760	Дефлектор градирня II системы	2	0102	1	13	7,4	4,006	0,172034	16	3720	4155	3720	4155	0	0,0	0333	Дитартоульфид (Водород сернистый, гидротартоульфид, гидротартоульфид)	0,0000004	0,00123	0,000013	0,000013							
																					0415	Смесь прелетных углеводородов C1H4-C1H12	0,000075	2,3076	0,002365	0,002365					
																					0416	Смесь прелетных углеводородов C6H14-C10H22	0,000285	0,8769	0,000899	0,000899					
																					0501	Пентаэтил амальгама - смесь изомеров	0,000001	0,00308	0,000033	0,000033					

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Код источника выброса	Пом. р. источ. выброса	Номер режима (станд.) выброса	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте			Привязка к плану участка (м)	Направление движения газового потока (градус)	Класс опасности (классификация)	Среднее значение в течение года (%)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2					Y2	г/с	мг/м³	т/год	г/год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
4 Цех №3-энергоснабжения и водоподведения	0099 Насосная №1	36	8760	Вент. труба насосной №1	1	0128	1	3	2	0,32	0,999026	20	4232	3747	4232	3747	0	0,0	0602	Бензол (Простое ароматическое углеводородное соединение)	0,0000011	0,00338	0,000034	0,000034						
																					0616	Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,000001	0,00308	0,000033	0,000033				
																					0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,000002	0,00615	0,000063	0,000063				
																					1071	Углеродбензола (фенил)	0,0000024	0,00738	0,000077	0,000077				
																					0333	Дитартоульфид (Водород сернистый, гидротартоульфид, гидротартоульфид)	0,0000011	0,00118	0,000035	0,000035				
																					0415	Смесь прелетных углеводородов C1H4-C1H12	0,013272	14,21006	0,417132	0,417132				
4 Цех №3-энергоснабжения и водоподведения	0016 Паровой котел №1	1	8760	Дымовая труба парового котла №1	1	0214	1	41,3	1,4	3,41	5,240287	130,2	3714	3701	3714	3701	0	0,0	0301	Азот диоксида (Диоксид азота, диоксид азота)	1,13709	319,9281	35,85927	35,85927						
																					0304	Азот (IV) оксид (Азот монооксида)	0,33982	95,6107	10,716564	10,716564				
																					0330	Сернистый диоксид	0,724458	203,83125	21,281678	21,281678				
																					0337	Углерод оксид, углерод монооксида, угарный газ	0,48359	136,06138	15,250494	15,250494				
																					0410	Метан	0,2890125	81,31566	8,490031	8,490031				
4 Цех №3-энергоснабжения и водоподведения	0103 РВС №№120, 121	2	8760	Дымовая труба РВС №№120, 121	2	0216	1	6	0,1	1,2	0,069425	30	4220	4231	4220	4231	0	0,0	0333	Дитартоульфид (Водород сернистый, гидротартоульфид, гидротартоульфид)	0,0001281	7,54272	0,000083	0,000083						
																					0754	Альдегид C12-19 (в пересчете на C)	0,094136	5794,7403	0,06414	0,06414				
																					0333	Дитартоульфид (Водород сернистый, гидротартоульфид, гидротартоульфид)	0,0002645	0,11829	0,008342	0,008342				
4 Цех №3-энергоснабжения и водоподведения	0089 Насосная БОВ	29	8760	Вент. труба насосной БОВ	1	1041	1	6	0,52	11,3	2,3998	20	3713	4107	3713	4107	0	0,0	0110	Метан	0,0092619	4,14219	0,292082	0,292082						

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Кол-во источников по балансу	Пом. р. источ. выброса	Номер скважины	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к плану участка (м)	Назначение источника выброса	Класс опасности	Средн. эмиссия (т/год)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по истояку (т/год)	Примечание					
		номер и наименование	кол-во источников (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Темпе. ратура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год	г/с	мг/м³	т/год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29						
Цех №5-переработки и водоподведе	0101 Насосная №1	9	8760	Вент. труба насосной №1	1	1081	1	6	0,32	11,3	2,3998	20	4324	4100	4324	4100	0			0,0	0,0	0,0000575	0,02572	0,001813	0,001813	0,001813	0,001813							
																												0333	Динатроульфид (фенол)	0,0000116	0,00519	0,000364	0,000364	
																												0410	Метан	0,0003988	0,17835	0,012578	0,012578	
																												1071	Ударобензол (фенол)	0,0000025	0,00112	0,000078	0,000078	
Цех №5-переработки и водоподведе	0102 Насосная №2	9	8760	Вент. труба насосной №2	1	1083	1	6	0,52	11,3	2,3998	20	4166	4322	4166	4325	0			0,0	0,0	0,0000116	0,00519	0,000364	0,000364	0,000364	0,000364							
																												0333	Динатроульфид (фенол)	0,0000116	0,00519	0,000364	0,000364	
																												0410	Метан	0,0003988	0,17835	0,012578	0,012578	
																												1071	Ударобензол (фенол)	0,0000025	0,00112	0,000078	0,000078	
Цех №5-переработки и водоподведе	0092 Нефтегазитель I скважи	1	8760	Нефтегазитель I скважи	1	6103	1	2	0	0	0	0	0	3700	4148	3666	4133	10			0,0	0,0	0,0002376	0	0,002269	0,002269	0,002269	0,002269						
																													0333	Динатроульфид (фенол)	0,0002376	0	0,002269	0,002269
																													0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12	0,0168198	0	0,160645	0,160645
																													0416	Смесь предельных углеводородов СН14-С10Н22	0,0063928	0	0,061057	0,061057
																													0501	Пentanены (амиселы - смесь изомеров)	0,0001491	0	0,001424	0,001424
																													0602	Бензол	0,000546	0	0,005215	0,005215
																													0616	Дивенибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004626	0	0,004418	0,004418
																													0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0006673	0	0,006374	0,006374
Цех №5-переработки и водоподведе	0106 Нефтегазитель II скважи	1	8760	Нефтегазитель II скважи	1	6104	1	2	0	0	0	0	0	3706	4135	3670	4120	10			0,0	0,0	0,0002376	0	0,002269	0,002269	0,002269	0,002269						
																													0333	Динатроульфид (фенол)	0,0002376	0	0,002269	0,002269
																													0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12	0,0168198	0	0,160645	0,160645
																													0416	Смесь предельных углеводородов СН14-С10Н22	0,0063928	0	0,061057	0,061057

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

37

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Кол-во источников по балансу	Пом. р. источ. выброса	Номер скважины	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к плану участка (м)	Назначение источника выброса	Класс опасности	Средн. эмиссия (т/год)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по истояку (т/год)	Примечание					
		номер и наименование	кол-во источников (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Темпе. ратура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год	г/с	мг/м³	т/год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29						
Цех №5-переработки и водоподведе	0093 Пескостован	1	8760	Пескостован	1	6105	1	0,5	0	0	0	0	0	4206	4223	4188	4215	10			0,0	0,0	0,000075	0	0,001206	0,001206	0,001206	0,001206						
																													0333	Динатроульфид (фенол)	0,000075	0	0,001206	0,001206
																													0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12	0,0131754	0	0,211955	0,211955
																													0416	Смесь предельных углеводородов СН14-С10Н22	0,0048732	0	0,078396	0,078396
																													0501	Пentanены (амиселы - смесь изомеров)	0,0004538	0	0,0073	0,0073
																													0602	Бензол	0,0002269	0	0,000365	0,000365
																													0616	Дивенибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001835	0	0,002292	0,002292
																													0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0006984	0	0,011236	0,011236
Цех №5-переработки и водоподведе	0094 Нефтегазитель	3	8760	Нефтегазитель	3	6106	1	0,5	0	0	0	0	0	4241	4191	4206	4175	30			0,0	0,0	0,0028338	0	0,045909	0,045909	0,045909	0,045909						
																													0333	Динатроульфид (фенол)	0,0028338	0	0,045909	0,045909
																													0415	Смесь предельных углеводородов СН4-СН12	0,2288327	0	3,681252	3,681252
																													0416	Смесь предельных углеводородов СН14-С10Н22	0,0846232	0	1,361341	1,361341
Цех №5-переработки и водоподведе	0094 Нефтегазитель	3	8760	Нефтегазитель	3	6106	1	0,5	0	0	0	0	0	4241	4191	4206	4175	30			0,0	0,0	0,009893	0	0,15915	0,15915	0,15915	0,15915						
																													0602	Бензол	0,009893	0	0,15915	0,15915
																													0616	Дивенибензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0105399	0	0,169556	0,169556
																													0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0211930	0	0,340947	0,340947

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

38

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист 79

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника выброса (показатель)	Площадь источника выброса (кв. м)	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к плану участка (м)	Назначение источника выброса	Коэффициент выброса (г/с)	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Цех №5- энергоснабжения и водоподведение	0097 Отстойник дополнительного отстоя	1	8760	Отстойник дополнительного отстоя	1	6107	1	0,5	0	0	0	0	0	4229	4149	4259	4091	30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0001484	0	0,000562	0,000562
																					0333	Диндароульфид (Возрод, сернистый, антропоульфид, гидроульфид)	0,0000389	0	0,000562	0,000562		
																					0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0106703	0	0,101911	0,101911		
																					0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0039475	0	0,033702	0,033702		
																					0501	Пентаны (амисылы - смесь изомеров)	0,0008797	0	0,008402	0,008402		
																					0602	Бензол (Присоединенный, фенолцидрат)	0,0001817	0	0,001735	0,001735		
Цех №5- энергоснабжения и водоподведение	0096 Флотаторы	3	8760	Флотаторы	3	6108	1	0,5	0	0	0	0	0	4258	4077	4273	4045	15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0000327	0	0,000312	0,000312
																					0333	Диндароульфид (Возрод, сернистый, антропоульфид, гидроульфид)	0,0000327	0	0,000312	0,000312		
																					0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0059211	0	0,056552	0,056552		
																					0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0021905	0	0,020922	0,020922		
																					0501	Пентаны (амисылы - смесь изомеров)	0,0004481	0	0,004462	0,004462		
																					0602	Бензол (Присоединенный, фенолцидрат)	0,0001008	0	0,000963	0,000963		
Цех №5- энергоснабжения и водоподведение	0097 Аварийный амбар	1	8760	Аварийный амбар	1	6123	1	2	0	0	0	0	0	4124	4166	4156	4128	40	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0003233	0	0,003087	0,003087
																					0333	Диндароульфид (Возрод, сернистый, антропоульфид, гидроульфид)	0,0003233	0	0,003087	0,003087		
																					0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,1150479	0	1,098811	1,098811		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

39

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника выброса (показатель)	Площадь источника выброса (кв. м)	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте				Привязка к плану участка (м)	Назначение источника выброса	Коэффициент выброса (г/с)	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м³	т/год	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Цех №5- энергоснабжения и водоподведение	0096 Буферные пруды	2	8760	Буферные пруды	2	6124	1	2	0	0	0	0	0	4028	4152	4207	3783	40	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0001021	0	0,000975	0,000975
																					0333	Диндароульфид (Возрод, сернистый, антропоульфид, гидроульфид)	0,0001021	0	0,000975	0,000975		
																					0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,2467111	0	2,356314	2,356314		
																					0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0912722	0	0,871732	0,871732		
																					0501	Пентаны (амисылы - смесь изомеров)	0,0203389	0	0,194255	0,194255		
																					0602	Бензол (Присоединенный, фенолцидрат)	0,0042	0	0,040114	0,040114		
Цех №5- энергоснабжения и водоподведение	0100 Приемная камера насосной №4	124	8760	Приемная камера насосной №4	1	6129	1	0,5	0	0	0	0	0	4207	3750	4216	3734	10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0003132	0	0,009678	0,009678
																					0333	Диндароульфид (Возрод, сернистый, антропоульфид, гидроульфид)	0,0003132	0	0,009678	0,009678		
																					0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С1Н12	0,0580273	0	1,829949	1,829949		
																					0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0129211	0	0,407478	0,407478		
																					0501	Пентаны (амисылы - смесь изомеров)	0,0001253	0	0,003951	0,003951		
																					0602	Бензол (Присоединенный, фенолцидрат)	0,0009945	0	0,031363	0,031363		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

40

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

80

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выброса по балансу цеха	Площадь участка выброса (кв. м)	Номер скважины (или) колодезя	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса				Координаты на карте				Прямая площадь источника выброса (кв. м)	Назначение источника выброса	Коэффициент выброса (г/с)	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2	г/с					мг/м³	т/год	т/год	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
																					0/0	0616	Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0020752	0	0,065444	0,065444			
																					0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0003602	0	0,01136	0,01136			
																					0/0	1071	Фторобензол (Фенол)	0,0001879	0	0,005927	0,005927			
																					0/0	0333	Динитросульфид (Водород сернистый, динитросульфид, оксосульфид)	0,0000362	0	0,001141	0,001141			
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0436765	0	1,377381	1,377381			
																					0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0161541	0	0,509437	0,509437			
																					0/0	0602	Бензол	0,000211	0	0,006653	0,006653			
																					0/0	0616	Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000663	0	0,002091	0,002091			
																					0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0001326	0	0,004182	0,004182			
																					0/0	0410	Метан	0,008	0,44045	0,061056	0,061056			
																					0/0	0410	Метан	0,0028686	0,41156	0,21896	0,21896			
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0251314	3,66565	0,191799	0,191799			
																					0/0	0602	Бензол	0,001	0,14347	0,007632	0,007632			
																					0/0	0616	Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,001	0,14347	0,007632	0,007632			
																					0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,002	0,28694	0,015264	0,015264			
																					0/0	0410	Метан	0,0021096	0,60534	0,016104	0,016104			
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0184824	3,3034	0,141063	0,141063			
																					0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000858	0,23462	0,000656	0,000656			

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

41

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выброса загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников выброса по балансу цеха	Площадь участка выброса (кв. м)	Номер скважины (или) колодезя	Высота источника выброса (м)	Длина трубы (м)	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса				Координаты на карте				Прямая площадь источника выброса (кв. м)	Назначение источника выброса	Коэффициент выброса (г/с)	Средняя скорость ветра (м/с)	Загрязняющее вещество				Выбросы загрязняющих веществ			Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (°С)	X1	Y1	X2	Y2	г/с					мг/м³	т/год	т/год	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
																					0/0	0602	Бензол	0,0004	0,11478	0,003053	0,003053			
																					0/0	0616	Диэтилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0005	0,14347	0,003816	0,003816			
																					0/0	0621	Метилбензол (Фенилметил)	0,001	0,28694	0,007632	0,007632			
																					0/0	0410	Метан	0,0079912	1,17998	0,060989	0,060989			
На 2023 г																														
																					0/0	0333	Динитросульфид (Водород сернистый, динитросульфид, гидросульфид)	0,0000032	0	0,000064	0,000064	Изменен		
																					0/0	0415	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С11Н12	0,0257608	0	0,812393	0,812393	Изменен		
																					0/0	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0002682	0	0,008456	0,008456	Изменен		
На 2024 г																														
																					0/0	0333	Динитросульфид (Водород сернистый, динитросульфид, гидросульфид)	0,0000088	0	0,000277	0,000277	Новый		
																					0/0	2750	Сопляки нефти	0,000282	0	0,088929	0,088929	Новый		
																					0/0	2751	Альканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0039964	0	0,12603	0,12603	Новый		
																					0/0	2301	Азот диоксида (Продукт отгонки, оксид азота)	0,0066263	0	0,208973	0,208973	Новый		
																					0/0	2304	Азот (П оксид (Азот моноксид))	0,0010782	0	0,034002	0,034002	Новый		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

