

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ХИМСТАЛЬКОН-ИНЖИНИРИНГ»**

**(X) химсталькон**  
резервуары и нефтебазы под ключ



**СРО-П-029-25092009**

**Заказчик: ООО «ГДК Баимская»**

**Объект: Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле  
площадки корпуса обслуживания горной техники**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 8 «Мероприятия по охране окружающей среды»**

**Подраздел 2 «Оценка воздействия на окружающую среду»**

**Часть 2. Приложения**

**ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2**

**Том 8.2.2**

**Саратов 2023 г.**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ХИМСТАЛЬКОН-ИНЖИНИРИНГ»**

**Х** химсталькон  
резервуары и нефтебазы под ключ



**СРО-П-029-25092009**

**Заказчик: ООО «ГДК Баимская»**

**Объект: Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле  
площадки корпуса обслуживания горной техники**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 8 «Мероприятия по охране окружающей среды»**

**Подраздел 2 «Оценка воздействия на окружающую среду»**

**Часть 2. Приложения**

**ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2**

**Том 8.2.2**

**Руководитель СКП**

**А.В. Дубинин**

**Главный инженер проекта**

**Р.В. Федоров**

**Саратов 2023 г.**

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





## Содержание

Приложение А (обязательное) Задание на проектирование.....	2
Приложение Б (обязательное) Письма .....	27
Б.1 Сведения от ФГБУ «Чукотское УГМС» .....	27
Б.2 Сведения о наличии/отсутствии зон с особым режимом природопользования (экологических ограничений) .....	53
Б.3 Сведения о наличии/отсутствии объектов культурного значения .....	82
Б.4 Сведения о наличии/отсутствии месторождений полезных ископаемых .....	86
Приложение В (обязательное) Расчет выбросов в атмосферный воздух в период строительства .....	90
Приложение Г (обязательное) Расчет выбросов в атмосферный воздух в период эксплуатации .....	109
Приложение Д (обязательное) Расчет шума в период строительства .....	134
Приложение Е (обязательное) Расчет шума в период эксплуатации .....	161
Приложение Ж (обязательное) Расчет количества образования отходов в период строительства .....	171
Приложение И (обязательное) Расчет количества образования отходов в период эксплуатации .....	180
Приложение К (обязательное) Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации различных сценариев аварии при СМР .....	184
Приложение Л (обязательное) Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации различных сценариев аварии при эксплуатации.....	190
Приложение М (обязательное) Договор и лицензия ООО «Биосервис» .....	193
Приложение Н (обязательное) Документация на фильтр-патроны.....	220
Приложение П (обязательное) Документы, обосновывающие принятые характеристики источников шума .....	236
Приложение Р (обязательное) Параметры выбросов загрязняющих веществ .....	253
Приложение С (обязательное) Лицензия ООО «Фирма «Сталкер» .....	257
Приложение Т (обязательное) План -график контроля нормативов выбросов на источниках выброса .....	261
Приложение У (обязательное) Письмо о возможности приема лома и отходов металлов.....	271


Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
					1223	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Трифенова					П	1	271
							ООО "Химсталькон- Инжиниринг"		
							г. Саратов		
ГИП		Федоров			12.23				

## Приложение А

(обязательное)

### Задание на проектирование

ООО «НОРД РИМ»  
 Российская Федерация, 123112, г. Москва, вн.тер.г.  
 муниципальный округ Пресненский, проезд 1-й  
 Красногвардейский, д. 15, помещ.1/16  
 Тел.: +7 (495) 540 07 02 info.nordrim@nordrim.ae  
 ОГРН: 1227700516801; ИНН: 9703104345; КПП: 77030100



УТВЕРЖДАЮ:

СОГЛАСОВАНО:

ООО «НОРД РИМ»,  
 на основании договора на осуществление  
 функции технического заказчика  
 № NR-SC-413 от 31.08.2022  
 заключенного с ООО «ГДК Баймская»

ООО «Химсталькон-инжиниринг»  
 Р.В. Фёдоров, на основании доверенности  
 № 218/2023 от 2 октября 2023 г

А.В. Бурсин, действующий на основании  
 приказа № NRDLLC-ORD-150323-01  
 от 15 марта 2023

  
 «3» октября 2023 г.



  
 «3» октября 2023 г.



#### ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта:

«Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса  
 обслуживания горной техники»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
<b>I. Общие данные</b>		
1.	Основание для проектирования объекта:	1. Решение Застройщика. 2. Договор № ЕС-008 от 27 марта 2020 г 3. Дополнительное соглашение № 007 от 25 марта 2023 г. к договору № ЕС-008 от 27 марта 2020 г.
2.	Застройщик:	ООО «ГДК Баймская», зарегистрированное по адресу: Российская Федерация, 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Дежнева, д. 1. Адрес для почтовых отправлений: Российская Федерация, 123112, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, проезд 1-й Красногвардейский, д. 15, этаж 16 ОГРН: 1087746085866 ИНН/КПП: 7705825797/870901001.
2.1.	Технический заказчик:	ООО «НОРД РИМ», зарегистрированный по адресу Российская Федерация, 123112, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, проезд 1-й Красногвардейский, д. 15, помещ.1/16 Тел.: +7 (495) 540 07 02 ; info.nordrim@nordrim.ae ОГРН: 1227700516801; ИНН: 9703104345; КПП: 77030100 на основании договора на осуществление функции технического заказчика с ООО «ГДК Баймская» № NR-SC-413 от 31.08.2022

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						2

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
3.	Инвестор (при наличии):	ООО «ГДК Баймская»
4.	Проектная организация:	ООО «Химсталькоп-Инжиниринг», Юридический и почтовый адрес: 410004, Саратовская Область, г. Саратов, ул. Набережная, д. 22. ОГРН: 1156451001740 ИНН / КПП: 6454099048 / 645401001
5.	Вид работ:	Новое строительство.
6.	Источник финансирования строительства объекта:	Собственные средства заказчика (застройщика).
7.	Технические условия на подключение (присоединение) объекта к сетям инженерно-технического обеспечения (при наличии):	В составе исходных данных заказчик (застройщик) предоставляет: - технические условия на электроснабжение; - технические условия на водоснабжение и водоотведение; - технические условия на пожарную сигнализацию; - технические условия на сети связи.
8.	Требования к выделению этапов строительства объекта:	Предусмотреть строительство объекта в 2 этапа: 1 этап – склад нефтепродуктов, включающий 10 х РВС-5000 для хранения ДТ, 2 х РВС-1500 для хранения топлива ТС-1, всю необходимую инфраструктуру. 2 этап – 7 х РВС-5000 для хранения ДТ, плюс необходимая инфраструктура
9.	Срок строительства объекта:	1 этап – 24 месяца 2 этап – 13 месяцев
10.	Требования к основным технико-экономическим показателям объекта:	Предусмотреть общий фактический объем хранения дизельного топлива не более 66000 тонн, топлива ТС-1 не более 2500 тонн.
11.	Идентификационные признаки объекта:	<b>11.1.</b> Назначение: Прием, хранение и перевалка нефтепродуктов (ДТ-А по ГОСТ 305-2013; ТС-1 по ГОСТ 10227-86) для нужд горнодобывающей компании ООО «ГДК Баймская». <b>11.2.</b> Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: не принадлежит. <b>11.3.</b> Возможность возникновения опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство объекта: опасные природные процессы, явления и техногенные воздействия определить согласно результатам инженерных изысканий. <b>11.4.</b> Принадлежность к опасным производственным объектам: согласно Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" объект относится к ОПО 2 класса опасности. <b>11.5.</b> Пожарная и взрывопожарная опасность: Класс конструктивной пожарной опасности зданий и сооружений объекта – определить проектной документацией. Класс пожарной опасности строительных конструкций объекта – определить проектной документацией.

Страница 2 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		Степень огнестойкости зданий и сооружений объекта – определить проектной документацией. Категория зданий и сооружений объекта по взрывопожарной и пожарной опасности – определить проектной документацией. <b>11.6.</b> Наличие помещений с постоянным пребыванием людей определить проектом на основании принятых решений технологической части проекта. <b>11.7.</b> Уровень ответственности зданий и сооружений объекта определить проектной документацией.
12.	Требования о необходимости соответствия проектной документации обоснованию безопасности опасного производственного объекта:	Определить на этапе проектирования объекта.
13.	Требования к качеству, конкурентоспособности, экологичности и энергоэффективности проектных решений:	Проектная документация и принятые в ней решения должны соответствовать действующим на территории РФ нормативным документам, а также соответствовать установленному классу энергоэффективности.
14.	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной документации:	В комплекте исходных данных Заказчиком (Застройщиком) предоставляются: - результаты инженерно-геодезических изысканий; - результаты инженерно-геологических изысканий; - результаты инженерно-экологических изысканий; - результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий
15.	Предполагаемая (предельная) стоимость строительства объекта:	Определить проектом.
16.	Сведения об источниках финансирования строительства объекта	Собственные средства ООО «ГДК Баймакская»
<b>II. Требования к проектным решениям</b>		
17.	Требования к схеме планировочной организации земельного участка:	Для проектируемой площадки выполнить схему планировочной организации земельного участка согласно требованиям Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ и п.12 ПП №87 от 16.02.2008. В связи с производственным назначением площадки озеленение не предусматривать, за исключением укрепления откосов газонными травами.
18.	Требования к проекту полосы отвода:	Проект полосы отвода не требуется
19.	Требования к архитектурно-художественным решениям, включая требования к графическим материалам:	Архитектурно-художественные решения принять согласно нормативным документам, требованиям и спецификациям заказчика.
20.	Требования к технологическим решениям:	В проекте предусмотреть: Разработку технологического процесса с разделением технологической схемы производства на отдельные технологические

Страница 3 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

4



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>блоки и обоснованием применения технологического оборудования, выбора типа отключающих устройств и мест их установки, средств контроля, управления.</p> <p>Обеспечение наличия соответствующих установленным требованиям приборов и систем контроля, управления, сигнализации, оповещения и защиты технологических процессов на опасных производственных объектах в соответствии с «Общими правилами взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № 533 от 15 декабря 2020 г., а также в соответствии с «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов"» от 15 декабря 2020 г. N 529.</p> <p>Оснащение резервуарного парка быстродействующей запорной арматурой с дистанционным управлением из мест размещения персонала, безопасных для нахождения в аварийных условиях, для освобождения их в аварийных случаях от горючих продуктов.</p>
21.	Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям:	Здания и сооружения предусматривать в блочно-модульном исполнении полной заводской готовности.
21.1	Порядок выбора и применения материалов, изделий, конструкций, оборудования и их согласования застройщиком (техническим заказчиком):	Все проектные решения согласовать с заказчиком.
21.2	Требования к строительным конструкциям:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.3	Требования к фундаментам:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.4	Требования к стенам, подвалам и цокольному этажу	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.5	Требования к наружным стенам:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.6	Требования к внутренним стенам и перегородкам:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.7	Требования к перекрытиям:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.8	Требования к колоннам, ригелям:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.9	Требования к лестницам:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.

Страница 4 из 24

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

5

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
21.10	Требования к полам:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.11	Требования к кровле:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.12	Требования к витражам, окнам:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.13	Требования к дверям:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.14	Требования к внутренней отделке:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.15	Требования к наружной отделке:	Определить проектом. Проектное решение согласовать с заказчиком.
21.16	Требования к обеспечению безопасности объекта при опасных природных процессах и явлениях и техногенных воздействиях:	Проектом учесть расположение площадки строительства в климатических условиях крайнего севера, в районе распространения вечномерзлых грунтов.
21.17	Требования к инженерной защите территории объекта:	Проектом учесть расположение площадки строительства в климатических условиях крайнего севера, в районе распространения вечномерзлых грунтов.
22.	Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта:	Линейные объекты не разрабатывать.
23.	Требования к зданиям, строениям и сооружениям, входящим в инфраструктуру линейного объекта:	Инфраструктуру по линейным объектам не разрабатывать.
24.	Требования к инженерно-техническим решениям:	Устанавливаемое оборудование должно соответствовать современному уровню передовых разработок. Оборудование и материалы, предусматриваемые проектом, должны иметь необходимую разрешительную документацию для применения на опасных производственных объектах РФ. Компоновочные решения технологических зданий и сооружений должны обеспечивать минимальные капитальные и эксплуатационные затраты; свободный доступ к оборудованию, арматуре, приборам контроля и автоматизации; возможность ведения ремонтных работ с помощью средств механизации. Проектные технические решения должны обеспечивать промышленную, санитарную и экологическую безопасность производства, применение энергосберегающих технологий и оборудования. Использовать оборудование, поставленное на промышленное производство, максимально возможно применять блочно-модульные устройства повышенной заводской готовности в транспортных габаритах. Проектирование систем автоматизации, контроля и управления выполнять на базе технических и программных средств, про-

Страница 5 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

6

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>предших испытания на промышленных объектах.            Принятые технологии, строительные решения, должны соответствовать нормам РФ по качеству законченных строительством объектов.            Учитывать климатическое расположение и геологические особенности объекта.</p> <p>В состав объекта должны входить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Резервуарные группы для хранения нефтепродуктов (ДТ-А и ТС-1) из стальных вертикальных резервуаров со стационарными крышами;</li> <li>- Операторная;</li> <li>- Контрольно-пропускной пункт;</li> <li>- Резервуары противопожарного запаса воды (количество и объем определить при проектировании);</li> <li>- Насосная противопожарного водоснабжения (в блочно-модульном исполнении, количество и параметры определить при проектировании);</li> <li>- Склад пожарного инвентаря (в блочно-модульном исполнении);</li> <li>- Электрощитовая (в блочно-модульном исполнении);</li> <li>- Силовой трансформатор (в модульном исполнении);</li> <li>- Дизельная электростанция (в блочно-модульном исполнении, количество и объем определить при проектировании);</li> <li>- Автомобильная станция слива/налива ДТ и ТС-1 на 3 поста;</li> <li>- Автомобильная станция слива ДТ на 3 поста;</li> <li>- Емкость аварийного слива (количество и объем определить при проектировании);</li> <li>- Продуктовая насосная станция (в блочно-модульном исполнении);</li> <li>- Емкость сбора стоков (количество и объем определить при проектировании);</li> <li>- Контейнерная АЗС для ЛТ;</li> <li>- Мачта освещения совмещенная с молниеприемником высотой (количество и параметры определить при проектировании);</li> <li>- Молниеотвод (количество и параметры определить при проектировании);</li> <li>- Инженерные коммуникации и эстакады для трубопроводов.</li> </ul> <p>Состав и характеристики резервуаров, зданий и сооружений уточнить на этапе проектирования.</p>
24.1.	Требования к основному технологическому оборудованию:	<p><b>Резервуарный парк:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Запроектировать резервуарный парк для хранения Дизельного топлива ДТ-А по ГОСТ 305-2013, а также для топлива ТС-1 по ГОСТ 10227-86.</li> <li>2. Выполнить ограждение резервуаров в виде железобетонной стены, предназначенной для ограничения площади разлива жидкости.</li> <li>4. Обеспечить возможность аварийного отключения технологических операций слива-налива при срабатывании пожарной сигнализации и любой аварийной ситуации (оснастить быстро-</li> </ol>

Страница 6 из 24

Инв. № инв.		Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	
							Лист 7



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>действующей запорной арматурой с дистанционным управлением).</p> <p>5. Предусмотреть переходные трапы через ограждение резервуарной группы шириной не менее 0,7м.</p> <p>6. РВС оборудовать стационарными устройствами для подачи огнетушащего вещества с сухими трубопроводами, выведенными за ограждающую стену резервуарной группы. Сухотруб для подачи воды на пожаротушение должен иметь положительную температуру, выполнить обогрев и теплоизоляцию. РВС также оборудовать стационарными устройствами для подачи воды на охлаждения резервуара с сухими трубопроводами, выведенными за ограждающую стену резервуарной группы и подключенными к кольцевому водопроводу.</p> <p>7. Предусмотреть электрообогрев сухотруба и систему освещения резервуарного парка светодиодными прожекторами, установленными на прожекторных мачтах со стационарной короной.</p> <p>8. Предусмотреть задвижки с дистанционным управлением за ограждающей стеной резервуарной группы.</p> <p>9. Предусмотреть установку ручных пожарных извещателей по периметру обвалования.</p> <p>10. Предусмотреть молниезащиту и заземление.</p> <p>11. Предусмотреть систему контроля загазованности.</p> <p>12. Предусмотреть систему автоматического пожаротушения.</p> <p><b>АЗС для легкого транспорта</b></p> <p>1. Запроектировать контейнерную АЗС для легкого транспорта.</p> <p>2. Предусмотреть автономную систему безоператорного отпуска топлива.</p> <p>3. Предусмотреть систему автоматического пожаротушения</p> <p><b>Операторная</b></p> <p>1. Запроектировать блочно-модульное здание операторной.</p> <p>2. Отопление - электрическое.</p> <p><b>КПП</b></p> <p>1. Запроектировать блочно-модульное здание КПП (не более 1 человека в смену).</p> <p>2. Отопление - электрическое.</p> <p><b>Пункт налива/слива автоцистерн:</b></p> <p>1. Количество постов слива/налива:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4 шт. для автоцистерн дизельного топлива;</li> <li>- 1 шт. для заправки дизельным топливом тяжелых карьерных самосвалов</li> <li>- 1 шт. для автоцистерн топливо ТС-1</li> </ul> <p>2. Оборудовать пункты слива/налива площадками обслуживания с устройствами предотвращения падения с высоты.</p> <p>3. Предусмотреть дистанционное автоматизированное управление процессом налива.</p>

Страница 7 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

8

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>4. Предусмотреть автоматические предельные ограничители уровня топлива (исключение перелива продукта через край горловины автоцистерны), позволяющие автоматически прекращать залив при достижении заданного значения.</p> <p>5. Предусмотреть систему связи между оператором залива и водителем автоцистерны.</p> <p>6. Предусмотреть молниезащиту и заземление.</p> <p>7. Предусмотреть установку ручных пожарных извещателей.</p> <p>8. Принять объем автоцистерны не более 32 м<sup>3</sup> с длиной не более 12 м.</p> <p>9. Предусмотреть установку защитного навеса для пункта залива/слива автоцистерн.</p> <p>10. Предусмотреть систему автоматического пожаротушения.</p> <p>11. Предусмотреть стационарные установки пожаротушения и охлаждения для пункта залива автоцистерн.</p> <p><b>Технологические трубопроводы:</b></p> <p>1. Предусмотреть внутрибазовую перекачку нефтепродукта из резервуара в резервуар.</p> <p>3. Технологические трубопроводы предусмотреть без теплоизоляции и обогрева.</p> <p><b>Продуктовая насосная станция:</b></p> <p>1. Предусмотреть блочно-модульную продуктовую насосную станцию, обеспечивающая следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- прием продуктов на автоэстакаде;</li> <li>- отгрузка продуктов на автоэстакаде;</li> <li>- перекачка продуктов между резервуарами.</li> </ul> <p>Для проектируемых зданий КПП и операторной предусмотреть системы (согласно требованиям действующих норм и правил, технических условий):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- отопления;</li> <li>- вентиляции</li> <li>- водоснабжения</li> <li>- водоотведения</li> <li>- электроснабжения</li> <li>- телефонизации, локально вычислительная сеть, СКС, система контроля управления доступом, охранная сигнализация, пожарная сигнализация и система оповещения и управление эвакуацией при пожаре.</li> <li>- автоматизации: системы отопления и вентиляции принять комплектными с системой автоматизации (блоки управления, датчики перепада давления, датчики температуры, частотные преобразователи должны входить в состав поставки оборудования).</li> </ul>
24.2.	Требования к наружным сетям инженерно-технического обеспечения, точкам присоедине-	Наружные сети инженерно-технического обеспечения разработать в объеме, необходимом для функционирования проектируемого объекта, и действующими нормами и правилами проектирования.

Страница 8 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

9

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
	ния:	<p>Заказчик предоставляет в качестве исходных данных точки подключения согласно техническим условиям.</p> <p><b>Электроснабжение.</b></p> <p>Потребители склада хранения нефтепродуктов относятся к I, II и III категориям по надежности электроснабжения. Электроснабжение – централизованное. Напряжение 380/220 В.</p> <p>Электроснабжение предусмотреть от проектируемого трансформатора 35/0,4 кВ. Выбор трансформатора осуществляет заказчик на основании расчетов подрядчика. Подрядчик должен предусмотреть место установки, заземление, молниезащиту и подключение вспомогательных и защитных устройств трансформатора.</p> <p>В качестве точки подключения силового трансформатора 35/0,4 кВ использовать концевую опору ВЛ-35 кВ. В проекте предусмотреть кабель от опоры до трансформатора 35/0,4 кВ, установку кабельной муфты, крепление кабеля к опоре, конструкции (эстакаду) для прокладки силового кабеля.</p> <p>Распределение электроэнергии по потребителям площадки выполнить от главного распределительного щита 0,4 кВ (с устройством АВР), установленного в утепленном блочно-модульном здании полной заводской готовности.</p> <p>Электрообогрев – электрический.</p> <p>В РУ-0,4 кВ предусмотреть наличие сухих контактов на сигнал и отключение от тепловой защиты трансформатора, с выводом световой индикации на дверь щита. Трассы прокладки силовых и контрольных кабелей от щита определить проектом.</p> <p>В качестве резервного источника питания в проекте предусмотреть энергокомплекс, состоящий из двух дизель-генераторных установок.</p> <p>Прокладку кабельных линий по территории площадки предусмотреть по кабельной эстакаде в металлических оцинкованных лотках, в отдельных случаях по согласованию с Заказчиком допускается прокладка одиночных кабелей в траншее.</p> <p>Взаимно резервирующие кабели для питания категорийных электроприёмников, прокладываются в разных коробах (лотках) и располагаются по обе стороны пролётных несущих конструкций.</p> <p>Расчет и выбор сечений кабельных линий производит проектировщик на основании расчётов нагрузок и удаленности электропотребителей. Общая длина основного кабельного ввода заказывается в спецификации проектировщика.</p> <p>Подключение технологического оборудования выполнить в соответствии с требованиями завода – изготовителя, а также действующих требований НТД РФ.</p> <p>Предусмотреть заземление и молниезащиту площадки согласно требованиям НТД РФ.</p>

Страница 9 из 24

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

10

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>Проектировщиком должны быть спроектированы и смонтированы системы молниезащиты, предусмотрено подключение к вторичному контуру заземления.</p> <p>Предусмотреть наружное освещение с использованием прожекторных мачт со стационарной короной, норму освещенности принять согласно требованиям НТД РФ.</p> <p>Все шкафы, распределительные щиты и распределительные устройства должны иметь запирающие механизмы, степень защиты щитов – не ниже IP41 (для внутренней установки).</p> <p>Для измерения и учета активной и реактивной электроэнергии, фиксации максимумов мощности, измерения параметров трехфазной сети и параметров качества электроэнергии, на вводе в здание предусмотреть счетчик электроэнергии.</p> <p>Подключение линий питания розеток для электрооборудования выполнить с применением дифференциальных выключателей с током утечки 30 мА.</p> <p>Все кабельные отверстия должны быть загерметизированы или иметь заглушки. Осветительная сеть рабочего освещения и силовые сети выполняются кабелем с медными жилами, в поливинилхлоридной изоляции и оболочке, не распространяющей горения, с низким дымо- и газовыделением, предназначена для групповой прокладки. Сеть аварийного освещения и питание потребителей системы противопожарной защиты выполняются кабелем с медными жилами, огнестойким, с низким дымо- и газовыделением, предназначена для групповой прокладки.</p> <p>Для взрывоопасных зон применить кабель в соответствии с требованиями НТД РФ.</p> <p>Должно использоваться светодиодное осветительное оборудование, а нормируемая освещенность должна быть обеспечена в соответствии с требованиями нормативно-технической документации РФ.</p> <p>Питание рабочего освещения осуществляется от щита рабочего освещения (ЩО), питание аварийного освещения – щита аварийного освещения (ЩАО). ЩАО и панель пожарной сигнализации подключены от панели ПЭСПЗ (окрашена RAL3000), подключенной в соответствии с требованиями СП 6.13130.2021.</p> <p>Осуществить установку аварийной группы освещения со встроенными аккумуляторами, которая согласно действующим нормам, должна обеспечивать необходимый уровень освещенности путей эвакуации и выходов из зданий и сооружений при пропадании основного питания и в аварийной ситуации.</p> <p>Управление наружным освещением предусматривается от щита управления освещением ЯУО-9601 (или аналог), установленного в электрощитовой. Управление наружным освещением предусмотреть ручным и автоматическим.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий и мероприятий, энергоэффективного оборудования.</p> <p><b>Водоснабжение.</b></p> <p>Хозяйственно-бытовое и питьевое водоснабжение зданий и</p>

Страница 10 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

11

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>сооружений предприятия предусмотреть привозной водой.</p> <p>Необходимые потребность и запас воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд определить расчетом. Предусмотреть систему автономного водоснабжения в здании операторной.</p> <p>Предусмотреть противопожарные резервуары (объем резервуара и кол-во определить расчетом).</p> <p>Предусмотреть насосную станцию пожаротушения блочно-модульного исполнения полной заводской готовности. Производительность (и количество) насосной и определить в проекте.</p> <p>Предусмотреть закольцованную сеть противопожарного водопровода с устройством узлов для подключения пожарной техники. Наружные сети хозяйственно-бытового водоснабжения не предусматривать.</p> <p>Трубопроводы противопожарного водопровода принять надземной прокладки по эстакаде. Трубопроводная эстакада должна быть запроектирована с точки зрения компенсации температурных деформаций и обеспечения прочности. Предусмотреть теплоизоляцию и электрообогрев трубопроводов и необходимой запорной и регулирующей арматуры. Диаметр и производительность по каждому трубопроводу определить по расчету.</p> <p><b>Водоотведение</b></p> <p><b>Хозяйственно-бытовая канализация</b></p> <p>Предусмотреть систему хозяйственно-бытовой канализации. Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод от здания операторной предусмотреть водонепроницаемый колодец-выгреб с обогревом. Емкость резервуара определить проектом.</p> <p>Предусмотреть теплоизоляцию и электрообогрев трубопроводов и необходимой арматуры для исключения замерзания стоков и емкости сбора хозяйственно-бытовых стоков. Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотреть по мере наполнения резервуара-накопителя специализированной техникой.</p> <p>ООО "ГДК Баймская" гарантирует прием хозяйственно-бытовых сточных вод, а также очищенных ливневых сточных вод в полном объеме на очистные сооружения Баймского горно-обогатительного комбината.</p> <p>ООО "ГДК Баймская" гарантирует прием отходов специализированным предприятием ООО «БИОСЕРВИС» по договору с № 601-2017 от 04.12.2017.</p> <p><b>Промышленно-ливневая канализация.</b></p> <p>Проектная организация осуществляет проектирование системы ливневой канализации. Предусмотреть сбор и отвод дождевых и талых вод с территории склада в аккумулирующие емкости с последующей их откачкой спецтранспортом и вывозом на</p>

Страница 11 из 24

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

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

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

12

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>очистные сооружения ГОКа.</p> <p>На сети производственно-дождевой канализации предусмотреть установку колодцев с фильтр-патронами.</p> <p>Трубопровод производственно-дождевой канализации принять подземной и надземной (в необходимых местах) прокладки. Предусмотреть теплоизоляцию и электрообогрев трубопроводов и необходимой арматуры. Диаметр определять по расчету.</p> <p>Установку арматуры на сети производственной канализации предусмотреть в железобетонных колодцах. Диаметр и устройство колодцев определить в проекте</p> <p><b>Отопление и вентиляция</b></p> <p>Тип отопления: Электрическое. Электрические конвекторы с автоматическим регулированием температуры и тепловые завесы должны быть установлены на входе.</p> <p>Вентиляция помещений должна быть приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением.</p> <p>В помещении Операторной и КПП приток механический с подогревом воздуха в зимний и переходный периоды в калорифере приточной установки, вытяжка – механическая с помощью канальных вентиляторов. Расход воздуха определить расчетом.</p> <p><b>Сети связи.</b></p> <p>Обеспечить подключение проектируемых IP-телефонных аппаратов склада ГСМ к проектируемой АТС ГДК посредством присоединения проектируемого коммутатора Ethernet в сеть ГДК.</p> <p>Обеспечить подключение проектируемых аналоговых телефонов склада ГСМ к проектируемой АТС ГДК путем присоединения проектируемого VoIP-шлюза к коммутатору Ethernet. Использовать промышленные телефоны с громкоговорителем и световым оповещением, с соответствующим видом взрывозащиты, необходимым для данного объекта, в помещениях продуктовой насосной, а также на территории станций автоналива.</p> <p>При проектировании сетей связи для целей унификации с проектом ГОК применять оборудование Eltex. При отсутствии необходимого оборудования в линейке Eltex выбор производителя оборудования необходимо согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть систему оповещения в помещениях операторной, КПП, электрощитовой, ПНС, пожарной насосной, контейнерной АЗС и на территории склада. Система оповещения должна иметь возможность сопряжения с аппаратурой региональной системы централизованного оповещения субъектов Российской Федерации (РАСЦО).</p> <p>Предусмотреть систему технологического и охранного видеонаблюдения операторной, КПП, АЗС ЛТ, ПНС, периметра склада, подходов к КПП, подъездов к воротам. Предусмотреть</p>

Страница 12 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

13



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>АРМ охранного видеонаблюдения в КПП и АРМ для технологического видеонаблюдения в операторной.</p> <p>В КПП предусмотреть СКУД, состоящий из турникета, считывателей смарт-карт, АРМ СКУД и оборудования обеспечения доступа на базе оборудования «Болид».</p> <p>Систему СКУД интегрировать в систему охранного видеонаблюдения для отображения на экране проходящего КПП персонала.</p> <p>Предусмотреть достаточное освещение внутри КПП для легкой идентификации системой видеонаблюдения и оператором проходящий КПП персонал.</p> <p>Для всех систем, размещаемых вне сухих помещений использовать общепромышленное оборудование в уличном исполнении, при условии его размещения вне взрывоопасной зоны, в противном случае использовать взрывозащищенное оборудование.</p> <p>Основные шкафы ( сетевого оборудования, телефонии, видеонаблюдения, громкоговорящей диспетчерской связи и оповещения) разместить в помещении операторной. Необходимо произвести расчет тепловыделения и энергопотребление всего размещаемого оборудования и определить необходимость проектирования и установки климатического оборудования.</p> <p>Для обеспечения непрерывной работы перечисленного оборудования необходимо предусмотреть аккумуляторные источники бесперебойного питания с запасом по времени автономной работы не менее 2-х часов.</p> <p>Оконечное оборудование разместить в шкафах в соответствующих помещениях и на открытой территории предприятия. Для прокладки кабелей связи и электропитания предусмотреть отдельные лотки кабельной эстакады, по ограждению кабели проложить в одном кабельном лотке, разделенном перегородкой.</p> <p>В связи с большой протяженностью линий связи и для возможности дальнейшего расширения использовать волоконно-оптические линии связи, там, где это необходимо.</p> <p>Для подключения к проектируемым магистральным линиям ВОЛС предусмотреть кабель и кабельные трассы от муфт на опорах ЛЭП до оптического кросса в шкафу на территории проектируемого Подрядчиком Объекта. Тип кабеля и схему подключения Заказчик предоставит дополнительно.</p> <p>Проектом необходимо предусмотреть оперативную связь при помощи радиостанций Motorola (или аналог) в исполнении, соответствующем категории объекта, предусмотреть размещение одной стационарной радиостанции Motorola (или аналог) в операторной.</p> <p><b>Пожарная сигнализация.</b></p> <p>Систему пожарной сигнализации построить адресной на базе интегрированной системы «БОЛИД». В качестве приемно-контрольного и управляющего устройства принять пульт кон-</p>

Страница 13 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

14

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>троля и управления С2000М.</p> <p>Согласно п.13.1.2 СП 155.13130.2014 склад хранения нефтепродуктов оборудовать электрической пожарной сигнализацией с ручными пожарными извещателями. Ручные пожарные извещатели ИП1535-07е установить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• на автомобильных станциях слива/налива (с торцов и у лестниц, на расстоянии не более 100м, но не менее 2шт);</li> <li>• по периметру обвалования резервуарных парков, резервуаров, складов топлива на расстоянии не более 100 м между извещателями на опорах трубопроводов на высоте 1,5м от земли.</li> <li>• на расстоянии не более 5 м от обвалования резервуарного парка или границы наружной установки и на расстоянии не более 20 м от сливоналивных эстакад.</li> </ul> <p>Предусмотреть соответствующие пожарные извещатели (например, тепловые, пламени) с требуемым видом взрывозащиты на резервуарах, станциях слива-налива для автоматического запуска пенного пожаротушения.</p> <p>Для информационного обмена интеграция оборудования АПС склада с основной системой пожарной сигнализации ГОК, которая будет строиться на базе оборудования компании «РУБЕЖ», производится на программном уровне посредством программных протоколов. Для этого в операторной склада предусмотреть АРМ с программным обеспечением «Орион Про».</p> <p>Источник бесперебойного питания оборудования пожарной сигнализации должен быть рассчитан на работу 24 часа в дежурном режиме плюс один час в режиме пожара, с учетом коэффициента старения аккумуляторной батареи.</p> <p>Кабели, используемые для нагрузок категории I, должны быть огнестойкими, иметь предел огнестойкости 2 часа, испытаны / сертифицированы по стандартам ГОСТ IEC 60331-1 и ГОСТ IEC 60331-2.</p> <p>Работы выполнить согласно действующим нормативным актам РФ (СП 484.1311500.2020 и др.).</p> <p><b>Требования по автоматизации</b></p> <p>АСУТП объекта предназначена для обеспечения безопасных условий эксплуатации оборудования, определения аварийных и предаварийных ситуаций на технологических узлах в автоматическом режиме. Система должна обеспечивать аварийный останов технологического оборудования в случае возникновения аварийной ситуации (пожар, загазованность, разрыв трубопровода и т. д.).</p> <p>Функционально АСУТП должна представлять собой трехуровневую структуру, основными техническими средствами управления которой являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Технические средства нижнего уровня - датчики и исполнительные механизмы;</li> </ol>

Страница 14 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

15



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>2. Технические средства среднего уровня - программируемый контроллер ПЛК и сетевое оборудование;</p> <p>3. Технические средства верхнего уровня - автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе компьютерных операторских станций и SCADA - пакетов.</p> <p>Предусмотреть возможность расширения Программно-технического комплекса (ПТК) системы на всех уровнях управления при вводе новых технологических объектов управления, увеличении числа аналоговых и дискретных сигналов, функциональных задач.</p> <p>Система должна обеспечивать функционирование технологических объектов склада хранения нефтепродуктов в круглосуточном режиме.</p> <p>В резервуарном парке, с целью унификации на Проекте, установить: в качестве технических средств для создания подсистемы учета резервуарных запасов и для оперативного контроля количества нефтепродуктов, находящихся на хранении, уровнемеры УЛМ-11 А1-НР-Р(-М) фирмы Лимако, а также датчики предельных уровней типа Ризур-М-В.</p> <p>В качестве полевых приборов применить:</p> <p>1. Сигнализаторы загазованности оптические: СГОЭС-2 (RS-485)</p> <p>3. Датчики температуры: ТСПТ201 производства ООО "ПК "Тесей" или аналогичные (выходной сигнал 4-20 мА).</p> <p>Все применяемые в проекте средства и системы измерения должны иметь сертификаты об утверждении типа СИ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологическому обеспечению и выполнены в метрической системе единиц. Оборудование КИПиА, располагаемое во взрывоопасных зонах, а также приводы в составе исполнительных механизмов, должны иметь соответствующий уровень взрывозащиты. Выбор электрооборудования, приборов контроля и кабелей должен быть выполнен в зависимости от класса взрыво- и пожароопасности зон, помещений и наружных установок, категорий, группы и температурного класса взрывоопасной смеси.</p> <p>Срок действия свидетельства о поверке средств измерений на момент ввода в эксплуатацию должен быть не менее половины межповерочного интервала.</p> <p>Контроль параметров работы оборудования должен осуществляться с АРМ оператора.</p> <p>Все системы управления входящие в комплект поставки блочно-модульного оборудования должны быть интегрированы в АСУ ТП посредством обмена информацией (сухой контакт, 4...20 mA, ModBus).</p> <p>АСУ ТП должна обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнение автоматического контроля и управления отдельными блоками и узлами, входящими в состав объекта, автоматический контроль и управление работы в целом, как при работе в нормальном режиме, так и во внештатных ситуациях;</li> </ul>

Страница 15 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

16

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>- высокую надежность и эффективность функционирования системы, как при работе в нормальных режимах, так и при нештатных ситуациях, за счет диагностики технических средств;</p> <p>- функционирование технических объектов в круглосуточном режиме.</p> <p>Система также должна обеспечивать:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Отключение электроприводов насосов по следующим параметрам <ul style="list-style-type: none"> <li>- превышение давления на выходе насосов</li> <li>- понижение давления на входе насосов</li> <li>- понижение уровня продукта в приемном фильтре (защита от «сухого хода»)</li> <li>- аварийный минимальный и/или максимальный уровень продукта в резервуаре</li> </ul> </li> <li>2) Дистанционное отключение насосов с рабочего места оператора</li> <li>3) Дистанционное управление электроприводной арматурой с рабочего места оператора</li> <li>4) Предупредительную сигнализацию с регулируемой выдержкой времени по всем аварийным параметрам</li> <li>5) Постоянную диагностику линий связи с полевыми приборами КИПиА</li> </ol> <p>С целью защиты коммуникаций управления от электрических наводок соблюсти следующие правила при проектировании сетей и кабелей:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) кабели, используемые для аналоговых сигналов (4-20 мА, и др.) прокладываются отдельно от кабелей, предназначенных для цепей с напряжением 220В и выше;</li> <li>2) кабели используемые для цепей сигнализации (с. к.) прокладываются отдельно от кабелей, предназначенных для цепей управления (220В и выше);</li> <li>3) позиционные сигналы передаются по кабелям, прокладываемым отдельно от кабелей, используемых для передачи аналоговых сигналов;</li> <li>4) кабели для передачи аналоговых сигналов экранируются, если невозможно предохранить их от электрических наводок другим способом.</li> </ol> <p>Дополнительные требования:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Напряжение питания первичных приборов DC 24В.</li> <li>2. Заземление парных экранов и общего экрана кабеля через отдельный заземлитель - отдельный от силовых сетей.</li> <li>3. Интерфейс обмена с интеллектуальными датчиками и приборами RS485/ModBus.</li> <li>4. Протокол обмена с противопожарной системой - сухой контакт.</li> </ol> <p><b>Автоматическое пожаротушение</b> Предусмотреть на территории склада систему автоматиче-</p>