42

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

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист 81





Источники выброса	Резюме	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																								
			2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			
			г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	
0202	Дымоход газовой компрессорной	0330 Диоксида серы (Диоксида серы, диоксида серы, диоксида серы)	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998
0330 Диоксида серы (Диоксида серы, диоксида серы, диоксида серы)	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998
0330 Диоксида серы (Диоксида серы, диоксида серы, диоксида серы)	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Источники выброса	Резюме	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																								
			2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			
			г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	
0202	Дымоход газовой компрессорной	0330 Диоксида серы (Диоксида серы, диоксида серы, диоксида серы)	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998
0330 Диоксида серы (Диоксида серы, диоксида серы, диоксида серы)	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998
0330 Диоксида серы (Диоксида серы, диоксида серы, диоксида серы)	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998	0,0008938	0,002998

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Изм. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Источники выброса	Рисков	Затраженное количество	Выбросы загрязняющих веществ																																																							
			2022 г							2023 г							2024 г							2025 г							2026 г							2027 г							2028 г							2029 г						
			код	наименование	г/с	т/год	кото год																																																			
0212	Циановая труба на линии П-301 (ВЭС)	1	0416	Метан	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806	0,0436917	1,264612	47,89806																		
			0705	Вещи/газ	2,88e-08	0,000001	47,89806																																																			
			0300	Азота диоксида (Двуокись азота; перекиси азота)	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806	0,0316429	0,91587	47,89806												
			0304	Азот (П) оксида (Азот монооксида)	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806	0,6012156	7,401584	47,89806									
			0330	Сернистого ангидрида (Углерод ангидрид; углекислый газ)	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806	0,8627007	24,970008	47,89806									

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Источники выброса	Рисков	Затраженное количество	Выбросы загрязняющих веществ																																																							
			2022 г							2023 г							2024 г							2025 г							2026 г							2027 г							2028 г							2029 г						
			код	наименование	г/с	т/год	кото год																																																			
0250	Циановая труба на линии П-201	1	0416	Метан	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314	0,0512833	1,484345	76,512314															
			0705	Вещи/газ	3,38e-08	0,000001	76,512314																																																			
			0300	Азота диоксида (Двуокись азота; перекиси азота)	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314	0,0462697	1,339231	76,512314									
			0304	Азот (П) оксида (Азот монооксида)	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314	0,8791247	25,445385	76,512314									
			0330	Сернистого ангидрида (Углерод ангидрид; углекислый газ)	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314	1,49084	43,150873	76,512314									

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Изм. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №



Источник выброса номер Р	Затраженное кустовое	Выбросы загрязняющих веществ																												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.							
		г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год					
6164	Неплатности производственной деятельности	0415	Смесь вредных углеводородов СН4+С10H22	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315	0,000282	0,004228	8,280315
6165	Инт. соед. завод	0415	Смесь вредных углеводородов СН4+С5H12	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203	0,125962	3,945032	12,596203

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода 53

Источники выброса номер Р	Затраженное кустовое	Выбросы загрязняющих веществ																												
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.							
		г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год	г/с	т/год	кото т/год		
6263	Щелочной завод	0155	Нартый паросиловой (Нар пар)	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572	0,0009006	0,028402	34,609572
6267	Неплатности производственной деятельности	0333	Диоксида серы (Воздух)	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567	0,000047	0,001482	2,460567
0665	Инт. груба	0415	Смесь вредных углеводородов СН4+С5H12	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707	0,1471503	4,640532	6,801707

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода 54

Изм. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Источники выброса	Рисков	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																																																																							
			2022 г									2023 г									2024 г									2025 г									2026 г									2027 г									2028 г									2029 г								
			код	наименование	г/с	т/год	кото т/год																																																																			
0083	Дымоходная установка №10	0333	Диоксида серы (Воздух)	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682	0,0024275	0,008682																																			
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-СН12	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613	2,9316024	10,484613																																
			0416	Смесь предельных углеводородов С3Н8-С4Н10	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831	1,0842802	3,877831																																
			0602	Бензол (Прогноз акватории, фенилбензол)	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643	0,0141604	0,050643																																		
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилстирол)	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916	0,0044504	0,015916																																		
			0621	Метиленбензол (Фенилацетилен)	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833	0,0008908	0,031833																																		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

55

Источники выброса	Рисков	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																																																																							
			2022 г									2023 г									2024 г									2025 г									2026 г									2027 г									2028 г									2029 г								
			код	наименование	г/с	т/год	кото т/год																																																																			
0094	Вент. труба насосной системы очистки сточных вод	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилстирол)	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281	0,0101654	0,01281																																			
			0621	Метиленбензол (Фенилацетилен)	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858	0,0760652	0,095858																																		
			0627	Этилбензол (Фенилацетилен)	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265	0,0021032	0,00265																																		
			0628	Толуол (Прогноз акватории, фенилбензол)	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783	0,0539122	0,12783																																		
			0629	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилстирол)	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118	0,0067976	0,016118																																		
			0629	Этилбензол (Фенилацетилен)	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335	0,0014064	0,003335																																		

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Источники выброса	Рисков	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																															
			2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.										
			код	наименование	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год	г/с	г/год	кото год			
0100	1	0333	061	Диметилбензол (смес. о. м-р. и-изомеров) (Метилугаран)	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079	0,009819	0,017079		
			062	Метиленбензол (Фенилацетан)	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801	0,0719764	0,127801
			0627	Этилбензол (Фенилацетан)	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534	0,0019901	0,003534
			0333	Дипиросульфид (Воздух сервистый, дипиросульфид, пиросульфид)	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359	0,0006633	0,001359
			2754	Алданы С12-19 (в пересчете на С)	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144	0,2362167	0,484144
			0333	Смесь предельных углеводородов С14-С10Н22	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403	0,0005518	0,017403

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода 57

Источники выброса	Рисков	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																															
			2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.										
			код	наименование	г/с	г/год	кото год																											
0188	1	062	061	Диметилбензол (Фенилацетан)	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635	0,0018565	0,007635		
			062	Метиленбензол (Фенилацетан)	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861	0,0013871	0,00861
			0415	Смесь предельных углеводородов С14-С10Н22	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268	1,6752014	10,398268
			0415	Смесь предельных углеводородов С8Н14-С10Н22	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895	0,6195887	3,845895
			060	Бензол (Прогноз акватории, фенилацетан)	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226	0,0080916	0,050226
			061	Диметилбензол (смес. о. м-р. и-изомеров) (Метилугаран)	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785	0,0025431	0,015785

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода 58

Взам. инв. №  
Подл. и дата  
Изм. № подл.

Источники выброса	Ремонт	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																									
			2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г				
			г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год		
0203	Дымоходы П155 и П156	0627	Этиленбензол (Фенилстирол)	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959	0,0012978	0,000959		
0205	Труба рециркуляции паров АСУР	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С10Н12	2,80641	1,672473	2,80641	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473
0206	Труба рециркуляции паров АСУР	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С10Н12	2,80641	1,672473	2,80641	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473	2,80641	1,672473
0207	Воздух выхлопной	0333	Питриосульфид (Воздух сервистый, динитросульфид, пиросульфид)	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017	0,0004483	0,00017
0208	Воздушные выхлопы Е-101-102	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С10Н12	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007
0209	Воздушные выхлопы сварочного аппарата нефтесварочного в Е-103	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С10Н12	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007	0,0019039	0,047007
0204	Неплатности складской железнодорожной инфраструктуры	0416	Смесь предельных углеводородов С11Н4-С10Н12	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934	0,0036128	0,113934

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

Источники выброса	Ремонт	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																									
			2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г				
			г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год		
0169	Вент. труба газового поста	0123	Диоксид железа (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0194	0,044994	0,0194	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994	0,0194	0,044994
0172	Вент. труба ДЭС в гараже-стояноке	0300	Азота диоксида (Двуокись азота, перекись азота)	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204	0,0032259	0,007204
0173	Вент. труба ДЭС в гараже-стояноке	0300	Азота диоксида (Двуокись азота, перекись азота)	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435	0,0025733	0,006435

Программа производственного экологического контроля. Промышленная нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

Источники выброса	Риски	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																								
			2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			
			г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	
1097	Утечки паровых газов	0125	Шлаковый карбонат	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319	0,0000203	0,000319	0,000319
6048	Назначение производственных емкостей на оборудовании	0333	Динитросульфид (Волюрод сервистый, динитросульфид, паросулфид)	-	-	-	0,0000088	0,000277	0,000277	0,0000088	0,000277	0,000277	0,0000088	0,000277	0,000277	0,0000088	0,000277	0,000277	0,0000088	0,000277	0,000277	0,0000088	0,000277	0,000277	0,0000088	0,000277	0,000277
6049	Изм. соед. оборуд. площадок участка	0300	Азота диоксида (Двуокись азота, перекиси азота)	-	-	-	0,0066265	0,208973	0,208973	0,0066265	0,208973	0,208973	0,0066265	0,208973	0,208973	0,0066265	0,208973	0,208973	0,0066265	0,208973	0,208973	0,0066265	0,208973	0,208973	0,0066265	0,208973	0,208973
6166	ШНС магистралей и при движении по трубопроводам	0300	Азота диоксида (Двуокись азота, перекиси азота)	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225	0,00308	0,005225	0,005225

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

Источники выброса	Риски	Затраженное вещество	Выбросы загрязняющих веществ																								
			2022 г			2023 г			2024 г			2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			
			г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	г/с	т/год	сего т/год	
0101	Детектор флуоридов I системы	0333	Динитросульфид (Волюрод сервистый, динитросульфид, паросулфид)	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039	0,0000012	0,000039	0,000039
0102	Детектор флуоридов II системы	0333	Динитросульфид (Волюрод сервистый, динитросульфид, паросулфид)	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013	0,0000004	0,000013	0,000013

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

111-12-2021-960-ОВОС







Согласно приказу Минприроды от 02.04.2019 г. №207 «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти», технологические показатели НДТ определены для веществ, представленных в таблице 2.4.

**Таблица 2.4.** – Перечень веществ, для которых определены показатели НДТ

Наименование ОТН	Наименование маркерного вещества	Удельный показатель, кг/т произведенного сырья	Технологические показатели НДТ*	
			Единица измерения	величина
1	2	3	4	5
Промплощадка нефтеперерабатывающего завода	Азота диоксид	0,06	кг/т произведенного сырья	≤0,085
	Серы диоксид	0,3	кг/т произведенного сырья	≤0,32
	Углерода оксид	0,094	кг/т произведенного сырья	≤0,096
	Метан	0,015	кг/т произведенного сырья	≤0,036
	Углеводороды предельные (C1-C5) (исключая метан)	0,079	кг/т произведенного сырья	≤0,08
	Углеводороды предельные (C6-C10)	0,028	кг/т произведенного сырья	≤0,05

Согласно ИТС 30-2017 «Переработка нефти» маркерными веществами являются: азот диоксид, серы диоксид, метан, углерода оксид, углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), углеводороды предельные C6-C10.

### 2.3 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных

В соответствии с п. 45 и п. 46 приказа Минприроды России от 19.11.2021 г. №871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки» корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется при изменениях состава, объема или массы выбросов в случае возникновения следующих обстоятельств:

изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудование (оснащение) установок очистки газа на ИЗАВ, ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;

изменение объемов производства;

замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;

реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов.

Также корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется в

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

67

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							94

случаях:

выявления при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявление неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых ЗВ;

изменения законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения документации по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

В случае изменения объема и (или) массы выбросов, а также в случае выявления несоответствия между показателями выбросов и данными утвержденной инвентаризации выбросов, корректировка инвентаризации выбросов обязательна, если фактические показатели выбросов конкретного источника выбросов по конкретному веществу превышают более чем на 25% соответствующие максимальные разовые показатели выброса или фактические показатели выбросов объекта ОНВ превышают более чем на 10% суммарные годовые (валовые) показатели, соответствующие нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, установленным для данного объекта ОНВ в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды (технологическим нормативам выбросов, предельно допустимым выбросам, временно согласованным выбросам или временно разрешенным выбросам).

При возникновении обстоятельств, указанных выше, хозяйствующий субъект вправе принять решение и провести новую инвентаризацию.

### 3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» не имеет, источников выпусков и сбросов вредных загрязняющих веществ, микроорганизмов и иных веществ в водные объекты.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

68

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										95
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И  
ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ****4.1 Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов**

По итогам инвентаризации отходов производства и потребления, проведенной в феврале году, выявлено, что в ходе производственной деятельности на территории промплощадки нефтеперерабатывающего завода образуются следующие виды отходов, указанные в таблице 4.1.

На образуемые отходы, разработаны паспорта отходов I – IV классов опасности в соответствии с Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (ред. от 29.07.2021) «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов», Постановлением Правительства РФ от 16.08.2013 № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов I–IV классов опасности» и Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I–IV классов опасности».

**Таблица 4.1** – Перечень образующихся отходов на территории Промплощадки нефтеперерабатывающего завода

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	I	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделие из нескольких материалов
3	Катализатор на алюмосиликатной основе никелевый с содержанием никеля в количестве более 35 % отработанный	4 41 002 01 49 2	II	Каталитический процесс, сопровождающийся снижением или потерей каталитической активности	Прочие сыпучие материалы
4	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделия, содержащие жидкость
5	Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием цинка менее 70% отработанный	4 41 005 02 49 3	III	Каталитический процесс, сопровождающийся снижением или потерей каталитической активности	Прочие сыпучие материалы
6	Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	III	Обращение с продукцией из меди, приводящее к утрате ее потребительских свойств	Твердое
7	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более	7 23 102 01 39 3	III	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	Прочие дисперсные системы
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Защитка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

69

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							96



№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма
9	Отходы отвердевшей серы при разгрузке жидкой серы	3 10 860 01 20 4	IV	Ликвидация проливов и просыпей при разгрузке жидкой серы	Твердое
10	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	3 61 221 02 42 4	IV	Шлифование черных металлов	Пыль
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала
12	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 42 504 02 20 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Твердое
13	Коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 42 505 02 20 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Твердое
14	Ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 212 53 60 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделия из волокон
15	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов
16	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов
17	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов
18	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов
19	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Чистка и уборка нежилых помещений; сбор отходов офисных/бытовых помещений организаций	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий
20	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Чистка и уборка производственных помещений	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий
21	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	IV	Удаление остатков от сжигания	Твердые сыпучие материалы
22	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Ремонтные и строительные работы	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий
23	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сварочные работы	Твердый
24	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Изделия из волокон

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

70

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

97



№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма
25	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	IV	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	Прочие дисперсные системы
26	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	Механическая обработка металлов	Стружка
27	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации	Изделия из нескольких видов волокон
28	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств при транспортировке и хранении продукции	Изделие из одного материала
29	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	Использование, хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств	Изделия из волокон
30	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из волокон
31	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненные	4 34 110 04 51 5	V	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделие из одного материала
32	Лом и отходы изделий из полиэтиленерефталата незагрязненные	4 34 181 01 51 5	V	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделие из одного материала
33	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Прочие сыпучие материалы
34	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 103 01 49 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Прочие сыпучие материалы
35	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Прочие сыпучие материалы
36	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое
37	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	V	Обращение с продукцией из стали, приводящее к утрате ею потребительских свойств	Изделие из одного материала
38	Лом и отходы бронзы несортированные	4 62 130 99 20 5	V	Обращение с бронзой и продукцией из нее, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое
39	Лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	V	Обращение с латуной и продукцией из нее, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое
40	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	V	Обращение с алюминием и продукцией из него,	Твердое

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

71

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						98



№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма
				приводящее к утрате ими потребительских свойств	
41	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов
42	Растительные отходы при расчистке охранных зон и полос отвода объектов инженерной инфраструктуры	7 33 382 02 20 5	V	Расчистка охранных зон и полос отвода объектов инженерной инфраструктуры	Твердое
43	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	V	Подметание территории предприятия	Смесь твердых материалов (включая волокна)
44	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V	Сбор пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания	Дисперсные системы
45	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	V	Строительные и ремонтные работы	Кусковая форма
46	Лом строительного кирпича незагрязненный	8 23 101 01 21 5	V	Строительные и ремонтные работы	Кусковая форма
47	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	Сварочные работы	Твердый

#### 4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов

На территории промплощадки нефтеперерабатывающего завода ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» располагается Аварийный амбар.