Страница 16 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

17

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>ского пенного пожаротушения согласно СП 155.13130.2014, которая должна включать в себя резервуары для воды и пенообразователя, насосную станцию, подводящие растворопроводы с пожарными гидрантами, а также установленные на резервуарах и сливно-наливных эстакадах генераторы пены с питающими и распределительными трубопроводами для подачи раствора пенообразователя к этим генераторам, средства автоматизации.</p> <p>Выполнить срабатывание пожаротушения автоматически при формировании сигнала «Пожар» от автоматических адресных пожарных извещателей согласно выбранному алгоритму, предусмотрев при этом необходимые меры для защиты от ложных срабатываний. Активизацию пожаротушения допускается произвести с задержкой. Суммарная величина задержки и инерционности системы пожаротушения не должна превышать 3 минут (п. А.4 СП 155.13130.2014). После формирования сигнала «Пожар», если оператор (в помещении операторной) дистанционно не подтвердил и не отменил запуск системы через пожарную панель или АРМ, то система выдает сигнал на запуск пожаротушения.</p> <p>Согласно соответствующему алгоритму (при выявлении ложного срабатывания системы пожарной сигнализации, неисправности и пр.) выдать оператору сигнал «Внимание!».</p> <p>На территории склада ГСМ предусмотреть запас пенообразователя и воды для приготовления раствора в объеме трехкратного расхода на один пожар.</p>
25.	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды;	<p>Выполнить мероприятия по охране окружающей среды в соответствии с требованиями экологического законодательства (Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ; Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ; "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 № 89-ФЗ, "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов" от 20.12.2004 № 166-ФЗ; "Об охране атмосферного воздуха" от 04.05.1999 № 96-ФЗ; "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ, "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 N 52-ФЗ), "Об экологической экспертизе" от 23.11.1995г. № 174-ФЗ.</p>
26.	Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности:	<p>Разработку основных технических решений, обеспечивающих пожарную безопасность проектируемого объекта, вести в соответствии с положениями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>Предусмотреть на территории склада систему автоматического пенного пожаротушения согласно СП 155.13130.2014 и других норм и правил РФ, которая должна включать в себя резервуары для воды и пенообразователя, насосную станцию, подводящие растворопроводы с пожарными гидрантами, а также установленные на резервуарах и сливно-наливных эстакадах генераторы пены с питающими и распределительными трубопроводами для подачи раствора пенообразователя к этим генераторам, средства автоматизации.</p>

Страница 17 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

18

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>Выполнить срабатывание пожаротушения автоматически при формировании сигнала «Пожар» от автоматических адресных пожарных извещателей согласно выбранному алгоритму, предусмотрев при этом необходимые меры для защиты от ложных срабатываний.</p> <p>На территории склада ГСМ предусмотреть запас пенообразователя и воды для приготовления раствора в объеме трехкратного расхода на один пожар.</p> <p>Предусмотреть пожарные проезды по территории склада</p> <p>Предусмотреть стационарную установку водяного охлаждения резервуаров в соответствии с требованиями СП 155.13130</p> <p><b>Противопожарная насосная</b> Предусмотреть блочно-модульную противопожарную насосную станцию</p> <p><b>Пожарные резервуары для воды</b> На территории склада следует предусмотреть устройство резервуаров пожарной воды с подогревом для обеспечения противопожарного запаса воды. Объем и количество резервуаров определить расчетом. Заполнение пожарных резервуаров предусмотреть привозной водой.</p>
27.	Требования к мероприятиям по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и по оснащению объекта приборами учета используемых энергетических ресурсов:	В соответствии с требованиями нормативно-технических документов РФ.
28.	Требования к мероприятиям по обеспечению доступа инвалидов к объекту:	Не требуется.
29.	Требования к инженерно-техническому укреплению объекта в целях обеспечения его антитеррористической защищенности:	<p>Проектом предусмотреть требования согласно прикладываемым техническим условиям на КИТСО, в частности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Видеонаблюдение</li> <li>2. Внутренняя телефония</li> <li>3. Охранная сигнализация</li> <li>4. Система контроля доступа</li> <li>5. Вся территория склада должна быть ограждена оградой из негорючих материалов высотой не менее 2м.</li> </ol> <p>Класс объекта по значимости по п.6.3 СП 132.13330.2011 – 3 класс.</p> <p>Категория опасности по 256-ФЗ от 21.07.2011 – низкая категория.</p>
30.	Требования к соблюдению безопасных для здо-	Выполнить раздел "Мероприятия по охране окружающей среды" в соответствии с требованиями экологического законода-

Страница 18 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

19

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
	ровья человека условий проживания и пребывания в объекте и требования к соблюдению безопасного уровня воздействия объекта на окружающую среду:	тельства (Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ; Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ; "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 № 89-ФЗ, "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов" от 20.12.2004 № 166-ФЗ; "Об охране атмосферного воздуха" от 04.05.1999 № 96-ФЗ; "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ); "Об экологической экспертизе" от 23.11.1995г. № 174-ФЗ.
31.	Требования к технической эксплуатации и техническому обслуживанию объекта:	Техническая эксплуатация и обслуживание объекта должно осуществляться управляющей компанией, согласно разработанному плану периодических осмотров и обслуживания.
32.	Требования к проекту организации строительства объекта:	При разработке ПОС учесть следующие исходные данные: - строительство объекта осуществляется в 2 этапа; - срок строительства 1 этап – 24 месяца; - срок строительства 2 этап – 13 месяцев; - способ строительства – вахтовый; - продолжительность вахты – 2 месяца (уточнить проектной документацией); - количество смен в сутки – 2; - продолжительность рабочей смены – 12 часов; - заправку строительной техники организовать с помощью топливозаправщика; - обеспечение электроэнергией предусмотреть дизель-генераторными установками; - питьевая вода – привозная, для технического водоснабжения из местных источников предусмотреть станцию водоочистки; - предусмотреть вахтовый городок для строителей: общежитие в блок-модульном исполнении из быстровозводимых конструкций на 130-150 мест (уточнить проектом); - предусмотреть столовую в блок-модульном исполнении из быстровозводимых конструкций на 40 мест (уточнить проектом); - предусмотреть переработку отходов специализированным предприятием (ООО "ГДК Баймская" гарантирует прием отходов специализированным предприятием ООО «БИОСЕРВИС» по договору с № 601-2017 от 04.12.2017.); - отсыпку подъездных дорог и временных площадок предусмотреть скальным материалом после буровзрывных работ
33.	Обоснование необходимости сноса или сохранения зданий, сооружений, зеленых насаждений, а также переноса инженерных сетей и коммуникаций, расположенных на земельном участке, на котором планируется размещение объекта:	В границах проектирования существующих зданий и сооружений нет.
34.	Требования к решениям	Выполнить вертикальную планировку и благоустройство рас-

Страница 19 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

20



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
	по благоустройству прилегающей территории, к малым архитектурным формам и к планировочной организации земельного участка, на котором планируется размещение объекта:	смаатриваемой площадки в границах проектирования. Тип покрытия проездов по площадке уточнить и определить в проектной документации исходя из требований нормативно-технической документации и климатических условий.
35.	Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель или плодородного слоя:	Не требуется.
36.	Требования к местам складирования излишков грунта и (или) мусора при строительстве и протяженность маршрута их доставки:	Передачу отходов от строительных работ и отходов, образующихся при эксплуатации зданий, строений, сооружений предусмотреть в организации, имеющие соответствующие лицензии по обращению с отходами. ООО "ГДК Баимская" гарантирует прием отходов специализированным предприятием ООО «БИОСЕРВИС» по договору с № 601-2017 от 04.12.2017 г.
37.	Требования к выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в процессе проектирования и строительства объекта:	Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в процессе проектирования и строительства объекта не требуется.
<b>III. Иные требования к проектированию</b>		
38.	Требования к составу проектной документации, в том числе требования о разработке разделов проектной документации, наличие которых не является обязательным:	<p><b>I этап – Разработка Основных Технических Решений, состоящий из:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- пояснительная записка;</li> <li>- план расположения объектов со сводным планом инженерных сетей;</li> <li>- технологическая схема объекта строительства;</li> <li>- принципиальная схема электроснабжения объекта;</li> <li>- предварительная таблица расчета нагрузок электропотребителей;</li> <li>- принципиальная схема пожаротушения;</li> <li>- принципиальная схема автоматизации объекта;</li> <li>- принципиальная схема наружных внутриплощадочных сетей водоснабжения и канализации;</li> <li>- принципиальная схема пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией;</li> <li>- принципиальные схемы сетей связи;</li> <li>- принципиальная схема СТВН и охранной сигнализации, СКУД;</li> </ul> <p><b>II этап – Разработка проектной документации</b> Содержание разделов Проектной Документации принимается в</p>

Страница 20 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

21

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<p>соответствия с Постановлением Правительства № 87 от 16 февраля 2008 г. "О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию" с изменениями и дополнениями:</p> <p>Раздел 1 "Пояснительная записка";</p> <p>Раздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка";</p> <p>Раздел 3 "Объемно-планировочные и архитектурные решения"</p> <p>Раздел 4 "Конструктивные решения";</p> <p>Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения" в составе:</p> <p>а) подраздел 5.1 "Система электроснабжения";</p> <p>б) подраздел 5.2 "Система водоснабжения";</p> <p>в) подраздел 5.3 "Система водоотведения";</p> <p>г) подраздел 5.4 "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети"</p> <p>д) подраздел 5.5 "Сети связи";</p> <p>Раздел 6 "Технологические решения";</p> <p>Раздел 7 "Проект организации строительства";</p> <p>Раздел 8 "Мероприятия по охране окружающей среды";</p> <p>Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности";</p> <p>Раздел 10 "Требования к безопасной эксплуатации объектов капитального строительства";</p> <p>Раздел 13 "Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации":</p> <p>Подраздел 13.1 "Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму";</p> <p>Подраздел 13.2 "Декларация промышленной безопасности"</p> <p><b>III этап</b> - сопровождение процедуры государственной экологической экспертизы и государственной строительной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p> <p><b>IV этап – Разработка Рабочей Документации.</b></p> <p>Состав и содержание разделов Рабочей Документации принимается в соответствии с ГОСТ Р 21.101–2020 "СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации" и требованиями соответствующих ГОСТ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Генеральный план (ГП);</li> <li>- Конструкции железобетонные (КЖ);</li> <li>- Конструкции металлические (КМ);</li> <li>- Силовое электрооборудование (ЭМ);</li> <li>- Заземление и молниезащита (ЭГ);</li> <li>- Линии электропередач кабельные (ЭК);</li> <li>- Электроснабжение (ЭС);</li> <li>- Наружное электроосвещение (ЭН);</li> <li>- Наружные сети водоснабжения (НВ);</li> </ul>

Страница 21 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

22

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Наружные сети канализации (НК);</li> <li>- Внутренние системы водоснабжения и канализации (ВК);</li> <li>- Пожаротушение (ПТ);</li> <li>- Автоматизация пожаротушения (АПТ);</li> <li>- Пожарная сигнализация (ПС);</li> <li>- Отопление, вентиляция, кондиционирование (ОВ);</li> <li>- Проводные средства связи (СС);</li> <li>- Система контроля и учета доступа (СКУД);</li> <li>- Видеонаблюдение (СТВН);</li> <li>- Автоматизация комплексная (АК);</li> <li>- Технология производства (ТХ);</li> <li>- Система охранного видеонаблюдения;</li> <li>- Ведомости объемов работ;</li> <li>- Смета на строительство объектов капитального строительства.</li> </ul>
39.	Требования к подготовке сметной документации:	<p>1. Сметную документацию выполнить в ценах 2001 г. и текущих ценах на квартал окончания договора по сборнику ФЕР в программе «Гранд-Смета», результаты представить в редакторе Excel.</p> <p>2. Сметную стоимость строительства объекта определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории РФ».</p> <p>3. Сметная документация разрабатывается на основании данных рабочей документации.</p>
40.	Требования к разработке специальных технических условий:	Необходимость разработки Специальных технических условий определить проектной документацией.
41.	Требования о применении при разработке проектной документации документов в области стандартизации, не включенных в перечень национальных стандартов и сводов правил.	Определить проектной документацией.
42.	Требования к выполнению демонстрационных материалов, макетов:	Не требуется
43.	Требования о применении технологий информационного моделирования:	Не требуется
44.	Требование о применении типовой проектной документации.	Применение проектной документации повторного использования не требуется.
45.	<b>Прочие дополнительные требования и указания, конкретизирующие объем проектных работ:</b>	
45.1	Требования к выполнению мероприятий по гражданской обороне,	Раздел разработать согласно требованиям действующего законодательства, Технических условий от МЧС.

Страница 22 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

23



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
	мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	
45.2.	Место расположения объекта проектирования:	Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский район
45.3	Границы проектирования	Границы проектирования – ограждение склада ГСМ.
45.4	Требования по количеству экземпляров документации	<p>Готовая документация передается Заказчику в количестве:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- I этап ОТП на согласование отправляется в одном экземпляре в электронном виде, после согласования передается один бумажный экземпляр и один в электронном виде.</li> <li>- II этап проектная документация (ПД) на согласование отправляется в одном экземпляре в электронном виде, после прохождения экспертизы проектная документация и положительное заключение негосударственной экспертизы передается Заказчику в трех бумажных экземплярах и одном в электронном виде.</li> <li>- IV этап рабочая документация (РД) на согласование отправляется в одном экземпляре в электронном виде, после согласования передается заказчику в трех бумажных экземплярах и одном в электронном виде</li> </ul> <p>В электронном виде представить документацию в полноцветном формате PDF и в оригиналах (DOC, DWG, XLS и пр.)  В электронном виде представить документацию в полноцветном формате PDF и в редактируемых форматах.  Состав и структура электронной версии документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.  Вся выпускаемая документация представляется на русском и английском языках.  Проектная документация должна соответствовать ГОСТ Р 21.101–2020.  На всех чертежах и в документах должны использоваться единицы системы СИ.  Чертежи:  Проектная организация представляет заводские, монтажные и сборочные чертежи, а также сведения по компонентам систем зданий на рассмотрение Компании.  Распечатка проектной документации и ОВОС для Общественных слушаний является обязанностью проектной организации.</p>
45.5	Перечень исходных данных, предоставляемых заказчиком	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Результаты инженерных изысканий;</li> <li>- Технические условия на водоснабжение и водоотведение;</li> <li>- Технические условия на электроснабжение;</li> <li>- Технические условия на пожарную сигнализацию;</li> <li>- Технические условия на сети связи;</li> <li>- Технические условия на комплексе инженерно-технических систем охраны</li> <li>- Договор на утилизацию ТБО и строительного мусора;</li> <li>- Корпоративные цвета RAL наружные и внутренние ограждающие конструкции;</li> <li>- Договор аренды земельного участка;</li> <li>- Перечень приобретенного оборудования, которое необходимо использовать при проектировании;</li> </ul>

Страница 23 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

24

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Технические спецификации на проектирование.</li> <li>- Градостроительный план земельного участка;</li> <li>- Правоустанавливающие документы на земельный участок;</li> <li>- Технические условия по разделу ГОЧС;</li> <li>- Справка о пожарной части (при необходимости);</li> <li>- Описательная часть технологии буровзрывных работ.</li> </ul>

Страница 24 из 24

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

25

**УТВЕРЖДАЮ:**

ООО «НОРД РИМ»,  
на основании договора на осуществление  
функции технического заказчика  
№ NR-SC-413 от 31.08.2022  
заключенного с ООО «ГДК Баимская»

А.В. Бурсин, действующий на основании  
приказа № NRDLLC-ORD-150323-01  
от 15 марта 2023



М.П.



«30» 10 2023 г.

**Технические условия на комплексе инженерно-технических систем охраны для  
«Склада хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса  
обслуживания горной техники»**

В соответствии с приказом министерства энергетики РФ от 10.02.2012 № 48 «Об утверждении методических рекомендаций по включению объектов топливно-энергетического комплекса в перечень объектов, подлежащих категорированию» реализации требований подлежат резервуарные парки, склады для хранения нефти и нефтепродуктов емкостью свыше 2000 м3.

В связи с этим при рассмотрении требований к комплекту и содержанию комплекса инженерно-технических систем охраны (КИТСО) на объекте низкой категории (постановление Правительства РФ от 05.05.2012 № 458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса») необходимо включить в состав:

Основное ограждение, защитные металлические оконные конструкции для уязвимых мест (жалюзи, ставни, решетки, сетки и др.), наружные дверные конструкции по степени устойчивости (I класса), система видеонаблюдения и система контроля доступа, средства связи и тревожной сигнализации (подачи извещения о тревоге), основное и резервное освещение, досмотровая площадка для автомобильного транспорта, противотаранные устройства (допускается механический привод), технические средства обнаружения (досмотра) металлических предметов и взрывчатых веществ (рамка на входе в КПП или проходной), основное и резервное освещение (допускается использовать переносные светильники), указательные знаки в зоне досмотра и линии ограждения, технические средства (переносные) обнаружения (досмотра) металлических предметов и взрывчатых веществ, охранное освещение, переносные светильники (розетки переносного освещения), стационарная кнопка для извещения о тревоге с выводом на внешние оповещатели (автономная), стационарная кнопка для подачи извещения о тревоге с выводом на пульт помещения охраны главного КПП ГОК, оповещение звуковое (световое), резервное электропитание.

При выполнении проектирования средств КИТСО с целью унификации учитывать соответствующие решения по договору ЕС-008.

Страница 1 из 1

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

26

**Приложение Б  
(обязательное)**

**Письма**

**Б.1 Сведения от ФГБУ «Чукотское УГМС»**



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и мони-  
торингу окружающей среды  
(Росгидромет)  
Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400  
Тел: (427-37) 4-23-07, Телемайл: 354489 RADIO RU,  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: chugms@mail.ru

«14» сентября 2023 г. № 323-2/3 - 1096  
На № 12-09-СКН-4 от 12.09.23г.

ООО «Первая Геотехническая Компания»

Генеральному директору

**В.Ю.Шатскому**

197342, г. Санкт-Петербург, ул. Кантемировская, д.4,  
лит.А, офис 511  
Тел.: (812)952-69-98  
E-mail v.lykov@fgts.pro

**СПРАВКА**

**О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Населенный пункт \_\_\_\_\_  
С населением \_\_\_\_\_ тыс. жителей.  
Фон выдается ООО «Первая Геотехническая Компания»  
В целях Инженерно-экологические изыскания \_\_\_\_\_  
Для объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслужи-  
вания горной техники»  
Расположенного в Чукотском АО, Билибинский район, месторождение Песчанка  
Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые  
концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсут-  
ствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».  
Фон определен с учетом вклада предприятия нет.

**Значения фоновых долгопериодных концентраций (С<sub>фе</sub>) вредных веществ**

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С <sub>фе</sub>
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	71
Серы диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	6
Азота диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	23
Азота оксид	мкг/м <sup>3</sup>	14
Углерода оксид	мг/м <sup>3</sup>	0,8

Фоновые концентрации взвешенные вещества, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, углерода оксид действительны на период с 2023 по 2026 гг. (включительно).  
Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производ-  
ственной площадки, объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

И.о.начальника  
ФГБУ «Чукотское УГМС»



Д.А. Козелов  
(расшифровка подписи)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

27





МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и мони-  
торингу окружающей среды  
(Росгидромет)  
Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400  
Тел: (427-37) 4-23-07, Телетайп: 354489 RADIO RU,  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: chugms@mail.ru

«14» сентября 2023 г. № 323-2/3 - 1098  
На № 12-09-СКН-4 от 12.09.2023г

ООО «Первая Геотехническая Компания»

Генеральному директору

**В.Ю.Шатскому**

197342, г. Санкт-Петербург, ул. Кантемировская, д.4,

лит.А, офис 511

Тел.: (812)952-69-98

E-mail v.lykov@fgts.pro

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ ДОЛГОПЕРИОДНЫХ СРЕДНИХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт \_\_\_\_\_

С населением \_\_\_\_\_ тыс. жителей.

Фон выдается ООО «Первая Геотехническая Компания»

В целях Инженерно-экологические изыскания \_\_\_\_\_

Для объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслужи-  
вания горной техники»

Расположенного в Чукотском АО, Билибинский район, месторождение Песчанка

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые  
концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсут-  
ствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».

Фон определен с учетом вклада предприятия нет.

**Значения фоновых концентраций (С<sub>ф</sub>) вредных веществ**

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С <sub>ф</sub>
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	199
Серы диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	18
Азота диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	55
Азота оксид	мкг/м <sup>3</sup>	38
Углерода оксид	мг/м <sup>3</sup>	1,8

Фоновые концентрации взвешенные вещества, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, углерода  
оксид действительны на период с 2023 по 2026 гг. (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производ-  
ственной площадки, объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

И.о.начальника  
ФГБУ «Чукотское УГМС»



Д.А. Козелов  
(расшифровка подписи)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

28



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)  
ГИДРОМЕТЦЕНТР

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек  
Тел: (427-37) 4-23-50, Телетайп:354489 RADIO RU  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: gmc@pewk.mcom.ru

Руководителю  
ООО «Первая Геотехническая Компания»  
Шатскому В.Ю.

197342, г.Санкт-Петербург,  
ул.Кантемировская, д.4 лит.А, пом 11Н

13.09.2023 №323-6/1-13091  
На № 12-09-СКН-1 от 12.09.2023

Предоставляем интересующую Вас информацию по ближайшей метеостанции к объекту: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» (местоположение объекта: Российская Федерация, Чукотский АО, Билибинский район, месторождение Песчанка) – **Баимка** (66°32' с.ш. 164°17' в.д.).

1. Среднее максимальное значение температуры наиболее жаркого месяца – 29,2° тепла (июль).
2. Среднее минимальное значение температуры наиболее холодного месяца – 50,3° мороза (январь).
3. Средняя месячная и годовая скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5% - 6 м/с.
4. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
12,4	2,2	8,3	35,0	14,7	3,6	6,4	17,4	31,6

5. Средняя дата образования устойчивого снежного покрова – 2 октября.
6. Средняя дата схода устойчивого снежного покрова – 23 мая.
7. Среднее годовое количество дней с устойчивым снежным покровом – 233 дня.
8. Среднее годовое количество дней с осадками в виде дождя – данных не имеем.

Начальник Гидрометцентра



С.М.Давыдова

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

29





МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
Федеральная служба по гидрометеорологии и мони-  
торингу окружающей среды  
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400  
Тел: (427-37) 4-23-07, Телетайп: 354489 RADIO RU,  
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,  
E-mail: chugms@mail.ru

ООО «Первая Геотехническая Компания»

Генеральному директору

**В.Ю.Шатскому**

197342, г. Санкт-Петербург, ул. Кантемировская, д.4,

лит.А, офис 511

Тел.: (812)952-69-98

E-mail v.lykov@fgts.pro

«27» сентября 2023 г. № 323-2/3 - 116/1  
На № 12-09-СКН-1 от 12.09.2023г

На Ваш запрос ФГБУ «Чукотское УГМС», сообразуясь с функциями сво-  
ей уставной деятельности, сообщает, что коэффициент, зависящий от стра-  
тификации атмосферы в районе расположения объекта «Склад хранения  
нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания  
горной техники» месторождение «Песчанка» Билибинского района Чукот-  
ского АО», составляет  $A=200$ .  
Коэффициент рельефа местности для вышеуказанного объекта составляет  
 $\eta=1,5$ .

И.о.начальника учреждения

 Д.А.Козелов



Исп. Ю.В.Чеклецова.  
Тел. (42737)4-19-73 (доб. 235)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							30

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ВСЕРОССИЙСКИЙ  
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКОЙ  
ИНФОРМАЦИИ – МИРОВОЙ ЦЕНТР ДАННЫХ»

УДК 551.553



«Утверждаю»

Врио директора ФГБУ «ВНИИГМИ – МЦД»

В.М. Шаймарданов

**Аналитическая справка**

по договору №130220 на предоставление гидрометеорологической информации по  
данным метеорологической станции Баймака  
(заявка № 51-02-ИН от 07.02.2023г.)

И.о. зав. отделом климатологии,  
канд. геогр. наук:

Н.Н. Коршунова

2023 г.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

31



### 1. Краткое описание района исследований

Метеорологическая станция Баимка расположена в Билибинском районе Чукотского АО. Относится к разряду труднодоступных станций. Организована в 1964 году. Станция расположена в среднем течении реки Баимки - левого притока Большого Анюя, на правом её берегу напротив устья реки Малая Баимка. Метеоплощадка находится на второй правобережной террасе реки Баимка, направленной с юго-востока на северо-запад и приподнятой над дном долины реки на 4-5 м. Ширина террасы 600-800 м. В 80 км от метеоплощадки дом ГМС. Окружающий станцию рельеф преимущественно горный, местами несколько сглаженный, особенно левобережье реки Баимки от её среднего течения до устья с абсолютными отметками отдельных вершин до 1000 м. Горный массив под названием "Хребет Бахыхчан" тянется параллельно реке с юго-востока на северо-запад, образуя правый берег реки Баимки (он служит водоразделом между рекой Баимка и реками, впадающими в Большой Анюй). Вторыми по величине являются Мариинские горы, расположенные в восточной и западной части бассейна реки Баимки. Расстояние от станции до ближайших крупных объектов (гор) 4-10 км, до самых дальних, видимых от станции гор, 19,6 км на юг и юго-восток. Озёр и крупных болот в ближайшем окружении нет. Основными водными объектами являются река Баимка, протекающая в 400 м на юг от станции в направлении юго-восток - северо-запад. Ширина её долины в районе станции 2-3 км. Долина реки трапециевидная, слабо изогнута в направлении на северо-запад. Склоны долины по форме вогнутые, в верхней части бассейна крутые. Так же её левый приток - река Малая Баимка, устье которой ниже станции в 1100 м и ручей Сохатый в 3,5 км к северу. В 160-180 м к югу небольшая протока реки Баимка с пологими берегами, на левом берегу которой между протокой и рекой Баимка в 300 м от метеоплощадки был расположен небольшой посёлок Баимка в 20 домов. В пойме реки Баимки узкой лентой растёт крупный и густой лес - тополь и мелкая даурская лиственница, произрастающая на заболоченных речных террасах и пологих осколках гор. Характерным для всего района является большая заболоченность почвы, покрытой толстым слоем сфагновых мхов, а так же мха - ягеля. Поверхность почвы кочкарная с кустарниками карликовой берёзы, голубики, осоковыми травами и багульником. Местами встречаются сухие и более высокие участки почвы, покрытые только мхом-ягелем. На одном из таких участков и расположена метеоплощадка.

Климат района, согласно классификации климатов Б.П. Алисова, - субарктический, с продолжительной морозной зимой и коротким прохладным летом. Типичной для

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

32

климата района является его муссонность, то есть сезонная смена влияния океана (летом) и материка (зимой). Большая часть осадков выпадает в теплую половину года.

Таблица 1\_Сведения о метеорологической станции

Индекс ВМО	Название станции	Шир	Долг	Выс	Республика, область
25335	Ваимка	66.50	164.30	282	Чукотский а.о.

Примечание: координаты станции (с долями градуса) приведены по Списку организаций государственной наблюдательной сети и их наблюдательных подразделений.- Росгидромет, М., 2020

Аналитическая справка подготовлена по данным Госфонда Росгидромета, который является частью Единого государственного фонда данных о состоянии окружающей среды, ее загрязнении (ЕГФД), и из опубликованных справочных пособий.

## 2. Статистические характеристики метеорологических параметров

### 2.1. Температура воздуха

На метеорологических станциях температура воздуха измеряется термометром, установленным на высоте 2 метра над поверхностью почвы в психрометрической будке, вдали от жилых помещений, защищенным от действия прямой солнечной радиации и хорошо вентилируемым.

Таблица 2\_Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Ваимка	-34.0	-32.1	-24.0	-13.1	1.3	11.6	13.5	9.5	2.3	-11.3	-25.3	-32.8	-11.3

Таблица 3\_Средняя минимальная температура воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Ваимка	-38.9	-37.8	-31.7	-21.6	-5.0	3.7	6.3	3.5	-2.1	-16.1	-30.3	-37.5	-17.3

Таблица 4\_Абсолютный минимум температуры воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Ваимка	-55.0	-57.5	-52.5	-42.1	-31.3	-9.7	-5.2	-9.4	-24.1	-39.5	-49.7	-56.8	-57.5
		1993	1966	1970	1976	1968	2008	1965	1997	1965	1998	1982	1968	1966
												1972		

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



Приведены самые низкие значения температуры воздуха, наблюдавшиеся по минимальному термометру за весь период наблюдений на станции.

Таблица 5\_ Средняя из абсолютных минимумов температуры воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	-50.2	-48.5	-44.0	-34.9	-18.7	-3.2	-1.4	-4.1	-12.0	-30.9	-42.7	-49.0	-51.7

Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха вычислен как среднее многолетнее из абсолютных минимумов в отдельные годы. Средний из абсолютных минимумов дает представление о наиболее низкой температуре, которая может наблюдаться ежегодно.

Таблица 6\_ Средняя максимальная температура воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	-29.5	-26.1	-16.6	-6.1	6.5	18.0	20.0	15.6	7.5	-6.7	-20.7	-28.6	-5.6

Таблица 7\_ Абсолютный максимум температуры воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	5.4	3.6	9.4	9.0	24.3	32.1	33.8	31.1	26.3	12.8	6.5	3.6	33.8
		2018	2018	1997	2013	1997	1966	2021	2003	2006	1996	2006	1966	2021

Приведены самые высокие температуры воздуха, наблюдавшиеся за весь период наблюдений на станции.

Таблица 8\_ Средняя из абсолютных максимумов температуры воздуха, °С. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	-9.2	-9.2	-3.1	4.0	16.9	27.1	29.2	25.2	17.7	4.7	-3.7	-9.3	29.6

Приведены средние многолетние значения из ежегодных абсолютных максимумов по месяцам и за год, выбранные из имеющегося на станции ряда наблюдений. Средняя из абсолютных максимумов дает представление о наиболее высокой температуре, которая может наблюдаться ежегодно.

Согласно «Методическим рекомендациям по расчету специализированных климатических характеристик для обслуживания различных отраслей экономики» (ГТО. СПб, 2017) наиболее холодный и теплый год выбирается за каждый год по значениям

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

средней месячной температуры воздуха. В выбранных месяцах определяются значения остальных параметров и рассчитывается среднее многолетнее значение.

Таблица 9\_Характеристики наиболее жаркого и наиболее холодного месяца. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Метеорологический параметр	Наиболее жаркий месяц	Наиболее холодный месяц
25335	Баимка	Средняя амплитуда температуры воздуха (°С)	14.2	8.8
		Средняя максимальная температура воздуха (°С)	20.4	-
		Среднемесячная относительная влажность (%)	65.4	73.9
		Относительная влажность в 15 час (%)	50.6	73.6

Таблица 10\_Даты первого и последнего заморозка в воздухе осенью и весной, продолжительность безморозного периода. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Дата первого заморозка осенью			Дата последнего заморозка весной			Продолжительность (дни)		
		Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Самая ранняя	Самая поздняя	Средняя	Мин.	Макс.
25335	Баимка	2 VIII	18 VII	3 IX	27 VI	30 V	15 VII	36	2	78
			(2005)	(1975)		(2019)	(2004)		(2004)	(2002)

В таблице приводятся средние и крайние (самые ранние и самые поздние) даты первого заморозка осенью и последнего заморозка весной по показаниям минимального термометра. Крайние даты заморозков выбирались непосредственно по данным наблюдений. Средние даты заморозков получены осреднением ежегодных дат в пределах указанного периода. Период от последнего заморозка весной до первого осенью называется *безморозным*.

Таблица 11\_Продолжительность и средняя температуры периода со средней суточной температурой ниже заданного предела. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Ниже 0°С		Ниже 8°С		Ниже 10°С	
		Продолжительность	Средняя температура	Продолжительность	Средняя температура	Продолжительность	Средняя температура
25335	Баимка	239	-21.6	275	-18.4	291	-16.9

Период со среднесуточной температурой ниже 8°С называется *отопительным*.

Таблица 12\_Климатические параметры холодного периода. 1964-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Температура воздуха (°С) наиболее холодных суток обеспеченностью		Температура воздуха (°С) наиболее холодной пятидневки обеспеченностью		Температура (°С) холодного периода обеспеченностью
		0.92	0.98	0.92	0.98	0.94
25335	Баимка	-52.6	-54.5	-49.6	-51.2	-41.1

Расчетные температуры наиболее холодных суток и пятидневки получены с использованием аппроксимации эмпирических рядов теоретическим обобщенным

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

распределением экстремальных значений, которое представляет собой обобщение распределений Гумбеля, Фреше и Вейбулла.

Таблица 13\_Климатические параметры теплого периода. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Температура воздуха (°C) наиболее теплых суток обеспеченностью		
		0.95	0.98	0.99
25335	Ваимжа	16.0	18.8	20.3

Расчет температуры теплого периода обеспеченностью 0,95, 0,98 и 0,99 проводился по полной совокупности срочных данных, которые ранжировались по возрастанию. Вероятность рассчитывалась по формуле:

$$P = \frac{m_i}{n + 1} \cdot 100\%$$

Искомое значение определяется по верхней границе интегральной вероятности.

(Методические рекомендации по расчету специализированных климатических характеристик для обслуживания различных отраслей экономики. (ГГО. СПб, 2017)).

## 2.2. Температура почвы

Наблюдения над температурой почвы включают измерение температуры оголенной от растительности поверхности почвы или поверхности снежного покрова, а также измерения температуры почвы на глубинах под естественным покровом.

Таблица 14\_Средняя месячная и годовая температура поверхности почвы, °C. 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Ваимжа	-35.9	-34.4	-26.5	-15.5	0.2	12.7	15.2	10.6	2.3	-12.0	-26.0	-34.7	-12.0

Приведены средние многолетние значения температуры, полученные по термометрам, которые устанавливаются летом на поверхности почвы, освобожденной от растительности (оголенной поверхности), а зимой – на поверхности снега за период 1966-2021гг.

Таблица 15\_Абсолютный максимум температуры поверхности почвы (°C).

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Ваимжа	1.0	-1.1	6.3	9.3	35.2	45.6	50.6	45.7	33.1	16.5	3.4	-0.2	50.6
		2018	2014	2004	1986	2010	2010	2010	2009	2009	2009	2006	2016	2010

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Приведены наибольшие значения температуры поверхности почвы, полученные из ежедневных данных по максимальному термометру за имеющийся на технических носителях период (1977-2021гг.).

Таблица 16 Абсолютный минимум температуры поверхности почвы (°С)

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25335	Баимка	-58.2	-64.0	-57.1	-45.1	-35.0	-10.2	-11.8	-18.1	-27.9	-42.6	-55.4	-56.8	-64.0
		1997	1978	1999	1999	1998	2006	1997	1997	1997	1998	1993	1993	1978

Приведены наименьшие значения температуры поверхности почвы, полученные из ежедневных данных по минимальному термометру за имеющийся на технических носителях период (1977-2021гг.).

На мс Баимка температура почвы на глубинах по вытяжным термометрам не измеряется, поэтому в таблицах 17 и 18 представлены данные мс Островное – ближайшей, где такие наблюдения проводятся. Почва в окрестностях станции супесчаная с примесью гальки, с большим включением разложившихся и неразложившихся растительных остатков.

Таблица 17 Средняя месячная и годовая температура почвы на глубинах по вытяжным термометрам, °С. 1977-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	глубина	Месяц												год
			Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25138	Островное	80см	-8.4	-9.6	-10.0	-8.8	-2.7	2.4	6.5	6.6	3.2	0.1	-2.8	-6.0	-2.5
		160см	-6.1	-7.8	-8.7	-8.4	-4.6	-1.2	1.4	3.1	2.1	0.5	0.0	-3.0	-2.7
		320см	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приведены данные о многолетней средней месячной температуре почвы по вытяжным термометрам, установленным под естественном покровом (летом – травяным, зимой – снежным).

На метеорологических станциях непосредственные измерения глубины промерзания почвы с помощью мерзлотомера Данилина не включены в программу стандартных наблюдений. Поэтому глубину промерзания почвы можно оценить лишь косвенным способом по глубине проникновения в почву температуры 0°С. Она определяется путем интерполяции по ежедневным данным вытяжных термометров между соседними глубинами, на одной из которых температура положительная, на другой – отрицательная.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

37

МС Островное, как и мс Баимка, находится в зоне вечной мерзлоты, поэтому наблюдения за температурой почвы на глубинах производятся только до 160 см. В зимние месяцы расчеты сделать невозможно, т.к. на последней доступной глубине температуры отрицательные. По этой же причине нет возможности определить экстремальные значения.

Таблица 18\_ Глубина промерзания почвы, см.

Индекс ВМО	Название станции	Глубина промерзания почвы (см)											период наблюдений	
		Месяц												
		Окт.	Нояб	Дек.	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Средняя	Максим.	Миним.		
25138	Островное	84.6	151.4											1977-2021

### 2.3. Влажность воздуха

Влажность воздуха характеризуется упругостью водяного пара, относительной влажностью воздуха, а также дефицитом влажности (недостатком насыщения воздуха водяным паром). Содержание водяного пара в атмосфере сильно меняется в зависимости от физико-географических условий местности, времени года и циркуляционных условий, состояния поверхности почвы и т.д.

*Относительная влажность воздуха* – это отношение фактической упругости водяного пара к упругости насыщенного воздуха при той же температуре, выраженное в процентах. Она характеризует степень насыщения воздуха водяным паром.

Таблица 19\_ Средняя месячная относительная влажность воздуха (%). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	76	74	69	67	63	59	68	76	79	80	78	76	72

Таблица 20\_ Максимальная месячная относительная влажность воздуха (%). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 21\_ Минимальная месячная относительная влажность воздуха (%). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	месяц	Отн. влажность, %	
			значение	дата
25335	Баимка	1	30	01.01.1991
		2	25	08.02.2021
		3	27	23.03.2009
		4	23	21.04.2002
		5	13	27.05.2021

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

Индекс ВМО	Название станции	месяц	Отн. влажность, %	
			значение	дата
		6	11	12.06.2019
		7	10	05.07.2015
		8	18	19.08.1996
		9	17	08.09.1975
		10	32	27.10.1966
		11	39	03.11.1982
		12	26	25.12.1996
		год	10	05.07.2015

#### 2.4. Атмосферные осадки

Количество осадков определяется толщиной (в миллиметрах) слоя выпавшей воды.

Таблица 22\_Месячное количество осадков (мм) с поправками на смачивание. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25335	Баимка	15	11	9	9	13	30	56	55	39	30	21	17	305

Поправки на смачивание внесены в соответствии с Наставлением гидрометеорологическим станциям и постам. Средние характеристики по осадкам определяются за период с 1966 года, т.к. после этого не было нарушений однородности рядов осадков из-за смены прибора и изменений методики наблюдений.

Таблица 23\_Максимальное суточное количество осадков (мм).1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25335	Баимка	11	9	9	10	16	29	46	43	31	26	12	10	46

Таблица 24\_Расчетный суточный максимум осадков (мм) различной обеспеченности за год. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Обеспеченность (%) (аппроксимация по Фреше)				Обеспеченность (%) (аппроксимация по Гумбелю)				Наблюденный максимум	
		63	10	2	1	63	10	2	1	Сумма,мм	дата
		25335	Баимка	16.4	31.4	50.7	62.1	17	32	43	47

Максимальное суточное количество осадков различной обеспеченности определялось методом аппроксимации эмпирических рядов теоретическими распределениями Гумбеля и Фреше. В расчетах использованы данные за весь период наблюдений на станции, имеющийся на техническом носителе. Поскольку на фоне наблюдаемого глобального потепления отмечается увеличение экстремальных погодных ситуаций, МАГАТЭ рекомендует для расчета осадков малой вероятности для особо

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



опасных объектов использовать распределение Фреше, которое дает повышенный «запас прочности» по сравнению с расчетами по распределению Гумбеля, что является важной превентивной адаптационной мерой.

Для аппроксимации эмпирического ряда теоретическим распределением Фреше (второе предельное распределение) использовалась специальная номограмма.

Расчет с использованием аппроксимации эмпирического ряда теоретическим распределением Гумбеля (первое предельное распределение):

$$F(X) = e^{-e^{-y}}$$

выполнен аналитическим методом по формуле:

$$X_r = \sigma \frac{(y - y_{cp}(n))}{\sigma_y(n)} + X_{cp},$$

где  $\sigma_y(n)$ ,  $y_{cp}(n)$  – параметры, зависящие от длины исходного ряда,

$X_{cp}$  – среднее эмпирического ряда,

$\sigma$  – среднее квадратическое отклонение эмпирического ряда.

Таблица 25\_ Количество твердых, жидких и смешанных осадков за год, 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	месяц	Количество осадков			% от общего количества		
			жидкие	смешанные	твердые	жидкие	смешанные	твердые
25335	Ваимка	1			14.1			100
		2			10.4			100
		3		0	8.4		0.2	99.8
		4	0	0.7	7.5	0.3	8.2	91.5
		5	3.1	6.1	2.9	25.6	50.1	24.3
		6	25	2.5	0.1	90.5	9.1	0.4
		7	49.3	3.7		93.1	6.9	
		8	45.3	5.4		89.3	10.7	
		9	13.1	19.7	2.9	36.6	55.2	8.2
		10	0.1	4.6	23.8	0.3	16	83.7
		11		0.1	19.1		0.3	99.7
		12		0.1	15.6		0.5	99.5
		год		135.8	42.8	104.9	47.9	15.1

### 2.5. Снежный покров

Снежный покров – это слой снега, лежащий на поверхности почвы или льда, образовавшийся в результате снегопадов в зимнее время. Высота снежного покрова определяется по трем постоянным рейкам, установленным на открытых и защищенных участках. Один раз в декаду проводятся снегомерные съемки по различным маршрутам

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

40

(лес, поле), которые более точно отражают характер залегания снежного покрова в данной местности. Но данные измерений высоты снежного покрова по постоянным рейкам на станции широко используют в практике, т.к. производство наблюдений отличается простотой и позволяет проследить ежедневную динамику изменения снежного покрова.

Таблица 26\_Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке (см). 1966-2021 гг.

Название станции	Месяц																								Наибольшие		
	Октябрь			Ноябрь			Декабрь			Январь			Февраль			Март			Апрель			Май			Средн.	Макс.	Мин.
	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3			
Баимка	12	16	21	25	29	32	35	38	41	43	45	47	48	50	51	52	52	53	53	52	50	45	33	56	87	36	

Представлены средние высоты снежного покрова по декадам и наибольшие за зиму декадные высоты. Средние из наибольших декадных высот снежного покрова за зиму получены путем осреднения ежегодных максимальных декадных высот независимо от того, на какой месяц и декаду этот максимум приходится. Наибольшие и наименьшие величины выбраны из максимальных декадных значений за период 1966-2021гг.

Таблица 27\_Даты установления и схода снежного покрова, число дней со снежным покровом. 1966-2021 гг.

Название станции	Число дней со снежным покровом	Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
		Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя
Баимка	234	20.08	20.09	12.10	12.09	01.10	27.10	02.05	20.05	03.06	11.05	25.05	03.07

В климатологии днем со снежным покровом считается день, в котором отмечена степень покрытия снегом видимой окрестности метеостанции не менее 6 баллов (60% покрытия). За 10 баллов принимается полное покрытие снегом видимой окрестности метеостанции. При расчете количества дней со снежным покровом принимались во внимание все дни, удовлетворяющие указанному критерию, с сентября по май включительно. Первый такой день в начале указанного периода считался датой первого появления снежного покрова, а последний такой день определял дату схода снежного покрова.

Устойчивым снежный покров считается в тех случаях, когда он лежит непрерывно в течение всей зимы или с перерывами не более 3 дней в течение каждых 30 дней залегания снега. Если весной, не более чем через 3 дня после схода покрова, вновь образуется покров и лежит не менее 10 дней, то считается, что залегание непрерывно. Если таких перерывов было 2 или 3, то все они включаются в устойчивый покров.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

41



Таблица 28\_ Высота снежного покрова по постоянной рейке, см

Индекс ВМО	Название станции	За зиму			Период наблюдений
		средняя	максимальная	минимальная	
25335	Баимка	38.9	97.0	8.0	1966-2021

Таблица 29\_ Расчетная высота снежного покрова 5% обеспеченности (см) по постоянной рейке

Индекс ВМО	Название станции	Высота, см	Параметры эмпирического ряда				Период наблюдений
			$X_{cp}$	$\sigma$	$Y_{cp}(n)$	$\sigma_y(n)$	
25335	Баимка	83.7	59.0364	11.8796	0.55064	1.16701	1966-2021

Расчетная высота снежного покрова получена аналитическим способом с использованием аппроксимации эмпирических рядов теоретическим распределением Гумбеля (первое предельное распределение).

### 2.6. Ветер

Ветер представляет собой движение воздуха относительно земной поверхности и характеризуется скоростью и направлением перемещения. За направление ветра принимается то направление, откуда перемещается воздух. Для обозначения направления указывают либо румб, либо угол, который горизонтальный вектор скорости ветра образует с меридианом (причем север принимается за  $360^\circ$  или  $0^\circ$ ). Измерения скорости и направления ветра на метеостанциях производятся на высоте 10-12 метров над поверхностью земли анеморумбометрами или с помощью флюгеров с легкой и тяжелой досками. Вследствие турбулентного состояния атмосферы скорость и направление ветра в каждый момент времени существенно колеблется около среднего значения, поэтому измеряются средняя скорость ветра за промежуток времени 2 минуты или 10 минут (в зависимости от технических возможностей прибора, который используется при измерениях), максимальное значение мгновенной скорости ветра за тот же промежуток времени (скорость ветра при порывах), и определяется среднее направление ветра за 2 минуты.

Таблица 30\_ Повторяемость направлений ветра и штилей. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц	Направление ветра							Штиль	
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З		СЗ
25335	Баимка	1	11.9	1.7	7.0	40.4	14.0	2.5	4.5	17.9	52.0
		2	12.3	1.5	7.7	41.9	13.0	2.7	4.3	16.6	47.2
		3	12.9	2.1	7.2	41.7	13.9	2.7	4.3	15.2	27.4
		4	11.2	3.2	10.6	38.7	13.1	3.1	6.1	13.9	18.8
		5	12.1	3.4	10.5	31.4	17.8	5.0	6.0	13.7	15.8
		6	15.4	3.7	8.6	24.0	18.0	6.2	6.8	17.3	15.8
		7	15.7	3.0	8.0	23.8	16.4	3.8	8.6	20.6	18.4

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

Индекс ВМО	Название станции	Месяц	Направление ветра									Штиль
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ		
		8	15.8	2.6	6.4	25.8	14.7	3.7	7.7	23.2	19.7	
		9	14.2	2.6	6.4	28.5	15.9	3.8	7.3	21.2	21.6	
		10	13.2	1.5	6.1	37.1	16.2	2.7	6.7	16.5	28.3	
		11	9.3	1.3	6.6	43.1	16.4	3.5	5.9	14.0	43.1	
		12	12.1	1.2	7.1	43.2	13.5	3.3	4.2	15.4	52.8	
		год	13.2	2.5	7.8	34.1	15.4	3.7	6.2	17.2	30.4	

Приведена повторяемость направлений ветра, выраженная в процентах от общего числа наблюдений за каждый месяц и в целом за год без учета штилей. Повторяемость штилей приводится в процентах от общего числа наблюдений. Повторяемость направлений ветра и штилей рассчитана по срочным данным за период 1966-2021гг.

Таблица 31\_Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25335	Баимка	0.9	1.0	1.6	1.8	2.0	2.0	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.9	1.5

Таблица 32\_Максимальная скорость ветра (м/с). 1977-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25335	Баимка	12	14	12	12	10	9	14	9	11	11	12	12	14
		1997	1980	2013	1977	1984	1984	2021	2016	1998	2004	1991	1981	2021

Таблица 33\_Максимальная скорость ветра с учетом порывов (м/с). 1977-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	
25335	Баимка	20	18	20	15	19	19	20	25	20	25	19	23	25
		2017	1980	2003	1984	2020	2021	2021	2016	1983	1983	1985	1983	2016

Таблица 34\_Преобладающее направление сильных ветров. 1977-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц	Направление ветра								
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
25335	Баимка	1	0	0	0	43	57	0	0	0	
		2	0	0	24	76	0	0	0	0	
		3	5	0	10	62	20	3	0	0	
		4	6	0	27	39	6	6	6	10	
		5	0	0	25	41	17	0	0	17	
		6	0	0	0	0	0	0	0	100	
		7	0	0	0	15	43	0	21	21	
		8	0	0	9	45	9	0	0	37	
		9	0	0	0	83	0	0	0	17	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

43

Формат А4

Индекс ВМО	Название станции	Месяц	Направление ветра							
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
		10	0	0	40	55	5	0	0	0
		11	0	0	14	68	13	0	0	5
		12	2	0	17	55	15	1	2	8
		год	0	0	0	43	57	0	0	0

Таблица 35\_Повторяемость(%) сильных ветров (более 15 м/с). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка	0.3	1.1	1.6	0.3	0.6	1.0	0.0	0.6	0.3	0.3	1.0	1.0	0.7

Таблица 36\_Наибольшая скорость ветра (м/с) различной обеспеченности с 10 минутным интервалом осреднения на уровне 10 м над поверхностью земли. 1977-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Обеспеченность,%		Параметры эмпирического ряда			
		10	1	$X_{ср}$	$\sigma$	$y_{ср}(n)$	$\sigma_y(n)$
25335	Баимка	12.4	16.0	9.85511	1.67793	0.53657	1.11036

Наибольшие скорости ветра различной вероятности определялись по рядам *годовых максимумов средней скорости* ветра аналитическим способом с использованием аппроксимации эмпирических рядов теоретическим распределением Гумбеля (первое предельное распределение).

Таблица 37\_Наибольшая скорость ветра (м/с) с учетом порывов различной обеспеченности. 1977-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Обеспеченность,%	
		10	1
25335	Баимка	22	34

Наибольшие скорости ветра различной вероятности определялись с использованием аппроксимации эмпирического ряда *максимальной скорости с учетом порывов* теоретическим распределением Фреше (второе предельное распределение) с помощью специальной номограммы.

Таблица 38\_Преобладающее направление метелевых ветров. 1977-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц	Направление ветра							
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
25335	Баимка	1	9	2	15	23	0	0	28	23
		2	18	0	6	38	2	0	24	12
		3	11	3	8	24	0	0	38	16
		4	26	0	7	0	0	0	24	43
		5	0	0	0	0	0	0	27	73
		6	100	0	0	0	0	0	0	0
		...								

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Индекс ВМО	Название станции	Месяц	Направление ветра							
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
		9	0	0	0	0	0	0	33	67
		10	4	0	7	12	5	0	40	32
		11	10	0	20	35	5	0	13	17
		12	23	0	4	25	23	0	12	13
		год	15	1	9	21	6	0	25	23

Согласно «Методике определения объемов снегопереноса» характеристики снегопереноса рассчитываются по выборке числа случаев, когда скорость ветра превышает 5 м/с при отрицательной температуре и наличии на поверхности земли снежного покрова.

Таблица 39\_Объем снегопереноса по направлениям (м<sup>3</sup>/м). 1977-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции		Направление ветра								суммарный
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
25335	Ваимка	Средний	0.4	0.1	1.6	8.8	1.4	0.1	0.6	0.9	13.9
		максимальный	2.8	0.5	8.1	21.2	8.7	0.9	3.8	5.3	51.3

Таблица 40\_Статистические характеристики средней скорости ветра. 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции		Направление ветра								штиль
			С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
25335	Ваимка	Повторяемость, %	12	3	9	41	13	3	5	18	53
		Макс. за январь, м/с	1.8	1.7	2.1	2.0	1.9	1.5	1.7	1.6	0.0
		Повторяемость, %	16	3.0	8.0	23.0	17.0	4.0	9.0	20.0	17
		Мин. за июль, м/с	2.1	2.1	2.4	2.3	2.1	2.0	2.1	2.2	0.0

Данная характеристика рассчитывается как наибольшая из средних скоростей по румбам за январь (наименьшая за июль), повторяемость которых составляет 16% и более. Если средняя скорость ветра по румбам повторяемостью 12-15% в январе превышает на 1 м/с наибольшую из средних скоростей по румбам повторяемостью 16% и более, наибольшая скорость ветра принимается по румбам повторяемостью 12-15%. Соответственно, в июле выбирается скорость ниже чем на 1 м/с. При повторяемости штилей в июле, равной или более 14%, минимальная скорость ветра принимается равной 0. (Методические рекомендации по расчету специализированных климатических характеристик для обслуживания различных отраслей экономики. – ФГБУ ГГО им. А.И.Воейкова, С-Пб, 2017).

Скорость ветра за отопительный сезон, т.е. период со среднесуточной температурой ниже 8°C, составляет 1.5 м/с.

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

### 2.7. Атмосферные явления

В практике метеорологических наблюдений под атмосферными явлениями подразумевают те явления, которые визуально наблюдаются на метеорологической станции и в ее окрестностях. Это осадки и туманы различных видов; метели; электрические явления (гроза, зарница, полярное сияние), шквал, пыльная буря, вихрь, смерч, мгла, гололедица и др.

*Туманом* называют скопление продуктов конденсации (капель или кристаллов, или тех и других вместе), взвешенных в воздухе, непосредственно над поверхностью земли. О тумане говорят, когда горизонтальная видимость менее 1 км. Туманы делят на внутримассовые и фронтальные, на туманы охлаждения и испарения. Наиболее важны внутримассовые туманы охлаждения: адвективные и радиационные.

*Гроза* – это комплексное атмосферное явление, при котором многократные электрические заряды между облаками или между облаком и землей (молнии) сопровождаются звуковым явлением – громом. Различают грозы фронтальные и внутримассовые.

*Метелью* называют перенос снега над поверхностью земли ветром достаточной силы. Различают поземок, низовую метель и общую метель.

*Град* – это осадки, выпадающие в теплое время года из мощных кучево-дождевых облаков, в виде частичек плотного льда различных, иногда очень крупных, размеров. Град всегда наблюдается при грозе, обычно вместе с ливневым дождем.

Таблица 41\_ Среднее многолетнее число дней с туманом (дни).1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												X-III	IV-IX	Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.			
25335	Ваимка	0.19	0.06			0.06	0.09	0.61	0.81	0.68	0.23	0.29	0.09	2.05	2.25	3.11

Приведено среднее многолетнее число дней с туманом по месяцам, за холодный (октябрь-март) и теплый (апрель-сентябрь) периоды и за год, полученное непосредственно путем подсчета за период наблюдений. В расчеты включены случаи туманов четырех видов: сплошные, просвечивающие, ледяные и ледяные просвечивающие. Туманы поземные и туманы в окрестностях станции в обработку не включались. Днем с туманом считается такой день, в течение которого в районе расположения метеоплощадки отмечен хотя бы в один из сроков любой из вышеуказанных видов тумана.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

46



Таблица 42\_ Наибольшее число дней с туманом (дни). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Х-III	IV-IX	Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.			
25335	Баимка	5	1			1	3	7	5	4	2	3	2	9	11	12
		2003	1966			1987	1977	1996	2004	1980	1997	1986	1973	2003	1996	1996
			2010			2019				1996	2018	1998				

Наибольшее число дней с туманом по месяцам, теплый, холодный период и за год выбрано из данных наблюдений. В первой строке – собственно наибольшее число дней с туманом; во 2 и 3 строках - годы, когда это наибольшее число наблюдалось.

Таблица 43\_ Средняя продолжительность туманов (часы). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Х-III	IV-IX	Год	В дни с туманом		
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.				Х-III	IV-IX	Год
25335	Баимка	1.8	0.0			0.3	0.5	3.3	3.6	3.0	1.6	2.0	0.3	5.3	10.2	15.6	2	3	4

Определена продолжительность тех же четырех видов тумана, что и в таблице 41, по месяцам, сезонам и за год. Если в течение дня туман наблюдался несколько раз с перерывами, то общая продолжительность определялась суммированием всех случаев. В таблице дается средняя сумма часов по месяцам и за год, а также средняя продолжительность туманов в день с туманом. Последняя характеристика рассчитана делением средней годовой продолжительности туманов на среднее число дней с туманом за год, вычисленных за одинаковый период наблюдений. Аналогичные расчеты выполнены для холодного и теплого периодов.

Таблица 44\_ Среднее многолетнее число дней с метелью (дни). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	
25335	Баимка			0.02	0.48	0.29	0.42	0.40	0.39	0.27	0.42	0.06	0.02	2.77

Приведено среднее многолетнее число дней с метелью по месяцам и за год (холодный период), вычисленное из материалов наблюдений. За день с метелью считается день, в который наблюдался хотя бы один из трех видов метелей: общая метель, метель с выпадением снега и низовая метель. В это число не включены дни, когда наблюдался только поземок.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Кол. уч.
Лист	№ док.
Подпись	Дата

Таблица 45\_Наибольшее число дней с метелью (дни). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	
25335	Баимка			1	4	4	6	6	9	5	9	2	1	18
				1979	1966	1966	1979	1969	1980	1966	1982	1981	1968	1980

Представлено наибольшее число дней с метелью по месяцам и за год, выбранное из данных наблюдений. В первой строке – собственно наибольшее число дней с метелью; во 2 и 3 строках - годы, когда это наибольшее число наблюдалось.

Таблица 46\_Средняя продолжительность метелей (часы). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год	В день с метелью
		Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь		
25335	Баимка			0.2	1.5	0.8	2.4	1.3	1.8	0.8	1.8	0.7		10.9	2

Средняя продолжительность метелей в день с метелью за год рассчитывалась путем деления средней годовой продолжительности метелей на число дней с метелью за год за тот же период.

Таблица 47\_Среднее многолетнее число дней с грозой (дни). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
25335	Баимка					0.02	0.94	0.85	0.51					2.32

Представлено среднее число дней с близкими и отдаленными грозами по месяцам и за год. При отсутствии гроз в каком-либо месяце соответствующая графа таблицы остается пустой. Если среднее число гроз меньше 1, то грозы в данном месяце наблюдаются не ежегодно.

Таблица 48\_Наибольшее число дней с грозой (дни). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц												Год
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб	Дек.	
						1	6	5	4					9
25335	Баимка					2001	2011	2005	1971					2005
														2016

Наибольшее число дней с грозой выбрано из материалов наблюдений. В первой строке – собственно наибольшее число дней с грозой; во 2 и 3 строках - годы, когда это наибольшее число наблюдалось.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 49\_ Средняя продолжительность гроз (часы). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб		Дек.
25335	Баимка					0.09	1.52	1.08	0.83					3.42

Представлена средняя за месяц и год продолжительность гроз в часах. Среднее число часов с грозой за месяц получено путем деления общей суммы часов с грозой за конкретный месяц на число лет наблюдений.

Таблица 50\_ Среднее многолетнее число дней с градом (дни). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб		Дек.
25335	Баимка					0.06	0.19	0.06	0.04	0.08				0.43

Представлено среднее многолетнее число дней с градом, вычисленное по материалам наблюдений. При отсутствии в каком-либо месяце града соответствующая графа в таблице остается незаполненной. Если среднее число дней с градом меньше 1, значит град в этом месяце наблюдался не ежегодно.

Таблица 51\_ Наибольшее число дней с градом (дни). 1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб		Дек.
						2	2	1	1	1				3
25335	Баимка					2004	2016	1997	1996	1983				1996
							2012	2014	2013					1997

Приводится наибольшее число дней с градом, выбранное из данных наблюдений. В первой строке – собственно наибольшее число дней с градом; во 2 и 3 строках - годы, когда это наибольшее число наблюдалось.

### 2.8. Гололедно-изморозевые явления

К гололедно-изморозевым образованиям относятся гололед, изморозь, налипание мокрого снега и отложения замерзшего снега.

*Гололед* – это слой плотного льда (матового или прозрачного), нарастающего на поверхности земли и на предметах преимущественно с наветренной стороны, от намерзания капель переохлажденного дождя или мороси. Обычно наблюдается при температурах воздуха от 0°C до -3°C, реже при более низких.

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

*Изморозь* –отложение льда на деревьях, проводах и т.п. при тумане в результате сублимации водяного пара (кристаллическая) или намерзания капель переохлажденного тумана (зернистая).

Днем с обледенением считается такой день, в который это явление наблюдалось в любой его стадии не менее 0,5 часа. При этом за начало метеорологических суток принималось 19 часов (с 1966 года – 18 часов) предыдущего дня, а за конец – 19 часов ( 18 часов) данного дня. Согласно «Наставлению гидрометеорологических станциям и постам» (часть 1, выпуск 3, 1985) наблюдения за гололедно-изморозевыми образованиями производят по московскому (зимнему) времени.

Таблица 52\_Среднее число дней с обледенением (по визуальным наблюдениям). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Явление	Месяц												Год	
			VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI		
25335	Байкака	Гололед	0.02	0.04	0.02											0.08
		Изморозь		0.08	2.58	5.59	4.34	5.08	2.15	1.95	1.42	0.20				23.37
		Обледенение всех видов	0.63	1.28	3.94	3.56	5.63	4.34	5.08	2.17	2.04	1.73	2.19	1.37		33.94

В таблице представлены средние по месяцам и за год число дней с гололедно-изморозевыми явлениями, которые получены непосредственно путем подсчета данных однородных рядов наблюдений различной длительности. К гололедно-изморозевым явлениям относятся гололед и изморозь, фиксируемые наблюдателями как атмосферные явления.

Таблица 53\_Наибольшее число дней с обледенением (по визуальным наблюдениям). 1966-2021гг.

Индекс ВМО	Название станции	Явление	Месяц												Год	
			VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI		
25335	Байкака	Гололед		1	1	1										2
		Изморозь			2	13	24	24	23	18	17	12	7			108
		Обледенение всех видов	6	11	13	13	24	24	23	18	17	12	11	8		121

Приведено наибольшее за месяц и в целом за год число дней с гололедно-изморозевыми явлениями. Данные получены непосредственно путем выборки из рядов визуальных наблюдений.

На мс Байкака гололедный станок не установлен, в таблицах 54 и 55 приведены данные ближайшей мс Островное.

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



Таблица 54\_Средний вес (г/м) гололедно-изморозевых отложений на проводах гололедного станка. 1985-2021гг.

Название станции	Вид отложения	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.		Дек.
Островное	Гололед	-	-	-	-	-	-	-	-	3.22	14.04	-	-	6.83
	Зернистая изморозь	4.41	1.09	-	0.0	-	-	-	-	0.91	4.88	3.68	0.86	3.34
	Кристаллическая изморозь	0.53	0.55	0.44	0.5	0.32	-	-	-	1.05	0.72	0.64	0.51	0.63
	Сложное отложение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.74	-

Таблица 55\_Максимальный вес (г/м) гололедно-изморозевых отложений на проводах гололедного станка. 1985-2021гг.

Название станции	Вид отложения	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.		Дек.
Островное	Гололед	-	-	-	-	-	-	-	-	6.44	14.04	-	-	14.04
	Зернистая изморозь	7.49	2.42	-	0.00	-	-	-	-	1.87	9.28	16.00	0.86	16.00
	Кристаллическая изморозь	3.74	4.17	10.3	6.67	0.43	-	-	-	3.74	31.79	2.93	3.74	31.79
	Сложное отложение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.74	-

### 2.9. Атмосферное давление.

Давление, производимое атмосферой на находящиеся в ней предметы и на земную поверхность, называется атмосферным. Атмосферное давление на метеорологических станциях измеряется с помощью стационарного чашечного ртутного барометра.

Таблица 56\_ Среднее месячное и годовое атмосферное давление (мб) на уровне станции. 1965-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.		Дек.
25335	Банимка	982.3	983.2	982.0	979.9	977.2	974.5	974.2	975.7	977.6	978.0	978.2	980.4	978.6

Приведено среднее месячное и годовое атмосферное давление на уровне станции, наблюдавшееся по ртутным барометрам и вычисленное за указанный период наблюдений. Показания барометра приведены к последней высоте барометра. Высота барометра определена по отношению к уровню моря.

### 2.9. Опасные явления погоды

Согласно РД 52.88.699 - 2008 Росгидромета «Положение о порядке действий учреждений и организаций при угрозе возникновения и возникновении опасных природных явлений», опасное природное явление (ОЯ) – это гидрометеорологическое или гелиогеофизическое явление, которое по интенсивности развития, продолжительности

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

51



или моменту возникновения может представлять угрозу жизни или здоровью граждан, а также может наносить значительный материальный ущерб.

Таблица 57\_Повторяемость (%) случаев выпадения осадков более заданных пределов за сутки в теплый период года.1966-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Предел осадков, мм	Месяц						
			Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.
25335	Баимка	>20			0.2	0.7	0.5	0.3	0.3
		>30				0.3	0.1	0.1	
		>50							

По данным о суточных суммах осадков рассчитано количество случаев, превышающих заданные пределы для каждого месяца теплого времени года, приведена их повторяемость, выраженная в процентах от общего числа суточных сумм осадков для каждого месяца.

Таблица 58\_Среднее многолетнее число дней со шквалом (дни). 1985-2021 гг.

Индекс ВМО	Название станции	Месяц											Год	
		Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб		Дек.
25335	Баимка							0.03						0.03

Представлено среднее многолетнее число дней со шквалом, вычисленное по материалам наблюдений за указанный период наблюдений. При отсутствии в каком-либо месяце шквалов соответствующая графа в таблице остается незаполненной. *Шквалом* называют резкое усиление ветра в течение короткого времени, сопровождающееся изменениями его направления. Скорость ветра при шквалах превышает 20-30 м/с.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

52

**Б.2 Сведения о наличии/отсутствии зон с особым режимом природопользования (экологических ограничений)**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприрода России)**

ул. Б. Грушинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru  
телефакс 112242 СФДР

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и соопределенных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной  
политики и регулирования в сфере развития  
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гатенко С.А. (495) 252-73-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

53

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,  
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также  
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального  
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

54

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобразования России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Зарегистрировано в Минюсте России 11 декабря 2020 г. N 61393

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПРИКАЗ  
от 25 ноября 2020 г. N 965**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ  
ДОПУСТИМОГО ИЗЪЯТИЯ ОХОТНИЧЬИХ РЕСУРСОВ И НОРМАТИВОВ  
ЧИСЛЕННОСТИ ОХОТНИЧЬИХ РЕСУРСОВ В ОХОТНИЧЬИХ УГОДЬЯХ**

В целях реализации пункта 1 статьи 32 и частей 2 и 4 статьи 38 Федерального закона от 24 июля 2009 г. N 209-ФЗ "Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 30, ст. 3735; 2018, N 11, ст. 1589) и в соответствии с подпунктом 5.2.83 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. N 1219 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6586; 2020, N 42, ст. 6635), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые:

нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов (приложение 1);

нормативы численности охотничьих ресурсов в охотничьих угодьях (приложение 2).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года и действует по 31 декабря 2026 года.

Министр  
А.А.КОЗЛОВ

Приложение 1

Утверждены  
приказом Министерства природных  
ресурсов и экологии  
Российской Федерации  
от 25.11.2020 N 965

**НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМОГО ИЗЪЯТИЯ ОХОТНИЧЬИХ РЕСУРСОВ**

**I. Нормативы допустимого изъятия охотничьих  
ресурсов, в отношении которых утверждается лимит добычи  
охотничьих ресурсов**

Виды (группы видов) охотничьих ресурсов	Плотность населения вида охотничьих ресурсов (особей/1000 га площади категорий среды обитания, на которую определялась численность вида охотничьих ресурсов)	Нормативы допустимого изъятия, % от численности вида охотничьих ресурсов на 1 апреля текущего года по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

56

		обитания текущего года
Лось	до 1 включительно	3
	более 1 до 2 включительно	5
	более 2 до 4 включительно	7
	более 4 до 6 включительно	8
	более 6 до 8 включительно	10
	более 8 до 10 включительно	12
	более 10 до 12 включительно	15
	более 12	20
Благородный олень (европейский, кавказский, марал, изюбрь), пятнистый олень, косули (европейская и сибирская), лань	до 1 включительно	3
	более 1 до 2 включительно	5
	более 2 до 4 включительно	7
	более 4 до 6 включительно	8
	более 6 до 8 включительно	10
	более 8 до 10 включительно	12
	более 10 до 12 включительно	15
	более 12 до 15 включительно	20
	более 15 до 20 включительно	25
	более 20	30
Дикий северный олень	не устанавливается	15
Кабарга, туры, муфлон, серна, сибирский горный козел, снежный баран, овцебык, гибриды зубра с бизоном и домашним скотом	не устанавливается	5
Бурый медведь	не устанавливается	до 30
Белогрудый медведь	не устанавливается	до 10
Соболь	не устанавливается	до 35
Барсук	не устанавливается	до 10

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

57



Выдра	не устанавливается	до 5
Рысь	не устанавливается	до 10

Для охотничьих угодий, участков охотничьих угодий (в случае, если охотничье угодье состоит из нескольких участков, не имеющих общих границ), иных территорий, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов, но не являющихся охотничьими угодьями (далее - иные территории), участков иных территорий (в случае, если иная территория состоит из нескольких участков, не имеющих общих границ), площадь которых не превышает 7 тыс. га, а плотность населения вида охотничьих ресурсов: лося, благородного оленя (европейского, кавказского, марала, изюбря), пятнистого оленя, косуль (европейской и сибирской), лани не превышает 5 особей/1000 га площади категорий среды обитания, на которую определялась численность вида охотничьих ресурсов, норматив допустимого изъятия лося, благородного оленя (европейского, кавказского, марала, изюбря), пятнистого оленя, косуль (европейской и сибирской), лани составляет 0%.

Норматив допустимого изъятия копытных животных в возрасте до 1 года без разделения по половому признаку устанавливается для видов охотничьих ресурсов: лось, благородный олень (европейский, кавказский, марал, изюбрь), лань, пятнистый олень, дикий северный олень - не менее 20% от квоты добычи, косули (европейская и сибирская) - не менее 30% от квоты добычи.

Норматив допустимого изъятия взрослых самцов для видов охотничьих ресурсов: лось, благородный олень (европейский, кавказский, марал, изюбрь), лань, пятнистый олень, косули (европейская и сибирская) во время гона, с неокостеневшими рогами (самцов марала, изюбря, пятнистого оленя, дикого северного оленя) устанавливается не более 15% от квоты добычи.

Норматив допустимого изъятия самцов кабарги устанавливается не более 75% от квоты добычи.

#### II. Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов, добыча которых осуществляется без утверждения лимита добычи охотничьих ресурсов

Виды (группы видов) охотничьих ресурсов	Нормативы допустимого изъятия, % от численности вида охотничьих ресурсов на 1 апреля текущего года по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания текущего года
Росомаха	до 10
Куницы	до 35
Харза	до 35
Дикие кошки	до 15
Бобры	до 50
Сурки	до 40

Для остальных охотничьих ресурсов, добыча которых осуществляется без утверждения лимита добычи, нормативы допустимого изъятия не устанавливаются.

Приложение 2

Утверждены

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист 58
------	----------	------	--------	---------	------	--------------------------	------------

приказом Министерства природных  
ресурсов и экологии  
Российской Федерации  
от 25.11.2020 N 965

### НОРМАТИВЫ ЧИСЛЕННОСТИ ОХОТНИЧЬИХ РЕСУРСОВ В ОХОТНИЧЬИХ УГОДЬЯХ

Нормативы численности охотничьих ресурсов в охотничьих угодьях состоят из показателей максимальной численности охотничьих ресурсов, показателей минимальной численности охотничьих ресурсов и показателей хозяйственно-целесообразной численности охотничьих ресурсов.

Показатель максимальной численности видов охотничьих ресурсов в охотничьих угодьях	
Вид охотничьих ресурсов	Показатель максимальной численности охотничьих ресурсов (особей) на 1000 га охотничьих угодий
Копытные животные	
Кабан	до 20
Кабарга	Не устанавливается
Дикий северный олень	Не устанавливается
Косуля сибирская	до 80
Косуля европейская	до 100
Лось	до 18
Благородный олень	до 40
Пятнистый олень	до 50
Лань	до 50
Овцебык	Не устанавливается
Муфлон	Не устанавливается
Серна	Не устанавливается
Сибирский горный козел	Не устанавливается
Туры	Не устанавливается
Снежный баран	Не устанавливается
Гибриды зубра с бизоном, домашним скотом	до 20
Медведи	
Медведь бурый (за исключением камчатских популяций)	до 1,5

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

59



Медведь бурый (камчатские популяции)	до 2
Медведь белогрудый	до 2
Пушные животные	
Волк	до 0,05
Шакал	до 0,1
Лисица	до 1
Корсак	до 1
Песец	Не устанавливается
Енотовидная собака	до 1
Енот-полоскун	Не устанавливается
Рысь	Не устанавливается
Росомаха	Не устанавливается
Барсук	Не устанавливается
Куницы	Не устанавливается
Соболь	Не устанавливается
Харза	Не устанавливается
Дикие кошки	Не устанавливается
Ласка	Не устанавливается
Горностай	Не устанавливается
Солонгой	Не устанавливается
Колонок	Не устанавливается
Хори	Не устанавливается
Норки	Не устанавливается
Выдра	Не устанавливается
Зайцы	Не устанавливается
Дикий кролик	Не устанавливается
Бобры	Не устанавливается
Сурки	Не устанавливается

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

60

Суслики	Не устанавливается
Кроты	Не устанавливается
Бурундуки	Не устанавливается
Летяга	Не устанавливается
Белки	Не устанавливается
Хомяки	Не устанавливается
Ондатра	Не устанавливается
Водяная полевка	Не устанавливается
Птицы	
Гуси	Не устанавливается
Казарки	Не устанавливается
Утки	Не устанавливается
Глухари	Не устанавливается
Тетерев	Не устанавливается
Рябчик	Не устанавливается
Куропатки	Не устанавливается
Перепела	Не устанавливается
Кеклик	Не устанавливается
Фазаны	Не устанавливается
Улары	Не устанавливается
Пастушок	Не устанавливается
Обыкновенный погоныш	Не устанавливается
Коростель	Не устанавливается
Камышница	Не устанавливается
Лысуха	Не устанавливается
Чибис	Не устанавливается
Тулес	Не устанавливается
Камнешарка	Не устанавливается

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

61

Турухтан	Не устанавливается
Травник	Не устанавливается
Улиты	Не устанавливается
Мородунка	Не устанавливается
Веретенники	Не устанавливается
Кроншнепы	Не устанавливается
Бекасы	Не устанавливается
Дупеля	Не устанавливается
Гаршнеп	Не устанавливается
Вальдшнеп	Не устанавливается
Саджа	Не устанавливается
Голуби	Не устанавливается
Горлица	Не устанавливается

Показатель минимальной численности охотничьих ресурсов устанавливается только для тех видов охотничьих ресурсов, добыча которых производится в соответствии с лимитом их добычи.

Показатель минимальной численности охотничьих ресурсов в конкретном охотничьем угодье (отдельном охотничьем угодье) устанавливает минимальное количество охотничьих ресурсов, при котором возможно определение квоты добычи не менее чем одной особи охотничьих ресурсов в соответствии с установленными нормативами, и определяется по формуле:

$$N_{\text{мин. числ. особей}} = 1 \text{ особь} \times 100\% / N_{\text{доп. изъятия}} \text{ \%}$$

где:  $N_{\text{мин. числ.}}$  - показатель минимальной численности охотничьих ресурсов в одном охотничьем угодье;

$N_{\text{доп. изъятия, \%}}$  - норматив допустимого изъятия охотничьих ресурсов;

за 100% принимается объем добычи не менее 1 особи.

При расчете показателя минимальной численности лося, благородного оленя, пятнистого оленя используется норматив допустимого изъятия охотничьих ресурсов этих видов, соответствующий показателю численности (особей) на 1000 га площади категорий среды обитания, на которую определялась численность вида охотничьих ресурсов.

При расчете показателя минимальной численности косуль, дикого северного оленя, кабарги, туров, муфлона, серны, сибирского горного козла, снежного барана, овцебыка, гибридов зубра с бизоном и домашним скотом, лани используется минимальный норматив допустимого изъятия охотничьих ресурсов этих видов - 3% от их общей численности.

Показатель минимальной численности медведей, барсука, выдры и рыси рассчитывается только для определения ежегодной квоты добычи, при этом используется максимальный показатель норматива допустимого изъятия охотничьих ресурсов этих видов.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							62



Показатели хозяйственно-целесообразной численности охотничьих ресурсов						
Виды охотничьих ресурсов	Значение численности	Класс бонитета охотничьих угодий				
		I	II	III	IV	V
Лось	мин.-макс.	10 и более	6 - 10	4 - 6	2 - 4	менее 2
	сред.	13	8	5	3	1
Благородный олень (европейский, кавказский, марал, изюбрь)	мин.-макс.	20 и более	12 - 20	8 - 12	2 - 8	менее 2
	сред.	30	16	10	5	1
Кабан	мин.-макс.	15 - 20	10 - 15	6 - 10	2 - 6	менее 2
	сред.	18	12	8	4	1
Косули (европейская, сибирская)	мин.-макс.	80 и более	50 - 80	30 - 50	10 - 30	менее 10
	сред.	100	60	40	20	5

Показатели хозяйственно-целесообразной численности охотничьих ресурсов определяются в особях на 1000 га площади угодий, пригодных для обитания конкретного вида охотничьих ресурсов, исходя из классификационной оценки потенциальной продуктивности охотничьих угодий (класс бонитета), определяемой документами внутрихозяйственного охотустройства и территориального охотустройства.

Определение квот добычи охотничьих ресурсов и исчисление лимита добычи охотничьих ресурсов осуществляется на основе нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов.

В случае если плотность населения вида охотничьих ресурсов превышает показатели хозяйственно-целесообразной численности охотничьих ресурсов, установленные для территории определенного класса бонитета, снижение численности данного вида охотничьих ресурсов должно быть осуществлено в пределах, установленных для такой плотности населения нормативов допустимого изъятия.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

63





**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д.26: факс (42722) 6-35-56, телефон 6-35-65, e-mail: info@priroda.chukotka-gov.ru

от 07.11.2023 № 02-291/3441  
на № 12-11-СКН-ЭК от 02.11.2023

Генеральному директору  
ООО «Первая Геотехническая  
Компания»

В.Ю. Шатскому

ул. Кантимировская, дом 4, лит. А,  
пом. 11Н  
197342, г. Санкт-Петербург

Уважаемый Владимир Юрьевич!

Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа, рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники», в районе месторождения Песчанка, Билибинского района, Чукотского автономного округа, сообщает следующее.

Объект изысканий располагается на земельном участке с кадастровым номером 87:01:010003:2101, относящемся к категории земель «земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения». Данный участок не относится к землям лесного фонда.

В государственном лесном реестре Чукотского автономного округа отсутствует информация о наличии защитных лесов и особо защитных участков лесов, лесопаркового зеленого пояса на указанном участке.

Информация направляется на адрес электронной почты [y@fgtc.pro](mailto:y@fgtc.pro).

Врио начальника Департамента

А.В. Яковлев

Кабанов Евгений Олегович  
тел. 8 /42722/ 6-04-02  
эл. почта: E.O.Kabanov@yandex.ru

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							64

**Союз охраны птиц России**

Russian Bird Conservation Union

Общероссийская общественная организация

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 03.10.2023

Код: MD

Номер: КОТР\_К\_№ 2119-2023

ООО «ПЕРВАЯ ГЕОТЕХНИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
и всем заинтересованным сторонам

**Заключение**

по результатам научно-исследовательской работы  
по счету-оферте № 749 от 15.09.2023

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе местоположения объекта **«Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники»** (Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка), ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР по КОТР  
Союза охраны птиц России



Мокеев Д.Ю.