На основании Приказа Минприроды России от 18.12.2015 № 1028 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов» Аварийный амбар включен в Государственный реестр объектов размещения (захоронения) отходов (далее - ГРОРО) с № 11-00027-Х-01028-181215.

#### 4.3 Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов в соответствии с Правилами инвентаризации объектов размещения отходов, утвержденными приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 г. №49, с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 9 декабря 2010 г. «О внесении изменений в Правила инвентаризации объектов размещения отходов, утвержденные приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года №49»

В соответствии с Правилами в 2020 году проведена инвентаризация Аварийный амбар. Сведения об инвентаризации указанного объекта размещения отходов представлены в таблице 4.2 (Приложение 1).

**Таблица 4.2 Характеристика объекта размещения отходов (ОРО) Аварийный амбар**

N п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)
1	2	3

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

72

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							99

**ЛУКОЙЛ**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка

1	Учетный номер ОРО	8404		
2	Назначение ОРО	Хранение отходов		
3	Вид ОРО	05		
4	Место нахождения ОРО	87425000000	11	г. Ухта МОГО «Ухта», ул.Заводская 11, к-ты: 63°34'21" с.ш. 53°43'44" в.д.
5	Правоустанавливающий документ на земельный участок, на котором расположен ОРО	Свидетельство о регистрации права собственности на земельный участок	11.06.2008	11АА №516591
6	Проектная документация на строительство ОРО	РСФСР Совнархоз проектный институт «ПЕЧОРПРОЕКТ» Ухтинский филиал. Г. Ухта, Коми АССР.	1964 год	545
7	Заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство ОРО <sup>3</sup>	0	0	0
8	Ввод в эксплуатацию ОРО	1973 г.		
9	Вместимость ОРО, м <sup>3</sup> (т)	До 7500 м <sup>3</sup> (7500 т)		
10	Размещено всего, м <sup>3</sup> (т)	500 м <sup>3</sup> (500 т)		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	40635001313 Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; 72310201393 Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; 91120002393 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; 93110003394 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)		
12	Площадь ОРО, м <sup>2</sup>	3500		
13	Системы защиты окружающей среды на ОРО	02, 06		
14	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	03, 04		
15	Негативное воздействие ОРО на окружающую среду	Отсутствует		
16	Сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), эксплуатирующем ОРО	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»)	169300, Республика Коми, г. Ухта, ул.Заводская, 11 Телефон 8(8216)762060, факс 8(8216)732574, электронная почта unp@lukoil.com	Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № (11) – 4432-РБ от 22.09.2017 выдана Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок - бессрочно

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

73

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

100

**4.4 Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов**

В соответствии с Правилами инвентаризация объектов размещения отходов проводится юридическим лицом, эксплуатирующим объекты размещения отходов, не реже одного раза в пять лет.

Источниками информации для инвентаризации объектов размещения отходов являются:

- проектная документация на строительство объектов размещения отходов;
- данные обследований (натурных, инструментальных, иных) объектов размещения отходов;
- фондовые материалы; иная документация.

По завершении сбора и обработки информации об инвентаризации объектов размещения отходов на каждый объект размещения отходов составляется характеристика объекта размещения отходов, оформляемая в двух экземплярах согласно приложению к указанным Правилам.

Один экземпляр характеристики объекта размещения отходов хранится у юридического лица, эксплуатирующего данный объект размещения отходов. Второй экземпляр характеристики объекта размещения отходов в уведомительном порядке направляется юридическим лицом, эксплуатирующим данный объект размещения отходов, почтовым отправлением и (или) с использованием электронных средств связи в территориальный орган Росприроднадзора по месту нахождения объекта размещения отходов.

В случаях обнаружения или возникновения несоответствия между существующими характеристиками размещения (образования) отходов предприятия (объекта) и данными последней по времени инвентаризации (в т.ч. на основании которых были установлены нормативы размещения (образования) отходов, необходимо провести корректировку результатов инвентаризации объектов размещения отходов всего предприятия или его отдельных производств.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								101
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.		Подп.

**5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ,  
ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Во исполнение Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 года №7-ФЗ и Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. №52-ФЗ», в соответствии с приказом ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» от 21.10.2021 г. №578 «О назначении лиц, ответственных за ведение производственного контроля в области охраны сферного воздуха в ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»:

1. Возложить ответственность за ведение производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха:

1.1. За организацию мест отбора проб и соблюдение нормативов допустимых выбросов (НДВ) на стационарных источниках:

- Производства по переработке нефти и нефтепродуктов – на начальника Производства;
- Цеха №3 «Товарно-сырьевой» - на начальника цеха;
- Цеха №5 «Энергоснабжение и водоотведение» - на начальника цеха;

1.2. За осуществление лабораторно-инструментального контроля соблюдения нормативов ПДВ на стационарных источниках выбросов и в санитарно-защитной зоне Общества, ведение первичного учета выбросов – на начальника цеха №11 «Центральная заводская лаборатория»;

1.3. За инвентаризацию источников выбросов, разработку нормативной документации и получение разрешений в области охраны атмосферного воздуха, учет выбросов загрязняющих веществ по Обществу, предоставление отчетности в Росстат и органы госконтроля – на руководителя группы экологии.

2. На время отпуска, командировки, болезни и в других случаях отсутствия ответственных лиц, указанных в пункте 1 настоящего приказа, ответственность за ведение производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха возлагается на лиц, исполняющих их обязанности.

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии.

Приказ о назначении ответственных лиц за проведение производственного экологического контроля, сведения о правах и обязанностях руководителей сотрудников подразделений представлен в приложении 2.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							102

### 5.1. Права и обязанности руководителя

Должностные обязанности и права руководителя представлены в должностной инструкции руководителя группы экологии от 09.10.2020 г. №2 (с дополнением) (Приложение 3).

### Права и обязанности инженера

Должностные обязанности и права инженера представлены в должностной инструкции инженера по охране окружающей среды группы экологии от 09.10.2020 г. №2 (с дополнением) (Приложение 3).

## 6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ

Наименование и адрес собственных и привлекаемых испытательных лабораторий при проведении ранее ПЭК представлен в таблице 6.1. Аттестат аккредитации лабораторий представлен в приложении 4.

**Таблица 6.1** - Наименование, адрес, реквизиты аттестатов собственных и привлекаемых испытательных лабораторий

Наименование лаборатории	Адрес лаборатории	Аттестат аккредитации
Центральная заводская лаборатория ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	169300, Республика Коми, г.Ухта, ул.Заводская, 11	RA.RU.21JY02 от 14.10.2016
ООО «Лабораторный центр «ИКОС»	169316, Республика Коми, г.Ухта, пр-т Космонавтов, д. 44	R A RU.21IK01 от 27.11.2015
Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Коми в г. Ухте»	169300, Республика Коми, г.Ухта, ул. Севастопольская, д. 1	РОСС RU.0001.510872

Испытательная лаборатория, аккредитованная в соответствии с законодательством Российской Федерации, выбирается в результате торгов, проведенных в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

76

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	111-12-2021-960-ОВОС						Лист
									103
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

**7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ  
ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ)  
ИЗМЕРЕНИЙ**

Производственному экологическому контролю подлежат объекты, последствия от деятельности которых приводят к негативным изменениям качества окружающей среды:

- источники выбросов ЗВ в атмосферный воздух;
- источники сбросов ЗВ в окружающую среду;
- источники питьевого водоснабжения;
- системы очистки отходящих газов;
- системы очистки сточных вод;
- места накопления и размещения отходов,
- оборудование, установки, предназначенные для использования и обезвреживания отходов;
- системы для предупреждения, локализации и ликвидации последствий техногенных аварий;
- объекты окружающей среды, расположенные в пределах промышленных площадок, территории (акватории), где осуществляется природопользование, а также санитарно-защитные зоны.

**7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха****7.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов**

Объектами производственного экологического контроля, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду служат стационарные источники выбросов.

Местоположение источников выбросов и контрольных точек, определено в проекте нормативов допустимых выбросах (НДВ).

В соответствии с приказом Минприроды России №74 от 28.02.2018г. «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля порядков и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» план-график контроля должен включать маркерные вещества и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию, в отношении которых установлены нормативы и концентрация которых на границе предприятия превышает 0,1 ПДК<sub>мр</sub>. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории Промплощадки нефтеперерабатывающего завода представлены в проекте Нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Промплощадки нефтеперерабатывающего завода ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», 2022г [20].

План-график контроля стационарных источников выбросов представлен в таблице 7.1

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

77

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										104
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		











4	Тех. №б- энергонабжение водоподъёмные	6163	0333	Дизельное топливо (дизельное топливо)	в раз в год (кат. 3Б)	0,0000362	0	0,0000362	0	0,0000362	0	0,0000362	0	0,0000362	0	0,0000362	0	0,0000362	0	0,0000362	0	Специальст предприятия	Расчётный метод	
			0602	Бензол (Дизельное топливо, фактиспользование)	в раз в 5 лет (кат. 4)	0,000211	0	0,000211	0	0,000211	0	0,000211	0	0,000211	0	0,000211	0	0,000211	0	0,000211	0	Специальст предприятия	Расчётный метод	
5	Тех. №б1 - регенерация водоскваз работация	0175	0602	Бензол (Дизельное топливо, фактиспользование)	в раз в 5 лет (кат. 4)	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	0,14347	0,001	Специальст предприятия	Расчётный метод
5	Тех. №б1 - регенерация водоскваз работация	0176	0602	Бензол (Дизельное топливо, фактиспользование)	в раз в 5 лет (кат. 4)	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	0,11478	0,0004	Специальст предприятия	Расчётный метод

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

### 7.1.2. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Объектами производственного экологического контроля, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду служат контрольные точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 ПДК и/или ПДУ.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) - специальная территория с особым режимом использования, которая устанавливается вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Исследования и измерения атмосферного воздуха, уровней физического воздействия на атмосферный воздух за контуром объекта (контуром ранее существовавшего объекта) проводятся в контрольных точках и по показателям воздействия, порядок определения которых устанавливается Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Результаты указанных исследований и измерений в срок не более одного месяца со дня их проведения направляются лицом, обеспечившим их проведение, в уполномоченный орган.

Местоположение источников физического и химического воздействия и контрольных точек, определено в проекте санитарно-защитной зоны.

Для объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания, для которых настоящими санитарными правилами не установлены размеры санитарно-защитной зоны и рекомендуемые разрывы, а также для объектов I - III классов опасности разрабатывается проект ориентировочного размера санитарно-защитной зоны.

*Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны предприятия:*

Основные правила установления границ санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и санитарных разрывов сформулированы в СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (Новая редакция). Изменение №2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09. Изменения и дополнения №3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» (приложение). Изменение и дополнение №4 от 25.04.2014 №31).

Промплощадка нефтеперерабатывающего завода расположена в Республике Коми, г. Ухта, по ул. Заводская.

В соответствии с п. 3.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» границы санитарно-защитной зоны устанавливаются от границы земельного участка, принадлежащего

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							111

промышленному производству и объекту для ведения хозяйственной деятельности и оформленного в установленном порядке - далее промышленная площадка, до ее внешней границы в заданном направлении [7].

Размеры ориентировочных СЗЗ для рассматриваемой промплощадки по СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция от 25.04.2014 г.) определены согласно требованиям СанПиН): 1000 м от границ промплощадок производства по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа (п. 7.1.1 СанПиН).

На предприятии предусматривается переработка углеводородного сырья с содержанием соединений серы менее 1% (весовых). В соответствии с СанПиНом 2.2.1/2.1.1.1200-03 санитарно-защитная зона должна быть обосновано увеличена.

Учитывая сложившуюся градостроительную ситуацию (предприятие расположено в границах населенного пункта г. Ухта), а также в соответствии с проведенными расчетами уровня химического, физического воздействия производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» на окружающую среду, увеличение размеров санитарно-защитной зоны более 1000 м не целесообразно.

В 2017 году был разработан проект обоснования размеров расчетной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» с учетом перспективного развития предприятия на 2018-2021 гг. Проект согласован Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по республике Коми (Санитарно-эпидемиологическое заключение №11.РЦ.09.000. Т.000510.11.17 от 21.11.2017 г).

В соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением расчетная санитарно-защитная зона от границы промышленной площадки составляет:

- с северной стороны – 1000 м;
- с северо-восточной стороны – 1000 м;
- с восточной стороны – 179-804 м;
- с юго-восточной стороны – 636-804 м;
- с южной стороны – 114-195 м;
- с юго-западной стороны – 158-691 м;
- с западной стороны – 691-1000 м;
- с северо-западной стороны – 1000 м.

Расчеты рассеивания показали, что по всем выбрасываемым загрязняющим веществам от источников на границе СЗЗ не наблюдаются превышения свыше 1,0 ПДК [19].

Расчетные точки представлены в таблице 7.2.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

90

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							112

**Таблица 7.2 - Расчетные точки**

Код	Координаты точек в локальной системе (м)		Тип точки	Комментарий
	X	Y		
1	2	3	4	5
9	4140,60	5889,90	на границе С33	РТ на границе С33
10	5462,50	5343,30	на границе С33	РТ на границе С33
11	5593,00	4391,30	на границе С33	РТ на границе С33
12	4585,40	3853,20	на границе С33	РТ на границе С33
13	4177,50	2948,30	на границе С33	РТ на границе С33
14	2914,30	3239,10	на границе С33	РТ на границе С33
15	2475,20	4417,90	на границе С33	РТ на границе С33
16	3037,90	5551,90	на границе С33	РТ на границе С33

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на границе С33 представлены в таблице 7.3.