Идентификатор документа 5c67f63f-0b8e-4ad7-9c87-d38b4726cda5

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Подпись отправителя:	ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ ОХРАНЫ ПТИЦ РОССИИ" Мокеев Денис Юрьевич, Рук. направления НИР "КОТР"	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Не требуется для подписания	Сертификат: серийный номер, период действия	01f987420088af5b8401fbdd6 E0C5907D с 15.01.2023 06:52 по 15.04.2024 06:52 GMT+03:00	Дата и время подписания	03.10.2023 10:42 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
----------------------	---	--	-----------------------------	---	--	-------------------------	---

Страница 1 из 1



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

65



**Администрация  
муниципального образования  
Билибинский муниципальный район  
Чукотского автономного округа**

ул. Курчатова, д. 6, г. Билибино, ЧАО, 689450  
Тел. 8 (427 38) 2-35-01, факс 2-40-01  
E-mail: [info@bilchao.ru](mailto:info@bilchao.ru)

л/с 03821000270 в Управлении финансов, экономики и  
имущественных отношений; р/с 40204810777190000026  
в Отделении Анадырь г. Анадырь  
ИНН 8703001436; БИК 047719001;  
ОКПО 04188466; КПП 870301001

Генеральному директору  
ООО «Первая Геологическая Компания»  
В.Ю. Шатскому

197342, г. Санкт-Петербург,  
ул. Кантемировская, д. 4, лит. А, пом. 11н  
[y@fgtc.pro](mailto:y@fgtc.pro)

На № 12-09-СКН-1 от 12 сентября 2023г.

от «13» 10 2023 № 11-02-РЧ/2816

Уважаемый Владимир Юрьевич!

На Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» Администрация муниципального образования Билибинский муниципальный район (далее – Администрация) сообщает следующее:

- в испрашиваемых границах участка особо охраняемые природные территории местного значения и охранные зоны особо охраняемых природных территорий (государственных природных заповедников, национальных парков, природных парков, памятников природы) отсутствуют;
- сведениями о наличии/отсутствии в испрашиваемых границах участка водно-болотных угодий Администрация не располагает;
- сведениями о наличии/отсутствии в испрашиваемых границах участка зон затопления и подтопления Администрация не располагает;
- сведениями о наличии/отсутствии в испрашиваемых границах участка зон катастрофического затопления Администрация не располагает;
- в испрашиваемых границах участка защитные леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют;
- в испрашиваемых границах участка особо защитные участки лесов, не входящих в государственный лесной фонд отсутствуют;
- на участке производства работ городские леса отсутствуют;
- на участке производства работ лесопарковые зелёные пояса отсутствуют;
- на участке производства работ поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно – бытового водоснабжения отсутствуют;
- на участке производства работ зоны (1-й, 2-й, 3-ий пояса) санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно – бытового водоснабжения отсутствуют;

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							66

- на территории проектируемого объекта территории лечебно-оздоровительных местностей, курорты и природно-лечебных ресурсов отсутствуют;
- на территории проектируемого объекта округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения отсутствуют;
- на территории проектируемого объекта рекреационные зоны и зоны массового отдыха населения отсутствуют;
- в границах участка территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов регионального и местного значения отсутствуют;
- в границах участка изысканий особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют;
- в границах участка изысканий мелиоративные земли, мелиоративные системы отсутствуют;
- в границах участка свалки и полигоны промышленных и твёрдых коммунальных отходов отсутствуют;
- в границах участка санитарно-защитные зоны свалок и полигонов промышленных и твёрдых коммунальных отходов отсутствуют;
- в границах участка санитарно-защитные зоны смежных предприятий, сооружений и других объектов, санитарные разрывы отсутствуют;
- в границах участка кладбища, крематории, санитарно-защитные зоны кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения отсутствуют;
- объект: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» расположен в Арктической зоне.

Исполняющий обязанности  
Главы Администрации



А.В. Медведев

Исп. Заводчикова Людмила Александровна  
Тел.: 8(42738)2-35-11

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

67





**Администрация  
муниципального образования  
Билибинский муниципальный район  
Чукотского автономного округа**

ул. Курчатова, д. 6, г. Билибино, ЧАО, 689450  
Тел. 8 (427 38) 2-35-01, факс 2-40-01  
E-mail: [info@bilchao.ru](mailto:info@bilchao.ru)

л/с 03821000270 в Управлении финансов, экономики и  
имущественных отношений; р/с 40204810777190000026  
в Отделении Анадырь г. Анадырь  
ИНН 8703001436; БИК 047719001;  
ОКПО 04188466; КПП 870301001

Генеральному директору  
ООО «Первая Геологическая Компания»  
В.Ю. Шатскому

197342, г. Санкт-Петербург,  
ул. Кантемировская, д. 4, лит. А, пом. 11н  
[y@fgtc.pro](mailto:y@fgtc.pro)

На № 12-09-СКН-2 от 12 сентября 2023г.

от « 03 » 10 2023 № 1142/2023

Уважаемый Владимир Юрьевич!

На Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» Администрация муниципального образования Билибинский муниципальный район (далее – Администрация) сообщает следующее:

- категория земель в границах изысканий: «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

Исполняющий обязанности  
Главы Администрации

А.В. Медведев

Исп. Заводчикова Людмила Александровна  
Тел.: 8(42738)2-35-11

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							68



**Администрация  
муниципального образования  
Билибинский муниципальный район  
Чукотского автономного округа**

ул. Курчатова, д. 6, г. Билибино, ЧАО, 689450  
Тел. 8 (427 38) 2-35-01, факс 2-40-01  
E-mail: [info@bilchao.ru](mailto:info@bilchao.ru)  
л/с 03821000270 в Управлении финансов, экономики и  
имущественных отношений; р/с 40204810777190000026  
в Отделении Анадырь г. Анадырь  
ИНН 8703001436; БИК 047719001;  
ОКПО 04188466; КПП 870301001

Генеральному директору  
ООО «Первая Геотехническая  
Компания»

В.Ю. Шатский

197342, г. Санкт-Петербург,  
ул. Кантемировская, д. 4 лит. А, пом.  
11Н

[info@fgtc.ru](mailto:info@fgtc.ru)

На № 24-03-ПОЖ-ЭК от 09 марта 2023 го

от «20» 03 2023 г. № 24-02-04-416

Уважаемый Владимир Юрьевич !

Администрация муниципального образования Билибинский муниципальный район (далее – Администрация), в ответ на Ваш запрос, сообщает, что выпуски сточных вод в реку Песчанка отсутствуют

Исполняющий обязанности  
Главы Администрации

А.В. Медведев

Исп. Заводчиков Федор Александрович  
Тел.: 8(42738) 2-35-11

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

69



ДЕПАРТАМЕНТ  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, 4  
телефон: (42722) 6-35-19, 6-35-20 факс: (42722) 6-35-38  
e-mail: vet\_uprav@dpsh.chukotka-gov.ru

от 03 ноября 2023г. № 2/01 - 04/ 329  
на № 15-11-СКН-ЭК от 03.11.2023 г.

Генеральному директору  
ООО «Первая Геотехническая  
Компания»

В.Ю. Шатскому  
197342, г. Санкт-Петербург,  
ул. Кантемировская, дом 4, лит.А, пом.11Н  
e-mail: yana.sheguta@fgtc.pro

Справка о наличии (отсутствии) скотомогильников  
и других захоронений животных

Управление ветеринарии Департамента сельского хозяйства и продовольствия Чукотского автономного округа сообщает, что на территории проектируемого объекта изысканий: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники», местоположение объекта: Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка, а также на прилегающей к нему территории в радиусе 1000 метров отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы, иные захоронения животных, очаги особо опасных болезней животных и установленные для них санитарно-защитные зоны.

Начальник Управления



Л.Х. Сирабидзе

исп.: Етылин О.В.,  
(42722) 6-35-20

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

**МИНИСТЕРСТВО  
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,  
Москва, ГСП-4, 127994,  
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

15.09.2023 № 17-5/6658  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Минздрав России



на 2-160081 от 19.08.2022

**ООО «Первая Геотехническая  
компания»**

ул. Кантемировская, д. 4, лит. А, пом. 11Н,  
Санкт-Петербург,  
197342

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «Первая Геотехническая компания» от 12.09.2023 № 12-09-СКН по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники», расположенному в Чукотском автономном округе (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



При этом, обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Чукотского автономного округа лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Заместитель директора  
Департамента



Д.Э. Бадлуев

Сидоренко Н.В. 8 (495) 627-24-00 (17-53)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Беринга, д. 6; г. Анадырь, Чукотский автономный округ, 689000  
E-mail: info@dzo.chukotka-gov.ru; факс: 2-21-88, телефон: 6-93-60

от 12.10.23г. № 4932/02  
на № 12-09-СКН от 12.09.2023г.

Генеральному директору ООО «Первая  
Геотехническая Компания»  
**В.Ю. Шатскому**

ул. Кантемировская, д. 4, лит. А, пом.  
11Н, г. Санкт-Петербург, 197342  
[info@fgtc.ru](mailto:info@fgtc.ru)

**Уважаемый Владимир Юрьевич!**

Департамент здравоохранения Чукотского автономного округа информирует об отсутствии на участке инженерно-экологических изысканий по объекту «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального, регионального и местного значения (в том числе участков проведения работ округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов) в границах проектируемого объекта.

Врио начальника Департамента

Е.А. Дроздова

Кизим Ю.А.  
т.: 8 (42722) 6-61-58  
[lic@dzo.chukotka-gov.ru](mailto:lic@dzo.chukotka-gov.ru)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

73



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ**  
(Депмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996  
Для телеграмм: Москва 84  
Минроссельхоз  
телефон/факс: (495) 607-88-37  
E-mail: pr.depme@mcx.gov.ru  
<http://www.mcx.gov.ru>

ООО «Первая Геотехническая  
Компания»

[y.lykov@fgtc.pro](mailto:y.lykov@fgtc.pro)

06.10.2023 20/5643

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Первая Геотехническая Компания» (далее – Общество) от 12.09.2023 № 12-09-СКН о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем в границах участка изысканий проектируемого объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» (далее – Объект), расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка, в соответствии с представленным ситуационным планом и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10.01.1996 № 4-ФЗ «О мелиорации земель», мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации могут находиться в частной, государственной, муниципальной и иных формах собственности.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2008 № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

В границах участка изысканий проектируемого Объекта на территории Чукотского автономного округа объекты федеральной собственности, находящиеся в оперативном управлении учреждений в области мелиорации

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

74

земель, а также мелиорированные земли (земельные участки), относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждениями в области мелиорации земель, подведомственными Министерству сельского хозяйства Российской Федерации, отсутствуют.

По вопросу предоставления дополнительных сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков) и мелиоративных систем (их частей) иных форм собственности, полагаем возможным Обществу обратиться в Департамент сельского хозяйства и продовольствия Чукотского автономного округа (689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4, тел: 8 (427 22) 6-35-30, e-mail: dep@dps.sh.chukotka-gov.ru) и соответствующий орган местного самоуправления.

Заместитель директора

М.С. Капранов



Т. С. Кирко  
8(495) 607-64-25

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

75





**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**

**СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(СВ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

ул. Набережная реки Магаданки, д. 7, г. Магадан  
685000, АФТН: УХМУЗБУЖ  
Тел. (4132) 609-131, факс (4132) 609-131  
e-mail: rosavia@sv.favt.ru

Генеральному директору  
ООО «Первая Геотехническая  
Компания»

В.Ю. Шатскому

13.09.2023 № Исх-3.1680/СВМТУ

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Об отсутствии ПАТ аэродромов  
гражданской авиации по объекту: «Склад  
хранения нефтепродуктов, расположенный  
возле площадки корпуса обслуживания  
горной техники»

Уважаемый Владимир Юрьевич!

СВ МТУ рассмотрело письмо № 12-09-СКН от 12.09.2023 и информирует Вас об отсутствии приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации, государственной авиации, экспериментальной авиации по объекту: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники», местоположение: Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский муниципальный район, месторождение Песчанка.

И.о. руководителя



А.В. Тюльпак

Элрика Ольга Михайловна  
8(4132) 643-760

Документ зарегистрирован № Исх-3.1680/СВМТУ от 13.09.2023 Элрика О.М. (Северо-Восточное МТУ Росавиации)  
Страница 1 из 1. Страница создана: 13.09.2023 02:31

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							76



**МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)**

г. Москва, 119160

Генеральному директору  
ООО «Первая  
Геотехническая Компания»  
**В.Ю.ШАТСКОМУ**  
197342 г. Санкт-Петербург, ул.  
Кантемировская, д. 4 лит. А, пом. 11Н.

« 29 » сентября 2023 г. № 603/6/ 3636

На № 12-09-СКН от 12 сентября 2023 г.

Уважаемый Владимир Юрьевич!

Ваше обращение по вопросу предоставления сведений о наличии/отсутствии границ приаэродромных территорий аэродромов государственной авиации в районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Склад хранения нефтепродуктов, расположенных возле площадки корпуса обслуживания горной техники» (далее – объект) (Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка, командованием военно-воздушных сил по поручению рассмотрено.

Сообщаю Вам, что район проведения инженерно-экологических изысканий не входит в границы приаэродромных территорий аэродромов государственной авиации.

Врио командующего  
военно-воздушными силами

С. Григорьев

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

77



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
И ТОРГОВЛИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

13.10.2023 № 110386/18

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «Первая Геотехническая  
Компания»

y.lykov@fgtc.pro

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел запрос ООО «Первая Геотехническая Компания» от 12.09.2023 № 12-09-СКН по вопросу наличия в районе проектируемого объекта: «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» (далее – проектируемый объект), расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

В границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента  
авиационной промышленности

М.Б. Богатырев

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Минпромторга России.

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 00BE0C2A2B1933F403C638C974F05AACBВ  
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович  
Действителен: с 17.04.2023 до 10.07.2024

И.И. Евстратов  
(495) 870-29-21 (284-59)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

78



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(Роснедра)

ЧУКОТСКИЙ ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТНОГО  
УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД  
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ПО ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМУ  
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»

(Чукотский филиал ФБУ «ТФГИ по  
Дальневосточному федеральному  
округу»)

ООО «Первая Геотехническая Компания»  
[yana.sheguta@fgtc.pro](mailto:yana.sheguta@fgtc.pro)

ул. Южная, д.15, г. Анадырь, 689000  
т./ф. (42722) 2-80-32; E-mail: [fgutfi@chukotnet.ru](mailto:fgutfi@chukotnet.ru)

№ 418 /01-04 от 02.10.2023 г  
на № 29-09-СКН от 29.09.2023 г.

На запрос о водосборных площадях

#### СПРАВКА

Координаты угловых точек (1-14) Объекта инженерно-геологических изысканий «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле корпуса обслуживания горной техники» в пределах Баимской площади в Билибинском районе Чукотского автономного округа, соответствуют предоставленной ООО «Первая Геотехническая Компания» схеме расположения.

На запрос о наличии водосборных площадей подземных водных объектов, которые используются в целях питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, в границах участка размещения проектируемого Объекта и прилегающей 300-метровой зоне, сообщаем:

1. В Чукотском филиале ФБУ «ТФГИ по Дальневосточному ФО» такие данные отсутствуют;

2. По состоянию на 01.01.2023 г в территориальном балансе месторождений подземных вод запасы подземных вод, учтённые на данной территории, отсутствуют.

Руководитель филиала



Г.А.Белякова

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

79





**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной  
ответственностью  
«Первая Геотехническая  
Компания»

y.lykov@fgtc.pro

05.10.2023 № 39199-01.1-28-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «Первая Геотехническая Компания» от 12.09.2023 № 12-09-СКН по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники», расположенного в Билибинском районе Чукотского автономного округа, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления  
государственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 5CA01FD9ABD01830D66C650269762D7C  
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович  
Действителен с 03.07.2023 по 25.09.2024

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

80



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996  
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20  
E-mail: [harbour@fishcom.ru](mailto:harbour@fishcom.ru)  
<http://fish.gov.ru>

**ООО «Первая Геотехническая  
компания»**
E-mail: [y.lykov@fgtc.pro](mailto:y.lykov@fgtc.pro)

14.09.2023 № У04-3169

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

На № 212-09-СКН от 12.09.2023

О предоставлении сведений о наличии/отсутствии  
рыбохозяйственной заповедной зоны

Управление науки и аквакультуры Федерального агентства по рыболовству в соответствии с запросом ООО «Первая Геотехническая Компания» от 12.09.2023 № 212-09-СКН сообщает, что рыбохозяйственные заповедные зоны в районе размещения объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» (Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка) не установлены.

Начальник Управления  
науки и аквакультуры

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Федерального агентства по рыболовству

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 0DB5E7E5426432A757052420715EF542  
Кому выдан: Малашенко Александр Сергеевич  
Действителен: с 07.10.2022 до 31.12.2023



А.С. Малашенко

Филимонцева А.В.  
+7(495)987-06-26

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

81



### Б.3 Сведения о наличии/отсутствии объектов культурного значения



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,  
Малый Гнезниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2  
Телефон: +7 495 629 10 10  
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО «Первая  
Геотехническая Компания»

ул. Кантемировская, д. 4,  
лит. А. оф. 511,  
Санкт-Петербург, 197342  
info@fgtc.ru

на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «Первая Геотехническая Компания» от 12.09.2023 № 12-09-СКН по вопросу представления сведений о наличии либо отсутствии объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, а также объектов, включенных в Список всемирного наследия, и их буферных зон на участке проведения работ по объекту «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» на территории Билибинского района Чукотского автономного округа и сообщает следующее.

В соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения (за исключением ряда объектов, включенных в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

82

2

осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р) и выявленных объектов культурного наследия, а также учету объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таким региональным органом на территории Чукотского автономного округа является Комитет по государственной охране объектов культурного наследия Чукотского автономного округа.

Одновременно информируем в рамках своих полномочий, что объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, и их зоны охраны, на участке проведения работ по указанному объекту отсутствуют.

Дополнительно сообщаем об отсутствии объектов, включенных в Список всемирного наследия, и их буферных зон на соответствующем участке.

Заместитель директора  
Департамента государственной  
охраны культурного наследия

К.А.Ерофеев

Копылов С.В.  
+7 495 629-10-10, доб. 1565

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							83





**КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Беринга, д. 7, г. Анадырь, Чукотский автономный округ, 689000,  
E-mail: okn@okn.chukotka-gov.ru; телефон:(427-22) 6-31-75

от 22.09.2023 г. № 05-09/607  
на № 12-09-СКН от 12.09.2023

Генеральному директору ООО  
«Первая Геотехническая Компания»

**В.Ю. Шатскому**

*О наличии (отсутствии) объектов  
культурного наследия*

197342, г. Санкт-Петербург, ул. Кантемировская,  
д. 4, лит. А, пом. 11Н  
Тел: +7 (812) 952-69-98  
e-mail: [p@fgtc.pro](mailto:p@fgtc.pro)

**Уважаемый Владимир Юрьевич!**

Комитет по охране объектов культурного наследия Чукотского автономного округа сообщает в отношении земельного участка проектирования объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» (участок расположен в границах, указанных в приложении к настоящему письму, по адресу: Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский муниципальный район, месторождение «Песчанка»), что на указанном земельном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации либо защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трёх рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

С уважением,

Председатель Комитета

В.И. Девяткин

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

84

Приложение  
к исх.№ 05-09/607 от 22.09.2023 г.  
Комитета по охране объектов  
культурного наследия Чукотского АО

Ведомость координат угловых поворотных точек границы участка проектирования объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники», для которого установлен факт отсутствия объектов культурного наследия, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), охранных и защитных зон (в системе координат WGS-84)

№	WGS-84	
	северная широта	восточная долгота
1	66.59884653	164.48472595
2	66.59871256	164.48377309
3	66.59859497	164.48391283
4	66.59793205	164.48038435
5	66.59723801	164.48120929
6	66.59686457	164.47922385
7	66.59588312	164.48039226
8	66.59580300	164.47996601
9	66.59455465	164.48144998
10	66.59495166	164.48356229
11	66.59458306	164.48400039
12	66.59519102	164.48723590
13	66.59588370	164.48661814
14	66.59781744	164.48573808

Председатель Комитета



В.И. Девяткин

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

85



#### Б.4 Сведения о наличии/отсутствии месторождений полезных ископаемых



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ДАЛЬНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования  
по Чукотскому автономному округу  
(Чукотнедра)

ул. Южная, д.15, г. Анадырь, 689000  
Тел. (42722) 248-74, факс (42722) 269-83  
E-mail: chukot@rosnedra.gov.ru

№ 01-12-12/667 от 26.09.2023 г.

на № 12-09-СКН-1 от 18.09.2023

Генеральному директору  
ООО «Первая Геотехническая Компания»

Шатскому В. Ю.

197342, г. Санкт-Петербург,  
ул. Кантемировская, д. 4;  
E-mail: y@fgtc.pro

О заключении об отсутствии  
полезных ископаемых

Направляем Вам Заключение об отсутствии месторождений полезных ископаемых с запасами учтенными Государственным балансом запасов полезных ископаемых, в недрах под участком предстоящей застройки объекта «Склад хранения нефтепродуктов, расположенный возле площадки корпуса обслуживания горной техники» расположенного в Билибинском районе Чукотского автономного округа с географическими координатами, указанными в приложении.

Приложение:

1. Заключение об отсутствии месторождений полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки – 1 л.
2. Схема (с координатами) расположения участка предстоящей застройки – 2 л.

Начальник Чукотнедра

В. Г. Ямпольский

Исп. В.С. Горбатова.  
8(42722) 24874

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

86



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(Роснедра)

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(Дальнедра)**

г. Хабаровск

26.09.2023г

№ 01-12-12/667

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ОБ ОТСУТСТВИИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ В НЕДРАХ ПОД УЧАСТКОМ  
ПРЕДСТОЯЩЕЙ ЗАСТРОЙКИ**

Выдано: Отделом геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу по Чукотскому автономному округу, 26.09.2023 г.  
(наименование территориального органа Роснедр, дата выдачи)

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Первая Геотехническая Компания», ИНН 7841502080, ОГРН 1147847171042.\*

(для юридического лица – наименование, организационно-правовая форма, для физического лица – фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии))

2. Данные об участке предстоящей застройки: Чукотский автономный округ,

Билибинский муниципальный район <\*>.

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии), иные адресные ориентиры)

<\*> Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах **отсутствуют.**

4. Срок действия заключения: 26.09.2024 г.

(указывается срок действия заключения в формате ДД.ММ.ГГГГ)

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 2 л.

Начальник Чукотнедра

В. Г. Ямпольский

Х. к. т. 2018 г. Зак. 1163. Тираж 3000 экз.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

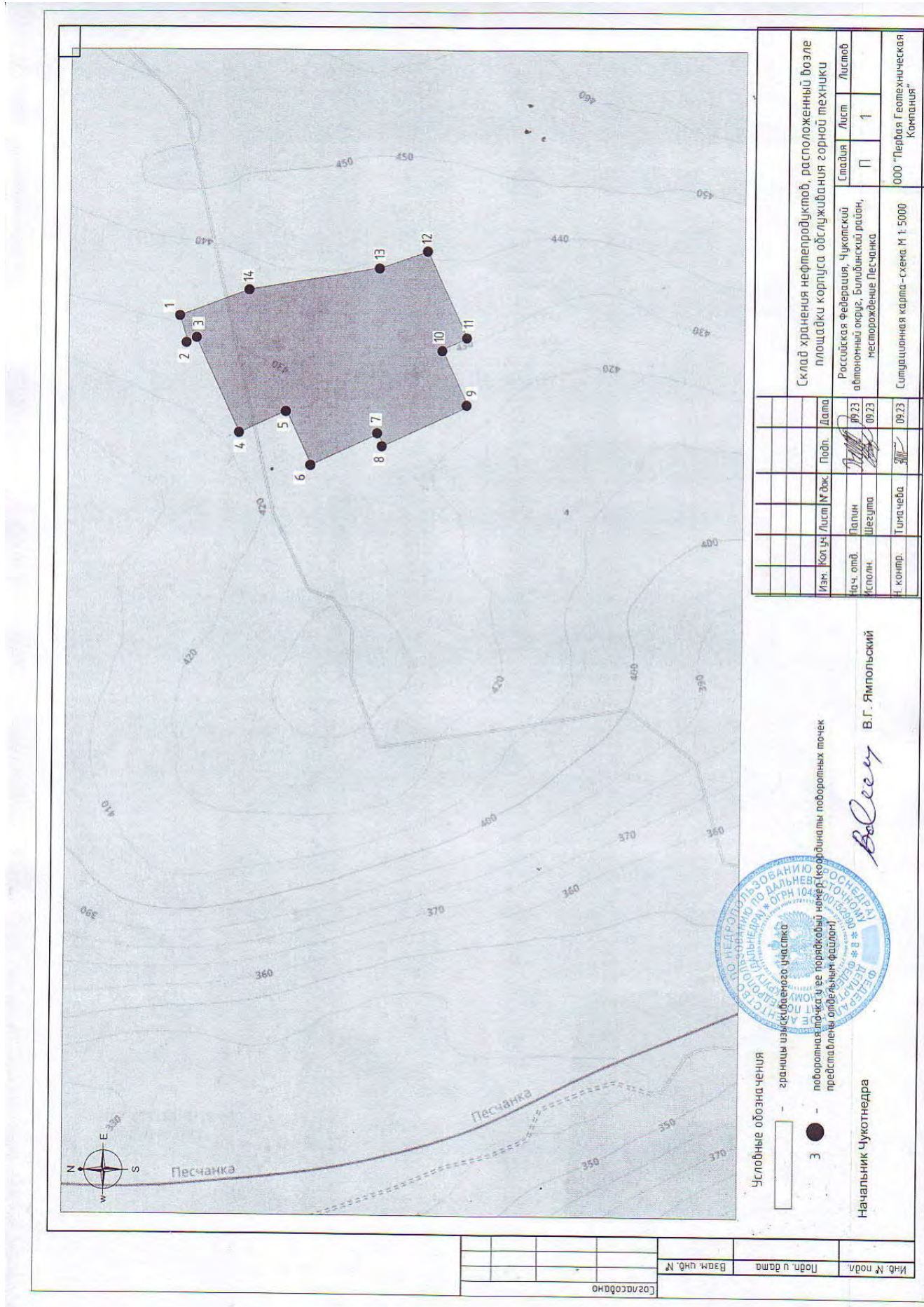
ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

87



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



Условные обозначения

- границы земельного участка
- — поворотная точка и ее порядковый номер (сборными поворотными точками представляются отдельные фидоны)

Начальник Чукотнедра  
*В.Г. Ямпольский*

Склад хранения нефтепродуктов, расположенный вблизи площадки корпуса обслуживания горной техники

Российская Федерация, Чукотский автономный округ, Билибинский район, месторождение Песчанка

Ситуационная карта - схема М 1:5000  
ООО "Первая Геотехническая Компания"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



Координаты угловых точек контура участка предстоящей застройки  
(система координат WGS84, МСК-87)

№ точки	WGS84				МСК-87, зона 3	
	Прямоугольные		Географические		Широта	Долгота
	Широта	Долгота	Широта	Долгота		
1.	66.59884653	164.48472595	66°35'55.8475"	164°29'05.0134"	1199714.129	3755313.929
2.	66.59871256	164.48377309	66°35'55.3652"	164°29'01.5831"	1199693.854	3755273.889
3.	66.59859497	164.48391283	66°35'54.9419"	164°29'02.0861"	1199681.627	3755281.730
4.	66.59793205	164.48038435	66°35'52.5553"	164°28'49.3836"	1199588.076	3755135.847
5.	66.59723801	164.48120929	66°35'50.0568"	164°28'52.3534"	1199515.906	3755182.132
6.	66.59686457	164.47922385	66°35'48.7124"	164°28'45.2058"	1199463.221	3755100.045
7.	66.59588312	164.48039226	66°35'45.1792"	164°28'49.4121"	1199361.174	3755165.579
8.	66.59580300	164.47996601	66°35'44.8907"	164°28'47.8776"	1199349.869	3755147.954
9.	66.59455465	164.48144998	66°35'40.3967"	164°28'53.2199"	1199220.059	3755231.218
10.	66.59495166	164.48356229	66°35'41.8259"	164°29'00.8242"	1199276.082	3755318.561
11.	66.59458306	164.48400039	66°35'40.4990"	164°29'02.4014"	1199237.754	3755343.146
12.	66.59519102	164.48723590	66°35'42.6876"	164°29'14.0492"	1199323.556	3755476.930
13.	66.59588370	164.48661814	66°35'45.1813"	164°29'11.8253"	1199396.754	3755439.780
14.	66.59781744	164.48573808	66°35'52.1427"	164°29'08.6570"	1199605.918	3755373.269

Координаты угловых точек контура участка предстоящей застройки  
(система координат ГСК-2011)

№ точки	ГСК-2011 ГОСТ 32453-2017	
	Географические	
	Широта	Долгота
1.	66°35'55.8452"	164°29'5.0168"
2.	66°35'55.3629"	164°29'1.5865"
3.	66°35'54.9396"	164°29'2.0895"
4.	66°35'52.5530"	164°28'49.3870"
5.	66°35'50.0545"	164°28'52.3568"
6.	66°35'48.7101"	164°28'45.2092"
7.	66°35'45.1769"	164°28'49.4155"
8.	66°35'44.8884"	164°28'47.8810"
9.	66°35'40.3944"	164°28'53.2233"
10.	66°35'41.8236"	164°29'0.8276"
11.	66°35'40.4967"	164°29'2.4048"
12.	66°35'42.6853"	164°29'14.0526"
13.	66°35'45.1790"	164°29'11.8287"
14.	66°35'52.1404"	164°29'8.6604"

Начальник Чукотнедра



В.Г. Ямпольский

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

89

**Приложение В  
(обязательное)**

**Расчет выбросов в атмосферный воздух в период строительства**

**Источник выбросов № 6501 Строительная площадка, Источник выделений №1 –  
Строительная техника**

Таблица – Список строительной техники

тип техники	мощность двигателя, кВт/л.с.	Пер. стр-ва	
		количество машин	срок работы, маш.-ч
Кран автомобильный г/п 25т XCMG XCT25L5 SR	192/	9	82940
Кран автомобильный г/п 50т Sany SR900N	194/	1	5550
Кран автомобильный г/п 100т	345,5/470	1	2000
Буровая установка на базе Урал УРБ 2А2	/228	3	1300
Экскаватор Sany SY415	257/349,42	6	9500
Коленчатый подъемник Zoomlion ZT20J	38/50,9	1	13310
Каток XCMG XS123	/126	1	1500
Бульдозер	132/180	6	7000
Фронтальный XCMG LW550RU	/220	6	12500
Вилочный погрузчик телескопический XCMG XC6-3514V	70/	1	9000
Мини-погрузчик XCMG XC760R	/83	2	17600
Грейдер XCMG GR2205AT	164/	1	1500

Выброс загрязняющих веществ при работе дорожно-строительной техники рассчитывается по формулам «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники». Количество одновременно работающей техники принято исходя из календарного плана ПОС и возможности одновременной работы различных типов техники: коленчатый подъемник (1 шт.), мини-погрузчик (1 шт.), кран автомобильный г/п 25т (1 шт.).

Исходные данные для расчета представлены в таблице.

Таблица – Исходные данные для расчета выбросов ЗВ при работе строительной техники

Мощность двигателя, кВт/ЛС	Пер. стр-ва	
	Общее число часов работы	Количество одновременно работающей техники
до 20/27	0	0
21-35/28-48	0	0
36-60/49-81	13310	1
61-100/82-136	28100	1
101-160/137-218	7000	0
161-260/219-353	118440	1
свыше 260/354	2000	0

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$M_i = (\sum(M' + M'') + \sum(M_i \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_i \cdot t'_{нагр} + M_{xx} \cdot t'_{xx})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}$ , где

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист 90
------	----------	------	--------	---------	------	--------------------------	------------



$M'$  - выброс вещества в сутки при выезде (г);

$M''$  - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}$ ;

$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх}$ ;

$N_v$  - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$G_i = \text{Max}((M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N' / T_{ср}, (M_{п} \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_{п} \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800)$  г/с,

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

$M_{п}$  - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_{п}$  - время работы пускового двигателя (мин.);

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

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

$M_{дв} = M_{п}$  - пробеговый удельный выброс (г/км);

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

$T_{дв1} = 60 \cdot L1 / V_{дв} = 0.165$  мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;

$T_{дв2} = 60 \cdot L2 / V_{дв} = 0.165$  мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;

$L1 = (L1б + L1д) / 2 = 0.028$  км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L2 = (L2б + L2д) / 2 = 0.028$  км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

$t_{дв}$  - движение техники без нагрузки (мин.);

$t_{нагр}$  - движение техники с нагрузкой (мин.);

$t_{хх}$  - холостой ход (мин.);

$t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);

$T_{сут}$  - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);

$N'$  - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени

$T_{ср}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.

$N''$  - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.

$T_{ср} = 1800$  сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

Результаты расчета представлены в таблице.

Таблица – Выбросы ЗВ при работе строительной техники

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс за пер. стр-ва	
Код	Наименование вещества	г/с	т/год
301	Диоксид азота	0,090026	27,443785
304	Оксид азота	0,053669	16,360718
328	Углерод черный (сажа)	0,028687	9,019426
330	Сера диоксид (SO <sub>2</sub> )	0,017341	5,316033
337	Оксид углерода	0,134482	44,255158
2732	СН (керосин)	0,038689	12,381955

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

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

91

## Источник выбросов № 6506 Строительные машины, Источник выделений №13 – Строительные машины

Таблица – Список строительной техники

тип техники	мощность двигателя, кВт/ л.с.	Пер. стр-ва	
		количество машин	срок работы, маш.-ч
Миксер АБС КамАЗ	/300	2	4480
Самосвал Shacman	276/336	6	19180
Тягач Shacman	/440	1	1780
Водовозка Урал-Некст	200/273	2	1740
Бензовоз Урал-Некст	200/273	2	3570
Вахтовка Урал-Некст	200/273	2	5150
Соболь 4*4	88/120	1	5565

Выброс загрязняющих веществ при работе дорожно-строительной техники рассчитывается по формулам «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники». Количество одновременно работающих машин принято исходя из календарного плана ПОС и возможности одновременной работы различных типов техники: самосвал (1 шт.), Соболь (1 шт.).

Исходные данные для расчета представлены в таблице.

Таблица – Исходные данные для расчета выбросов ЗВ при работе строительной техники

Мощность двигателя, кВт/ЛС	Пер. стр-ва	
	Общее число часов работы	Количество одновременно работающей техники
до 20/27	0	0
21-35/28-48	0	0
36-60/49-81	0	0
61-100/82-136	5565	1
101-160/137-218	0	0
161-260/219-353	34120	1
свыше 260/354	1780	0

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_i = (\sum(M' + M'') + \sum(M_i \cdot t'_{дв} + 1.3 \cdot M_i \cdot t'_{нагр} + M_{хх} \cdot t'_{хх})) \cdot N_b \cdot D_p \cdot 10^{-6}, \text{ где}$$

$M'$  - выброс вещества в сутки при выезде (г);

$M''$  - выброс вещества в сутки при въезде (г);

$$M' = M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$$M'' = M_{дв.теп.} \cdot T_{дв2} + M_{хх} \cdot T_{хх};$$

$N_b$  - Среднее количество единиц техники данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = \text{Max}((M_{п} \cdot T_{п} + M_{пр} \cdot T_{пр} + M_{дв} \cdot T_{дв1} + M_{хх} \cdot T_{хх}) \cdot N'' / T_{ср}, (M_i \cdot t_{дв} + 1.3 \cdot M_i \cdot t_{нагр} + M_{хх} \cdot t_{хх}) \cdot N'' / 1800) \text{ г/с,}$$

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

$M_{п}$  - удельный выброс пускового двигателя (г/мин.);

$T_{п}$  - время работы пускового двигателя (мин.);

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

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

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист 92
------	----------	------	--------	---------	------	--------------------------	------------

$M_{дв} = M_1$  - пробеговый удельный выброс (г/км);  
 $M_{дв.теп.}$  - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);  
 $T_{дв1} = 60 \cdot L_1 / V_{дв} = 0.165$  мин. - среднее время движения при выезде со стоянки;  
 $T_{дв2} = 60 \cdot L_2 / V_{дв} = 0.165$  мин. - среднее время движения при въезде на стоянку;  
 $L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.028$  км - средний пробег при выезде со стоянки;  
 $L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.028$  км - средний пробег при въезде на стоянку;  
 $M_{хх}$  - удельный выброс техники на холостом ходу (г/мин.);  
 $T_{хх} = 1$  мин. - время работы двигателя на холостом ходу;  
 $t_{дв}$  - движение техники без нагрузки (мин.);  
 $t_{нагр}$  - движение техники с нагрузкой (мин.);  
 $t_{хх}$  - холостой ход (мин.);  
 $t'_{дв} = (t_{дв} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);  
 $t'_{нагр} = (t_{нагр} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);  
 $t'_{хх} = (t_{хх} \cdot T_{сут}) / 30$  - суммарное время холостого хода для всей техники данного типа в течение рабочего дня (мин.);  
 $T_{сут}$  - среднее время работы всей техники указанного типа в течение суток (мин.);  
 $N'$  - наибольшее количество единиц техники, выезжающей со стоянки в течение времени  $T_{ср}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью выезда.  
 $N''$  - наибольшее количество единиц техники, работающих одновременно в течение 30 минут.  
 $T_{ср} = 1800$  сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;  
 Результаты расчета представлены в таблице.

Таблица – Выбросы ЗВ при работе строительной техники

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс за пер. стр-ва	
Код	Наименование вещества	г/с	т/год
301	Диоксид азота	0,077167	7,668811
304	Оксид азота	0,046003	4,571791
328	Углерод черный (сажа)	0,024562	2,520780
330	Сера диоксид (SO <sub>2</sub> )	0,014772	1,485530
337	Оксид углерода	0,115390	12,366836
2732	СН (керосин)	0,033212	3,462631

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							93



**Источник выбросов № 6502 Площадка складирования инертных материалов,  
Источник выделений №4 – Пересыпка сыпучих материалов**

В качестве исходных данных принята крупность щебня, наиболее часто используемая при строительстве, влажность выбрана минимальная, общий объем перерабатываемого материала принят согласно данным Приложения Б ЕС-008-СО-07-23-ПОС.

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012  
Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Предприятие №153, Склад ГСМ ГДК Баимская  
Источник выбросов №4, цех №0, площадка №0, вариант №1  
Перегрузка сыпучих материалов  
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

**Результаты расчета**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0.0078400	0.000495

**Разбивка по скоростям ветра**

Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO<sub>2</sub>

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
0.5	0.0056000	0.000495
1.5	0.0056000	
2.0	0.0067200	
2.5	0.0067200	
3.0	0.0067200	
3.5	0.0067200	
4.0	0.0067200	
4.5	0.0067200	
5.0	0.0078400	
6.0	0.0078400	

**Расчетные формулы, исходные данные**

Материал: Щебень

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G \text{ т/год} \quad (2)$$

Очистное оборудование: Отсутствует

$K_1 = 0.04000$  - весовая доля пылевой фракции в материале

$K_2 = 0.02$  - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{cp} = 0.50$  м/с - средняя годовая скорость ветра

$U^* = 6.00$  м/с - максимальная скорость ветра

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

94

**Зависимость величины  $K_3$  от скорости ветра**

Скорость ветра (U), (м/с)	$K_3$
0.5	1.00
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40

$K_4=0.010$  - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон). Применяется загрузочный рукав.