**Таблица 7.3. - Максимальные концентрации ЗВ на границе С33 на существующее положение (2022 г.) и на год максимальной нагрузки (2024 г.)**

№ п/п	Вещество (группа веществ)		На 2022 год	На 2024 год
	код	наименование	Макс. концентрация, в долях ПДКм.р./ в долях ПДКс.г.	Макс. концентрация, в долях ПДКм.р./ в долях ПДКс.г.
1	2	3	4	9
1	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-/0,02	-/0,02
2	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	2,28e-03/0,06	2,82e-03/0,06
3	150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,16/-	0,16/-
4	155	диНатрий карбонат	4,53e-04/1,93e-04	4,53e-04/1,93e-04
5	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	-/0,06	-/0,06
6	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,38/0,23	0,38/0,23
7	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,14/0,19	0,14/0,14
8	312	Дигидропероксид	0,09/-	0,09/-
9	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	2,76e-04/2,74e-04	2,76e-04/3,93e-04
10	328	Углерод (Пигмент черный)	2,80e-03/1,77e-03	2,80e-03/1,84e-03
11	330	Сера диоксид	0,19/0,47	0,19/0,47
12	331	Сера элементная	5,64e-03/-	5,64e-03/-
13	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,40/0,26	0,40/0,26
14	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,17/0,03	0,17/0,03
15	342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	5,75e-03/2,30e-03	5,75e-03/2,30e-03
16	344	Фториды неорганические плохо растворимые	1,29e-03/1,35e-03	1,29e-03/1,35e-03
17	410	Метан	1,55e-04/-	1,55e-04/-
18	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,00e-03/2,79e-03	2,00e-03/2,79e-03
19	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,88e-03/0,01	2,88e-03/0,01
20	501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	9,70/-	9,70e-03/-
21	602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,04/0,67	0,04/0,67
22	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,02/0,01	0,02/0,01
23	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,02/0,01	0,02/0,01
24	626	1,2,4-Триметилбензол	1,76e-03/2,87e-03	1,76e-03/2,87e-03
25	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,01/1,63e-03	0,01/1,63e-03
26	703	Бенз/а/пирен	-/1,17e-03	-/1,17e-03
27	708	Нафталин (Нафтален; нафтен)	9,03e-03/4,71e-03	9,03e-03/4,71e-03
28	882	Тетрахлорэтилен	7,24e-03/0,03	7,24e-03/0,03
29	1051	Пропан-2-ол	2,32e-04/-	2,32e-04/-
30	1052	Метанол	3,13e-04/3,69e-04	3,13e-04/3,69e-04
31	1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,06/0,04	0,06/0,04
32	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	6,71e-04/2,64e-04	6,71e-04/2,64e-04
33	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	4,35e-03/-	4,35e-03/-

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

91

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода						Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

№ п/п	Вещество (группа веществ)		На 2022 год	На 2024 год
	код	наименование	Макс. концентрация, в долях ПДКм.р./ в долях ПДКс.г.	Макс. концентрация, в долях ПДКм.р./ в долях ПДКс.г.
1	2	3	4	9
34	2750	Сольвент нафта	0,06/-	0,06/-
35	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,11/-	0,11/-
36	2868	Эмульсол	6,02e-05/-	6,02e-05/-
37	2902	Взвешенные вещества	0,15/0,09	0,15/0,09
38	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	6,65e-04/3,37e-04	6,65e-04/3,37e-04
39	2930	Пыль абразивная	0,11/-	0,11/-
40	2975	Пыль синтетического моющего средства марки "ЛОТОС-М"	2,25e-03/-	2,25e-03/-
41	3401	Метилдиэтаноламин	0,04/-	0,04/-
42	6010	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	0,27/0*	0,27/*
43	6038	Серы диоксид и фенол	0,22/0*	0,22/*
44	6043	Серы диоксид и сероводород	0,52/*	0,52/*
45	6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	7,54e-03/*	7,73e-03/*
46	6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	5,75e-03/*	5,75e-03/*
47	6204	Азота диоксид, серы диоксид	0,34/*	0,34/*
48	6205	Серы диоксид и фтористый водород	0,11/*	0,11/*

\* В соответствии с п. 4.2 Приказа Минприроды России от 06.06.2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» «при совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, обладающих суммацией действия, для всех расчетных точек на местности определяется безразмерная концентрация ЗВ в атмосферном воздухе рассматриваемого ЗВ»

### 7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» не имеет, источников выбросов и сбросов вредных загрязняющих веществ, микроорганизмов и иных веществ в водные объекты. Контроль водных объектов не проводится.

### 7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

Производственный контроль в области обращения с отходами является одной из составных частей производственного экологического контроля.

Производственный экологический контроль-составная часть природоохранной деятельности предприятия, направленная на осуществление проверки выполнения планов и мероприятий по охране природы и оздоровлению окружающей среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, соблюдения нормативов качества окружающей природной среды, выполнения требований природоохранного законодательства.

Производственный контроль при обращении с отходами – комплекс мероприятий, который включает в себя мониторинг, аналитический контроль, контроль над соблюдением требований законодательства РФ в сфере обращения с отходами.

Производственный контроль осуществляется в целях обеспечения соблюдения, в процессе хозяйственной деятельности Общества, установленных требований в области обращения с

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

92

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							114

отходами и выполнения мероприятий по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов.

В целях осуществления производственного экологического контроля деятельности в области обращения с отходами назначены заместители начальников цехов и отдел ОТ, ПБ и ОС выполняет следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;
- контроль соблюдения экологических требований, при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;
- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);
- соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией Общества;
- своевременное и оперативное устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

Контроль за обращением отходов носит организационный характер (визуальный контроль) и заключается в обязательном соблюдении условий сбора и вывоза отходов согласно требованиям санитарных правил и пожарной безопасности.

Предельный объем накопления отходов на предприятии определяется требованиями экологической безопасности, наличием свободных площадей для их накопления с соблюдением условий беспрепятственного подъезда транспорта для их погрузки и вывоза на объекты накопления, периодичностью вывоза отходов.

Периодичность вывоза отходов определяется классами опасности отходов для окружающей природной среды, физико-химическими свойствами отходов, емкостью контейнеров для накопления отходов, пожаробезопасностью отходов.

Учет отходов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Ежеквартально данные заносятся в «Журнал учета в области обращения с отходами».

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								115
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

Для отходов, учитывая условия их накопления на территории предприятия (открытые площадки с твердым покрытием), инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха и почвы нецелесообразен.

При возникновении на предприятии чрезвычайной ситуации при обращении с отходами I – IV класса опасности предусмотрено внеплановое проведение аналитических исследований.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<hr/> Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода						94
			111-12-2021-960-ОВОС						Лист
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	116

### СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. Федерального закона от 29.12.2014 № 458-ФЗ).
2. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (в ред. Федерального закона от 21.17.2014 № 219-ФЗ).
3. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов (с изменениями).
4. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (в ред. Федерального закона от 24.11.2014 № 361-ФЗ).
5. Федерального закона от 30.03.1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
6. Постановлением Правительства РФ от 16.08.2013 № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов I–IV классов опасности»
7. Приказ Минприроды России от 18.12.2015 № 1028 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов»
8. Приказ Минприроды от 18.02.2022 г. №109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»
9. Приказ Минприроды России от 14.06.2018 г. № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».
10. Приказ Минприроды России от 19.11.2021 №871 "Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки".
11. Письмо Минприроды от 22.04.2020 г. № 12-47/10202 «О рассмотрении обращения по вопросу осуществления производственного экологического контроля на объектах I категории»
12. Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1026 «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I – IV классов опасности»
13. Приказ Минприроды от 02.04.2019 г. №207 «Нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти»»
14. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (ред. от 29.07.2021) «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

95

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			111-12-2021-960-ОВОС							117
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

15. Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» от 21.10.2021 г. №578 «О назначении лиц, ответственных за ведение производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха в ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

16. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. ИТС 30-2017. Переработка нефти. Москва, Бюро НДТ, 2017г.

17. Отчет «Инвентаризация стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух промплощадка нефтеперерабатывающего завода ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка, объект НВОС I категории, код 87-0111-001072-П», 2022г.

18. Проект Нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух промплощадка нефтеперерабатывающего завода ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка, объект НВОС I категории, код 87-0111-001072-П». Книга 1, 2022г.

19. Проект Нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух промплощадка нефтеперерабатывающего завода ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка, объект НВОС I категории, код 87-0111-001072-П». Книга 2, 2022г.

20. Отчет инвентаризации отходов производства и потребления для промплощадки нефтеперерабатывающего завода, I-я категория 87-0111-001072-П, ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», 2022 г.

21. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Промплощадка нефтеперерабатывающего завода, I-я категория 87-0111-001072-П, ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», 2022 г.

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

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

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								118
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**

**Характеристика объекта размещения отходов (ОРО)**

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

97

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										119
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## ХАРАКТЕРИСТИКА

объекта размещения отходов (ОРО) Аварийный амбар по результатам  
(наименование объекта размещения отходов)  
инвентаризации, проведенной в 2020 году

№ п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)		
1	Учетный № ОРО	8404		
2	Назначение ОРО	Хранение отходов		
3	Вид ОРО	05		
4	Место нахождения ОРО	87425000000	11	г. Ухта МОГО «Ухта», ул. Заводская 11, к-ты: 63°34'21" с.ш. 53°43'44" в.д.
5	Правоустанавливающий документ на земельный участок, на котором расположен ОРО	Свидетельство о регистрации права собственности на земельный участок	11.06.2008	11АА № 516591
6	Проектная документация на строительство ОРО	РСФСР Совнархоз проектный институт «ПЕЧОРПРОЕКТ» Ухтинский филиал. г. Ухта, Коми АССР.	1964 год	545
7	Заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство ОРО	0	0	0
8	Ввод в эксплуатацию ОРО	1973 г.		
9	Вместимость ОРО, м <sup>3</sup> (т)	До 7 500 м <sup>3</sup> (7 500 т)		
10	Размещено всего, м <sup>3</sup> (т)	500 м <sup>3</sup> (500 т)		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	4 0635001313 Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; 72310201393 Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; 91120002393 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; 93110003394 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)		
12	Площадь ОРО, м <sup>2</sup>	3 500		
13	Системы защиты окружающей среды на ОРО	02, 06		
14	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	03, 04		
15	Негативное воздействие ОРО на окружающую среду	отсутствует		
16	Сведения о юридическом лице (индивидуальном)	Общество с	169300, Республика Коми, г. Ухта,	Лицензия на осуществление

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							120

	предпринимателе), эксплуатирующем ОРО	ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухта- нефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ- УНП»)	ул.Заводская, 11 телефон 8(8216)762060, факс 8(8216)732574, электронная почта unp@lukoil.com	деятельности по сбору, использо- ванию, обезвреживанию, и размещению отходов I-IV классов опасности № (11) – 4432-РБ от 22.09.2017 выдана Федеральной службой по надзору в сфере природо- пользования на срок - бессрочно
--	--	--	---	---

Генеральный директор

М.П.



  
(подпись)

А.Ю. Иванов

(Ф.И.О.)

“ 03 ” июня 20 20 .



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

**ЛУКОЙЛ**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка**ПРИЛОЖЕНИЕ 2****Приказ о назначении ответственных лиц за проведение  
производственного экологического контроля, сведения о правах и  
обязанностях руководителей сотрудников подразделений**

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

---

Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода

100

						111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							122
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## П Р И К А З

№ 578 Дата 21.10.2021

О назначении лиц, ответственных  
за ведение производственного контроля  
в области охраны атмосферного воздуха в  
ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

В целях исполнения требований ст.25 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ  
«Об охране атмосферного воздуха»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Возложить ответственность за ведение производственного контроля в области  
охраны атмосферного воздуха:

1.1. За организацию мест отбора проб и соблюдение нормативов допустимых  
выбросов (НДВ) на стационарных источниках:

- Производства по переработке нефти и нефтепродуктов – на начальника Производства  
Образенко Е.А.;

- Цеха № 3 «Товарно-сырьевой» – на начальника цеха Корсакова А.В.;

- Цеха № 5 «Энергоснабжение и водоотведение» – на начальника цеха Самойлова Е.В.;

1.2. За осуществление лабораторно-инструментального контроля соблюдения  
нормативов ПДВ на стационарных источниках выбросов и в санитарно-защитной зоне  
Общества, ведение первичного учета выбросов - на начальника цеха № 11 «Центральная  
заводская лаборатория» Кузьмиченко Е.В.;

1.3. За инвентаризацию источников выбросов, разработку нормативной документации  
и получение разрешений в области охраны атмосферного воздуха, учет выбросов  
загрязняющих веществ по Обществу, предоставление отчетности в Росстат и органы  
госконтроля - на руководителя группы экологии Прочкис Т.Д.

2. На время отпуска, командировки, болезни и в других случаях отсутствия  
ответственных лиц, указанных в пункте 1 настоящего приказа, ответственность за ведение  
производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха возлагается на лиц,  
исполняющих их обязанности.

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя главного  
инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии Селину Е.И.

Генеральный директор



А.Ю. Иванов

101

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									123
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

Лист согласования № 10261/1

О назначении лиц, ответственных

за ведение производственного контроля

в области охраны атмосферного воздуха в

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (Приказ)

Согласующий	Поступил	Результат
Пиджаков Д.А. Первый заместитель руководителя - главный инженер	20.10.2021 8:22:34	21.10.2021 7:59:31 Согласен
Селина Е.И. Заместитель главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии	20.10.2021 8:22:34 	21.10.2021 9:29:07 Согласен с замечаниями; п. 3 откорректировать.
Поречина Т.И. Начальник отдела	20.10.2021 8:22:34 	20.10.2021 10:43:45 Согласен с комментариями; В п.п. 1.1.-1.3. начало предложения с заглавной буквы, п. 1.2. наименование подразделения прописать полностью.
Уманская Ю.Е. Начальник отдела (г.Ухта) КПУ ДПО ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	20.10.2021 8:22:34	20.10.2021 8:49:48 Согласен

102

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист  
124

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
**Должностные инструкции**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<hr/> Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода				103
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.

Общество с ограниченной ответственностью  
«ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»



УТВЕРЖДАЮ  
И.о. Генерального директора  
А.В. Кислых  
«09» 10 2020 г.

### ДОЛЖНОСТНАЯ ИНСТРУКЦИЯ руководителя группы экологии

Вводится с «09» 10 2020 г.

#### 1. Общие положения

1.1. Руководитель группы экологии (далее – руководитель группы) относится к категории руководителей.

1.2. На должность руководителя группы назначается лицо, имеющее высшее профессиональное образование и стаж работы по специальности не менее 5 лет, прошедшее дополнительное обучение по программам профессиональной подготовки (переподготовки, программы повышения квалификации).

1.3. Назначение на должность руководителя группы и освобождение от нее производится в установленном трудовым законодательством РФ порядке приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (далее - Общество) по представлению заместителя Генерального директора по персоналу и административным вопросам.

1.4. Руководитель группы непосредственно подчиняется заместителю главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии.

1.5. Руководитель группы непосредственно руководит работниками группы экологии.

1.6. Руководитель группы осуществляет свою деятельность в соответствии с Профессиональным стандартом № 706 «Специалист по экологической безопасности (в промышленности)», утвержденным приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 31.10.2016 № 591н (далее – ПС № 706), в части следующих трудовых функций:

1.6.1. разработка мероприятий по экономическому регулированию природоохранной деятельности Общества;

1.6.2. проведение обоснованных расчетов экологических рисков с целью прогнозирования воздействия хозяйственной деятельности Общества на окружающую среду;

1.6.3. организация расследования причин и последствий выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду, подготовка предложений по предупреждению негативных последствий;

1.6.4. руководство персоналом группы экологии Общества по обеспечению экологической безопасности.

1.7. Руководитель группы экологии должен знать и соблюдать:

1.7.1. Законодательные и нормативные правовые акты Российской Федерации, Республики Коми, локальные нормативные акты Общества, методические материалы и другие локальные нормативные акты Общества, по вопросам, касающимся его деятельности.

104

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

126

- 1.7.2. Профиль, специализацию, организационную структуру Общества, взаимоотношения и связи структурных подразделений.
- 1.7.3. Перспективы развития группы экологии, Общества.
- 1.7.4. Основы экономики, организации труда, производства и управления.
- 1.7.5. Технологию производства продукции.
- 1.7.6. Основное оборудование, сооружения объектов Общества и принцип их работы.
- 1.7.7. Систему экологической сертификации.
- 1.7.8. Порядок проведения и методы экологической экспертизы, экологического мониторинга.
- 1.7.9. Порядок составления отчетности по экологии.
- 1.7.10. Основы трудового законодательства Российской Федерации.
- 1.7.11. Порядок и методы текущего производственного планирования.
- 1.7.12. Действующие в Обществе стандарты.
- 1.7.13. План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте (далее – ПМЛО), План по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (далее - ПЛАРН).
- 1.7.14. Формы и системы морального и материального стимулирования работников, действующие в Обществе.
- 1.7.15. Договорный регламент ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», Регламент проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
- 1.7.16. Кодекс деловой этики ПАО «ЛУКОЙЛ».
- 1.7.17. Правила корпоративной культуры организаций Группы «ЛУКОЙЛ».
- 1.7.18. Правила документационного обеспечения управленческой деятельности в Обществе.
- 1.7.19. Инструкции по делопроизводству в ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», ПАО «ЛУКОЙЛ».
- 1.7.20. Положение по внутреннему контролю в Обществе с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».
- 1.7.21. Правила внутреннего трудового распорядка для работников ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (далее – Правила внутреннего трудового распорядка).
- 1.7.22. Политику Общества в области качества, основные положения и документы системы менеджмента качества.
- 1.7.23. Энергетическую политику Общества, основные положения и документы системы энергетического менеджмента.
- 1.7.24. Политику Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, требования инструкций, правил, положений по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды.
- 1.7.25. Локальные нормативные акты Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками.
- 1.7.26. Профессиональные стандарты по вопросам, относящимся к деятельности группы экологии.
- 1.8. Руководитель группы в своей деятельности руководствуется:
  - 1.8.1. Законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, приказами, указаниями и другими обязательными для исполнения нормативными документами Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».
  - 1.8.2. Перечнем законодательных и нормативных актов, содержащих государственные нормативные требования по промышленной безопасности, охране труда и экологии для Общества.
  - 1.8.3. Договорным регламентом ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
  - 1.8.4. Регламентом проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			111-12-2021-960-ОВОС							127
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1.8.5. Требованиями законодательных и нормативных актов, содержащих государственные нормативные требования по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды для Общества.

1.8.6. Инструкцией по делопроизводству в ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».

1.8.7. Положением по внутреннему контролю в Обществе с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».

1.8.8. Политикой Общества в области качества, основными положениями и документами системы менеджмента качества.

1.8.9. Энергетической политикой Общества, основными положениями и документами системы энергетического менеджмента.

1.8.10. Политикой Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, инструкциями, правилами, положениями по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды.

1.8.11. Положением о группе экологии.

1.8.12. Настоящей должностной инструкцией.

1.9. Должностная инструкция разработана в соответствии с Положением о группе экологии, Квалификационным справочником должностей руководителей, специалистов и других служащих и на основе профессионального стандарта, указанного в пункте 1.6.

## 2. Обязанности

Руководитель группы экологии обязан

2.1. в соответствии с пунктом 1.6. настоящей должностной инструкции:

2.1.1. Разработка и экономическое обоснование планов внедрения новой техники и технологий, обеспечивающих минимизацию воздействия Общества на окружающую среду:

2.1.1.1. контролировать расчет платы за негативное воздействие Общества на окружающую среду;

2.1.1.2. проводить экономическую оценку воздействия деятельности Общества на окружающую среду;

2.1.1.3. определять экономический эффект от применения мероприятий, направленных на обеспечение экологической безопасности;

2.1.1.4. разрабатывать стимулирующие меры для работников Общества за повышение экологической безопасности.

2.1.2. Проведение обоснованных расчетов экологических рисков с целью прогнозирования воздействия хозяйственной деятельности Общества на окружающую среду:

2.1.2.1. организовать сбор информации по загрязнению окружающей среды;

2.1.2.2. проводить расчеты экологических рисков с целью прогнозирования воздействия хозяйственной деятельности Общества на окружающую среду;

2.1.2.3. анализировать результаты расчета экологических рисков для повышения эффективности внедрения природоохранных мероприятий, проводимых в Обществе;

2.1.3. Организация расследования причин и последствий выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду, подготовка предложений по предупреждению негативных последствий:

2.1.3.1. выявлять причины и источники выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду, возникновения твердых отходов;

2.1.3.2. анализировать результаты расследования причин и последствий выбросов и сбросов вредных веществ, возникновения твердых отходов;

2.1.3.3. разрабатывать предложения по устранению причин выбросов и сбросов вредных веществ, возникновения твердых отходов;

2.1.3.4. готовить предложения по ликвидации последствий нарушения состояния окружающей среды;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	128
111-12-2021-960-ОВОС									

2.1.4. Руководство персоналом группы экологии Общества по обеспечению экологической безопасности:

2.1.4.1. организовывать и планировать работу персонала группы экологии;

2.1.4.2. создавать условия выполнения персоналом плановых заданий;

2.1.4.3. контролировать качество выполнения работ;

2.1.4.4. контролировать трудовую дисциплину работников, правила внутреннего трудового распорядка;

2.1.4.5. доводить до сведения работников распоряжения и приказы руководства Общества;

2.1.4.6. составлять графики обучения и повышения квалификации работников;

2.1.4.7. контролировать обучение и повышение квалификации работников в установленные сроки;

2.1.4.8. вести управленческий учет документации по повышению квалификационного уровня;

2.1.4.9. разрабатывать должностные инструкции работников по обеспечению экологической безопасности;

2.1.4.10. разрабатывать стимулирующие меры по результатам деятельности работников.

2.2. Руководить работой группы экологии, обеспечивая своевременное и качественное выполнение возлагаемых на него повседневных задач в строгом соответствии с утвержденным порядком работы.

2.3. Осуществлять:

2.3.1. руководство и контроль за работой подчиненного персонала группы экологии;

2.3.2. ведение делопроизводства в группе экологии;

2.3.3. своевременное исполнение приказов, указаний, поручений в соответствии с резолюцией руководства Общества;

2.3.4. формирование, поддержание и непрерывный мониторинг системы внутреннего контроля по соответствующему функциональному направлению деятельности группы экологии, выполнение мероприятий по внутреннему контролю в соответствии с должностными обязанностями и нормативными документами Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».

2.3.5. получение, обработку и защиту персональных данных работников в пределах, определенных трудовым и гражданским законодательством, законодательством о персональных данных;

2.3.6. контроль выполнения предписаний контролирующих органов, в т.ч. Ростехнадзора, Роспотребнадзора, Росприроднадзора, Росрыболовства, Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми и др.;

2.3.7. разработку, своевременный пересмотр локальных нормативных актов, методической документации Общества в области охраны окружающей среды в соответствии с действующим законодательством и отраслевыми стандартами;

2.3.8. подготовку и согласование с природоохранными органами перспективных и текущих программ и планов Общества по вопросам охраны окружающей среды, рационального природопользования и экологической безопасности, осуществлять контроль их выполнения;

2.3.9. своевременное получение лицензий и иных разрешительных документов, регламентирующих деятельность Общества в области природопользования и охраны окружающей среды;

2.3.10. подготовку и проведение тендеров по курируемым группой экологии направлениям деятельности;

2.3.11. поддержание и функционирование Системы управления охраной окружающей среды в Обществе в соответствии с международным стандартом ISO 14001;

47

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										129
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2.3.12. координацию деятельности подразделений Общества в области охраны окружающей среды, обеспечения рационального природопользования и экологической безопасности, осуществлять контроль соответствия требованиям природоохранного законодательства технологических процессов, технического состояния и эксплуатации сооружений, оборудования и механизмов;

2.3.13. координацию деятельности подразделений и должностных лиц в рамках соответствующих элементов управления охраной окружающей среды, включая идентификацию и оценку значимости экологических аспектов и планированию мер по их управлению;

2.3.14. предварительную экологическую экспертизу проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию действующих производств до ее направления на государственную экспертизу, в том числе экологическую;

2.3.15. анализ влияния произошедших аварийных ситуаций на экологическую безопасность, или возможных аварийных ситуаций – для принятия управленческих решений;

2.3.16. выдачу предписания руководителям подразделений по устранению выявленных нарушений природоохранного законодательства.

2.4. Организовывать:

2.4.1. инвентаризацию и паспортизацию источников загрязнения окружающей среды;

2.4.2. учет показателей по вопросам охраны окружающей среды, в том числе выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, водопотребления и водоотведения, образования и движения отходов;

2.4.3. проведение I-го этапа ежегодного смотра-конкурса по охране окружающей среды между структурными подразделениями Общества;

2.4.4. информирование работников Общества и внешних заинтересованных сторон о состоянии окружающей среды и мерах управления экологическими аспектами Общества.

2.5. Руководить разработкой и внедрением мероприятий, направленных на выполнение требований природоохранного законодательства, на повышение эффективности охраны окружающей среды в Обществе.

2.6. Осуществлять контроль:

2.6.1. за проведением работы по идентификации, оценке, выбору и реализации способов реагирования на риски по направлению деятельности группы экологии;

2.6.2. за подготовкой документов по оформлению и включению выявленных рисков в ведомость рисков Общества.

2.7. Координировать в соответствии с Договорным регламентом ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» и проектными решениями по ведению договоров подготовку проектов договоров (дополнительных соглашений), их согласование, заключение и исполнение договоров (дополнительных соглашений), а также осуществлять контроль за действиями исполнителя по договору и отвечать за надлежащую организацию исполнения договора.

2.8. Осуществлять своевременное представление в финансово-экономический отдел точных данных для подготовки ежемесячного календарного плана движения денежных средств.

2.9. Обеспечивать:

2.9.1. организацию и осуществление внутреннего контроля в рамках закрепленных обязанностей по функциональному направлению деятельности;

2.9.2. сохранность документов группы экологии и их подготовку в установленные сроки для сдачи в архив Общества.

2.9.3. сохранность других поступающих документов, связанных с деятельностью группы экологии.

2.10. Принимать участие в работе комиссий (комиссия по чрезвычайным ситуациям, Комитет ПБ).

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									130
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

2.11. Незамедлительно сообщать в отдел оплаты труда и социальных программ о неявках подчиненного персонала на рабочее место.

2.12. Своевременно составлять проект графика отпусков работников группы экологии.

2.13. Доводить до сведения работников группы экологии локальные акты Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ» по вопросам, касающимся деятельности группы экологии и контролировать их выполнение.

2.14. Не допускать к работе в порядке, установленном в Обществе, работника группы экологии, не прошедшего в установленном порядке обязательный предварительный или периодический медицинский осмотр, а также при выявлении в соответствии с медицинским заключением противопоказаний для выполнения работы, обусловленной трудовым договором.

2.15. В установленные сроки проходить:

2.15.1. обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры (обследования), а также проходить внеочередные медицинские осмотры (обследования) по направлению работодателя в случаях, предусмотренных Трудовым кодексом и иными федеральными законами;

2.15.2. обучение и проверку знаний требований охраны труда, пожарной безопасности; обучение и аттестацию по промышленной безопасности;

2.15.3. обучение оказанию первой помощи пострадавшим на производстве, инструктаж по охране труда, промышленной и пожарной безопасности.

2.16. Информировать непосредственного руководителя обо всех выявленных в процессе работы недостатках и вносить предложения по их устранению.

2.17. Своевременно выполнять мероприятия, предусмотренные действующими в Обществе документами системы менеджмента качества, энергетического менеджмента, промышленной и экологической безопасности.

2.18. Соблюдать:

2.18.1. Правила внутреннего трудового распорядка, Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», требования положений, правил, инструкций, законодательных и нормативных актов, в том числе по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды;

2.18.2. сроки предоставления документов, предусмотренных графиком документооборота Общества.

2.19. Соблюдать и контролировать соблюдение работниками группы экологии Правил внутреннего трудового распорядка, требований положений, правил, инструкций, законодательных и нормативных актов, в том числе по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды.

2.20. Останавливать действия или работы, выполняемые персоналом Общества и работниками сторонних организаций с нарушениями установленных норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

2.21. Незамедлительно доводить до сведения заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии информацию о нарушении требований положений, правил, инструкций, законодательных и нормативных актов по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды, о работах, проводимых с нарушением требований промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

2.22. Выполнять служебные поручения заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии, Первого заместителя Генерального директора – главного инженера

2.23. Сохранять коммерческую тайну и конфиденциальную информацию Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».

109

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	Лист		
										111-12-2021-960-ОВОС	131
											131

### 3. Права

Руководитель группы имеет право:

- 3.1. Знакомиться с решениями руководства Общества, касающимися его деятельности.
- 3.2. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя и получать от руководителей и специалистов структурных подразделений Общества информацию и документы, необходимые для выполнения возложенных на него обязанностей.
- 3.3. Проверять деятельность структурных подразделений Общества и подрядных организаций, выполняющих работы на территории Общества, в области экологии.
- 3.4. Выдавать предписания руководителям структурных подразделений Общества при выявлении нарушений требований природоохранного законодательства, локальных нормативных актов Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ» в области экологии.
- 3.5. Представлять в установленном порядке Общество по вопросам, относящимся к компетентности группы экологии, во взаимосвязях с природоохранными органами, сторонними предприятиями и общественными организациями.
- 3.6. Требовать от подчиненного персонала неукоснительного и качественного выполнения своих распоряжений и поручений.
- 3.7. Участвовать в подготовке проектов приказов, указаний, положений, инструкций и других документов по направлению деятельности.
- 3.8. В пределах своей компетенции подписывать и визировать документы.
- 3.9. Вносить руководству Общества в установленном порядке предложения:
- 3.9.1. по совершенствованию работы группы экологии, связанной с предусмотренными настоящей инструкцией обязанностями;
- 3.9.2. о поощрении отличившихся работников группы экологии;
- 3.9.3. о наложении взысканий на работников группы экологии, нарушающих производственную и трудовую дисциплину.
- 3.10. Не допускать к работе, в порядке, установленном в Обществе, любого работника группы экологии:
- 3.10.1. при появлении на работе в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения;
- 3.10.2. не прошедшего в установленном порядке обучение и проверку знаний в области охраны труда и промышленной безопасности;
- 3.10.3. не прошедшего в установленном порядке обязательный предварительный или периодический медицинский осмотр;
- 3.10.4. при выявлении в соответствии с медицинским заключением противопоказаний для выполнения работы, обусловленной трудовым договором;
- 3.10.5. по требованиям органов и должностных лиц, уполномоченных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами, и в других случаях, предусмотренных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами.
- 3.11. Не принимать к исполнению и оформлению документы, которые оформлены не должным образом или противоречат законодательству РФ.
- 3.12. Требовать от заместителя главного инженера по промышленной безопасности, охране труда и экологии оказания содействия в исполнении своих обязанностей и реализации прав.
- 3.13. Отказаться от выполнения работ при необеспечении всех мер по их безопасному проведению.

### 4. Ответственность

Руководитель группы несет ответственность:

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

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			132

4.1. За ненадлежащее исполнение или неисполнение обязанностей, предусмотренных настоящей должностной инструкцией, в пределах, определенных трудовым законодательством Российской Федерации.

4.2. За правонарушения, совершенные в процессе осуществления своей деятельности, в пределах, определенных административным, уголовным и гражданским законодательством Российской Федерации.

4.3. За причинение материального ущерба, в пределах, определенных трудовым и гражданским законодательством Российской Федерации.

4.4. За некачественное и/или несвоевременное формирование и представление в финансово-экономический отдел Общества ежемесячного Календарного плана движения денежных средств.