$K_5=1.00$  - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: 0-0,5 %)

$K_7=0.40$  - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 100 - 50 мм)

$K_8=1$  - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

$K_9=0.10$  - коэффициент, учитывающий мощность запового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: свыше 10 т)

$B=0.70$  - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_T=2209.00$  т/г - количество перерабатываемого материала в год

**Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:**

$$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_{ч} \text{ г/с} \quad (1)$$

$G_{ч}=G_T \cdot 3=90.00$  т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

$G_{чр}=30.00$  т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{р<20}=10$  мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

95

## Источник выбросов № 6503 Сварочные работы, Источник выделений №3 – Сварочные работы

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Объект: №0  
 Площадка: 0  
 Цех: 0  
 Вариант: 1  
 Название источника выбросов: №3 Сварочные работы  
 Операция: №1 Операция № 1

### Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_1$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0010096	0.047250	0.00	0.0010096	0.047250
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0000869	0.004066	0.00	0.0000869	0.004066
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001133	0.005304	0.00	0.0001133	0.005304
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000184	0.000862	0.00	0.0000184	0.000862
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0012561	0.058786	0.00	0.0012561	0.058786
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000708	0.003315	0.00	0.0000708	0.003315
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0003117	0.014586	0.00	0.0003117	0.014586
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0001322	0.006188	0.00	0.0001322	0.006188

### Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

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

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

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

### Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 10 мин. (600 с)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							96



## Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3.3000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 6500 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ( $B_3$ )

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.68 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.8

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

Программа основана на документе:

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

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

97

## Источник выбросов № 6504 Площадка заправки техники, Источник выделений №2 – Заправка

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023

Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баимская  
Площадка: 0  
Цех: 0  
Вариант: 1  
Тип источника выбросов: Автозаправочные станции  
Название источника выбросов: №2 Заправка  
Источник выделения: №1 Источник №1  
Наименование жидкости: Дизельное топливо  
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

### Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0011068	0.066551

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000031	0.000186
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0011038	0.066364

### Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

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

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}}, \text{ т/год (7.2.3 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк.}} / k = 0.061850, \text{ т/год}$$

### Исходные данные

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ( $C_6^{\text{пmax}}$ ): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ( $V_{\text{ч. факт}}$ ): 1.692

**Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл<sub>a</sub> = T цикл<sub>a</sub> / 20 [мин] = 0.7500**

Продолжительность производственного цикла (T цикл<sub>a</sub>): 15.00 мин 0.00 сек

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

Весна-лето ( $C_p^{\text{вл}}$ ): 1.32

Осень-зима ( $C_p^{\text{оз}}$ ): 0.96

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

Весна-лето ( $C_6^{\text{вл}}$ ): 2.2

Осень-зима ( $C_6^{\text{оз}}$ ): 1.6

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							98

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:  
 Весна-лето ( $Q^{вд}$ ): 1237.000  
 Осень-зима ( $Q^{ос}$ ): 1237.000

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

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

### **Источник выбросов № 6505 Окрасочные работы, Источник выделений №12 – Окрасочные работы**

#### **РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ НАНЕСЕНИИ ЛАКОКРАСОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ**

*1) Методика расчета выделений (выбросов) ЗВ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей), 1997 г.*

1. Нелетучая (сухая) часть из выделившегося при окраске аэрозоля определяется по формуле:

$$P_{н.ок.} = m_k * d_a * (100 - fp) * 10^{-4}, \text{ кг [2]}$$

где:  $m_k$  - масса используемой ЛКМ, кг

$d_a$  - доля краски, потерянной в виде аэрозоля, (табл. 2), % мас.

$fp$  - доля летучей части в ЛКМ (табл. 1), % мас.

Количество летучей части каждого компонента определяется по формуле:

$$P_{пар.ок.} = m_k * fp * d_p * 10^{-4}, \text{ кг [1]}$$

где:  $fp$  - доля летучей части в ЛКМ (табл. 1), % мас.

$d_p$  - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия (табл. 2).

2. В процессе сушки происходит практически полный переход летучей части ЛКМ (растворителя)

в парообразное состояние. Расчет производится по формуле:

$$P_{пар.с.} = m_k * fp * d_p * 10^{-4}, \text{ кг [1]}$$

где:  $d_p$  - доля растворителя в ЛКМ, выделившаяся при сушке покрытия (табл. 2).

3. Максимально разовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, определяется

в г/сек в наиболее напряженное время работы.

Расчет производится для каждого компонента отдельно по формуле:

$$G_{ок.} = P * 10^6 / (n * t * 3600), \text{ г/сек [2]}$$

где:  $t$  - число рабочих часов в день в наиболее напряженный месяц, час;

$n$  - число дней работы участка в этом месяце;

$P$  - валовый выброс аэрозоля краски и отдельных компонентов растворителей за месяц,

выделившихся при окраске и сушке.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							99



\* если окраска и сушка производится одновременно, значения максимально разовых выбросов при этих операциях суммируются.

\* при нанесении ЛКМ способами окраски, сопровождающимися выделениями окрасочного аэрозоля,

возможно применение коэффициента его оседания ( $K_{ос}$ ) (см. табл. методики)

для организованных источников при известной длине воздухопроводов.

Коэффициент учитывается при расчете валового и максимального разового выброса аэрозоля краски.

Способ окрашивания - Пневматический

30 Доля аэрозоля при окраске (%)  $d_a$

25 Пары растворителя (% от общего содержания растворителя в краске) при окраске  $d_p$

75 Пары растворителя (% от общего содержания растворителя в краске) при сушке  $d''_p$

6 Число рабочих часов в день при окраске (сушке);

20 Число дней работы участка за месяц напряженной работы при окраске (сушке);

37 Период строительства, мес.

### Выбросы ЗВ по операциям

Наименование лакокрасочных материалов и его компонентов	Масса краски, используемой для покрытия, кг	Доля летучей части (растворителя), %	Содержание компонента "х" в летучей части ЛКМ, %	г/сек	т/год
Грунтовка ФЛ-03К	232				
аэрозоль краски		-	-	0,003048	0,048720
уайт-спирит		30	50	0,002177	0,034800
Эмаль ХВ-124	232				
аэрозоль краски		-	-	0,003179	0,050808
ацетон		27	26	0,001019	0,016286
бутилацетат		27	12	0,000470	0,007517
толуол		27	62	0,002430	0,038837

### Общий выброс

Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	т/год
0621	Толуол	0,002430	0,038837
1210	Бутилацетат	0,000470	0,007517
1401	Ацетон	0,001019	0,016286
2752	Уайт-спирит	0,002177	0,034800
2909	Пыль н/о: ниже 20% SiO <sub>2</sub>	0,003179	0,099528

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

100

## Источник выбросов № 6507 Взрывные работы, Источник выделений №11 – Взрывные работы

При расчете учтено мероприятие по пылеподавлению – гидрозабойка скважин.

В расчете учтено, что по данным ЕС-008-СО-07-23-ПОС всего будет проводиться 10 взрывов, на 1 взрыв объем скальной породы - 6000 м<sup>3</sup>, кол-во ВВ на взрыв - 3600 кг. При внесении данных в ПДВ-Эколог валовый выброс (т/год) увеличен в 10 раз для учета количества ЗВ, выделяемых за 10 взрывов.

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012  
Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Предприятие №153, Склад ГСМ ГДК Баимская  
Источник выбросов №11, цех №0, площадка №0  
Взрывные работы  
Тип: 7.2 Взрывные работы

### Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс до очистки (г/с)	Валовый выброс до очистки (т/год)	% очистки	Макс. выброс после очистки (г/с)	Валовый выброс после очистки (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6.0000000	0.007200	85.00	0.9000000	0.001080
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.9750000	0.001170	85.00	0.1462500	0.000176
0337	Углерод оксид	9.0000000	0.016200	85.00	1.3500000	0.002430
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	37.9200000	0.045504	60.00	15.1680000	0.018202

Коэффициенты трансформации оксидов азота: K<sub>no</sub>=0.13; K<sub>no2</sub>=0.8

### Расчетные формулы, исходные данные

Вариант расчета: детальный

Очистное оборудование: Гидрозабойка скважин

Валовый выброс пыли определяется по формуле:

$$M_{ТВ} = M_{ТВВ} \cdot K_{ТВ} \cdot (1 - \eta_{ТВ}) \cdot \sum (q_{ТВ i} \cdot A_i) \text{ т/год} \quad (18)$$

$\eta_{ТВ} = 0.600$  - эффективность средств пылеподавления

$K_{ТВ} = 0.16$  - коэффициент, учитывающий гравитационное оседание

$q_{ТВ i}$  - удельное выделение пыли на 1 т ВВ при взрывных работах, т/т (см. табл. 1)

Для определения значений  $q$  по таблицам удельных выделений предварительно рассчитывается удельный расход ВВ на 1 м<sup>3</sup> взорванной массы по формуле:  $\Delta = 10^3 \cdot A_i / V_{ГМ}$  кг/м<sup>3</sup> (19) (см. табл. 1)

$A_i$  - количество взорванного ВВ, т (см. табл. 1)

$V_{ГМ} = 6000 \text{ м}^3$  - объем взорванной горной массы

$A_{Г} = 3.600 \text{ т}$  - общее количество взорванного ВВ

Валовый выброс оксида углерода определяется по формуле:

$$M_{СО} = M_{СОВ} + M_{СОГМ} \text{ т/год} \quad (18, 20), \text{ где}$$

$$M_{СОВ} = K_{СО} \cdot (1 - \eta_{ГАЗ}) \cdot \sum (q_{СО i} \cdot A_i)$$

$$M_{СОГМ} = 0.5 \cdot M_{СОВ}$$

$\eta_{ГАЗ} = 0.850$  - эффективность средств газоочистки

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

101

$$K_{CO}=1.00$$

$q_{CO\ i}$  - удельное выделение оксида углерода на 1 т ВВ при взрывных работах, т/т (см. табл. 1)

**Валовый выброс оксидов азота определяется по формуле:**

$$M_{NO} = M_{NO\ в} = K_{NO} \cdot (1 - \eta_{газ}) \cdot \sum (q_{NO\ i} \cdot A_i) \text{ т/год} \quad (18)$$

$$K_{NO}=1.00$$

$q_{NO\ i}=0.0025$  т/т - удельное выделение оксидов азота на 1 т ВВ при взрывных работах

**Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ с учетом 20-минутного осреднения определяется по формуле:**

$$G = 10^6 \cdot M_{в} / 1200 \text{ г/с}$$

**Характеристики взрывчатых веществ (табл. 1)**

Наименование ВВ	Количество взорванного ВВ (т)	Удельный расход ВВ (т/куб.м)	Удельное выделение пыли (т/т)	Удельное выделение СО (т/т)
Граммонит79/21	3.600	0.600	0.079	0.003

Высота подъема пылегазового облака ( $H_0$ ) определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету неорганизованных выбросов пыли и вредных газов в атмосферу при взрывных работах на карьерах горнохимических предприятий, 1987 г. следующим образом:

$$H_0 = v \cdot (164 + 0,258 \cdot A),$$

где  $v$  - безразмерный коэффициент, учитывающий глубину схватывания (при глубине до 15 м  $v=1$ ; при более глубоких скважинах  $v=0,8$ ;

$A$  - количество взорванного взрывчатого вещества, т.

$$H_0 = 1 \cdot (164 + 0,258 \cdot 3,6) = 165 \text{ м}$$

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

102



## Источники выбросов № 5501-5504 Выхлопная труба ДЭС 150 кВт, Источники выделений №5-8 – ДЭС 150 кВт

В расчете рассеивания не участвует источник 5504, т.к. является резервным.

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

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баймская  
 Площадка: 0  
 Цех: 0  
 Вариант: 1  
 Название источника выбросов: №5 ДЭС 150 кВт  
 Операция: №1 Источник № 1

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

### Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.1213334	0.279680	0.0	0.1213334	0.279680
0304	Азот (II) оксид	0.0197167	0.045448	0.0	0.0197167	0.045448
0328	Углерод (Сажа)	0.0077381	0.016429	0.0	0.0077381	0.016429
0330	Сера диоксид	0.0541667	0.117300	0.0	0.0541667	0.117300
0337	Углерод оксид	0.1541667	0.356500	0.0	0.1541667	0.356500
0703	Бенз/а/пирен	0.000000179	0.000000414	0.0	0.000000179	0.000000414
1325	Формальдегид	0.0017857	0.003943	0.0	0.0017857	0.003943
2732	Керосин	0.0428571	0.098571	0.0	0.0428571	0.098571

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

### Расчётные формулы

#### До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

#### После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

#### Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3 = 150$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 23$  [т]

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

$X_{CO} = 2$ ;  $X_{NOx} = 2.5$ ;  $X_{SO_2} = 1$ ;  $X_{остальные} = 3.5$ .

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.4	9.1	3.6	0.65	1.3	0.15	0.000015

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

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
---------------	--------------	---------	---------	--------------	--------------	--------------

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							103

	NOx		(Сажа)			
31	38	15	2.5	5.1	0.6	0.000063

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3=240$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 2$  м

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

$Q_{от} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{от} / 273)) = 0.874268$  м<sup>3</sup>/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

## Источники выбросов № 5505, 5506 Выхлопная труба ДЭС 500 кВт, Источники выделений №9, 10 – ДЭС 500 кВт

В расчете рассеивания не участвует источник 5506, т.к. является резервным.

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

Copyright© 2001-2020 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баимская  
 Площадка: 0  
 Цех: 0  
 Вариант: 1  
 Название источника выбросов: №9 ДЭС 500 кВт  
 Операция: №1 Источник № 1

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

### Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.4044445	1.653760	0.0	0.4044445	1.653760
0304	Азот (II) оксид	0.0657222	0.268736	0.0	0.0657222	0.268736
0328	Углерод (Сажа)	0.0257937	0.097143	0.0	0.0257937	0.097143
0330	Сера диоксид	0.1805556	0.693600	0.0	0.1805556	0.693600
0337	Углерод оксид	0.5138889	2.108000	0.0	0.5138889	2.108000
0703	Бенз/а/пирен	0.000000595	0.000002448	0.0	0.000000595	0.000002448
1325	Формальдегид	0.0059524	0.023314	0.0	0.0059524	0.023314
2732	Керосин	0.1428571	0.582857	0.0	0.1428571	0.582857

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

### Расчётные формулы

#### До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

#### После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

#### Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3 = 500$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 136$  [т]

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

$X_{CO} = 2$ ;  $X_{NOx} = 2.5$ ;  $X_{SO_2} = 1$ ;  $X_{\text{остальные}} = 3.5$ .

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

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.4	9.1	3.6	0.65	1.3	0.15	0.000015

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							105



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

Углерод оксид	Оксиды азота NO <sub>x</sub>	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
31	38	15	2.5	5.1	0.6	0.000063

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя b<sub>3</sub>=210 г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов H = 2 м

Температура отработавших газов T<sub>ог</sub>=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 2.549947 \text{ м}^3/\text{с}$  (Приложение)

Программа основана на методических документах:

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

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

### Источник выбросов № 6508 Дробильный комплекс, Источник выделений № 14 – Дробильный комплекс

Расчет выбросов от дробильного комплекса проведен по Методике по расчету валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями Минсевзапстроя СССР. Часть 2. Заводы по производству железобетона (взамен ВРД 6672-84). Ярославль, 1990.

Исходные данные для расчета:

- Общий объем перерабатываемого скальной породы 300 000 тонн.
- Время работы дробильного комплекса 1500 ч /пер.строительства
- Производительность 200 т/ч

Валовый выброс пыли, отходящей от помольного агрегата, рассчитывают по формуле

$$M_{п} = g \cdot T / 1000, \text{ т}$$

где. T - время работы технологического оборудования в год, ч;

g – удельный показатель пылевыведения, кг/ч.

Максимально разовый выброс рассчитывают по формуле:

$$G = g / 3600000, \text{ г/с}$$

$$M_{п} = 52 \cdot 1500 / 1000 = 78 \text{ т/пер. строительства}$$

$$G = 52 / 3600000 = 0,0000144 \text{ г/с}$$

### Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,0000144	78,000

### Источник выбросов № 6509 Бетонный завод БСУ, Источник выделений № 15 – Бетонный завод БСУ

Расчет выбросов от БСУ проведен по Методике по расчету валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями Минсевзапстроя СССР. Часть 2. Заводы по производству железобетона (взамен ВРД 6672-84). Ярославль, 1990.

Исходные данные для расчета:

Объем бетона - 4828 м<sup>3</sup>

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							106

Цемент - 2027760 кг

Песок - 3717560 кг

Щебень - 5214240 кг

время работы (произв-сть 15 м3/ч) - 322 ч/пер. строительства

Валовый выброс пыли при пересыпке на транспортер, загрузке цемента в бункер рассчитывают по формуле

$$M_{п} = g \cdot T / 1000, \text{ т}$$

где. T - время работы технологического оборудования в год, ч;

g – удельный показатель пылевыведения, кг/ч.

g = 1,94 кг/ч для щебня;

g = 4,3 кг/ч для песка, цемента

Максимально разовый выброс рассчитывают по формуле:

$$G = g / 3600000, \text{ г/с}$$

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,0000017	2,00928
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	0,0000005	0,62468

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ							107
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

## Источник выбросов № 6510 Резка металлов, Источник выделений № 16 – Резка металлов

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021  
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Объект: №0  
Площадка: 0  
Цех: 0  
Вариант: 1  
Название источника выбросов: №16 Резка металлов  
Операция: №1 Операция № 1

### Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_i$ ) %	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0740000	0.010656	0.00	0.0740000	0.010656
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0010000	0.000144	0.00	0.0010000	0.000144
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0293333	0.004224	0.00	0.0293333	0.004224
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0047667	0.000686	0.00	0.0047667	0.000686
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0363333	0.005232	0.00	0.0363333	0.005232

### Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_d = K \cdot D \cdot (1 - \eta_i) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.7, 2.7a [1])}$$

$$M_d^T = 3.6 \cdot M_d \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.14, 2.21 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

### Исходные данные

Технологическая операция: Газовая резка  
Используемый металл: Сталь углеродистая Толщина листов: 10 [мм]  
Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 5 мин. (300 с)

### Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	K, г/м
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	4.4400000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0600000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.7600000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.2860000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2.1800000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 10 час 0 мин

Длина реза (D): 240, м

Программа основана на документе:

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

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							108



**Приложение Г  
(обязательное)**

**Расчет выбросов в атмосферный воздух в период эксплуатации  
Источник выбросов № 6001 Резервуарная группа №1, Источник выделений №1 –  
Резервуарная группа №1**

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023  
Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баймская  
Площадка: 0  
Цех: 0  
Вариант: 1  
Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ  
Название источника выбросов: №1 резервуарная группа №1  
Источник выделения: №1 Источник №1  
Наименование жидкости: Дизельное топливо  
Вид продукта: дизельное топливо

**Результаты расчетов по источнику выделения**

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0201444	0.246956

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000564	0.000691
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0200880	0.246265

**Расчетные формулы**

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600, \text{ г/с (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{зр} \cdot K_{нт} \cdot N_p), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

**Исходные данные**

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C<sub>1</sub>): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y<sub>2</sub>, Y<sub>3</sub>): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G<sub>зр</sub>)<sup>св</sup>: 4.7

Число резервуаров с ССВ N<sub>рссв</sub>: 10

Опытный коэффициент K<sub>нт</sub>: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V<sub>вл</sub>): 38000

осень-зима (V<sub>оз</sub>): 38000

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V<sub>ч</sub><sup>max</sup>): 35

Опытный коэффициент K<sub>рф</sub>: 0.560

Опытный коэффициент K<sub>рmax</sub>: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Группа опытных коэффициентов K<sub>р</sub>: А

Объем резервуаров, куб. м (V<sub>рссв</sub>): 5000

Параметры резервуара:

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							109

Режим эксплуатации: Мерник  
 Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный  
 Группа опытных коэффициентов  $K_p$ : А  
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

## Источник выбросов № 6002 Резервуарная группа №2, Источник выделений №2 – Резервуарная группа №2

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023  
Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баймская  
Площадка: 0  
Цех: 0  
Вариант: 1  
Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ  
Название источника выбросов: №2 резервуарная группа №2  
Источник выделения: №1 Источник №1  
Наименование жидкости: Керосин  
Вид продукта: керосин технический

### Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0789999	0.069239

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2732	Керосин	100.00	0.0789999	0.069239

### Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} / 3600, \text{ г/с (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{ос} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{зр} \cdot K_{мп} \cdot N_p), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

### Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C<sub>1</sub>): 9.790

Нефтепродукт: керосин технический

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y<sub>2</sub>, Y<sub>3</sub>): 4.840, 8.800

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G<sub>зр</sub>)<sup>ССВ</sup>: 2.16

Число резервуаров с ССВ N<sub>р.ссв</sub>: 2

Опытный коэффициент K<sub>мп</sub>: 0.0100

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V<sub>вл</sub>): 2300

осень-зима (V<sub>ос</sub>): 2300

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V<sub>ч</sub><sup>max</sup>): 35

Опытный коэффициент K<sub>рп</sub>: 0.580

Опытный коэффициент K<sub>рmax</sub>: 0.830

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Группа опытных коэффициентов K<sub>р</sub>: А

Объем резервуаров, куб. м (V<sub>р.ссв</sub>): 1500

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							111

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный  
 Группа опытных коэффициентов  $K_p$ : А  
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			



## Источник выбросов № 6003 Резервуарная группа №3, Источник выделений №3 – Резервуарная группа №3

**Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023**

Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баимская  
 Площадка: 0  
 Цех: 0  
 Вариант: 1  
 Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ  
 Название источника выбросов: №3 резервуарная группа №3  
 Источник выделения: №1 Источник №1  
 Наименование жидкости: Дизельное топливо  
 Вид продукта: дизельное топливо

### Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0207200	0.172869

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000580	0.000484
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0206620	0.172385

### Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600, \text{ г/с (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{оз}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{зр}} \cdot K_{\text{шт}} \cdot N_p), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

### Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C<sub>1</sub>): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y<sub>2</sub>, Y<sub>3</sub>): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G<sub>зр</sub>)<sup>ССВ</sup>: 4.7

Число резервуаров с ССВ N<sub>рССВ</sub>: 7

Опытный коэффициент K<sub>шт</sub>: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V<sub>вл</sub>): 26600

осень-зима (V<sub>оз</sub>): 26600

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, куб. м/час (V<sub>ч<sup>max</sup></sub>): 36

Опытный коэффициент K<sub>р<sub>ср</sub></sub>: 0.560

Опытный коэффициент K<sub>р<sub>max</sub></sub>: 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Группа опытных коэффициентов K<sub>р</sub>: А

Объем резервуаров, куб. м (V<sub>рССВ</sub>): 5000

Параметры резервуара:

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							113

Режим эксплуатации: Мерник  
 Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный  
 Группа опытных коэффициентов  $K_p$ : А  
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			

**Источник выбросов № 6004 Автомобильная станция слива/налива ДТ и ТС-1 на 3 поста,  
Источник выделений №4 – Автомобильная станция слива/налива ДТ и ТС-1 на 3 поста**

**Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023  
Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»**

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Банмская

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Название источника выбросов: №4 Автомобильная станция слива/налива ДТ и ТС-1 на 3 поста

**Результаты расчетов по источнику выбросов**

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0200880	0,110653
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000564	0,000311
2732	Керосин	0,0111806	0,003924

**Источники выделений**

Код	Название вещества	Максимальный выброс, г/с	Среднегодовой выброс, т/год
Автономный источник	[1] Источник №1		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000564	0,000311
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0200880	0,110653
Автономный источник	[2] Источник №2		
2732	Керосин	0,0111806	0,003924

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид продукта: дизельное топливо

**Результаты расчетов по источнику выделения**

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0201444	0.110963

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000564	0.000311
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0200880	0.110653

**Расчетные формулы**

Максимальный выброс (М)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_4^{\max} / 3600, \text{ г/с (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{O_3} + Y_3 \cdot V_{ВЛ}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{сп}} \cdot K_{\text{шт}} \cdot N_p), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

**Исходные данные**

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (С<sub>1</sub>): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y<sub>2</sub>, Y<sub>3</sub>): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G<sub>сп</sub>)<sup>св</sup>: 0.053

Число резервуаров с ССВ N<sub>р.св</sub>: 2

Опытный коэффициент K<sub>шт</sub>: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V<sub>ВЛ</sub>): 38000

осень-зима (V<sub>O3</sub>): 38000

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							115

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ( $V_{ч}^{max}$ ): 35

Опытный коэффициент  $K_{р\text{ср}}$ : 0.560

Опытный коэффициент  $K_{р\text{max}}$ : 0.800

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов  $K_r$ : А

Объем резервуаров, куб. м ( $V_{р\text{св}}$ ): 9

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Заглубленный

Группа опытных коэффициентов  $K_r$ : А

ССВ: Отсутствует

Источник выделения: №2 Источник №2

Наименование жидкости: Керосин

Вид продукта: моторное топливо

#### Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0111806	0.003924

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
2732	Керосин	100.00	0.0111806	0.003924

#### Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_{р\text{max}} \cdot V_{ч}^{max} / 3600, \text{ г/с (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_{р\text{max}} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{зр}} \cdot K_{\text{зп}} \cdot N_p), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

#### Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре ( $C_1$ ): 1.150

Нефтепродукт: моторное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года ( $Y_2, Y_3$ ): 0.820, 0.820

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ ( $G_{\text{зр}}^{\text{св}}$ ): 0.18

Число резервуаров с ССВ  $N_{р\text{св}}$ : 1

Опытный коэффициент  $K_{\text{зп}}$ : 0.0011

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето ( $V_{вл}$ ): 2272

осень-зима ( $V_{оз}$ ): 2272

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ( $V_{ч}^{max}$ ): 35

Опытный коэффициент  $K_{р\text{ср}}$ : 0.700

Опытный коэффициент  $K_{р\text{max}}$ : 1.000

Параметры резервуаров:

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

116



Режим эксплуатации: Мерник  
 Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует  
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный  
 Группа опытных коэффициентов  $K_p$ : А  
 Объем резервуаров, куб. м ( $V_{р\text{ССВ}}$ ): 9

Параметры резервуара:  
 Режим эксплуатации: Мерник  
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный  
 Группа опытных коэффициентов  $K_p$ : А  
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			Лист
									117

**Источник выбросов № 6005 Автомобильная станция слива ДТ на 3 поста, Источник выделений №5 – Автомобильная станция слива ДТ на 3 поста**

**Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023**  
Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баимская  
Площадка: 0  
Цех: 0  
Вариант: 1  
Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ  
Название источника выбросов: №5 Автомобильная станция слива ДТ на 3 поста  
Источник выделения: №1 Источник №1  
Наименование жидкости: Дизельное топливо  
Вид продукта: дизельное топливо

**Результаты расчетов по источнику выделения**

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0251806	0.097868

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000705	0.000274
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0251100	0.097594

**Расчетные формулы**

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max} / 3600, \text{ г/с (6.2.1 [1])}$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{\text{ос}} + Y_3 \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{\text{зр}} \cdot K_{\text{нп}} \cdot N_p), \text{ т/год (6.2.2 [1])}$$

**Исходные данные**

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C<sub>1</sub>): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y<sub>2</sub>, Y<sub>3</sub>): 1.560, 2.080

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G<sub>зр</sub>)<sup>ССВ</sup>: 0.18

Число резервуаров с ССВ N<sub>р.ссв</sub>: 2

Опытный коэффициент K<sub>нп</sub>: 0.0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V<sub>вл</sub>): 26600

осень-зима (V<sub>ос</sub>): 26600

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час (V<sub>ч</sub><sup>max</sup>): 35

Опытный коэффициент K<sub>р.ср</sub>: 0.700

Опытный коэффициент K<sub>р.макс</sub>: 1.000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K<sub>р</sub>: А

Объем резервуаров, куб. м (V<sub>р.ссв</sub>): 9

Параметры резервуара:

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							118

Режим эксплуатации: Мерник  
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный  
 Группа опытных коэффициентов  $K_p$ : А  
 ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998. Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			

**Источник выбросов № 6006 Контейнерная АЗС для легкого транспорта, Источник выделений №6 – Контейнерная АЗС для легкого транспорта**

**Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023**

Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баимская

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 1

Тип источника выбросов: Автозаправочные станции

Название источника выбросов: №6 Контейнерная АЗС для легкого транспорта

Источник выделения: №1 Источник №1

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

**Результаты расчетов по источнику выделения**

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0582750	0.053070

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0001632	0.000149
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99.72	0.0581118	0.052921

**Расчетные формулы**

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

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

Валовый выброс нефтепродуктов:

$$G = G^{\text{зак}} + G^{\text{пр}}, \text{ т/год (7.2.3 [1])}$$

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:

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

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

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

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

$$G^{\text{пр. трк. от одной колонки}} = G^{\text{пр. трк. /к}} = 0.050000, \text{ т/год}$$

**Исходные данные**

Конструкция резервуара: наземный горизонтальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ( $C_0^{\text{max}}$ ): 2.590

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 1

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ( $V_{\text{ч. факт}}$ ): 108.000

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл<sub>а</sub> = Т<sub>цикл а</sub> / 20 [мин] = 0.7500

Продолжительность производственного цикла (Т<sub>цикл а</sub>): 15.00 мин 0.00 сек

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

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

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

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

Весна-лето ( $C_0^{\text{вл}}$ ): 1.76

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							120



Осень-зима ( $C_6^{03}$ ): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ( $Q^{01}$ ): 1000.000

Осень-зима ( $Q^{03}$ ): 1000.000

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

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

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

Программа основана на следующих методических документах:

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

Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера.

2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.

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

4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»

5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			

### Источник выбросов № 6001 Резервуарная группа №1, Источник выделений №7 – Выбросы через неплотности обвязки резервуарной группы №1

Расчет выбросов выполнен согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00, НИПИГазпереработка, 2000 г.

Суммарные неорганизованные выбросы через подвижные и неподвижные соединения и ЗРА определяются по формуле:

$$Y_{\text{ну}} = g_{\text{ну}} * n * x_{\text{ну}} * c, \text{ мг / сек,}$$

где  $g_{\text{ну}}$  – величина утечки через соединение, мг/сек;

$n$  – число уплотнений на потоке, шт.;

$x_{\text{ну}}$  – доля уплотнений на потоке, потерявших герметичность, в долях единицы;

$c$  – массовая концентрация вредного компонента в долях от единицы.

Валовые выбросы определяются в зависимости от годового фонда рабочего времени нефтебазы – 8760 часов.

Расчет величины выбросов от фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры велся по коэффициентам, соответствующим легким углеводородам.

#### Расчет выбросов загрязняющих веществ

Код	Состав потока	Содержание, %, масс	ЗРА	Фл	Выбросы	
					г/с	т/год
Дизельное топливо						
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	20	40	0,0000074	0,000232
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	20	40	0,0026186	0,082582

### Источник выбросов № 6002 Резервуарная группа №2, Источник выделений №8 – Выбросы через неплотности обвязки резервуарной группы №2

Расчет выбросов выполнен согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00, НИПИГазпереработка, 2000 г.

Суммарные неорганизованные выбросы через подвижные и неподвижные соединения и ЗРА определяются по формуле:

$$Y_{\text{ну}} = g_{\text{ну}} * n * x_{\text{ну}} * c, \text{ мг / сек,}$$

где  $g_{\text{ну}}$  – величина утечки через соединение, мг/сек;

$n$  – число уплотнений на потоке, шт.;

$x_{\text{ну}}$  – доля уплотнений на потоке, потерявших герметичность, в долях единицы;

$c$  – массовая концентрация вредного компонента в долях от единицы.

Валовые выбросы определяются в зависимости от годового фонда рабочего времени нефтебазы – 8760 часов.

Расчет величины выбросов от фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры велся по коэффициентам, соответствующим легким углеводородам.

#### Расчет выбросов загрязняющих веществ

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							122

Код	Состав потока	Содержание, %, масс	ЗРА	Фл	Выбросы	
					г/с	т/год
Дизельное топливо						
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	4	8	0,0000015	0,000046
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	4	8	0,0005237	0,016516

### Источник выбросов № 6003 Резервуарная группа №3, Источник выделений №9 – Выбросы через неплотности обвязки резервуарной группы №3

Расчет выбросов выполнен согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00, НИПИГазпереработка, 2000 г.

Суммарные неорганизованные выбросы через подвижные и неподвижные соединения и ЗРА определяются по формуле:

$$Y_{\text{ну}} = g_{\text{ну}} * n * x_{\text{ну}} * c, \text{ мг / сек,}$$

где  $g_{\text{ну}}$  – величина утечки через соединение, мг/сек;

$n$  – число уплотнений на потоке, шт.;

$x_{\text{ну}}$  – доля уплотнений на потоке, потерявших герметичность, в долях единицы;

$c$  – массовая концентрация вредного компонента в долях от единицы.

Валовые выбросы определяются в зависимости от годового фонда рабочего времени нефтебазы – 8760 часов.

Расчет величины выбросов от фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры велся по коэффициентам, соответствующим легким углеводородам.

### Расчет выбросов загрязняющих веществ

Код	Состав потока	Содержание, %, масс	ЗРА	Фл	Выбросы	
					г/с	т/год
Дизельное топливо						
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	20	40	0,0000074	0,000232
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	20	40	0,0026186	0,082582

### Источник выбросов № 0001 Воздушник (емкость сбора бытовых стоков), Источник выделений №10 – Емкость сбора хоз-бытовых стоков

Емкость сбора представляет собой резервуар. Номинальный объем приемной емкости – 8м<sup>3</sup>, габаритные размеры L=4000мм, D=1600мм. Емкость оборудована электрообогревом до температуры плюс 5°С и воздушником (DN 100 мм; H=4.2 м). Температура поступающих стоков от плюс 5°С до плюс 40°С.

Для хозяйственно-бытовых сточных вод расчёт выбросов проведен согласно «Методическим рекомендациям по расчёту выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от неорганизованных источников станций аэрации сточных вод»

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							123

Максимально разовые выбросы (г/с) загрязняющих веществ определялись по формуле:

$$M=2,7 \cdot 10^{-5} \cdot a1 \cdot (C_{\max} - C_{\text{фон}}) \cdot S^{0,93} \text{ г/с,}$$

где  $C_{\max}$  (мг/м<sup>3</sup>) – максимальная концентрация i-го загрязняющего вещества, измеренная в воздухе вблизи водной поверхности. Принимается по П7.8 осредненные концентрации для приемной камеры;

$C_{\text{фон}}$  (мг/м<sup>3</sup>) – средняя фоновая концентрация i-го загрязняющего вещества, в воздухе с наветренной от водной поверхности сооружения стороны. При выполнении расчета по осредненным концентрациям приведенным в П7.8 заносить фоновую концентрацию не требуется;

$S$  (м<sup>2</sup>) – полная площадь водной поверхности (без учета укрытия);

$a1$  – безразмерный коэффициент, учитывающий влияние превышения  $\Delta T$  температуры  $t_0$  водной поверхности источника выброса над температурой  $t$  воздуха на высоте 2 м вблизи сооружения ( $\Delta T = t_0 - t$ , °C).

Коэффициент  $a1$  рассчитывается по формуле:

$$a1=1+0,0009 \cdot u^{-1,12} \cdot S^{0,315} \cdot \Delta T,$$

где  $u$  (м/с) – скорость ветра. В случае, если сооружения очистки сточных вод находятся в закрытом помещении с вентустановкой, максимальная скорость ветра принимается  $\leq 3$  м/с.

Для укрытого сооружения максимально разовые выбросы (г/с) определяются по формуле:

$$M=a3 \cdot M_0,$$

где,  $M_0$ - максимально-разовый выброс без укрытия;

$a3$  – безразмерный коэффициент. При учете укрытия сооружения, в случае полного его укрытия, применяется коэффициент 0,095.

Годовой выбросы (т/год) загрязняющих веществ рассчитывается по формуле:

$$G=31,5 \cdot \sum N P \cdot M_n \text{ г/с,}$$

где  $N$  – число выделенных градаций средней скорости ветра  $u$ . Не учитывается в случае определения выбросов по осредненным концентрациям;

$M_n$  (г/с) – мощность выброса вещества при скорости ветра  $u_n$ . При этом коэффициент  $a1$  определяется на основе средней скорости ветра в градации и разности среднегодовой температуры воздуха и среднегодовой температуры воды в сооружении. Принимаем: среднегодовую температуру воздуха  $t = -11,3$  °C, среднегодовую температуру воды  $t_0 = 22$  °C.

#### Исходные данные и расчетные коэффициенты

	a1	a3	S	u	$\Delta T$	$t_0$	t
Максимальный	1,0093	0,095	4,8	3	21	40	18,4
Годовой	1,0137	0,095	4,8	3	31,8	22	-9,8

#### Результаты расчетов выбросов, поступающих в атмосферу от КНС-5

Размерность	Аммиак	Азот оксид	Диоксид азота	Меркаптаны	Метан	Сероводород	Фенол	Формальдегид
г/сек	0,000003	0,000001	-	-	0,000392	0,000005	-	-
т/год	0,00009	0,00002	-	-	0,01240	0,00017	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

124



**Источник выбросов № 0002, 0003 Выхлопная труба ДЭС, Источник выделений №11, 12 – Аварийная ДЭС (проверка работоспособности)**  
**В расчете рассеивания участвует только ист. 0002, согласно технологическому регламенту одновременный запуск 2-х ДЭС недопустим.**

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

Объект: №153 Склад ГСМ ГДК Баимская  
 Площадка: 0  
 Цех: 0  
 Вариант: 1  
 Название источника выбросов: №11 ДЭС  
 Операция: №1 Источник № 1

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

#### Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год		%	г/с
0301	Азота диоксид	0.0808889	0.012160	0.0	0.0808889	0.012160
0304	Азот (II) оксид	0.0131444	0.001976	0.0	0.0131444	0.001976
0328	Углерод (Сажа)	0.0051587	0.000714	0.0	0.0051587	0.000714
0330	Сера диоксид	0.0361111	0.005100	0.0	0.0361111	0.005100
0337	Углерод оксид	0.1027778	0.015500	0.0	0.1027778	0.015500
0703	Бенз/а/пирен	0.000000119	0.000000018	0.0	0.000000119	0.000000018
1325	Формальдегид	0.0011905	0.000171	0.0	0.0011905	0.000171
2732	Керосин	0.0285714	0.004286	0.0	0.0285714	0.004286

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

#### Расчётные формулы

##### До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

##### После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

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

Валовый выброс ( $W_i$ )

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

##### Исходные данные:

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

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 1$  [т]

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

$X_{CO} = 2$ ;  $X_{NOx} = 2.5$ ;  $X_{SO_2} = 1$ ;  $X_{остальные} = 3.5$ .

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.4	9.1	3.6	0.65	1.3	0.15	0.000015

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							125

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

Углерод оксид	Оксиды азота	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
31	38	15	2.5	5.1	0.6	0.000063

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3=313$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 2$  м

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

$Q_{от} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{от} / 273)) = 0.274423$  м<sup>3</sup>/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:

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

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

### Источник выбросов № 0004 Воздушник (емкость сбора стоков 35 м<sup>3</sup>), Источник выделений №13 – Емкость сбора стоков 35 м<sup>3</sup> (рез. гр. №1)

Расчет объемов выделений загрязняющих веществ проведен по Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003.