4.5. За необеспечение сохранности документации по направлению деятельности.

4.6. За некачественное ведение делопроизводства в группе экологии.

4.7. За несвоевременное исполнение приказов, указаний, поручений в соответствии с резолюцией руководства Общества.

4.8. За ненадлежащее планирование, согласование с ПАО «ЛУКОЙЛ» и фактическое осуществление расходов по направлению деятельности, не учитываемых для целей исчисления налога на прибыль.

4.9. За несоблюдение требований норм и правил в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ, выполняемых на объекте, а также за отсутствие надлежащего контроля по соблюдению требований норм и правил в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ, выполняемых на объекте работниками сторонних организаций.

4.10. За несоблюдение, в рамках осуществления своей деятельности, норм, регулирующих получение, обработку и защиту персональных данных работников в пределах, определенных трудовым и гражданским законодательством, законодательством о персональных данных.

4.11. За несоблюдение сроков предоставления документов предусмотренных графиком документооборота Общества.

4.12. За разглашение коммерческой тайны и конфиденциальной информации Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».

Руководитель группы экологии

Т.Д. Прочкис

«27» 08 20 20 г.

131

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									133
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

Общество с ограниченной ответственностью  
«ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»



УТВЕРЖДАЮ  
И.о. Генерального директора

А.В. Кислых

«13» 04 2021 г

Дополнение № 1  
в ДОЛЖНОСТНУЮ ИНСТРУКЦИЮ  
руководителя группы экологии

Вводится с «13» 04 2021 года

1. Дополнить пункт 1.7 раздела 1 «Общие положения» подпунктом 1.7.27 следующего содержания:  
«1.7.27. Политику по проверке благонадежности контрагентов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Российской Федерации.»
2. Дополнить пункт 1.8 раздела 1 «Общие положения» подпунктом 1.8.13 следующего содержания:  
«1.8.13. Политикой по проверке благонадежности контрагентов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Российской Федерации.»

Руководитель группы экологии

Т.Д. Прочикс

«08» апреля 2021 г.

112

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						134
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Общество с ограниченной ответственностью  
«ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»



УТВЕРЖДАЮ  
И.о. Генерального директора  
А.В. Кислых  
« 09 » 10 2020 г.

**ДОЛЖНОСТНАЯ ИНСТРУКЦИЯ**  
**инженера по охране окружающей среды**  
**группы экологии**

Вводится с «09» 10 2020 г.

**1. Общие положения**

1.1. Инженер по охране окружающей среды группы экологии (далее – инженер) относится к категории специалистов.

1.2. На должность инженера назначается лицо, имеющее высшее профессиональное образование, соответствующее профилю деятельности, без предъявления требований к стажу работы или среднее профессиональное образование, соответствующее профилю деятельности и стаж работы на инженерно-технических должностях не менее 3-х лет, прошедшее дополнительное обучение по программам профессиональной подготовки (переподготовки, программы повышения квалификации).

1.3. Назначение на должность инженера и освобождение от нее производится в установленном трудовым законодательством РФ порядке приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (далее - Общество) по представлению заместителя Генерального директора по персоналу и административным вопросам.

1.4. Инженер непосредственно подчиняется руководителю группы экологии.

1.5. Инженер осуществляет свою деятельность в соответствии с Профессиональным стандартом № 706 «Специалист по экологической безопасности (в промышленности)», утвержденным приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 31.10.2016 № 591н (далее – ПС № 706), в части следующих трудовых функций:

1.5.1. Проведение производственного экологического контроля и подготовка отчетности о выполнении мероприятий по охране окружающей среды;

1.5.2. Ведение учета показателей, характеризующих состояние окружающей среды, данных экологического мониторинга и другой документации;

1.5.3. Подготовка экологической документации организации в соответствии с установленными требованиями в области охраны окружающей среды и обеспечение ее своевременного пересмотра.

1.6. Инженер должен знать и соблюдать:

1.6.1. Законодательные и нормативные правовые акты Российской Федерации, Республики Коми, локальные нормативные акты Общества, методические материалы и другие локальные нормативные акты Общества, по вопросам, касающимся его деятельности.

1.6.2. Профиль, специализацию, организационную структуру Общества, взаимоотношения и связи структурных подразделений.

1.6.3. Перспективы развития Общества.

1/3

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							135

- 1.6.4. Основы экономики, организации труда, производства и управления.
- 1.6.5. Порядок проведения и методы экологической экспертизы, экологического мониторинга.
- 1.6.6. Порядок учета и составления отчетности по вопросам экологии.
- 1.6.7. Систему экологической сертификации.
- 1.6.8. Основы трудового законодательства Российской Федерации.
- 1.6.9. План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте (далее – ПМЛА), План по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (далее - ПЛАРН).
- 1.6.10. Формы и системы морального и материального стимулирования работников, действующие в Обществе.
- 1.6.11. Договорный регламент ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», Регламент проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
- 1.6.12. Кодекс деловой этики ПАО «ЛУКОЙЛ».
- 1.6.13. Правила корпоративной культуры организаций Группы «ЛУКОЙЛ».
- 1.6.14. Правила документационного обеспечения управленческой деятельности в Обществе.
- 1.6.15. Инструкции по делопроизводству в ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
- 1.6.16. Положение по внутреннему контролю в Обществе с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».
- 1.6.17. Правила внутреннего трудового распорядка для работников ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» (далее – Правила внутреннего трудового распорядка).
- 1.6.18. Политику Общества в области качества, основные положения и документы системы менеджмента качества.
- 1.6.19. Энергетическую политику Общества, основные положения и документы системы энергетического менеджмента.
- 1.6.20. Политику Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, требования инструкций, правил, положений по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды.
- 1.6.21. Локальные нормативные акты Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ» по управлению рисками.
- 1.7. Инженер в своей деятельности руководствуется:
  - 1.7.1. Законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, приказами, указаниями и другими обязательными для исполнения нормативными документами Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».
  - 1.7.2. Договорным регламентом ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
  - 1.7.3. Регламентом проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
  - 1.7.4. Инструкцией по делопроизводству в ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
  - 1.7.5. Положением по внутреннему контролю в Обществе с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка».
  - 1.7.6. Политикой Общества в области качества, основными положениями и документами системы менеджмента качества.
  - 1.7.7. Энергетической политикой Общества, основными положениями и документами системы энергетического менеджмента.
  - 1.7.8. Политикой Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, инструкциями, правилами, положениями по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды.
  - 1.7.9. Положением о группе экологии.
  - 1.7.10. Настоящей должностной инструкцией.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							136

1.8. Должностная инструкция разработана в соответствии с Положением о группе экологии, Квалификационным справочником должностей руководителей, специалистов и других служащих и на основе профессионального стандарта, указанного в пункте 1.5.

## 2. Обязанности

Инженер обязан:

2.1. В соответствии с пунктом 1.5. настоящей должностной инструкции:

2.1.1. Проводить производственный экологический контроль и подготовку отчетности о выполнении мероприятий по охране окружающей среды:

2.1.1.1. контролировать состояние окружающей среды в районе расположения Общества;

2.1.1.2. формировать документацию, содержащую сведения о фактических объемах или массе выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, об уровнях физического воздействия и о методиках (методах) измерений;

2.1.1.3. формировать документацию, содержащую сведения об обращении с отходами производства и потребления;

2.1.1.4. формировать документацию, содержащую сведения о состоянии окружающей среды, местах отбора проб, методиках (методах) измерений;

2.1.2. Вести учет показателей, характеризующих состояние окружающей среды, данных экологического мониторинга и другой документации:

2.1.2.1. формировать документацию, содержащую сведения об оценке состояния окружающей среды в районе расположения Общества, по результатам экологического мониторинга;

2.1.2.2. выявлять изменения состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества на основе данных экологического мониторинга.

2.1.3. Составлять экологическую документацию Общества в соответствии с установленными требованиями в области охраны окружающей среды и обеспечивать ее своевременный пересмотр:

2.1.3.1. формировать экологическую документацию по обеспечению экологической безопасности с учетом специфики работы Общества;

2.1.3.2. подготовить экологическую документацию и отчетность по результатам производственного экологического контроля, данным экологического мониторинга;

2.1.3.3. пересматривать экологическую документацию в Обществе.

2.2. Осуществлять:

2.2.1. ведение делопроизводства в группе экологии;

2.2.2. своевременное исполнение приказов, указаний, поручений в соответствии с резолюцией руководства Общества;

2.2.3. формирование, поддержание и непрерывный мониторинг системы внутреннего контроля по соответствующему функциональному направлению деятельности группы экологии, выполнение мероприятий по внутреннему контролю в соответствии с должностными обязанностями и нормативными документами общества и ПАО «ЛУКОЙЛ»;

2.2.4. идентификацию и расчет экологических рисков для организации;

2.2.5. обоснование снижения экологических рисков при введении в эксплуатацию в организации конкретного вида оборудования;

2.2.6. составление программы проведения производственного экологического контроля;

2.2.7. документирование информации о результатах производственного экологического контроля;

2.2.8. учет показателей, характеризующих состояние окружающей среды в соответствии с требованиями нормативных правовых в области охраны окружающей среды;

2.2.9. фиксирование данных экологического мониторинга;

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист 137
------	----------	------	--------	-------	------	----------------------	-------------

- 2.2.10. оценку и определять изменения состояния окружающей среды на основе данных экологического мониторинга;
- 2.2.11. составление экологической отчетности по установленным формам;
- 2.2.12. учет при разработке экологической документации специфики организации;
- 2.2.13. взаимодействие с уполномоченными органами исполнительной власти в субъектах Российской Федерации по разработке экологической документации;
- 2.2.14. согласование нормативов предельно допустимых воздействий на окружающую среду с природоохранными органами;
- 2.2.15. расчет суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду;
- 2.2.16. организацию и проведение ежегодного смотра-конкурса по охране окружающей среды между структурными подразделениями Общества;
- 2.2.17. подготовку проектов писем, приказов, указаний, договоров по вопросам, входящим в компетенцию группы экологии;
- 2.2.18. разработку стандартов, нормативных актов, проектов положений и инструкций, программ и планов Общества в области охраны окружающей среды, экологической безопасности и рационального природопользования, своевременно производить их корректировку;
- 2.2.19. разработку документации Системы управления охраной окружающей среды в Обществе в соответствии с международным стандартом ISO 14001;
- 2.2.20. контроль выполнения предписаний контролирующих органов государственного контроля в области охраны окружающей среды;
- 2.2.21. сохранность материальных документов (талонов на мусор, отрывных корешков к талонам на мусор); ведение учета использованных талонов, составление отчета об использовании талонов, уничтожение корешков в сроки согласно действующих инструкций;
- 2.2.22. участие в проведение внутренних аудитов системы менеджмента промышленной безопасности и экологии;
- 2.2.23. идентификацию экологических аспектов и оценку их значимости, планирование мер управления значимыми экологическими аспектами Общества;
- 2.2.24. предварительную внутреннюю экспертизу проектной документации на строительство, расширение, реконструкцию действующих производств до ее направления на государственную, в том числе экологическую экспертизу.
- 2.3. Участвовать:
- 2.3.1. в проведении инвентаризации источников загрязнения окружающей среды, мест образования всех видов отходов;
- 2.3.2. в разработке технологических регламентов, планов по повторному использованию, обезвреживанию и размещению отходов, внедрении малоотходных, безотходных и экологически чистых технологий производства, рациональному использованию природных ресурсов.
- 2.4. Осуществлять контроль:
- 2.4.1. за соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов на объектах Общества;
- 2.4.2. за образованием, движением опасных отходов в процессе деятельности Общества, предупреждать их сверхнормативное образование, за обеспечение соответствия мест хранения опасных отходов требованиям природоохранного законодательства;
- 2.4.3. за соблюдением работниками Общества и работниками сторонних организаций, выполняющими работы на объекте Общества, требований положений, правил, инструкций, законодательных и нормативных актов в области охраны окружающей среды.
- 2.5. Вести документооборот группы экологии, в том числе по Системе менеджмента промышленной безопасности и экологии.
- 2.6. Выполнять функции исполнителя договора (дополнительного соглашения), курируемых группой экологии, в соответствии с Договорным регламентом ООО «ЛУКОЙЛ-

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС					138	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



3.6. Не принимать к исполнению и оформлению документы, которые оформлены не должным образом или противоречат законодательству РФ.

3.7. Требовать от руководителя группы экологии оказания содействия в исполнении своих обязанностей и реализации прав.

3.8. Отказаться от выполнения работ при необеспечении всех мер по их безопасному проведению.

#### 4. Ответственность

Инженер несет ответственность:

4.1. За ненадлежащее исполнение или неисполнение обязанностей, предусмотренных настоящей должностной инструкцией, в пределах, определенных трудовым законодательством Российской Федерации.

4.2. За правонарушения, совершенные в процессе осуществления своей деятельности, в пределах, определенных административным, уголовным и гражданским законодательством Российской Федерации.

4.3. За причинение материального ущерба, в пределах, определенных трудовым и гражданским законодательством Российской Федерации.

4.4. За ненадлежащую подготовку документов по обоснованию, согласованию расходов по направлению деятельности, не учитываемых для целей исчисления налога на прибыль.

4.5. За необеспечение сохранности документации по направлению деятельности.

4.6. За некачественное ведение делопроизводства по своему направлению деятельности.

4.7. За несвоевременное исполнение приказов, указаний, поручений в соответствии с резолюцией руководства Общества.

4.8. За несоблюдение требований норм и правил в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ, выполняемых на объекте, а также за отсутствие надлежащего контроля по соблюдению требований норм и правил в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ, выполняемых на объекте работниками сторонних организаций.

4.9. За несоблюдение сроков предоставления документов предусмотренных графиком документооборота Общества.

4.10. За разглашение коммерческой тайны и конфиденциальной информации Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ».

Руководитель группы экологии

Т.Д. Прочкис

«27» 08 20<sup>20</sup> г.

188

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									140
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

Общество с ограниченной ответственностью  
«ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»



УТВЕРЖДАЮ  
И.о. Генерального директора  
А.В. Кислых  
«13» 04 2021 г.

Дополнение № 1  
в ДОЛЖНОСТНУЮ ИНСТРУКЦИЮ  
инженера по охране окружающей среды  
группы экологии

Вводится с «13» 04 2021 года

1. Дополнить пункт 1.6 раздела 1 «Общие положения» подпунктом 1.6.22 следующего содержания:  
«1.6.22. Политику по проверке благонадежности контрагентов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Российской Федерации.».
2. Дополнить пункт 1.7 раздела 1 «Общие положения» подпунктом 1.7.11 следующего содержания:  
«1.7.11. Политикой по проверке благонадежности контрагентов организаций Группы «ЛУКОЙЛ» в Российской Федерации.».

Руководитель группы экологии

Т.Д. Прочикс

«30» апреля 2021 г.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						141
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4**  
**Аттестат аккредитации лаборатории**

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода						120
							111-12-2021-960-ОВОС		Лист
									142
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				


**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ**
№ 0007809

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**

№ RA.RU.21ЛУ02 номер аттестата аккредитации и дата выдачи **выдан 14 октября 2016 г.**

Настоящий аттестат выдан Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»  
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
**ИНН: 1102057865**

**169300, РОССИЯ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Заводская, д. 11**  
место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что Центральная заводская лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»  
наименование  
**169300, РОССИЯ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Заводская, д. 11**  
адрес места (мест) осуществления деятельности

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**  
 аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра)**  
 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 **18 ноября 2015 г.**



  
**А.Г. Литвак**  
инициалы, фамилия

Руководитель (заместитель Руководителя)  
 Федеральной службы по аккредитации

121

Итого экземпляров: ЗАО «ОБЩЕСТВО», www.rosak.ru, 1 место: 50-65-05-08003 04К; РБ, ул.Св. Дв., тел. (495) 720-4742, Москва, 2014 год



# АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

РОСС RU.0001.510872

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В  
РЕСПУБЛИКЕ КОМИ", ИНН 1101486406  
167001, РОССИЯ, РЕСПУБЛИКА КОМИ, ГОРОД СЫКТЫВКАР, УЛИЦА ДИМИТРОВА, 3/3

**ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР ФИЛИАЛА ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТНОГО  
УЧРЕЖДЕНИЯ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ  
В ГОРОДЕ УХТЕ"**

соответствует требованиям

**ГОСТ ИСО/МЭК 17025**

критериям аккредитации, предъявляемым к деятельности испытательной лаборатории (центра)

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации – Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 29 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации". Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации. Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://rsa.gov.ru/>



Дата внесения в реестр сведений  
об аккредитованном лице 04 июня 2015 г.

Дата  
формирования  
выписки  
09 октября 2015 г.  
122

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист 143
------	----------	------	--------	-------	------	----------------------	-------------



# ПРИЛОЖЕНИЕ К АТТЕСТАТУ АККРЕДИТАЦИИ РОСС RU.0001.510872

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ "ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И  
ЭПИДЕМИОЛОГИИ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ", ИНН 1101486406

Адреса места (мест) осуществления деятельности:

- 169300, РОССИЯ, Респ Коми, г Ухта, ул Севастопольская, дом 1;
- 169900, РОССИЯ, Респ Коми, г Воркута, б-р Пищевиков, дом 15;
- 169840, РОССИЯ, Респ Коми, г Инта, ул Кирова, дом 23;
- 169712, РОССИЯ, Респ Коми, г Усинск, ул Молодежная, дом 22а;
- 169600, РОССИЯ, Респ Коми, г Печора, пр-кт Печорский, дом 18;

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации"

Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации

Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fsa.gov.ru/>



Дата формирования выписки 09 октября 2019 г.

Стр. 1/1

123

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										144
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**РОСАККРЕДИТАЦИЯ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ**

№ 0004050

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ**

№ RA.RU.21IK01 выдан 27 ноября 2015 г.

номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан **Обществу с ограниченной ответственностью "Лабораторный центр "ИКОС"**;

наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя  
ИНН: 1102070810

адрес заявителя (место осуществления деятельности)  
169316, РОССИЯ, Республика Коми, г. Ухта, пр-кт. Космонавтов, д. 44

и удостоверяет, что **Испытательный центр Общество с ограниченной ответственностью "Лабораторный центр "ИКОС"**

наименование  
169316, РОССИЯ, Республика Коми, г. Ухта, пр-кт. Космонавтов, д. 44

адрес места (мест) осуществления деятельности

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**

аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра)**

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: **09 ноября 2015 г.**



**М.А. Якутова**  
подпись, фамилия

должность

Руководитель (заместитель Руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации



М.П.

Издан в соответствии с ГОСТ Р ИСО 15624-1:2009 (ИСО 15624-1:2004). Москва, 2011 год.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 5**  
**Программа комплексного экологического мониторинга на объекте**  
**размещения отходов**

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							146
<hr/> Программа производственного экологического контроля. Промплощадка нефтеперерабатывающего завода							125
Индв. № подл.	Подп. и дата						Взам. инв. №

Утверждаю

И.о. Генерального директора

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

Д.П. Каленюк

2017



**ПРОГРАММА**  
**мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на**  
**территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия**  
**на окружающую среду ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»**

Ухта, 2017

126

И.о. Ген. дир.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол. уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

Лист

147

## АННОТАЦИЯ

Согласно требованиям ст. 11 и 12 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду собственники данных объектов, а также лица, во владении или в пользовании которых они находятся, обязаны проводить мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды в порядке, установленном федеральными органами исполнительной власти обращения с отходами.

Настоящий документ разработан во исполнение Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 04.03.2016 №66 «О порядке проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду».

Объекты размещения отходов – это специально оборудованные сооружения, предназначенные для размещения отходов (полигон, шламохранилище, в том числе шламовый амбар, хвостохранилище, отвал горных пород и др.) и включающие в себя объекты хранения отходов и объекты захоронения отходов.

2

127

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										148
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**1. Цели и задачи наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду.**

*Основные цели осуществления мониторинга на объектах размещения отходов:*

- организация системы текущего мониторинга осуществляемой деятельности в соответствии с законодательством РФ, поставленными экологическими целями и задачами;

- обеспечение выполнения в процессе деятельности по размещению отходов мероприятий по охране окружающей среды, оценка соблюдения требований законодательства;

- накопление данных для анализа динамики количественных и качественных показателей компонентов окружающей среды в районе размещения отходов и в пределах воздействия на окружающую среду.

Порядок организации мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду регулируется стандартами, положениями и инструкциями утверждаемыми предприятием.

*Мониторинг на объектах размещения отходов осуществляется с целью:*

- соблюдения требований природоохранного законодательства Российской Федерации, включая водное, законодательство в области охраны атмосферного воздуха, почвы и в области обращения с отходами, иных законодательных и нормативных правовых актов;

- выполнения корпоративных программ в области охраны окружающей среды;

- соблюдения в процессе хозяйственной деятельности принципов рационального использования и восстановления природных ресурсов;

- выполнения планов мероприятий по охране окружающей среды;

- соблюдения требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией;

- соблюдения режимов в санитарно-защитной зоне;

- своевременного и оперативного устранения причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным/сверхлимитным воздействием на окружающую среду;

- получения данных о текущих воздействиях на окружающую среду;

3

128

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

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								149
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- оперативного информирования руководства и персонала о случаях нарушений природоохранных требований, а также причинах установленных нарушений.

*Задачами мониторинга в районе размещения отходов являются:*

- контроль качества выполнения природоохранных программ, планов мероприятий по охране окружающей среды, графиков аналитического контроля;
- контроль соблюдения законодательства в области охраны окружающей среды на территории предприятия;
- контроль соблюдения установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;
- контроль выполнения мероприятий по охране окружающей среды;
- контроль выполнения требований действующего природоохранного законодательства, норм и правил, инструкций, предписаний по вопросам охраны окружающей среды;
- периодическое проведение анализа результатов природоохранной деятельности на предприятии, принятие мер к устранению выявленных нарушений;
- подготовка руководству предприятия предложений по снижению негативного воздействия на окружающую среду на основании данных инструментальных замеров и контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, состояния окружающей среды в районе предприятия;
- иные задачи, вытекающие из необходимости обеспечения экологической безопасности на территории предприятия, определенные действующим законодательством.

## 2. Общие сведения об объектах размещения отходов.

Деятельность по обращению с опасными отходами предприятие осуществляет на основании лицензии № 011 - 00094 от 26.06.2016 г. на срок действия - бессрочно.

Годовые нормативы образования отходов отражены в лимитах на размещение отходов, утвержденных Управлением Федеральной службы в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Республике Коми № 71-О от 04 июля 2016 г. сроком действия до 04.07.2021г.

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) разработан в 2016 году, сроком действия 5 лет.

В соответствии с Правилами инвентаризации объектов размещения отходов, утвержденными приказом Минприроды России от 25.02.2010 №49 в ООО

4

129

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									150
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

«ЛУКОЙЛ-УНП» в 2016 году проведена инвентаризация объектов размещения отходов.

По результатам проведенной инвентаризации установлено наличие 2 объектов размещения отходов: аварийный амбар и иловые площадки биологических очистных сооружений.

Во исполнение ст. 20 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ, объекты размещения отходов ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» включены в государственный кадастр отходов Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 18.12.2015 № 1028 объекты размещения отходов ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» внесены в Государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО).

Характеристика объектов размещения отходов указана в Приложении №1.

Объекты размещения отходов ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», включенные в государственный реестр объектов размещения отходов.

№ п/п	Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО
1	Аварийный амбар	11-00027-X-01028181215
2	Иловые площадки биологических очистных сооружений	11-00028-X-01028181215

Перечень отходов, подлежащих размещению на собственных объектах, указан в Приложении №2.

*1. Аварийный амбар.*

Для сбора, хранения и отстаивания нефтесодержащих отходов на территории площадки нефтеперерабатывающего производства построен, оборудован и используется аварийный амбар. Аварийный амбар введен в эксплуатацию в 1973 г. и входит в состав механических очистных сооружений ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».

Аварийный амбар представляет собой заглубленную железобетонную емкость глубиной 2,8 м, площадью 3500 м<sup>2</sup> (9000т). Амбар обвалован, оборудован системой сбора ливневых вод. Обустройство и вместимость аварийного амбара обеспечивает сбор и хранение нефтесодержащих отходов не менее 3 лет. Периодически, не реже одного раза в 3 года аварийный амбар чистится, извлеченные из него отходы вывозятся специализированным предприятием на обезвреживание. Карта-схема расположения мест накопления и объектов размещения отходов на промплощадке № 1 ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», в т.ч. аварийного амбара - Приложение № 3.

*2. Иловые площадки биологических очистных сооружений*

Иловые площадки биологических очистных сооружений, являясь частью технологического процесса механической и биологической очистки сточных вод,

5

130

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
										151
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

обеспечивают сбор, осушку и обеззараживание избыточного ила естественным путем: летом – ультрафиолетовыми лучами, зимой вымораживанием.

Земельный участок предоставлен под объект «Иловые площадки биологических очистных сооружений» Комитетом лесов Республики Коми на основании договора аренды № С0990526/30/09-АЗ//38-02-2010 от 17.12.2010, срок действия договора до 23.11.2059 года и в соответствии с Приказом № 923 от 17.12.2010 «О предоставлении лесного участка в аренду». ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» выдано Свидетельство о государственной регистрации права 11АА № 506737 на производственное сооружение - Биологические очистные сооружения, в состав которых входят иловые площадки.

Иловые площадки состоят из 4-х карт, размером 60х12 м<sup>2</sup>, вместимость составляет 24000 м<sup>3</sup> (45600 т), они последовательно заполняются избыточным илом и осадками с очистных сооружений биологической очистки стоков. Ил вылеживается в картах в течение 2 - 3 лет; в этот период происходит его естественное обеззараживание. Затем ил вывозится на территорию нефтеперерабатывающего завода и используется в процессе биологической рекультивации площадок, освободившихся после ликвидации выведенных из эксплуатации объектов. Карта-схема расположения мест накопления и объектов размещения отходов на промплощадке БОС ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» - Приложение № 4.

### 3. Обоснование выбора подлежащих наблюдению компонентов природной среды и природных объектов на территории объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду.

*Мониторинг окружающей среды в районе расположения объектов размещения отходов.*

1. В районе расположения аварийного амбара ведется постоянный мониторинг окружающей природной среды по трем направлениям:

- атмосферный воздух;
- подземные воды;
- почвы.

Контроль по атмосферному воздуху ведется посредством замеров согласно графику аналитического вредных веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны Общества (Приложение 5).

Работы по ведению мониторинга подземных вод в районе промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» выполняются силами ООО «Геолог-1» на договорной основе в соответствии с утвержденной программой (Приложение б) с привлечением Центральной заводской лаборатории в части лабораторных исследований. Наблюдательные скважины расположены с учетом местоположения источников загрязнения, строения водоносного горизонта, направления естественного движения подземных вод, всего наблюдения ведутся по 37

6

131

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									152
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС

скважинам. Вблизи аварийного амбара, по ходу оттока подземных вод, расположены наблюдательные скважины №№ 85, 85-а, 87, 1-э, 76.

Отбор проб почв на анализы на территории предприятия, в т.ч. на территории, прилегающей к аварийному амбару, проводится не реже 1 раза в год по показателям: рН, нефтепродукты, тяжелые металлы. Анализы выполняются аккредитованной лабораторией на договорной основе.

2. В районе расположения иловых площадок биологических очистных сооружений контроль по атмосферному воздуху ведется посредством замеров согласно графику аналитического вредных веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны Общества (Приложение 5).

Отбор проб почв на территории, прилегающей в иловым площадкам и ила с иловых площадок на анализы проводится не реже 1 раза в год. Почвы исследуются по показателям: рН, нефтепродукты, тяжелые металлы. Ил исследуются на микробиологические, паразитологические, санитарно-гигиенические показатели. Анализы выполняются аккредитованной лабораторией на договорной основе.

*Отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду.*

Отчет о выполнении мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду ежегодно, до 15 января предоставляется в Управление Росприроднадзора по Республике Коми.

#### **4. Сведения об источниках информации, использованных при разработке программы мониторинга.**

1. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».
2. Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»
3. График аналитического контроля вредных веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны на 2016-2018 гг ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

И.о. Руководителя группы экологии

В.В. Запорожец

7

132

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						153
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**ХАРАКТЕРИСТИКА**  
**объекта размещения отходов (ОРО)** **Аварийный амбар**  
 (наименование объекта размещения  
 отходов)

№ п/п	Наименование строки	Содержание строки (код для машинной обработки)		
1	Учетный № ОРО	0022X0008404		
2	Назначение ОРО	Хранение отходов		
3	Вид ОРО	05		
4	Место нахождения ОРО	87425000000	11	г.Ухта МОГО «Ухта», ул. Заводская 11, к-ты: 63°34'21" с.ш. 53°43'44" в.д.
5	Правоустанавливающий документ на земельный участок, на котором расположен ОРО	Свидетельство о регистрации права собственности на земельный участок	11.06.2008	11АА № 516591
6	Проектная документация на строительство ОРО	РСФСР Совнархоз проектный институт «ПЕЧОРПРОЕКТ» Ухтинский филиал. г. Ухта, Коми АССР.	1964 год	545
7	Заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию на строительство ОРО	0	0	0
8	Ввод в эксплуатацию ОРО	1973 г.		
9	Вместимость ОРО, м <sup>3</sup> (т)	До 7 500 м <sup>3</sup> (7 500 т)		
10	Размещено всего, м <sup>3</sup> (т)	2 500 м <sup>3</sup> (2 500 т)		
11	Основные виды отходов, размещаемые на ОРО	4 0635001313 Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений; 72310201393 Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; 91120002393 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; 93110003394 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)		
12	Площадь ОРО, м <sup>2</sup>	3 500		
13	Системы защиты окружающей среды на ОРО	02, 06		
14	Виды мониторинга окружающей среды на ОРО	03, 04		
15	Негативное воздействие ОРО на окружающую среду	отсутствует		
16	Сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), эксплуатирующем ОРО	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Ухта-нефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»)	169300, Республика Коми, г.Ухта, ул.Заводская, 11 телефон 8(8216)762060, факс 8(8216)732574, электронная почта unpr@lucoil.com	Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, и размещению отходов № 011-00001 от 16.01.2012 выдана Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок - бессрочно

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							154



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

Приложение № 2

Сведения о размещении отходов на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование и инвентарный номер объекта размещения отходов в ГРОРО, номер по карте-схеме	Предлагаемое ежегодное размещение отходов на самостоятельно эксплуатируемых объектах размещения отходов, тонн в год	
					Хранение	Захоронение
1	Всплывающие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	Аварийный амбар 11-00027-X-01028-18.12.15 № 007	191,7467	191,7467
2	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	Аварийный амбар 11-00027-X-01028-18.12.15 № 007	882,9715	882,9715
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 38 3	3	Аварийный амбар 11-00027-X-01028-18.12.15 № 007	4271,6296	4271,6296
4	Грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 02 39 4	4	Аварийный амбар 11-00027-X-01028-18.12.15 № 007	40,8870	40,8870
5	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	Иловые площадки БОС 11-00027-X-01028-18.12.15 № 017	2772,6692	2772,6692

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

# ПРИЛОЖЕНИЕ 16 Технические условия на водоснабжение и водоотведение

УВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель  
руководителя-главный инженер

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

 Д.А. Пиджаков

« 30 » 06 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

объекта: «Узел приема, хранения и вовлечения присадок в автомобильные бензины и дизельное топливо цеха №3 «Товарно-сырьевой»

### 1. Водоснабжение

#### 1.1. Сеть производственно-противопожарного водопровода:

Пожаротушение проектируемого узла приёма, хранения и вовлечения присадок в автомобильные бензины и дизельное топливо цеха №3 «Товарно-сырьевой» выполнить от существующего кольцевого производственно-противопожарного водопровода предприятия. Место подключения - кольцевой подземный трубопровод Ду 400 мм вдоль автодороги №10.