Количество испаряющихся углеводородов (г/м<sup>2</sup>·ч) определяется по эмпирической формуле:

$$q = \sum_{i=1}^n (40,35 + 30,75 \cdot u) \cdot 10^{-3} \cdot p_{si} \cdot x_i \cdot \sqrt{M_i}$$

где:  $n$  - число фракций;

$u$  - скорость ветра на высоте 20 см над поверхностью, м/с;

$p_{si}$  - давление насыщенных паров каждой фракции углеводородов, Па, принимается по табл. 6.3 Методики;

$x_i$  - мольная доля  $i$ -той фракции в испаряющейся углеводородной смеси, определяется по результатам лабораторной разгонки;

$M_i$  - молярная масса  $i$ -той фракции углеводородов.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6}$$

где:  $q$  - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, г/м<sup>2</sup>·ч;

$K$  - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента  $K$  приведены в таблице 6.4 Методики;

$F$  - площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>.

Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{cp} \cdot F}{3600}$$

где:  $q_{cp}$  - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							126

$$q_{\text{ср}} = \frac{q_{\text{дн}} \cdot t_{\text{дн}} + q_{\text{н}} \cdot t_{\text{н}}}{24}$$

где:  $q_{\text{дн}}, q_{\text{н}}$  - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м<sup>2</sup>·ч;

$t_{\text{дн}}, t_{\text{н}}$  - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Площадь поверхности, согласно размерам емкости, принимается 19,78 м<sup>2</sup>.

Среднегодовая температура воздуха - 9,4 °С, соответствующая этой температуре  $q = 3,046$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Средняя температура воздуха в летний период: дневная - 20,0°С, ночная - 6,3°С, соответствующие этим температурам  $q_{\text{дн}} = 7,267$  г/м<sup>2</sup>·ч,  $q_{\text{н}} = 2,468$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Число дневных и ночных часов в сутки в летний период:  $t_{\text{дн}} = 16$ ,  $t_{\text{н}} = 8$ .

Степень укрытия поверхности испарения - 100 %.

Годовой выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 8760 * 3,046 * 0,10 * 19,78 * 10^{-6} = 0,053 \text{ т/год}$$

Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, составит

$$q_{\text{ср}} = (7,267 * 20 + 2,468 * 6,3) / 24 = 6,704 \text{ г/м}^2 \cdot \text{ч}$$

Максимальный выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 0,10 * 6,704 * 19,78 / 3600 = 0,004 \text{ г/с}$$

Максимальный и годовой выброс паров нефтепродуктов с учетом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит:

Код ЗВ	Наименование	Выделение, г/сек	Валовый выброс, т/год
0333	Сероводород	0,0000024	0,0000318
0415	Углеводороды C <sub>1</sub> - C <sub>5</sub>	0,0028984	0,0384038
0416	Углеводороды C <sub>6</sub> - C <sub>10</sub>	0,0010720	0,0142040
0602	Бензол	0,0000140	0,0001855
0621	Толуол	0,0000088	0,0001166
0639	Ксилол	0,0000044	0,0000583

### Источник выбросов № 0005 Воздушник (емкость сбора стоков 70 м<sup>3</sup>), Источник выделений №14 – Емкость сбора стоков 70 м<sup>3</sup> (рез. гр. №1)

Расчет объемов выделений загрязняющих веществ проведен по Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003.

Количество испаряющихся углеводородов (г/м<sup>2</sup>·ч) определяется по эмпирической формуле:

$$q = \sum_{i=1}^n (40,35 + 30,75 \cdot u) \cdot 10^{-3} \cdot p_{si} \cdot x_i \cdot \sqrt{M_i}$$

где:  $n$  - число фракций;

$u$  - скорость ветра на высоте 20 см над поверхностью, м/с;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

127

$p_{si}$  - давление насыщенных паров каждой фракции углеводородов, Па, принимается по табл. 6.3 Методики;

$x_i$  - мольная доля  $i$ -той фракции в испаряющейся углеводородной смеси, определяется по результатам лабораторной разгонки;

$M_i$  - молярная масса  $i$ -той фракции углеводородов.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6}$$

где:  $q$  - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, г/м<sup>2</sup>·ч;

$K$  - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента  $K$  приведены в таблице 6.4 Методики;

$F$  - площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>.

Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{cp} \cdot F}{3600}$$

где:  $q_{cp}$  - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{cp} = \frac{q_{дн} \cdot t_{дн} + q_{н} \cdot t_{н}}{24}$$

где:  $q_{дн}$ ,  $q_{н}$  - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м<sup>2</sup>·ч;

$t_{дн}$ ,  $t_{н}$  - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Площадь поверхности, согласно размерам емкости, принимается 29,12 м<sup>2</sup>.

Среднегодовая температура воздуха - 9,4 °С, соответствующая этой температуре  $q = 3,046$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Средняя температура воздуха в летний период: дневная - 20,0°С, ночная - 6,3°С, соответствующие этим температурам  $q_{дн} = 7,267$  г/м<sup>2</sup>·ч,  $q_{н} = 2,468$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Число дневных и ночных часов в сутки в летний период:  $t_{дн} = 16$ ,  $t_{н} = 8$ .

Степень укрытия поверхности испарения - 100 %.

Годовой выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 8760 * 3,046 * 0,10 * 29,12 * 10^{-6} = 0,078 \text{ т/год}$$

Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, составит

$$q_{cp} = (7,267 * 20 + 2,468 * 6,3) / 24 = 6,704 \text{ г/м}^2 \cdot \text{ч}$$

Максимальный выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 0,10 * 6,704 * 29,12 / 3600 = 0,005 \text{ г/с}$$

Максимальный и годовой выброс паров нефтепродуктов с учетом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ						128
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	



Код ЗВ	Наименование	Выделение, г/сек	Валовый выброс, т/год
0333	Сероводород	0,0000033	0,0000466
0415	Углеводороды C <sub>1</sub> - C <sub>5</sub>	0,0039294	0,0563020
0416	Углеводороды C <sub>6</sub> - C <sub>10</sub>	0,0014533	0,0208238
0602	Бензол	0,0000190	0,0002720
0621	Толуол	0,0000119	0,0001709
0639	Ксилол	0,0000060	0,0000855

**Источник выбросов № 0006 Воздушник (емкость сбора стоков 8 м3), Источник выделений №15 – Емкость сбора стоков 8 м3 (рез. гр. №2)**

Расчет объемов выделений загрязняющих веществ проведен по Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003.

Количество испаряющихся углеводородов (г/м<sup>2</sup>·ч) определяется по эмпирической формуле:

$$q = \sum_{i=1}^n (40,35 + 30,75 \cdot u) \cdot 10^{-3} \cdot p_{si} \cdot x_i \cdot \sqrt{M_i}$$

где:  $n$  - число фракций;

$u$  - скорость ветра на высоте 20 см над поверхностью, м/с;

$p_{si}$  - давление насыщенных паров каждой фракции углеводородов, Па, принимается по табл. 6.3 Методики;

$x_i$  - мольная доля  $i$ -той фракции в испаряющейся углеводородной смеси, определяется по результатам лабораторной разгонки;

$M_i$  - молярная масса  $i$ -той фракции углеводородов.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6}$$

где:  $q$  - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, г/м<sup>2</sup>·ч;

$K$  - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента  $K$  приведены в таблице 6.4 Методики;

$F$  - площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>.

Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{\text{ф}} \cdot F}{3600}$$

где:  $q_{\text{ф}}$  - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{\text{ф}} = \frac{q_{\text{дн}} \cdot t_{\text{дн}} + q_{\text{н}} \cdot t_{\text{н}}}{24}$$

где:  $q_{\text{дн}}$ ,  $q_{\text{н}}$  - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м<sup>2</sup>·ч;

$t_{\text{дн}}$ ,  $t_{\text{н}}$  - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Площадь поверхности, согласно размерам емкости, принимается 6,4 м<sup>2</sup>.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							129

Среднегодовая температура воздуха - 9,4 °С, соответствующая этой температуре  $q = 3,046$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Средняя температура воздуха в летний период: дневная – 20,0°С, ночная – 6,3°С, соответствующие этим температурам  $q_{\text{дн}} = 7,267$  г/м<sup>2</sup>·ч,  $q_{\text{н}} = 2,468$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Число дневных и ночных часов в сутки в летний период:  $t_{\text{дн}} = 16$ ,  $t_{\text{н}} = 8$ .

Степень укрытия поверхности испарения - 100 %.

Годовой выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 8760 * 3,046 * 0,10 * 6,4 * 10^{-6} = 0,017 \text{ т/год}$$

Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, составит

$$q_{\text{ср}} = (7,267 * 20 + 2,468 * 6,3) / 24 = 6,704 \text{ г/м}^2 \cdot \text{ч}$$

Максимальный выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 0,10 * 6,704 * 6,4 / 3600 = 0,001 \text{ г/с}$$

Максимальный и годовой выброс паров нефтепродуктов с учетом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит:

Код ЗВ	Наименование	Выделение, г/сек	Валовый выброс, т/год
0333	Сероводород	0,0000007	0,0000102
0415	Углеводороды C <sub>1</sub> - C <sub>5</sub>	0,0008636	0,0123741
0416	Углеводороды C <sub>6</sub> - C <sub>10</sub>	0,0003194	0,0045767
0602	Бензол	0,0000042	0,0000598
0621	Толуол	0,0000026	0,0000376
0639	Ксилол	0,0000013	0,0000188

### Источник выбросов № 0007 Воздушник (емкость сбора стоков 70 м<sup>3</sup>), Источник выделений №16 – Емкость сбора стоков 70 м<sup>3</sup> (рез. гр. №3)

Расчет объемов выделений загрязняющих веществ проведен по Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003.

Количество испаряющихся углеводородов (г/м<sup>2</sup>·ч) определяется по эмпирической формуле:

$$q = \sum_{i=1}^n (40,35 + 30,75 \cdot u) \cdot 10^{-3} \cdot p_{si} \cdot x_i \cdot \sqrt{M_i}$$

где:  $n$  - число фракций;

$u$  - скорость ветра на высоте 20 см над поверхностью, м/с;

$p_{si}$  - давление насыщенных паров каждой фракции углеводородов, Па, принимается по табл. 6.3 Методики;

$x_i$  - мольная доля  $i$ -той фракции в испаряющейся углеводородной смеси, определяется по результатам лабораторной разгонки;

$M_i$  - молярная масса  $i$ -той фракции углеводородов.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									130
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6}$$

где:  $q$  - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха,  $\text{г}/\text{м}^2 \cdot \text{ч}$ ;

$K$  - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента  $K$  приведены в таблице 6.4 Методики;

$F$  - площадь поверхности испарения,  $\text{м}^2$ .

Максимальный выброс ( $\text{г}/\text{с}$ ) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{\text{ср}} \cdot F}{3600}$$

где:  $q_{\text{ср}}$  - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с  $1 \text{ м}^2$  поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{\text{ср}} = \frac{q_{\text{дн}} \cdot t_{\text{дн}} + q_{\text{н}} \cdot t_{\text{н}}}{24}$$

где:  $q_{\text{дн}}, q_{\text{н}}$  - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время,  $\text{г}/\text{м}^2 \cdot \text{ч}$ ;

$t_{\text{дн}}, t_{\text{н}}$  - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Площадь поверхности, согласно размерам емкости, принимается  $40 \text{ м}^2$ .

Среднегодовая температура воздуха -  $9,4 \text{ }^\circ\text{C}$ , соответствующая этой температуре  $q = 3,046 \text{ г}/\text{м}^2 \cdot \text{ч}$ .

Средняя температура воздуха в летний период: дневная -  $20,0^\circ\text{C}$ , ночная -  $6,3^\circ\text{C}$ , соответствующие этим температурам  $q_{\text{дн}} = 7,267 \text{ г}/\text{м}^2 \cdot \text{ч}$ ,  $q_{\text{н}} = 2,468 \text{ г}/\text{м}^2 \cdot \text{ч}$ .

Число дневных и ночных часов в сутки в летний период:  $t_{\text{дн}} = 16$ ,  $t_{\text{н}} = 8$ .

Степень укрытия поверхности испарения -  $100 \%$ .

Годовой выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$G = 8760 * 3,046 * 0,10 * 40 * 10^{-6} = 0,107 \text{ т/год}$$

Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с  $1 \text{ м}^2$  поверхности в летний период, составит

$$q_{\text{ср}} = (7,267 * 20 + 2,468 * 6,3) / 24 = 6,704 \text{ г}/\text{м}^2 \cdot \text{ч}$$

Максимальный выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 0,10 * 6,704 * 40 / 3600 = 0,007 \text{ г/с}$$

Максимальный и годовой выброс паров нефтепродуктов с учетом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит:

Код ЗВ	Наименование	Выделение, $\text{г}/\text{сек}$	Валовый выброс, $\text{т}/\text{год}$
0333	Сероводород	0,0000045	0,0000640
0415	Углеводороды $C_1 - C_5$	0,0053975	0,0773379
0416	Углеводороды $C_6 - C_{10}$	0,0019963	0,0286041
0602	Бензол	0,0000261	0,0003736
0621	Толуол	0,0000164	0,0002348
0639	Ксилол	0,0000082	0,0001174

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ						131
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

### Источник выбросов № 0008 Воздушник (емкость сбора стоков 15 м3), Источник выделений №17 – Емкость сбора стоков 15 м3

Расчет объемов выделений загрязняющих веществ проведен по Методике по нормированию и определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях нефтепродуктообеспечения ОАО «НК «Роснефть». Астрахань, 2003.

Количество испаряющихся углеводородов (г/м<sup>2</sup>·ч) определяется по эмпирической формуле:

$$q = \sum_{i=1}^n (40,35 + 30,75 \cdot u) \cdot 10^{-3} \cdot p_{si} \cdot x_i \cdot \sqrt{M_i}$$

где:  $n$  - число фракций;

$u$  - скорость ветра на высоте 20 см над поверхностью, м/с;

$p_{si}$  - давление насыщенных паров каждой фракции углеводородов, Па, принимается по табл. 6.3 Методики;

$x_i$  - мольная доля  $i$ -той фракции в испаряющейся углеводородной смеси, определяется по результатам лабораторной разгонки;

$M_i$  - молярная масса  $i$ -той фракции углеводородов.

Годовой выброс (т/год) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$G = 8760 \cdot q \cdot K \cdot F \cdot 10^{-6}$$

где:  $q$  - количество углеводородов, испаряющихся с открытой поверхности объектов очистных сооружений при среднегодовой температуре воздуха, г/м<sup>2</sup>·ч;

$K$  - коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения. Значения коэффициента  $K$  приведены в таблице 6.4 Методики;

$F$  - площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>.

Максимальный выброс (г/с) углеводородов в атмосферу определяется по формуле:

$$M = K \frac{q_{cp} \cdot F}{3600}$$

где:  $q_{cp}$  - среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, рассчитываемое для дневных и ночных температур воздуха:

$$q_{cp} = \frac{q_{дн} \cdot t_{дн} + q_{н} \cdot t_{н}}{24}$$

где:  $q_{дн}$ ,  $q_{н}$  - количество испаряющихся углеводородов, соответственно в дневное и ночное время, г/м<sup>2</sup>·ч;

$t_{дн}$ ,  $t_{н}$  - число дневных и ночных часов в сутки в летний период.

Площадь поверхности, согласно размерам емкости, принимается 9,6 м<sup>2</sup>.

Среднегодовая температура воздуха - 9,4 °С, соответствующая этой температуре  $q = 3,046$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Средняя температура воздуха в летний период: дневная – 20,0°С, ночная – 6,3°С, соответствующие этим температурам  $q_{дн} = 7,267$  г/м<sup>2</sup>·ч,  $q_{н} = 2,468$  г/м<sup>2</sup>·ч.

Число дневных и ночных часов в сутки в летний период:  $t_{дн} = 16$ ,  $t_{н} = 8$ .

Степень укрытия поверхности испарения - 100 %.

Годовой выброс углеводородов в атмосферу составит:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



$$G = 8760 * 3,046 * 0,10 * 9,6 * 10^{-6} = 0,107 \text{ т/год}$$

Среднее значение количества углеводородов, испаряющихся с 1 м<sup>2</sup> поверхности в летний период, составит

$$q_{\text{ср}} = (7,267 * 20 + 2,468 * 6,3) / 24 = 6,704 \text{ г/м}^2 \cdot \text{ч}$$

Максимальный выброс углеводородов в атмосферу составит:

$$M = 0,10 * 6,704 * 9,6 / 3600 = 0,007 \text{ г/с}$$

Максимальный и годовой выброс паров нефтепродуктов с учетом их разделения по группам углеводородов и индивидуальным веществам составит:

Код ЗВ	Наименование	Выделение, г/сек	Валовый выброс, т/год
0333	Сероводород	0,0000011	0,0000154
0415	Углеводороды C <sub>1</sub> - C <sub>5</sub>	0,0012954	0,0185611
0416	Углеводороды C <sub>6</sub> - C <sub>10</sub>	0,0004791	0,0068650
0602	Бензол	0,0000063	0,0000897
0621	Толуол	0,0000039	0,0000564
0639	Ксилол	0,0000020	0,0000282

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									133
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			

**Приложение Д**  
**(обязательное)**

**Расчет шума в период строительства**

*Строительные работы*

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"  
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 19.10.2022) [3D]  
Серийный номер 60009205, ООО «СПП»

**1. Исходные данные**

**1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											L <sub>экв</sub> в расчете
		Дистанция замера (расчета) R (м)											
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
028	ДЭС 150 кВт	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	66.0	Да
029	ДЭС 150 кВт	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	66.0	Да
030	ДЭС 150 кВт	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	66.0	Да
031	ДЭС 150 кВт	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	66.0	Да
032	ДЭС 500 кВт	7.5	76.0	76.0	79.0	75.0	75.0	76.0	73.0	70.0	65.0	80.0	Да
033	ДЭС 500 кВт	7.5	76.0	76.0	79.0	75.0	75.0	76.0	73.0	70.0	65.0	80.0	Да
048	Поверхностные вибраторы.	1.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	82.0	Нет
049	Поверхностные вибраторы.	1.0	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	82.0	Нет
060	ГНОМ 10-10_380В (Амплик)	1.0	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
061	ГНОМ 10-10_380В (Амплик)	1.0	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Нет
063	Бетонный завод	7.0	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да

**1.2. Источники непостоянного шума**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											L <sub>экв</sub> в расчете			
		Дистанция замера (расчета) R (м)														
		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000						
001	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Да	
002	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Да	
003	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Да	
004	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Нет	
005	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Нет	
006	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Да	
007	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Да	
008	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Нет	
009	Кран автомобильный г/л 25т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Нет	
010	Кран автомобильный г/л 50т	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	16.0	77.0	82.0	Нет	
011	Кран автомобильный г/л 100т	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Да
012	Экскаватор	7.5	73.0	73.0	71.0	66.0	67.0	74.0	66.0	58.0	49.0	6.0	16.0	75.0	80.0	Да
013	Экскаватор	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Нет
014	Экскаватор	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Нет
015	Экскаватор	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Да
016	Экскаватор	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Да
017	Экскаватор	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Да
018	Бульдозер	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Да
019	Бульдозер	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Да
020	Бульдозер	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Да
021	Бульдозер	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Нет

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

022	Бульдозер	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Да
023	Бульдозер	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Нет
024	Вилочный погрузчик, телеуправляемый	7.5	72.0	72.0	63.0	67.0	67.0	63.0	62.0	56.0	50.0	6.0	16.0	69.0	74.0	Да
025	Мини-погрузчик	7.5	72.0	72.0	63.0	67.0	67.0	63.0	62.0	56.0	50.0	6.0	16.0	69.0	74.0	Да
026	К опенчатый подъемник	7.5	87.0	87.0	82.0	78.0	74.0	71.0	67.0	60.0	52.0	5.0	16.0	77.0	82.0	Да
027	Грейдер	7.5	72.0	72.0	79.0	72.0	70.0	70.0	66.0	60.0	52.0	6.0	16.0	74.0	79.0	Да
034	Компрессор передвижной	7.5	76.0	76.0	79.0	75.0	75.0	76.0	73.0	70.0	65.0	6.0	16.0	80.0	85.0	Да
036	Установка миксера АБС	7.5	83.5	86.5	91.5	88.5	85.5	85.5	82.5	76.5	75.5	3.0	16.0	89.5	89.6	Да
037	Буровая установка на базе Урал	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	5.0	16.0	71.0	76.0	Да
038	Буровая установка на базе Урал	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	5.0	16.0	71.0	76.0	Нет
039	Буровая установка на базе Урал	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	5.0	16.0	71.0	76.0	Нет
040	Каток	7.5	76.0	76.0	79.0	75.0	75.0	76.0	73.0	70.0	65.0	6.0	16.0	79.0	84.0	Нет
041	Фронтальный вибратор	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	6.0	16.0	68.0	73.0	Да
042	Фронтальный вибратор	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	6.0	16.0	68.0	73.0	Да
043	Фронтальный вибратор	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	6.0	16.0	68.0	73.0	Да
044	Фронтальный вибратор	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	6.0	16.0	68.0	73.0	Да
045	Фронтальный вибратор	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	6.0	16.0	68.0	73.0	Нет
046	Фронтальный вибратор	7.5	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	6.0	16.0	68.0	73.0	Нет
047	Бетоносос	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	6.0	16.0	71.0	76.0	Да
050	Глубинный вибратор	7.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	4.0	16.0	65.0	70.0	Нет
051	Глубинный вибратор	7.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	4.0	16.0	65.0	70.0	Да
052	Сварочный трансформатор	7.5	51.0	54.0	59.0	56.0	53.0	53.0	50.0	44.0	43.0	6.0	16.0	57.0	62.0	Да
053	Сварочный трансформатор	7.5	51.0	54.0	59.0	56.0	53.0	53.0	50.0	44.0	43.0	6.0	16.0	57.0	62.0	Нет
054	Сварочные аппараты	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.0	16.0	73.0	78.0	Да
055	Сварочные аппараты	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.0	16.0	73.0	78.0	Да
056	Сварочные аппараты	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.0	16.0	73.0	78.0	Да
057	Сварочные аппараты	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.0	16.0	73.0	78.0	Нет
058	Сварочные аппараты	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.0	16.0	73.0	78.0	Да
059	Сварочные аппараты	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	6.0	16.0	73.0	78.0	Нет
062	Дробильный комплекс	7.0	77.0	80.0	85.0	82.0	79.0	79.0	76.0	70.0	69.0	4.0	16.0	83.0	102.0	Да

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										T	I.а.экв	I.а.макс	B	
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
035	внутренний проезд	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	2.0	16.0	65.0	67.3	Да

**2. Условия расчета**  
**2.1. Расчетные точки**

N	Объект	Тип точки	B
001	пос. Весенний	Расчетная точка на границе жилой зоны	расчете
002	Вахтовый поселок	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

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

## 2.2. Расчетные площадки

N	Расчетная площадка	Шаг сетки (м)		В расчете
		X	Y	
001	Расчетная площадка	500.00	500.00	Да

Объект

### Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

### 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое Давление")

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

N	Расчетная точка	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L <sub>экв</sub>	L <sub>дм</sub> макс
			X (м)	Y (м)												
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-183140.44	289627.42	1.50	69	69	63	45	39	49	48	40	26	54.00	54.00	
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-183090.30	289744.92	1.50	64	65	55	36	28	38	36	24	0	44.00	44.00	
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-182967.75	289765.45	1.50	64	64	53	34	26	37	34	21	0	43.00	43.00	
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-182922.10	289591.76	1.50	70	70	61	42	35	45	43	34	14	51.00	52.00	
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-182881.82	289416.42	1.50	68	68	58	39	31	41	39	28	11	48.00	52.00	
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-183019.61	289331.37	1.50	68	68	59	40	32	42	40	29	11	48.00	53.00	
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-183145.90	289357.60	1.50	67	67	57	39	31	41	39	27	0	47.00	49.00	
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Долгинтон	-183193.92	289511.16	1.50	69	69	63	46	39	49	49	40	28	54.00	54.00	

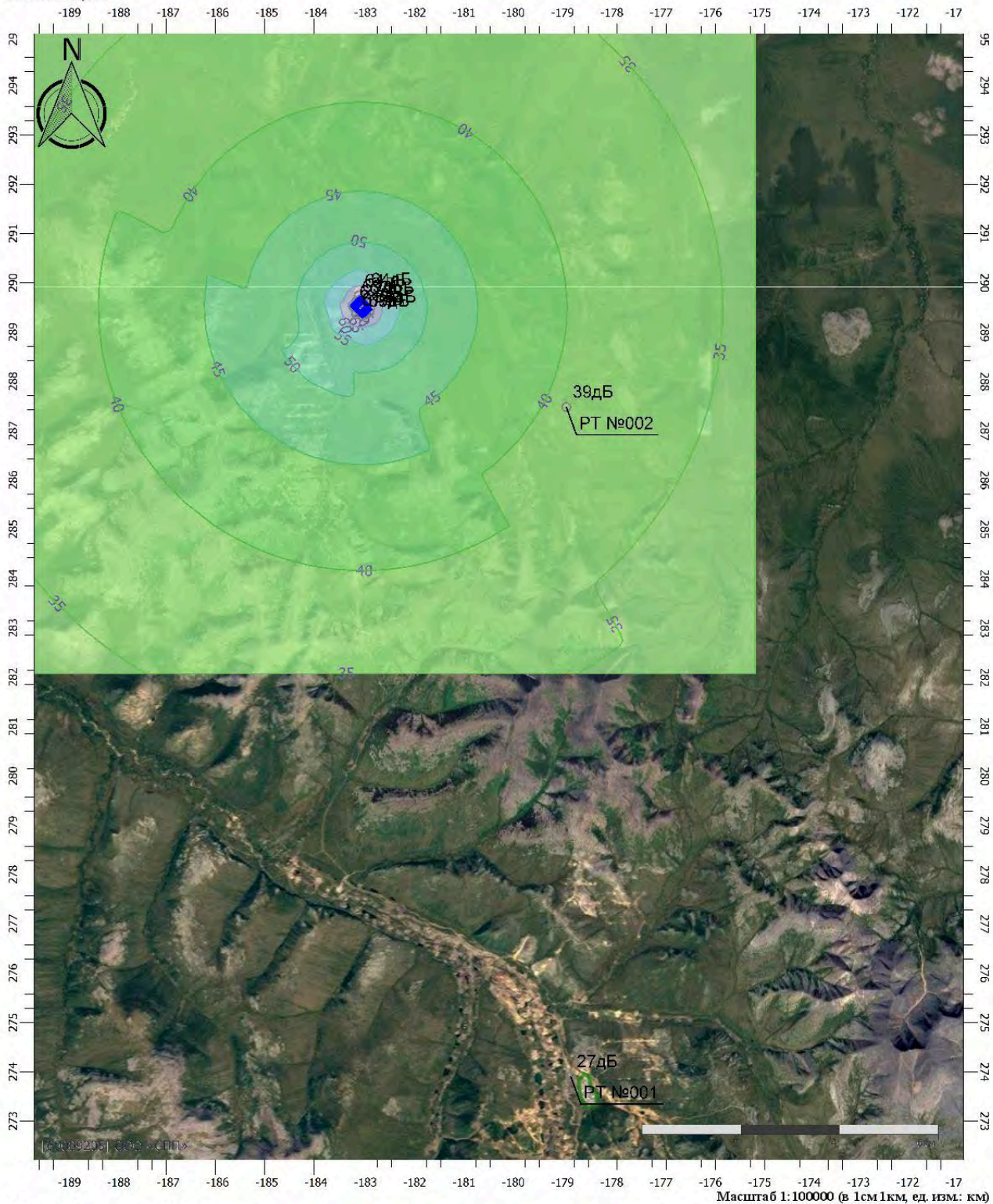
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L <sub>экв</sub>	L <sub>дм</sub> макс
			X (м)	Y (м)												
001	пос. Весенний	-178792.50	273907.10	1.50	27	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	10.00
002	Вахтовый поселок	-178882.80	287482.20	1.50	39	39	17	0	0	0	0	0	0	0	13.00	13.00



### Отчет

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)



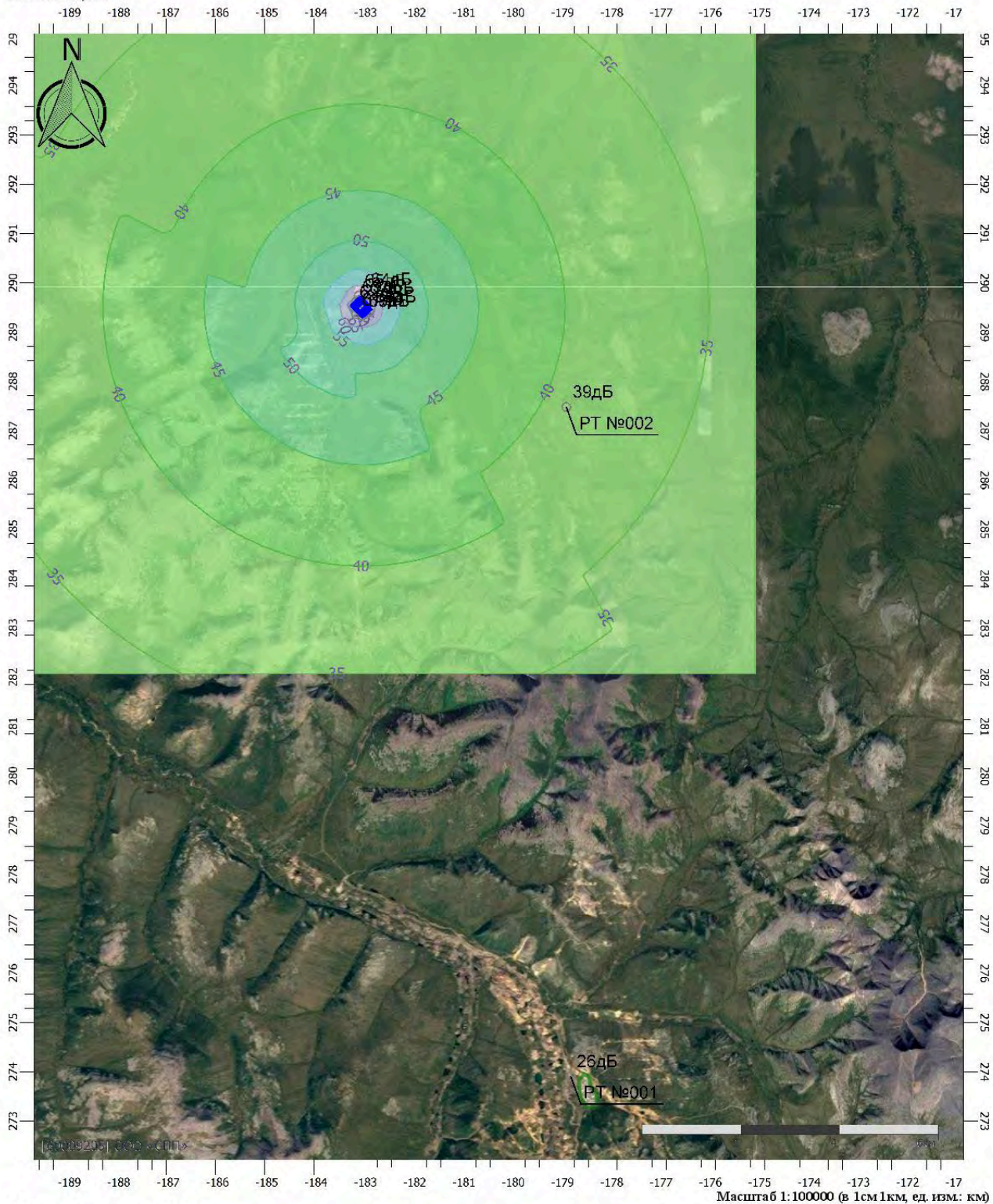
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



### Отчет

**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**



Цветовая схема (дБ)



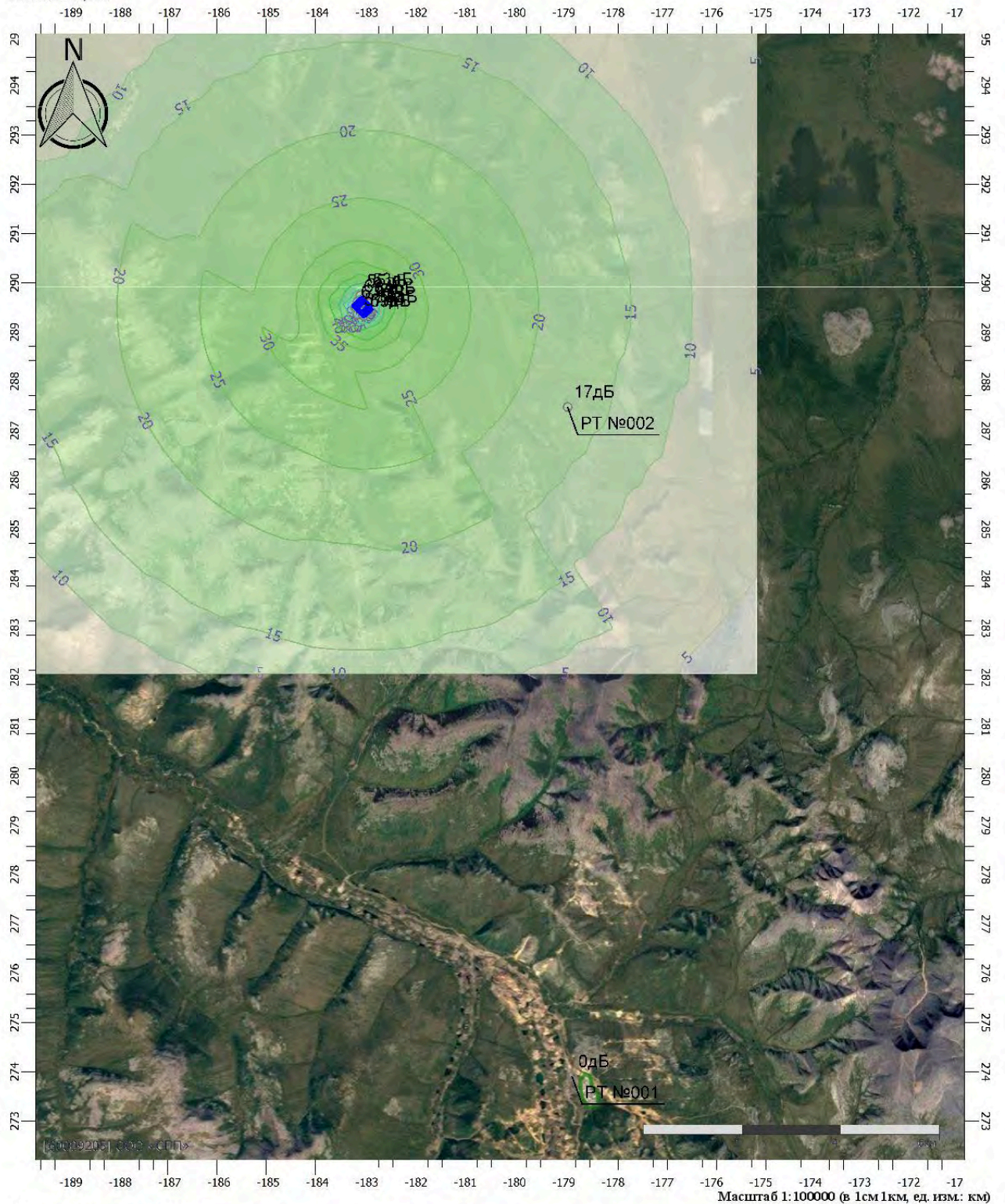
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**Отчет**

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.	

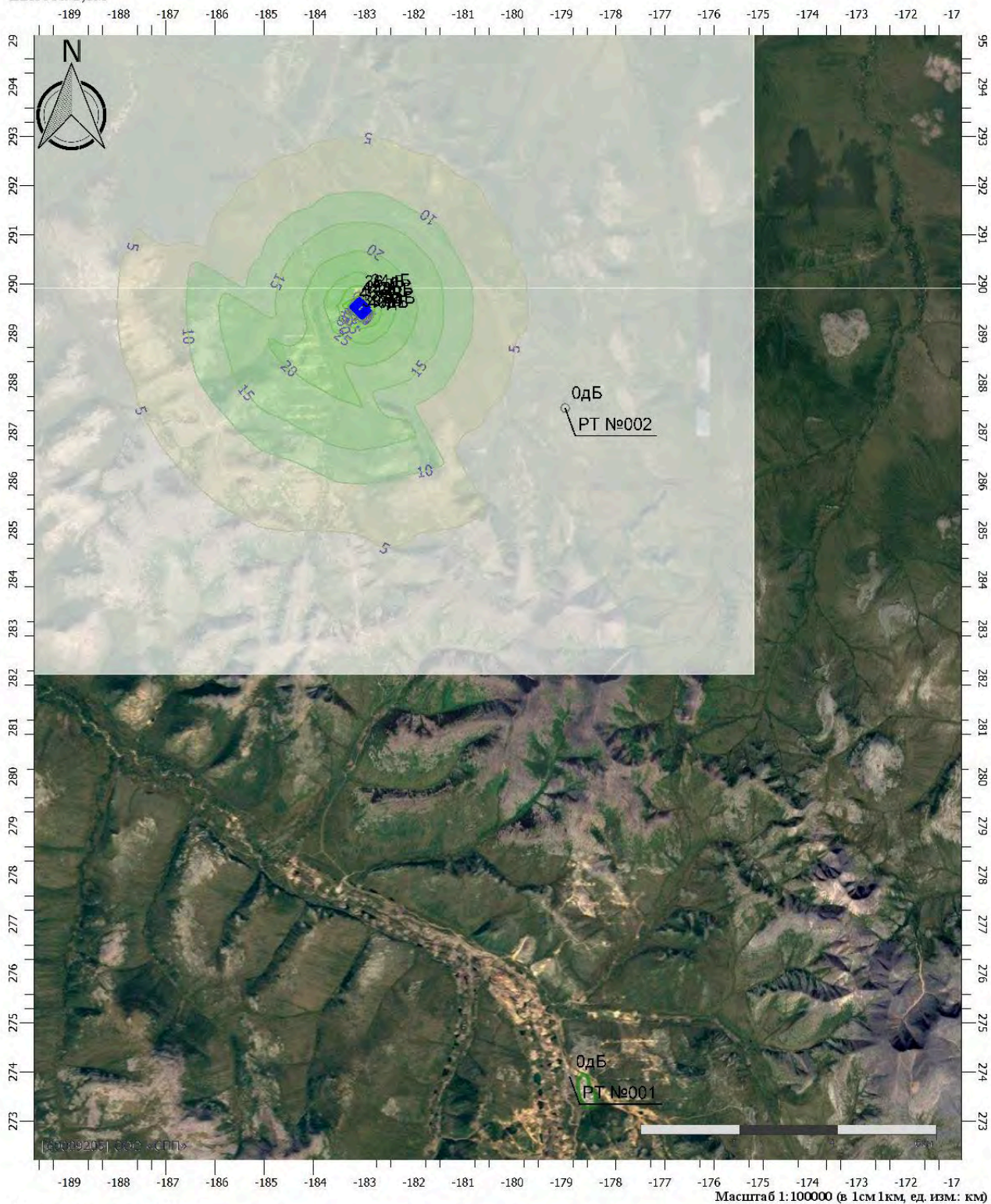
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

**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**



Цветовая схема (дБ)



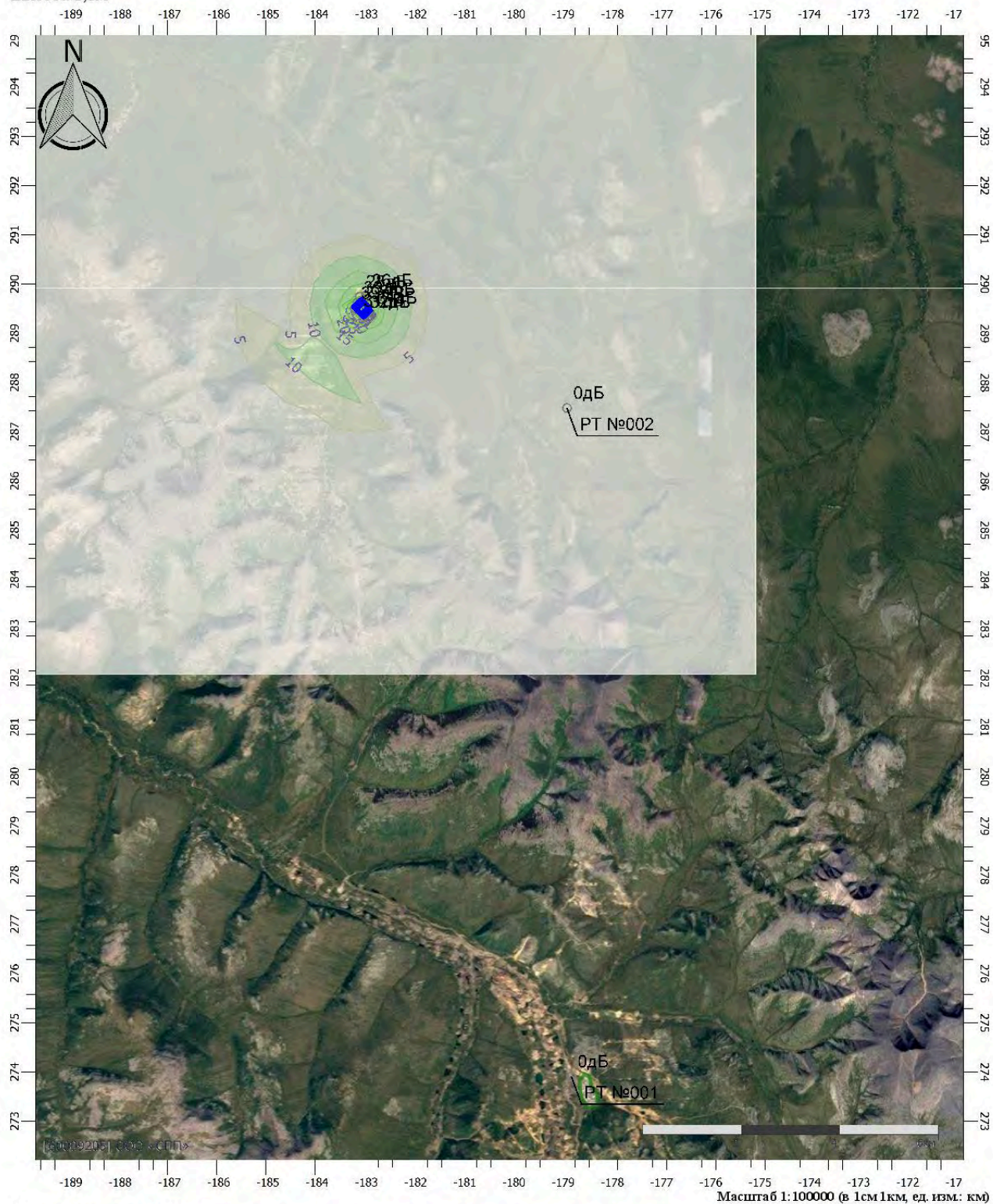
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



### Отчет

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.	