Трубопровод выполнить из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Диаметр трубопровода принять согласно расчету.

В точках подключения смонтировать водопроводные колодцы с секующей арматурой.

Способ прокладки сетей - в земле.

Существующие источники:

Источником противопожарного водоснабжения служит существующая система противопожарного водоснабжения ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», в составе:

- пожарная повысительная насосная станция с насосами Н-1, Н-2 (Д2000-100/2), производительностью 2000 м<sup>3</sup>/час, напором 100 м. вод. ст. Насосы Н-1, Н-2 оборудованы системой полуавтоматического пуска из операторной блока оборотного водоснабжения или со щита управления в помещении пожарной повысительной насосной станции;
- кольцевая сеть надземного противопожарного водопровода диаметром 400мм и сеть подземных противопожарных водопроводов с пожарными гидрантами через 80 - 100м.

Исходные данные:

Расход воды в системе противопожарного водоснабжения - не менее 493 л/сек (1775 м<sup>3</sup>/час) при тушении одновременно двух пожаров в соответствии с п.п.8.20 и 8.21 ВУПТ-88; Давление в существующей сети в точке подключения без пожара 0,6 МПа, при пожаре не менее 0,65 МПа;

Материал существующих трубопроводов сталь 10, Ø 426x8 по ГОСТ 10704-91

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

							111-12-2021-960-ОВОС	Лист
								157
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Температура 5 - 25°C;

Минимальная глубина заложения трубопровода 2,70 м. Отметка низа трубы в месте врезки 84,20 (-2,780)

Техническое состояние существующих сетей производственно-противопожарного водопровода: сети находятся в технически исправном и работоспособном состоянии, соответствуют техническим и нормативным требованиям.

## 2. Водоотведение

### 2.1. Сеть производственно-ливневой канализации:

Сброс сточных вод от проектируемого узла приёма, хранения и вовлечения присадов в автомобильные бензины и дизельное топливо цеха №3 «Товарно-сырьевой» предусмотреть с температурой не более 40 °С в сеть производственно-ливневой канализации ООО «ЛУКОЙЛ-УНП».

Подключение выполнить в проектируемом колодце на существующем канализационном трубопроводе, проложенном между эстакадой МЦК и автодорогой №30.

Существующая система:

Производственно-ливневые стоки направляются на механические очистные сооружения проектной производительностью 16000 м<sup>3</sup>/сут. (макс.) в составе:

- радиальные песколовки РП-1, РП-2;
- нефтеловушки НЛ-1, НЛ-2, НЛ-3;
- радиальные отстойники РО-1, РО-2;
- флотаторы Ф-1, Ф-2, Ф-3;
- приемные камеры Е-4, Е-5, Е-8, Е-9, ПК-1, ПК-4;
- реагентное хозяйство;
- насосные станции №1, 3, 4, промливневых сточных вод ПП-1, грунтовых вод ПП-2, ДНС

(дренажная насосная станция), КНС №3 (канализационная насосная станция);

- дренажные системы Д-1, Д-2;
- напорные емкости, насосное оборудование, технологические трубопроводы;
- резервуары сбора и приготовления продукта нефтеловушечного Р-120, Р-121.

И далее на внеплощадочные очистные сооружения биологической очистки.

Резерв по производительности МОС составляет 6400 м<sup>3</sup>/сут.

Исходные данные:

- способ прокладки - подземно;
- материал трубопровода - сталь 10;
- труба Ø 325x10, ГОСТ 10704-91;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	----------	------	--------	-------	------

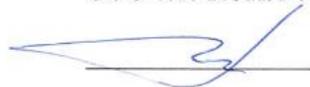
111-12-2021-960-ОВОС

Лист

158

Технические условия на временное подключение к инженерным сетям на период строительства

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель руководителя-  
главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»

  
Д.А. Пиджаков  
«28» 08 2021 г.

**Технические условия  
на временное подключение к инженерным сетям на период строительства**  
по объекту «Узел приема, хранения и вовлечения присадок в автомобильные бензины и  
дизельное топливо цеха №3 «Товарно-сырьевой»».

1.1. На производственные нужды и гидравлические испытания

Точка подключения – участок противопожарного кольцевого водопровода в районе городка строителей. Диаметр трубопровода в месте подключения – 400 мм., материал трубопровода - сталь, способ прокладки – подземный, рабочее давление - 6,0 кг/см<sup>2</sup>.

Временный водопровод проложить подземно, на глубине не менее 2.5 м (или надземно, предусмотреть теплоспутник и тепловую изоляцию), установить колодец с запорной арматурой и прибором учета.

1.2. Питьевой водопровод.

Точка подключения – участок водопровода в районе ГДС-850. Диаметр трубопровода в месте подключения – 57 мм., материал трубопровода – сталь 20, способ прокладки – подземный в гильзе, рабочее давление – 2,5-3,0 кг/см<sup>2</sup>.

Возможный отпуск воды в смену не более 50 м<sup>3</sup>.

Временный водопровод проложить подземно на глубине не менее 2.5 м (или надземно, предусмотреть теплоспутник и тепловую изоляцию), установить колодец с запорной арматурой и прибором учета.

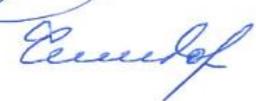
1.3. Сброс воды после гидравлических испытаний, отвод поверхностных и грунтовых вод, бытовых сточных вод (через септик) с площадки строительства.

Точка подключения – внутренние сети коллектора промливневой канализации установки ГДС -850 вдоль дороги. Диаметр трубопровода в месте подключения – 600 мм., материал трубопровода - сталь. Резерв в точке подключения -20м<sup>3</sup>/ч

Проектируемый трубопровод проложить подземно, с уклоном в сторону магистрального коллектора.

Начальника цеха №5  
«Энергоснабжение и водоотведение»

Главный энергетик

  
Е.В. Самойлов  
  
М.С. Федоров

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			111-12-2021-960-ОВОС						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Очистное сооружение «FloTenk»  
ТУ 4859-001-79777832-2010



## ПАСПОРТ ИЗДЕЛИЯ

СТА-\_\_\_\_\_

## РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Локальное очистное сооружение, применяемое при обустройстве систем очистки  
хозяйственно-бытовых сточных вод  
«FloTenk-STA»



ЗАО «Флотенк»  
РОССИЯ

SeptikMarket.ru

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

## 4. Основные параметры

### Характеристики сточных вод

Гигиенические характеристики сточной воды		
Показатели	до очистки	после очистки
БПК5, мгО2/л	65,0	2,0
ХПК, мгО2/л	320,0	19,0
Нефтепродукты, мг/л	0,85	0,23
Взвешенные вещества, мг/л	215,0	2,0
рН, ед	6,9	7,2
СПАВ, мг/л	1,5	0,11
Рекомендуемый температурный режим работы	от - 25 до + 40 градусов С.	

Биологическое потребление кислорода (БПК) — показатель загрязнения воды органическими соединениями, характеризуемый количеством кислорода, которое за определенное время пошло на окисление химических веществ загрязнителей, содержащихся в единице объема воды. Полное окисление органических веществ (БПК полн.) достигается в течение 20 суток.

#### **БПК полн. = 1,43 x БПК5**

Бытовые сточные воды или смесь бытовых и производственных сточных вод при поступлении на установки очистки не должны иметь:

- БПК полн. выше 375мг/л;
- Содержание взвешенных веществ более 325мг/л;
- Температуру ниже 6 °С.

При больших значениях БПК полн. следует пропорционально снижать производительность очистных установок.

Очищенные сточные воды должны иметь:

- БПКполн. не выше 15мг/л
- Содержание взвешенных веществ не более 20мг/л.

## 5. Устройство и принцип работы

Очистное сооружение «FloTenk-STA» (рис.2) комплектуется из единого трехсекционного, герметичного стеклопластикового корпуса (1).

Первая секция (зона А) очистного сооружения соединяется с подводящей линией и далее через систему блокиратора со второй секцией (зона В). Далее через блокиратор (гидрозатвор) с третьей секцией (зона С).

Первая секция очистного сооружения (зона А) выполняет роль первичного септического отстойника грубого осадка. Вторая секция очистного сооружения (зона В) выполняет роль вторичного отстойника осадка. Третья секция очистного сооружений (зона С) выполняет роль итогового осветлителя стоков путем окончательного гравитационного отстаивания взвешенных частиц.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					111-12-2021-960-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.		Подп.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 17 Решение о предоставлении водного объекта в пользование**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
(РОСВОДРЕСУРСЫ)

**ДВИНСКО-ПЕЧОРСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
(Двинско-Печорское БВУ)**

Отдел водных ресурсов по Республике Коми

167982, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 131  
Тел./факс: (8212) 44-10-44  
E-mail: komi@dpbv.ru

от 24.01.2022 № 27.11 059

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*Киселев*  
*И. И. Киселев*

Руководителям предприятий  
(по списку)

*Е.И. Филиппов*  
*В.И. Кукса*

Отдел водных ресурсов Двинско-Печорского БВУ по Республике Коми, являясь органом, осуществляющим государственную регистрацию в государственном водном реестре (далее ГВР) договоров водопользования, решений о предоставлении водных объектов в пользование, перехода прав и обязанностей по договорам водопользования, прекращения договоров водопользования, сообщает следующее:

В связи со вступлением в силу с 01.01.2022 изменений внесенных в постановление Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020-2022 годах» постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2021 №2284 срок действия разрешительных документов, указанных в Приложении к данному письму, продлен на 12 месяцев.

Обращаем Ваше внимание, на необходимость выполнения условий водопользования, установленных разрешительным документом, в течение срока, на который документ продлен.

В случае продления договора водопользования Вам необходимо обратиться в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации (Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми) для заключения дополнительного соглашения к договору водопользования в части внесения изменений в параметры водопользования на последующий период.

В случае отсутствия потребности в водопользовании, действие договора водопользования или решения о предоставлении водного объекта в пользование прекращается в порядке, установленном законодательством.

Приложение:

- Выписка из государственного водного реестра по форме 2.5-гвр «Государственная регистрация» по разрешительным документам, срок действия которых продлен на 12 месяцев – 1 файл в электронном виде.

Начальник  
отдела водных ресурсов  
по Республике Коми

Филиппович Елена Аркадьевна  
20-25-72

*Г.Н. Кукса*

Г.Н.Кукса

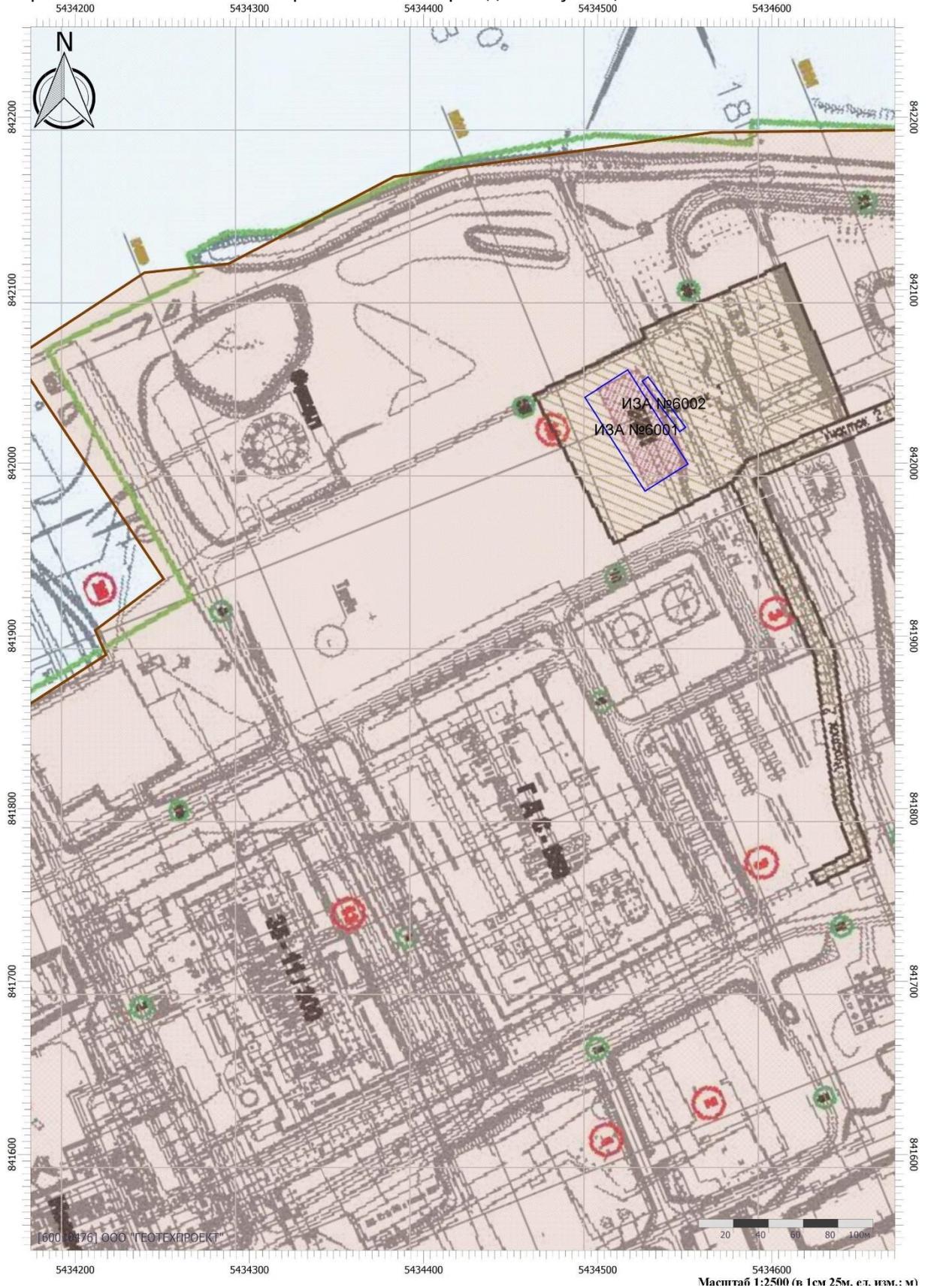
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	111-12-2021-960-ОВОС	Лист
							162



# ПРИЛОЖЕНИЕ 18 Экспликация проектируемых источников загрязнения атмосферы и расчетных точек в период эксплуатации и строительства

Карта-схема источников загрязнения на период эксплуатации



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС

# Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха на период строительства



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

111-12-2021-960-ОВОС