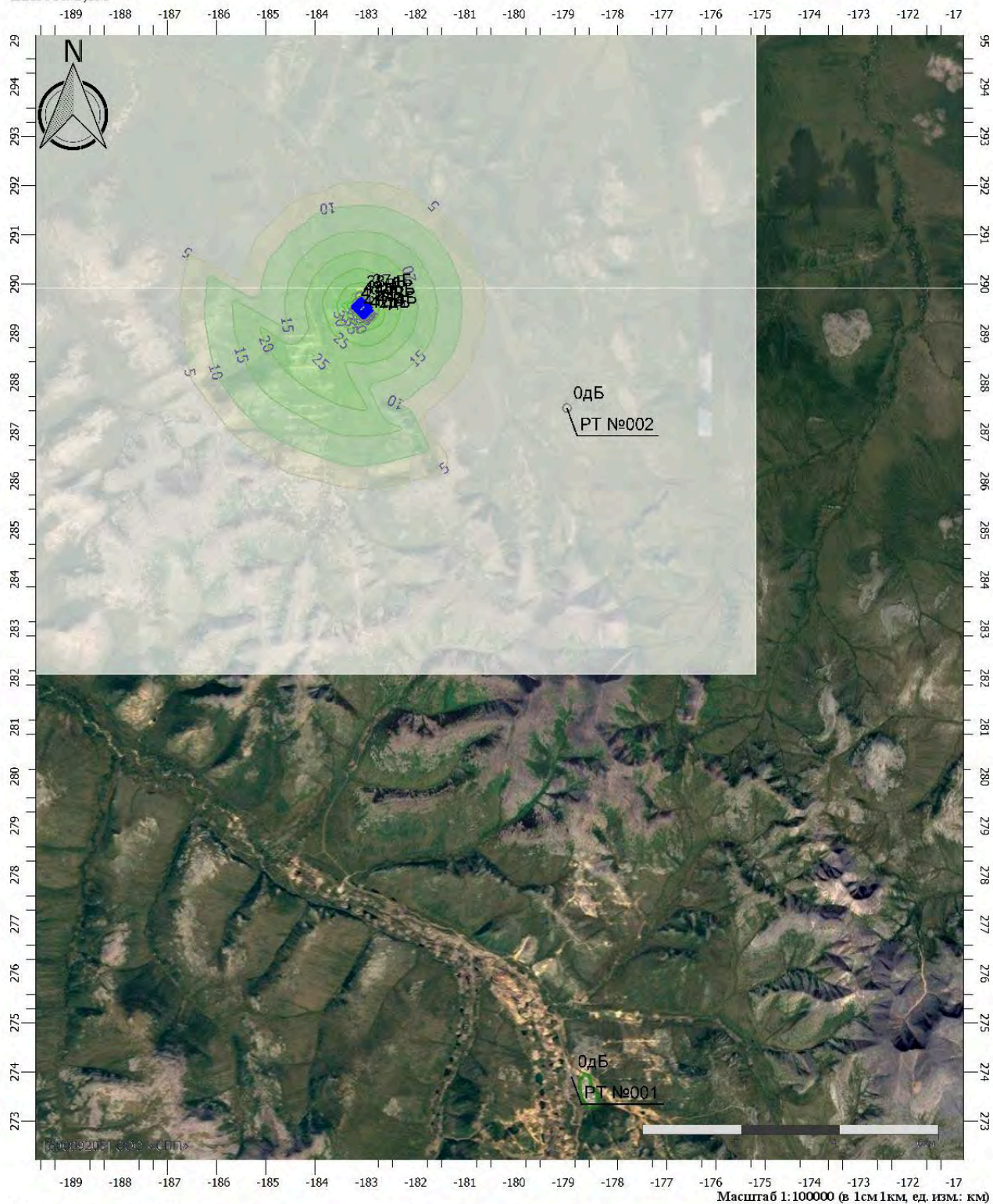
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

**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.	

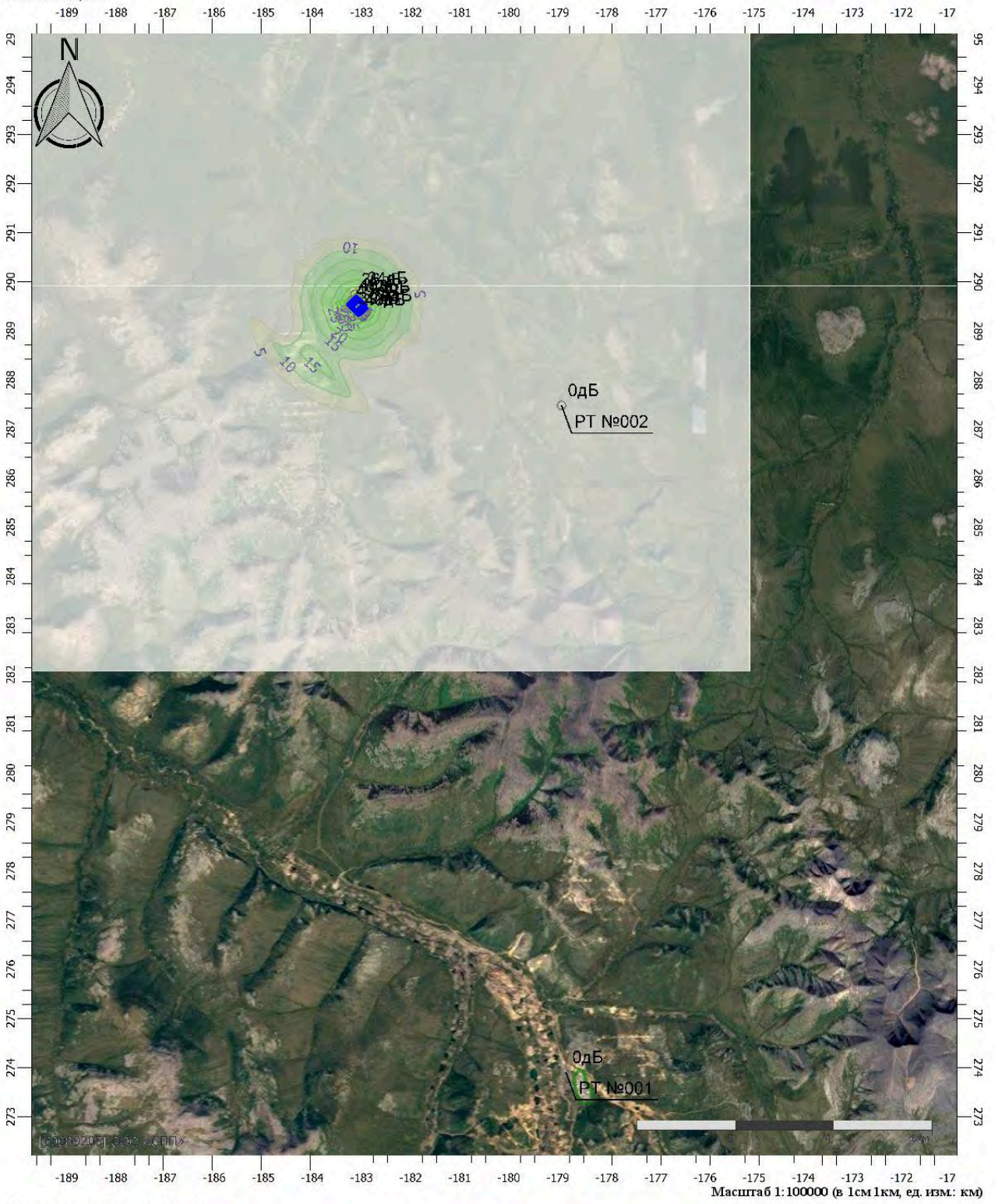
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

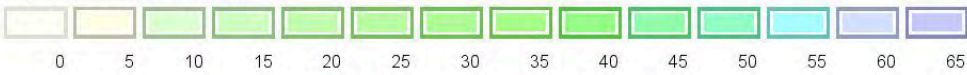


**Отчет**

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)**



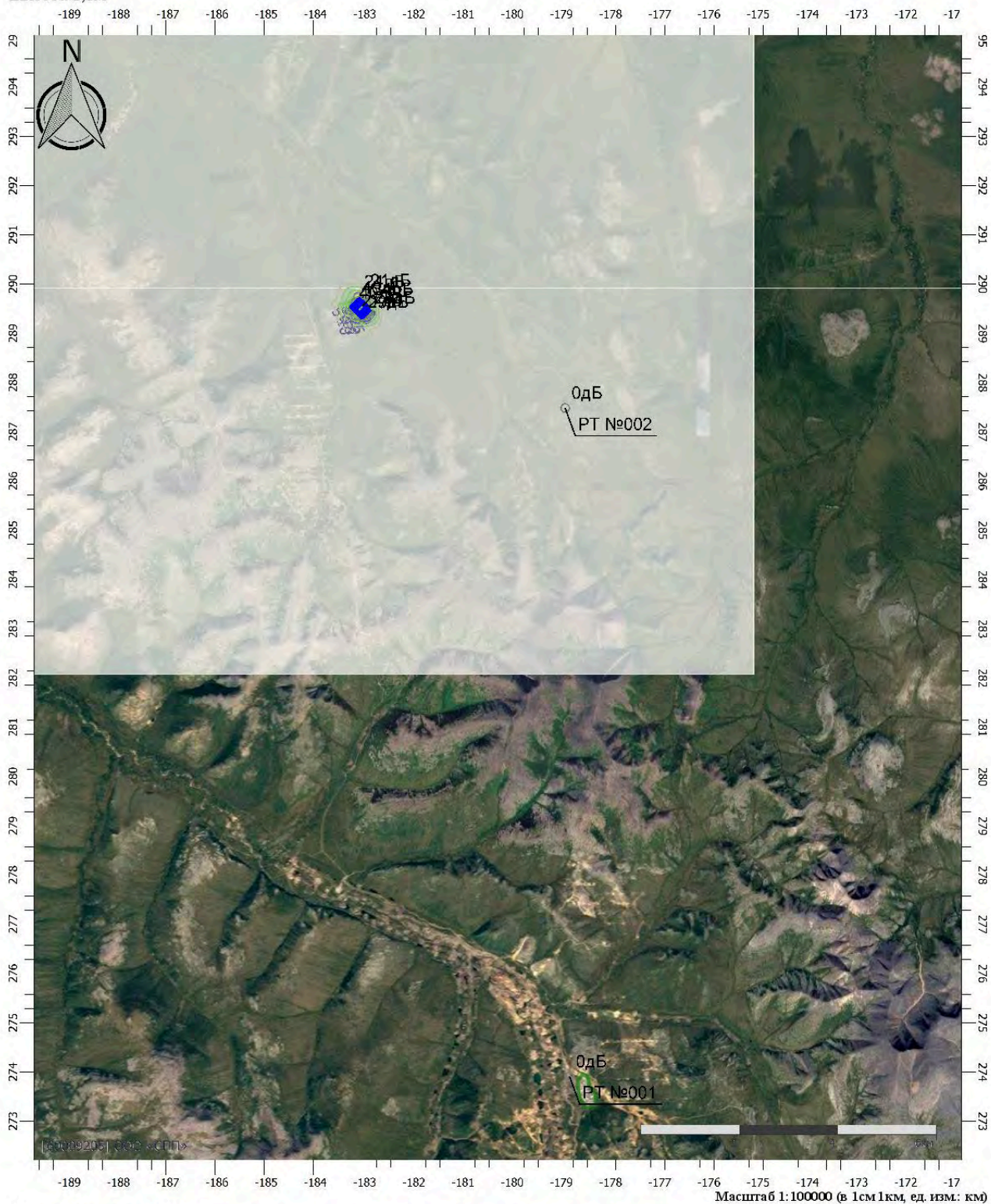
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



### Отчет

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.	

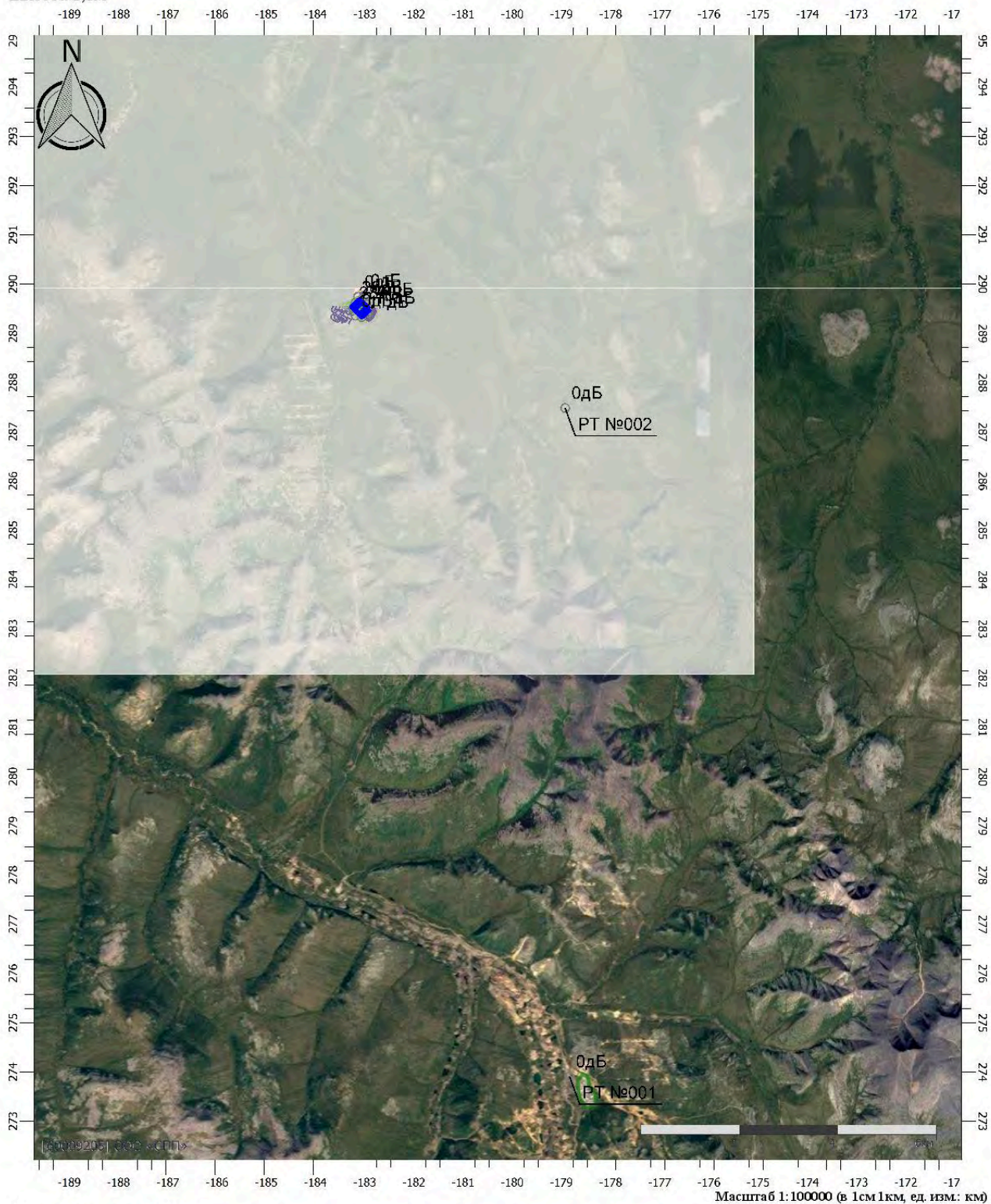
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

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.	Подпись	Дата



**Отчет**

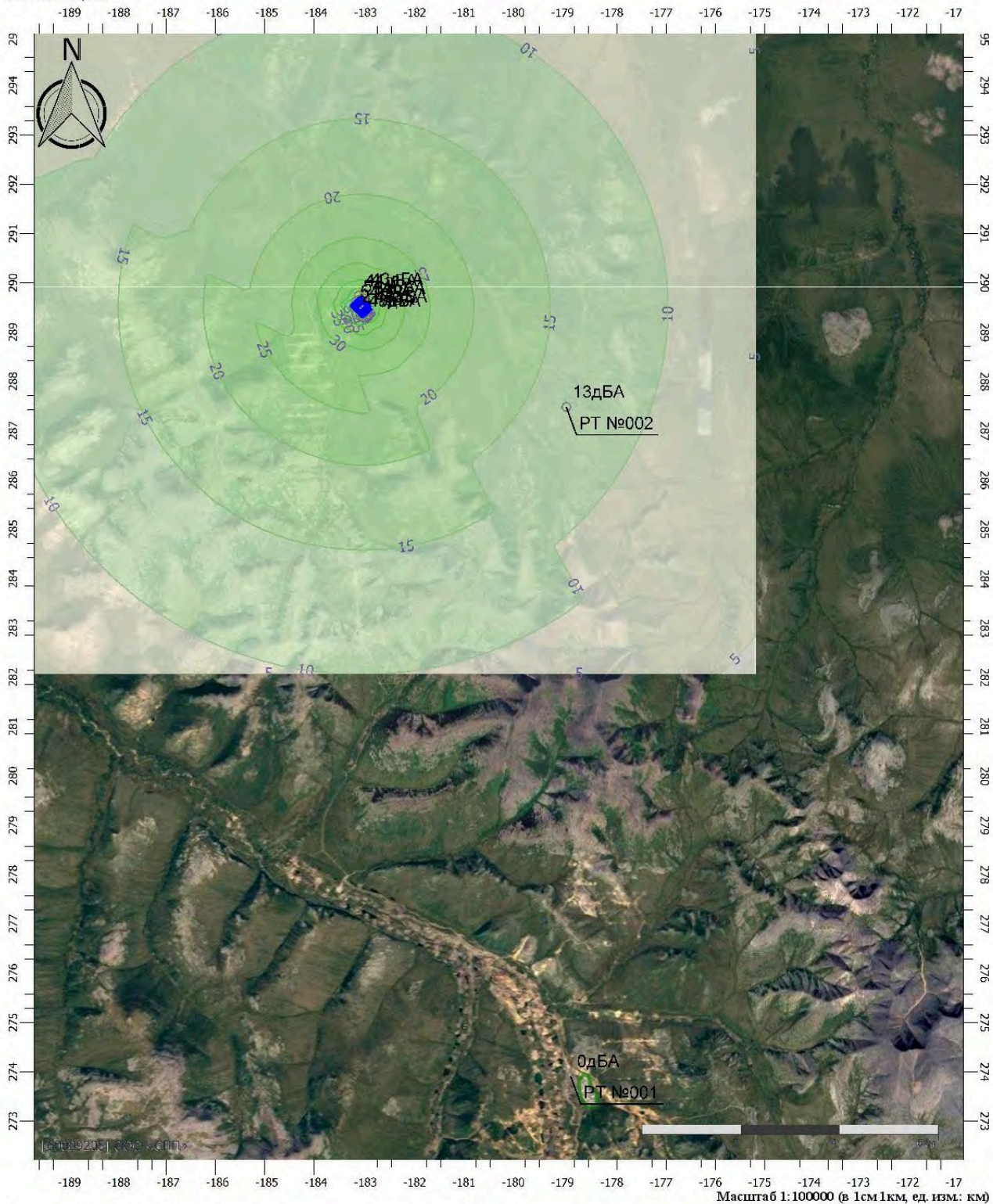
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

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.	Подпись	Дата



**Отчет**

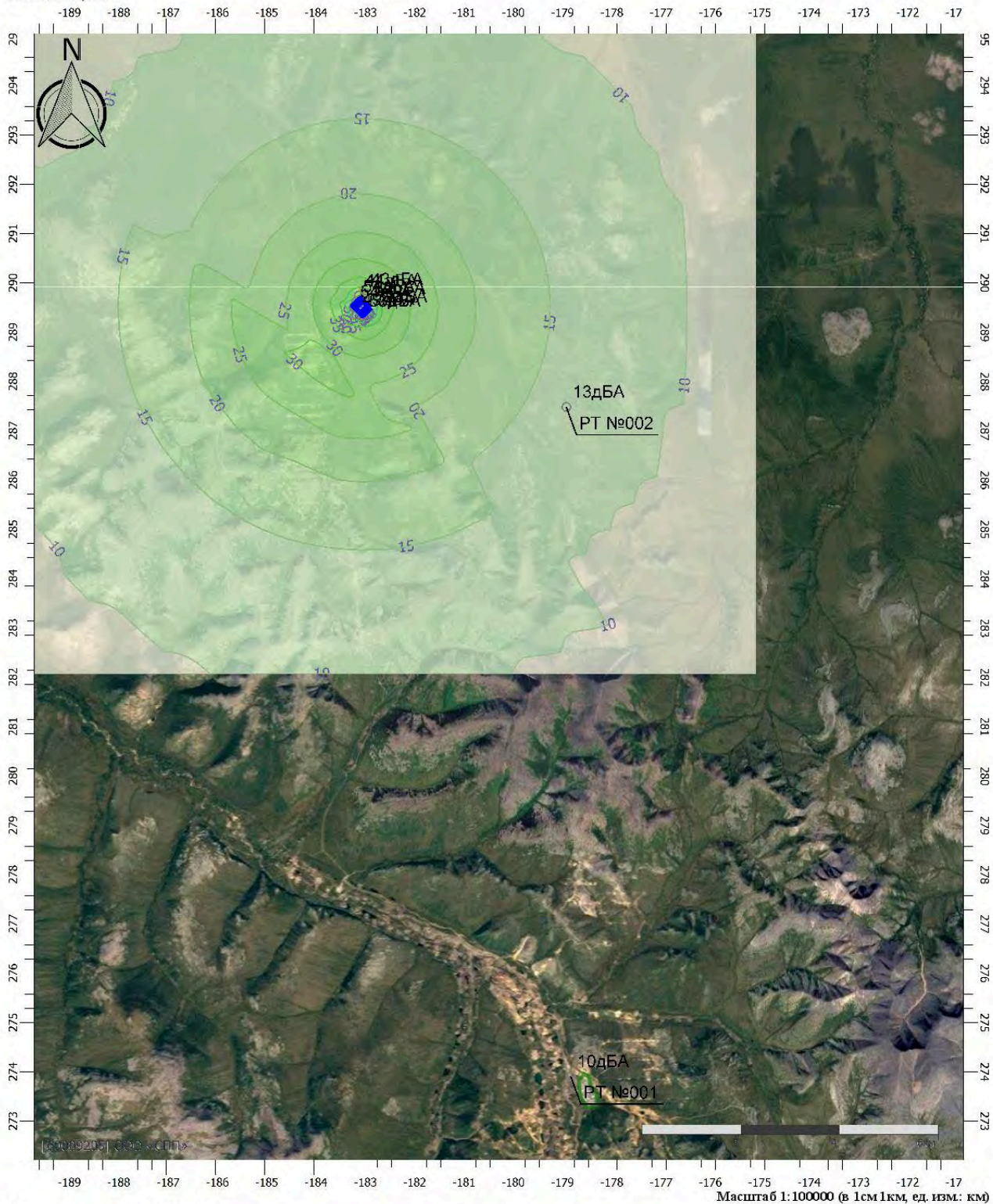
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

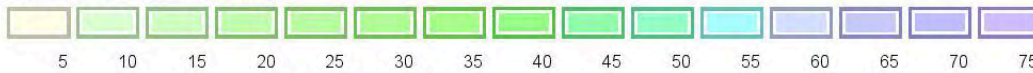
Код расчета: La\_max (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м



**Цветовая схема (дБА)**



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



## Взрывные работы

### Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ" Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 19.10.2022) [3D] Серийный номер 60009205, ООО «СПП»

#### 1. Исходные данные

##### 1.1. Источники постоянного шума

##### 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								Т	Л.экв	Л.а.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	
001	взрыв	-183058.7	289538.2	165.00	1000.0	47.0	50.0	55.0	52.0	49.0	49.0	46.0	40.0	39.0	1.0	16.0	55.0	66.0	Да

#### 2. Условия расчета

##### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Высота подъема (м)	Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)			
001	пос. Весенний	-178792.5	273907.1	0	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	Вахтовый поселок	-178882.8	287482.2	0	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-183140.4	289627.4	2	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-183090.3	289744.9	2	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-182967.7	289765.4	5	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-182922.1	289591.7	6	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-182881.8	289416.4	2	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-183019.6	289331.3	7	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-183145.9	289357.6	0	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	-183193.9	289511.1	2	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

##### 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1	Координаты точки 2	Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)	В расчете

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

001	Расчетная площадка	X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)
		-190057.0	289574.5	-175057.0	289574.5	15000.00	1.50	500.00	500.00
		0	5	0	5				Да

### Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета взрывв"

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

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

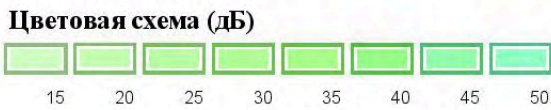
N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L <sub>экв</sub>	L <sub>макс</sub>
		X (м)	Y (м)												
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-183140.44	289627.42	1.50	52	55	56	48	47	53	55	67	133	132.00	132.00
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-183090.30	289744.92	1.50	50	53	54	44	44	50	52	62	121	120.00	120.00
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-182967.75	289765.45	1.50	49	52	52	43	43	49	50	60	117	116.00	116.00
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-182922.10	289591.76	1.50	51	54	55	47	46	52	54	66	130	129.00	129.00
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-182881.82	289416.42	1.50	49	52	53	44	44	49	51	61	121	120.00	120.00
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-183019.61	289331.37	1.50	49	53	54	44	44	49	52	61	121	120.00	120.00
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-183145.90	289357.60	1.50	50	53	54	45	45	50	52	63	124	123.00	123.00
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политен	-183193.92	289511.16	1.50	51	54	56	47	47	52	54	66	131	130.00	130.00

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L <sub>экв</sub>	L <sub>макс</sub>
		X (м)	Y (м)												
001	пос. Весенний	-178792.50	273907.10	1.50	15	17	7	0	0	0	0	0	0	0.00	8.00
002	Вахтовый поселок	-178882.80	287482.20	1.50	24	27	22	15	10	8	0	0	0	13.00	39.00

**Отчет**

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



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

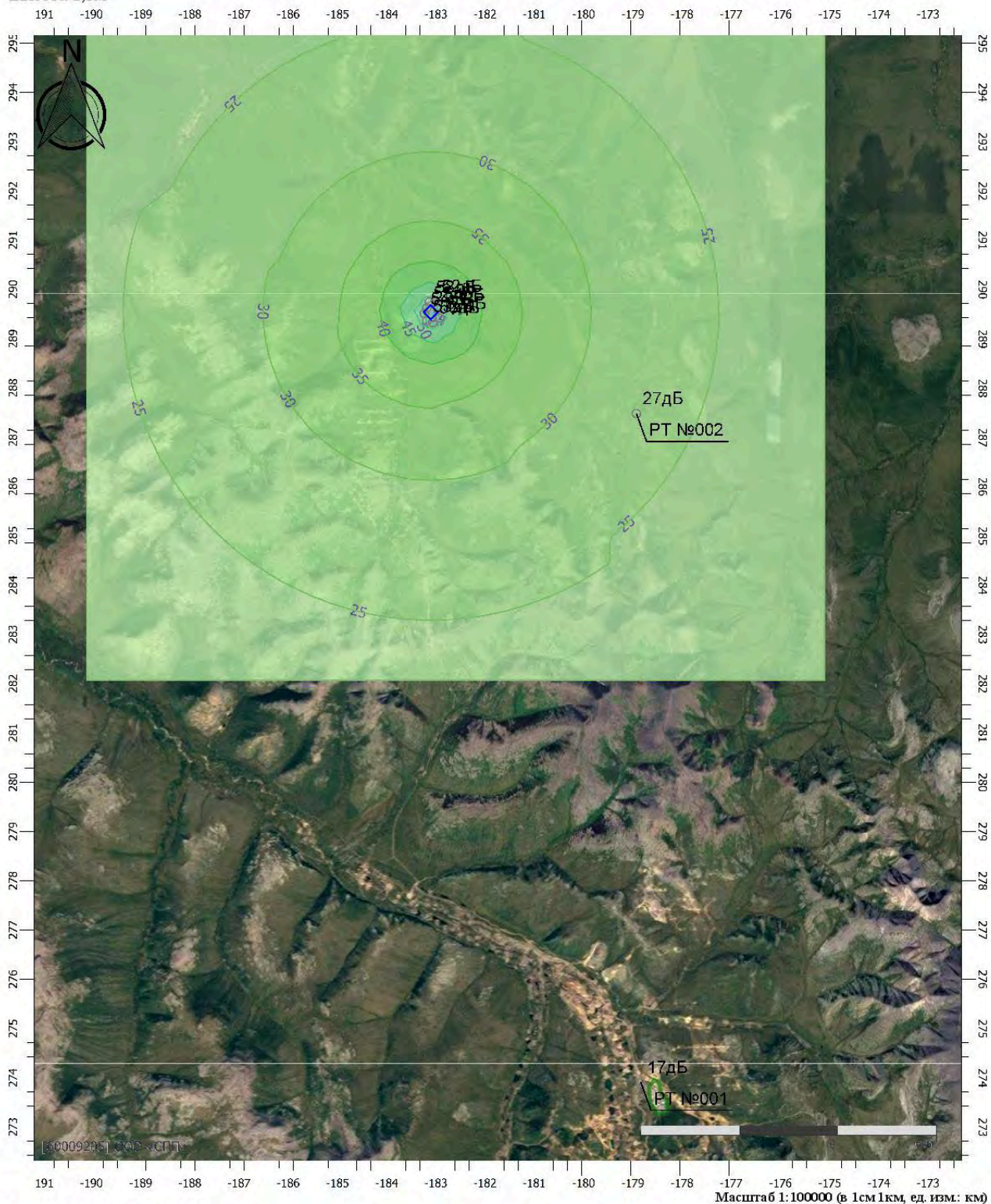
Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета взрыв  
 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.	

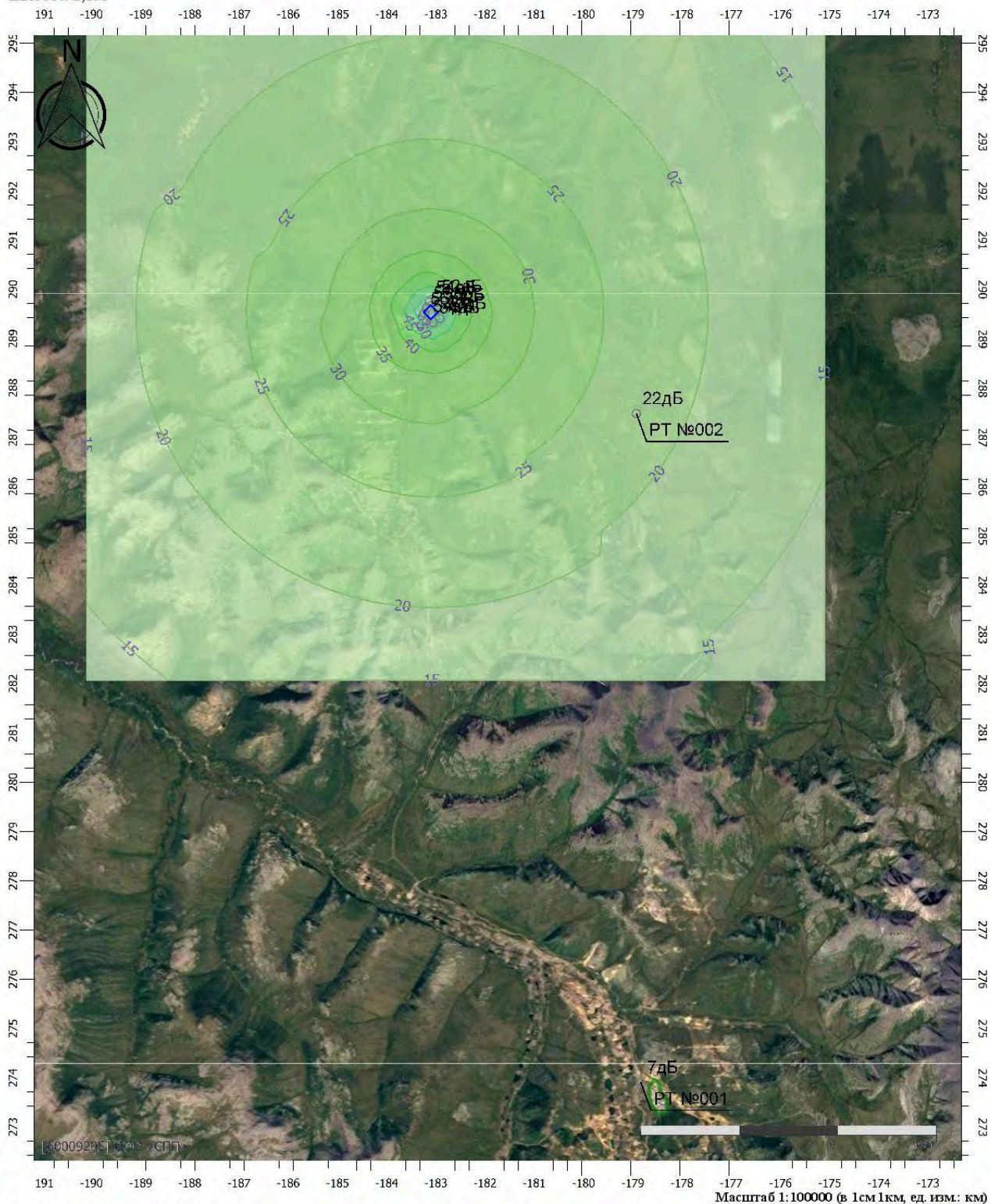
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

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



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



155

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета взрыв

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м

Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)

0	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

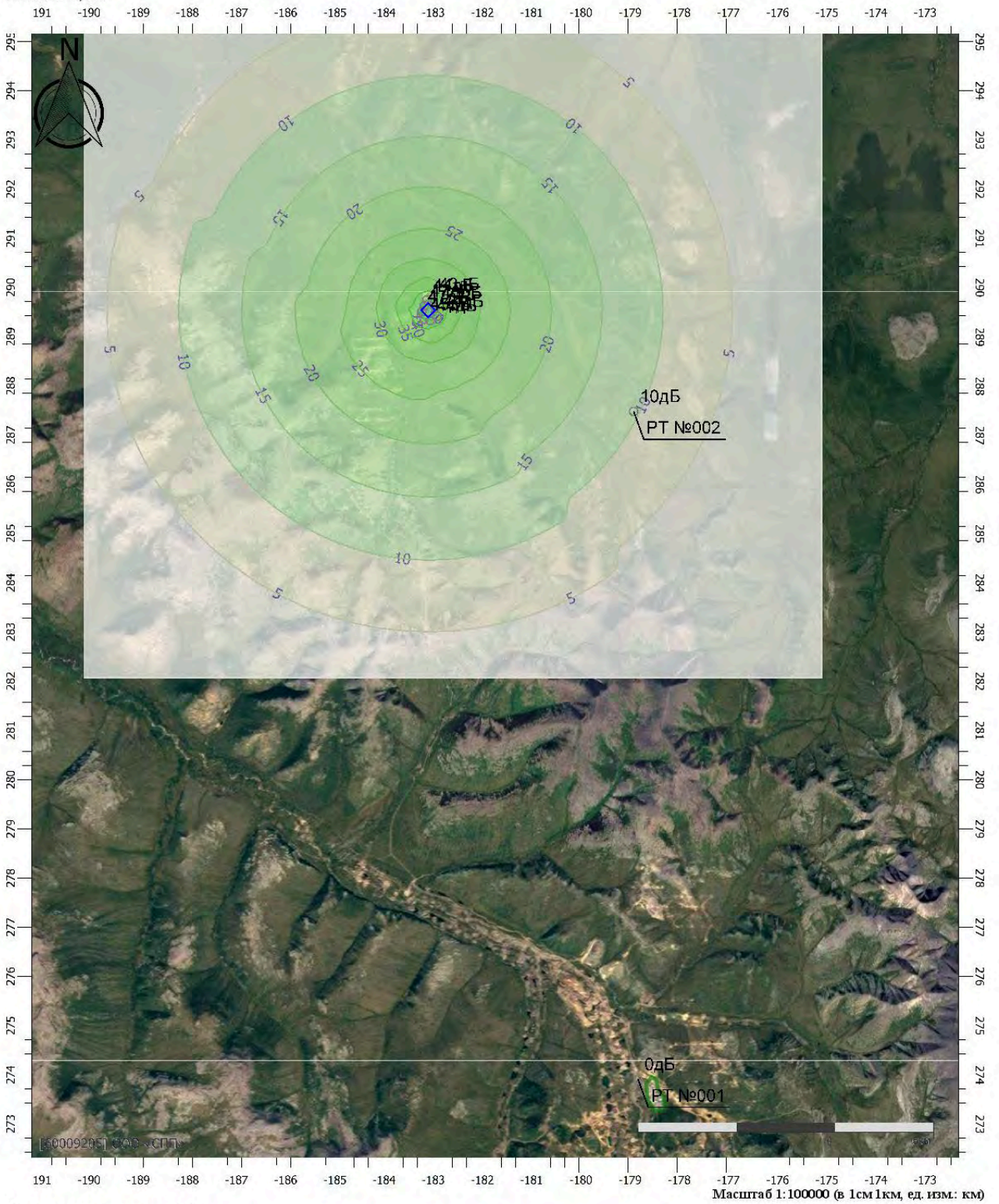
153

Формат А4



### Отчет

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



Цветовая схема (дБ)



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

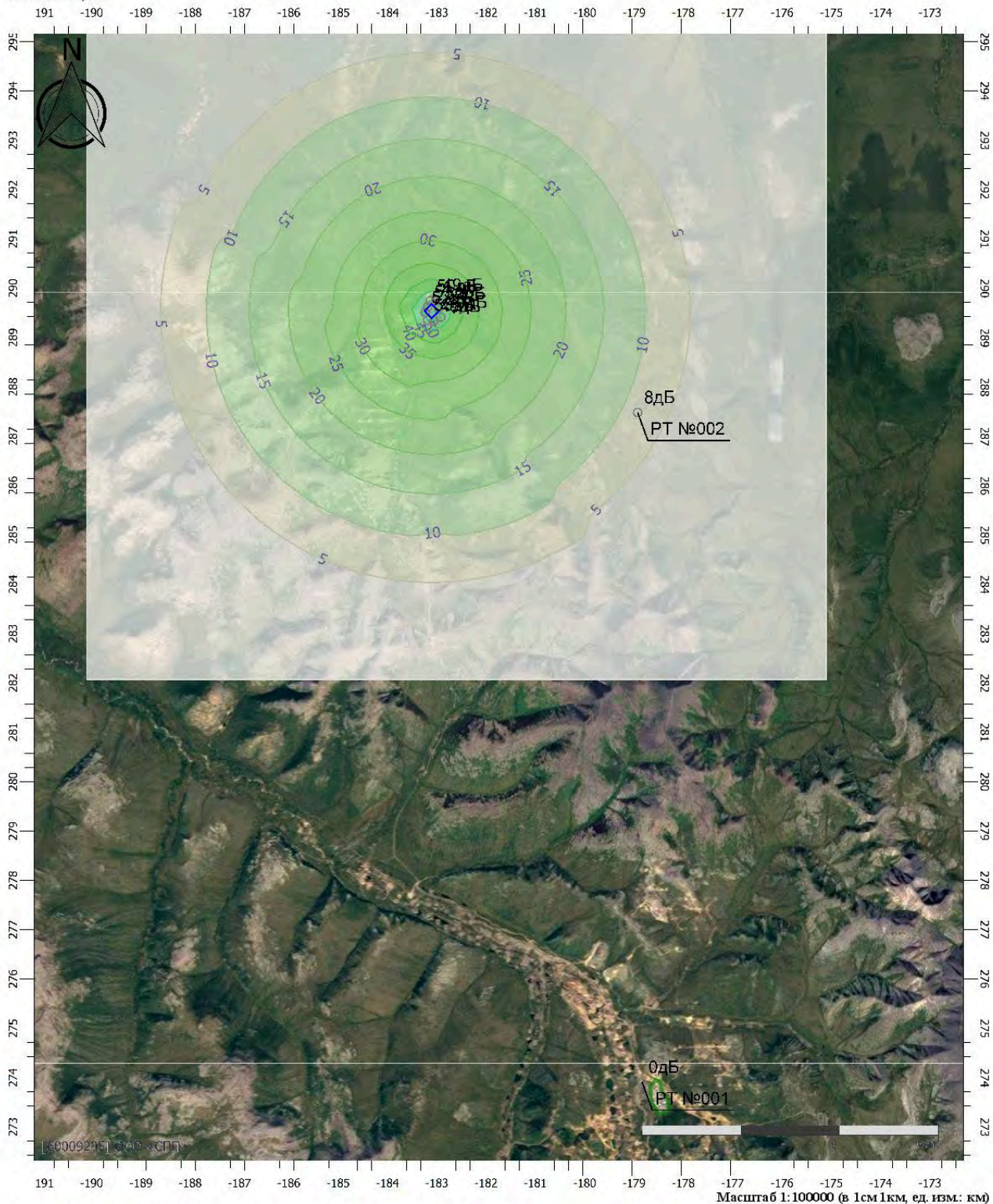
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

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



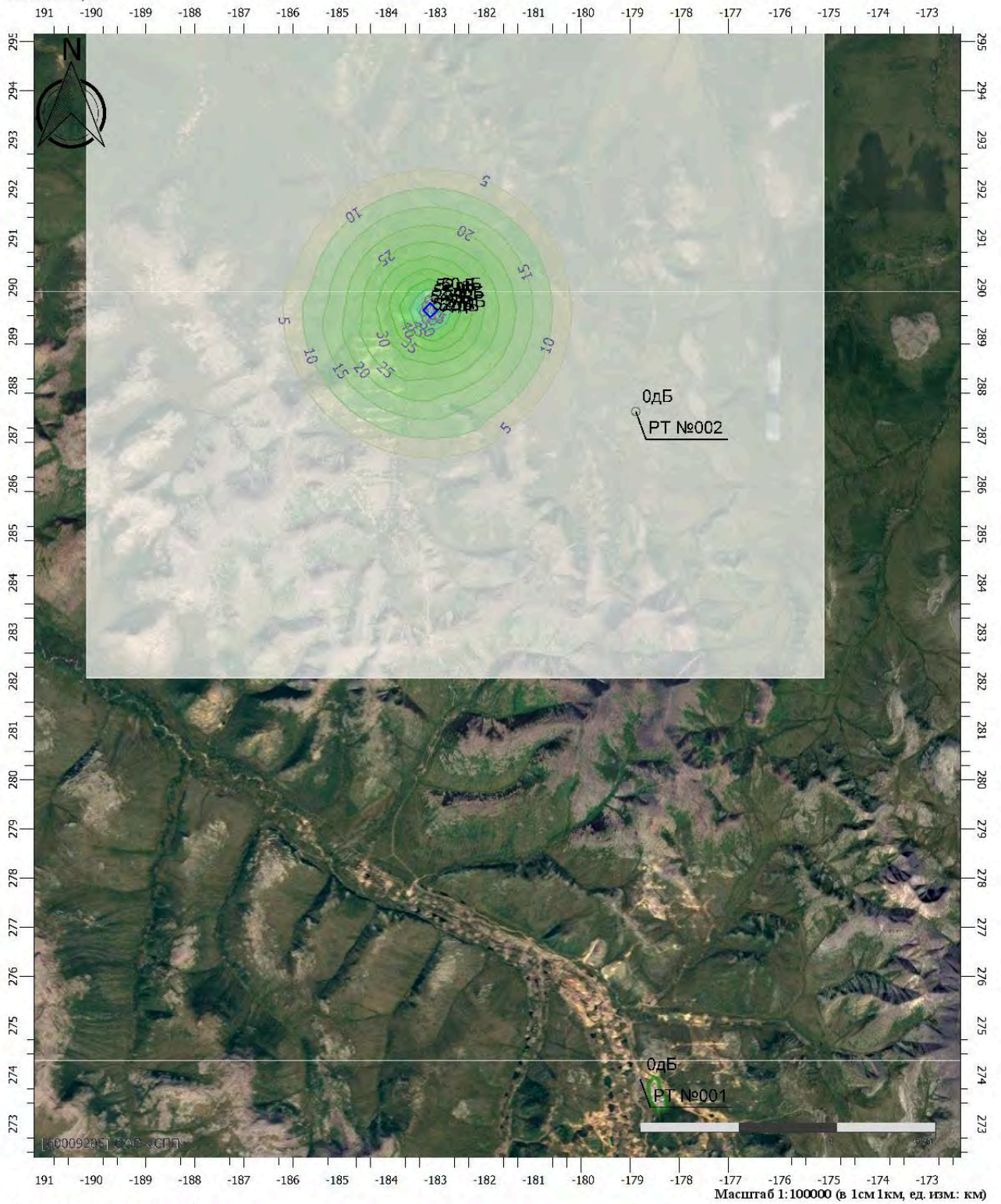
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



### Отчет

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



Цветовая схема (дБ)



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

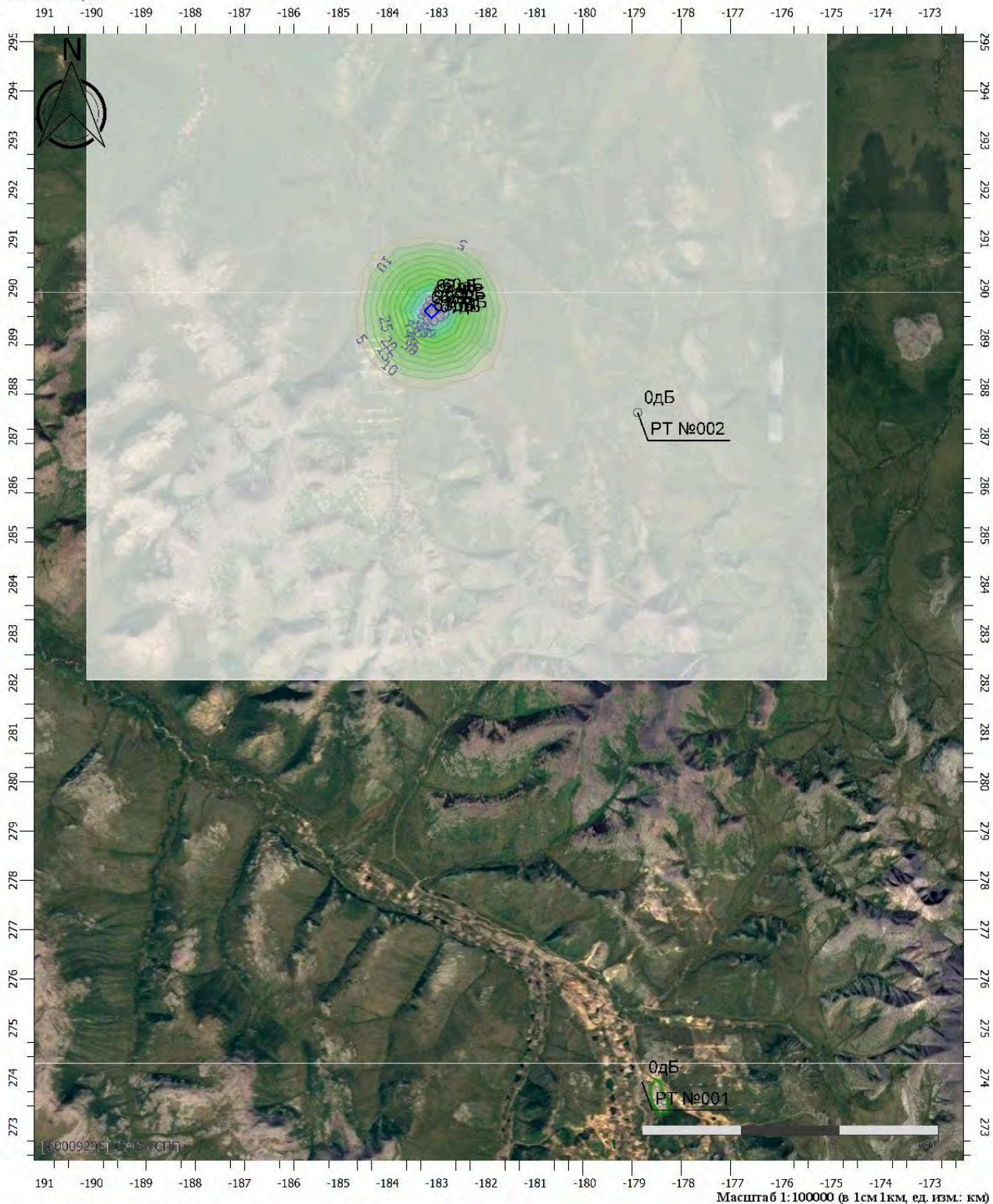
Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. Вариант расчета взрыв  
**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.	

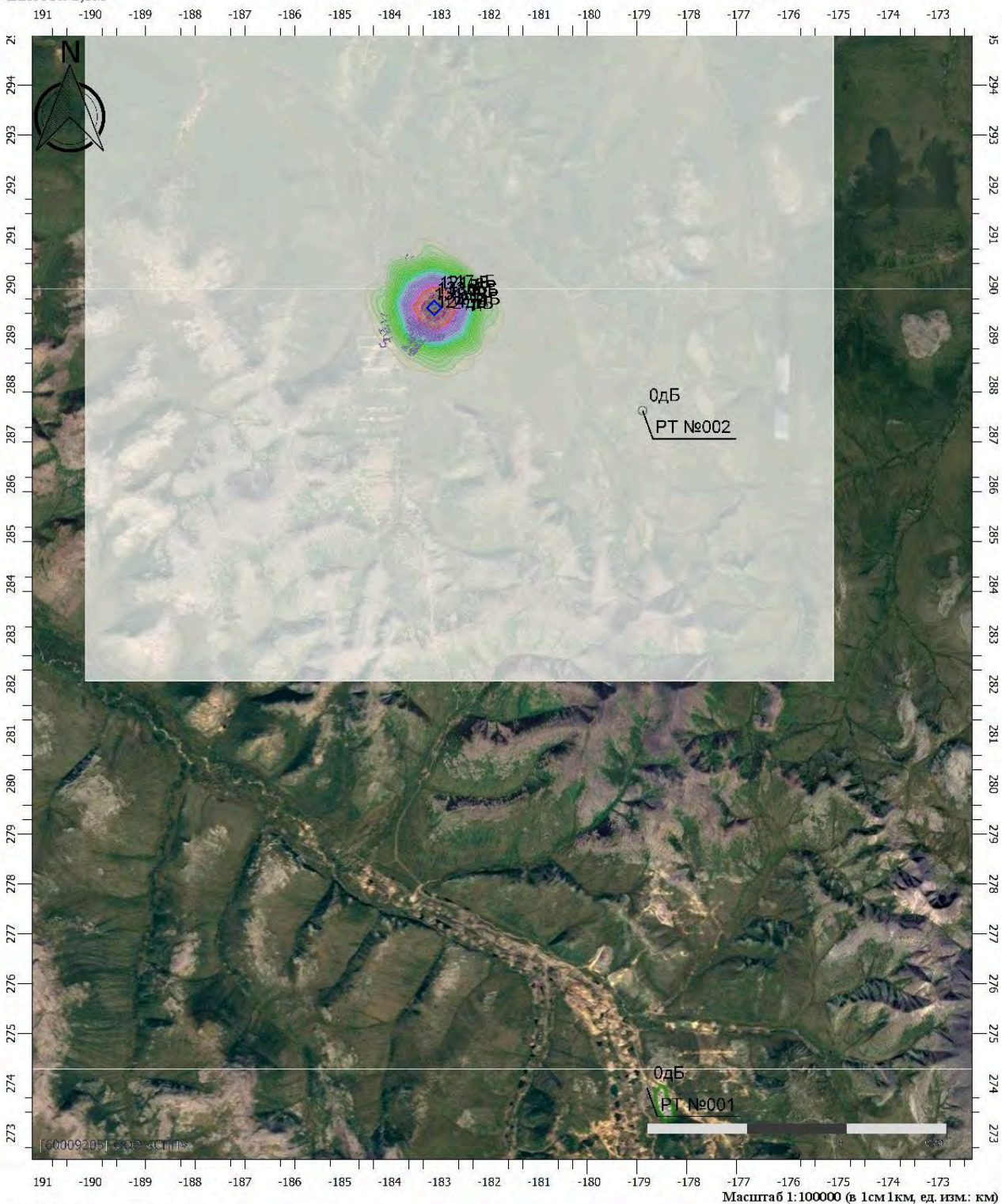
Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. Вариант расчета взрыв  
**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.	

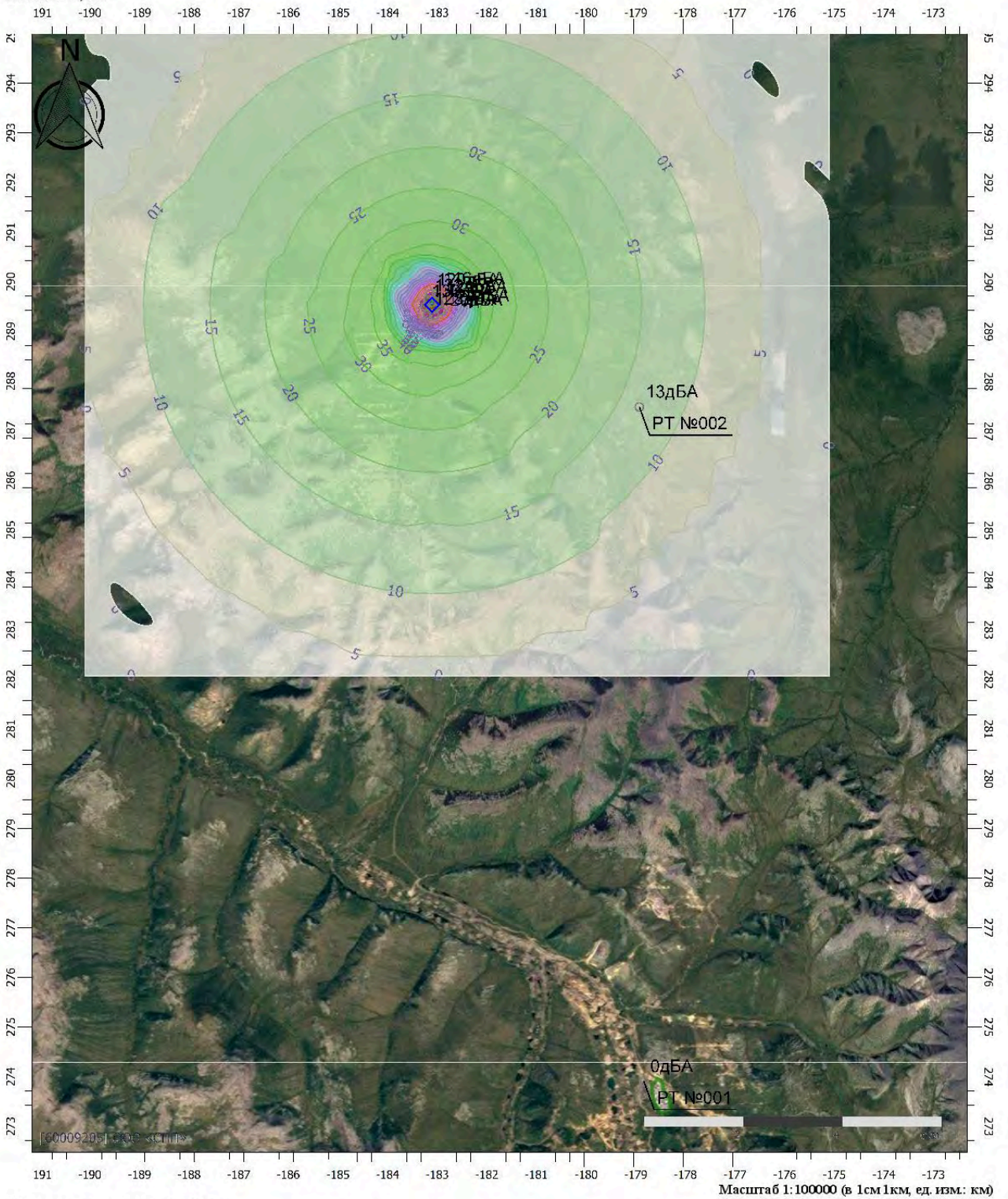
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета взрыв  
 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.	

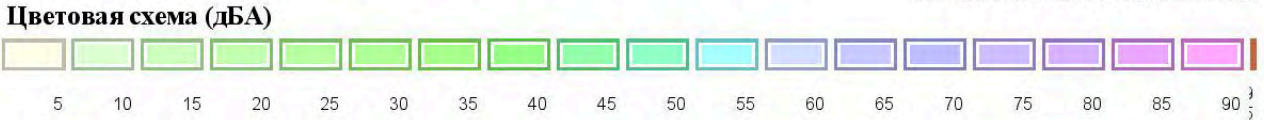
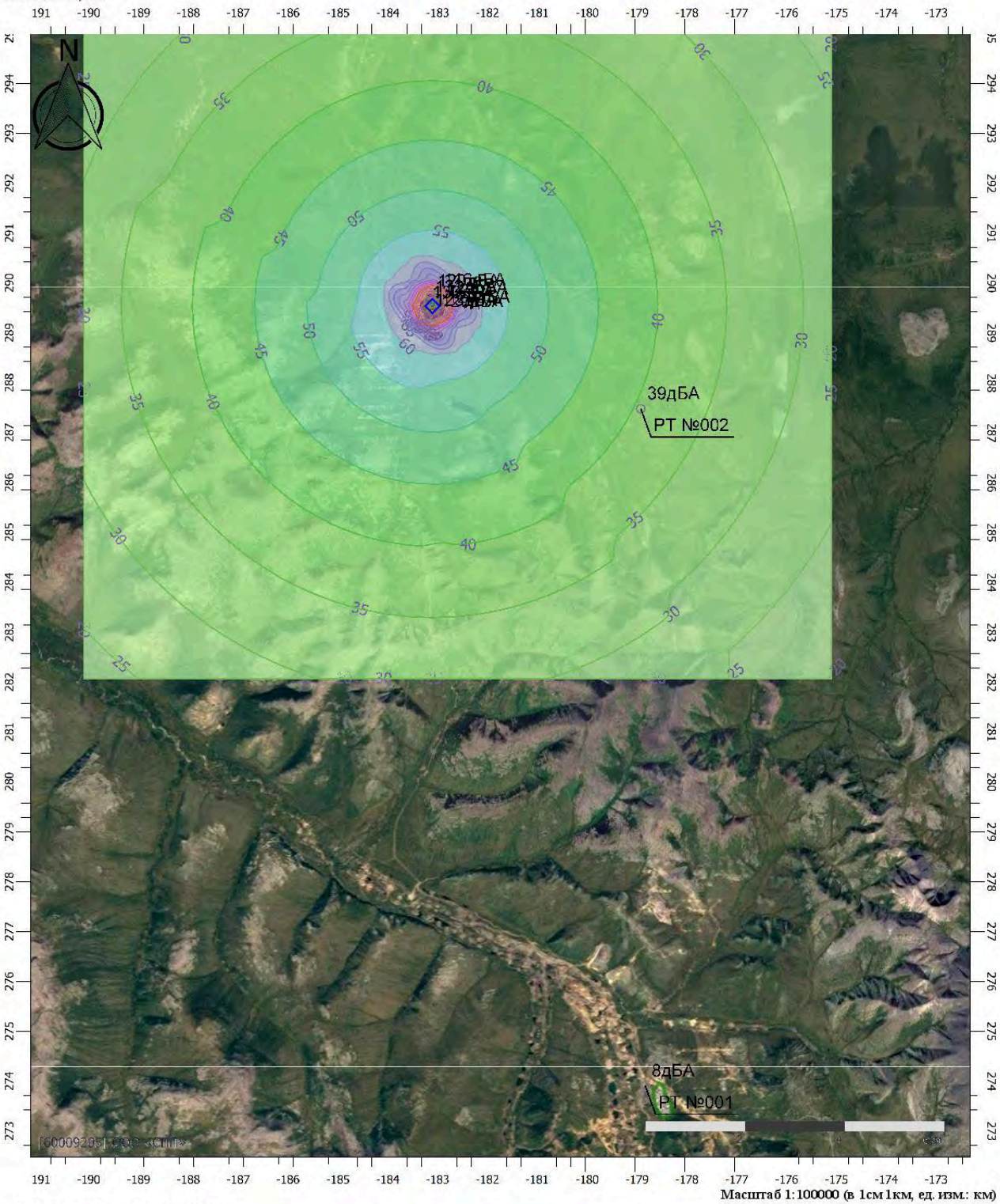
Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



### Отчет

**Вариант расчета:** Эколог-Шум. Вариант расчета взрыв  
**Тип расчета:** Уровни шума  
**Код расчета:** La.tax (Максимальный уровень звука)  
**Параметр:** Максимальный уровень звука  
**Высота 1,5м**



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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

**Приложение Е**  
**(обязательное)**

**Расчет шума в период эксплуатации**

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Соруригт © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 19.10.2022) [3D]**

**1. Исходные данные**

**1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							L <sub>экв</sub> в расчете			
		31.5	63	125	250	500	1000	2000		4000	8000	
002	Трансформатор ТДН-110/10 УЖЛД	5.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
003	Насосная станция темных нефтепродуктов		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да

**1.2. Источники непостоянного шума**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							t	L <sub>экв</sub> в расчете					
		31.5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000			
004	ДЭС	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	42.0	1.0	16.0	66.0	71.0	Да
005	ДЭС	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	42.0	1.0	16.0	66.0	71.0	Нет

**2. Условия расчета**

**2.1. Расчетные точки**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц							t	L <sub>экв</sub> в расчете					
		31.5	63	125	250	500	1000	2000			4000	8000			
001	внутренний проезд	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	58.0	52.0	51.0	3.0	16.0	65.0	67.3	Да

**2. Условия расчета**

**2.1. Расчетные точки**

N	Объект	Тип точки	В расчете
001	пос. Весенний	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	Вахтовый поселок	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

011	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
018	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Шаг сетки (м)			В расчете
		X	Y	1000,00	
005	Расчетная площадка	1000,00	1000,00	1000,00	Да

## Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета день"

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

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

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	L <sub>экв</sub>	L <sub>дм</sub> макс
		X (м)	Y (м)												
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183140,44	289627,42	1,50	51	54	50	34	32	39	35	26	15	42,00	50,00
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183090,30	289744,92	1,50	42	43	39	29	24	24	22	15	3	30,00	41,00
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-182967,75	289765,45	1,50	34	35	31	22	15	9	0	0	0	19,00	21,00
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-182922,10	289591,76	1,50	37	38	34	25	17	13	6	0	0	22,00	25,00
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-182881,82	289416,42	1,50	34	35	30	22	13	8	0	0	0	18,00	19,00
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183019,61	289331,37	1,50	47	50	46	30	29	36	30	18	0	38,00	39,00
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183145,90	289357,60	1,50	52	55	54	40	40	46	42	33	22	49,00	49,00
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183193,92	289511,16	1,50	54	57	57	44	43	49	45	37	29	52,00	55,00



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

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	Л.э.жв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
011	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183272, 22	289676,6	1.50	46	48	42	25	24	30	23	8	0	33.00	37.00
012	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183124, 13	289839,4	1.50	40	43	36	22	20	26	18	1	0	28.00	31.00
013	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182906, 99	289870,3	1.50	33	35	32	19	17	12	0	0	0	20.00	20.00
014	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182828, 72	289638,7	1.50	36	38	33	22	17	14	0	0	0	21.00	26.00
015	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182775, 24	289398,9	1.50	33	34	29	21	13	8	0	0	0	18.00	19.00
016	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182951, 74	289251,3	1.50	42	45	40	24	23	29	22	7	0	32.00	33.00
017	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183185, 34	289243,4	1.50	47	50	44	27	26	32	25	12	0	35.00	36.00
018	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183296, 33	289459,3	1.50	49	52	48	32	31	37	32	21	3	40.00	41.00

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.жв	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	пос. Весенний	-178792, 50	273907,1	1.50	7	8	0	0	0	0	0	0	0	0.00	3.00
002	Вагтовый поселок	-178882, 80	287482,2	1.50	18	21	6	0	0	0	0	0	0	0.00	3.00

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

163

### Отчет

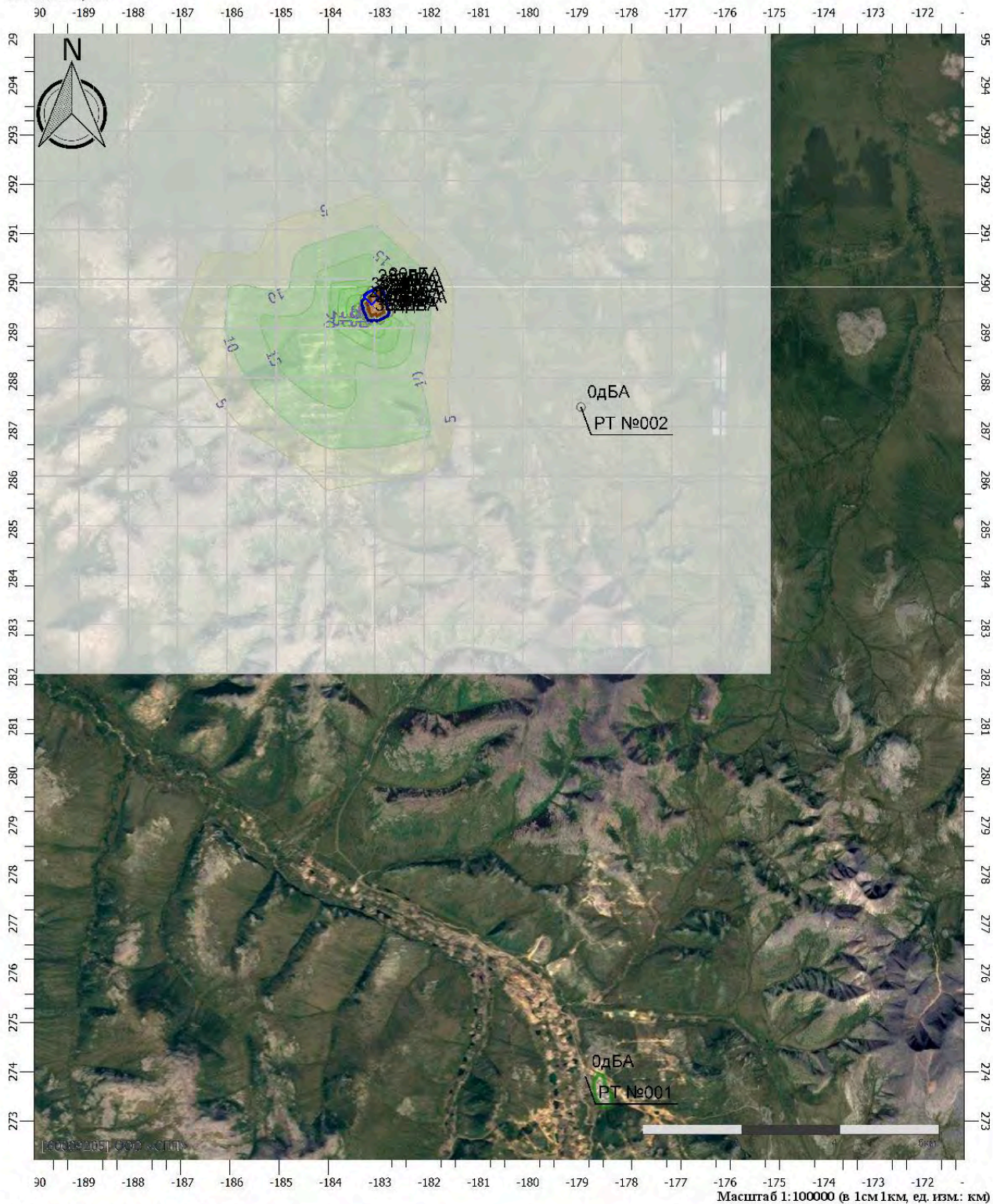
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета день

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La (Уровень звука)

Параметр: Уровень звука

Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



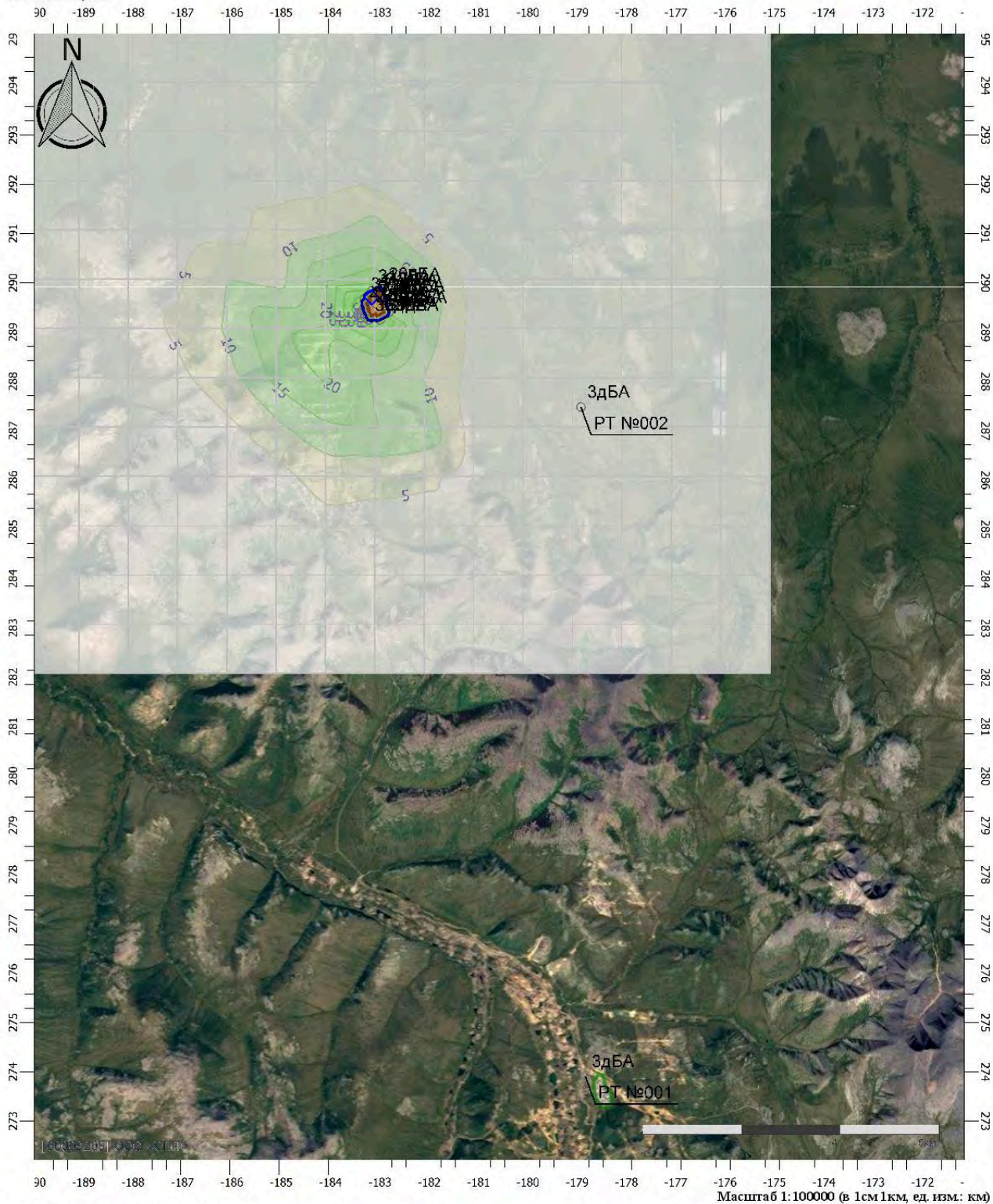
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



### Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета день  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La.max (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.	Подпись	Дата



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

**Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета**  
**Соруight © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**  
**Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4670 (от 19.10.2022) [3D]**

**1. Исходные данные**

**1.1. Источники постоянного шума**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						Л.э.кв. в расчете				
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500		1000	2000	4000	8000
002	Трансформатор ТДН-110/10 УХЛП	5.0	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	69.0	63.0	62.0	76.0	Да
003	Насосная станция темных нефтепродуктов	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да	

**1.2. Источники непостоянного шума**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						Т	Л.э.кв. в расчете							
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500			1000	2000	4000	8000			
004	ДЭС	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	1.0	16.0	66.0	71.0	Нет
005	ДЭС	7.5	64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0	1.0	16.0	66.0	71.0	Нет

**2. Условия расчета**

**2.1. Расчетные точки**

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц						Т	Л.э.кв. в расчете						
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500			1000	2000	4000	8000		
001	внутренний проезд	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	58.0	52.0	51.0	3.0	16.0	65.0	67.3	Да

**2. Условия расчета**

**2.1. Расчетные точки**

N	Объект	Тип точки	В расчете
001	пос. Весенний	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	Вахтовый поселок	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

011	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
014	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
015	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
016	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
017	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
018	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

## 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Шаг сетки (м)		В расчете
		X	Y	
005	Расчетная площадка	1000.00	1000.00	Да

## Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета ночь"

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

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

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	L <sub>экв</sub>	L <sub>макс</sub>
		X (м)	Y (м)												
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183140.	289627.4	1.50	51	54	50	33	32	39	35	26	15	42.00	50.00
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183090.	289744.9	1.50	38	40	35	24	18	16	8	0	0	23.00	28.00
005	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-182967.	289765.4	1.50	34	35	31	22	15	9	0	0	0	19.00	19.00
006	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-182922.	289591.7	1.50	37	38	34	25	17	13	6	0	0	22.00	25.00
007	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-182881.	289416.4	1.50	34	35	30	22	13	8	0	0	0	18.00	19.00
008	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183019.	289331.3	1.50	47	50	46	30	29	36	30	18	0	38.00	39.00
009	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183145.	289357.6	1.50	52	55	54	40	40	46	42	33	22	49.00	49.00
010	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Политгон	-183193.	289511.1	1.50	54	57	57	44	43	49	45	37	29	52.00	55.00

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

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.в	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
011	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183272, 22	289676,6	1.50	45	48	42	25	24	30	23	8	0	33.00	37.00
012	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183124, 13	289839,4	1.50	40	43	36	21	20	26	18	1	0	28.00	30.00
013	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182906, 99	289870,3	1.50	33	35	31	19	17	12	0	0	0	20.00	20.00
014	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182828, 72	289638,7	1.50	36	38	33	22	17	14	0	0	0	21.00	25.00
015	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182775, 24	289398,9	1.50	33	34	29	21	13	8	0	0	0	18.00	18.00
016	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-182951, 74	289251,3	1.50	42	45	40	24	23	29	22	7	0	32.00	33.00
017	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183185, 34	289243,4	1.50	47	50	44	27	26	32	25	12	0	35.00	36.00
018	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Политгон"	-183296, 33	289459,3	1.50	49	52	48	32	31	37	32	21	3	40.00	41.00

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.в	Л.макс
		X (м)	Y (м)												
001	пос. Весенний	-178792, 50	273907,1	1.50	7	8	0	0	0	0	0	0	0	0.00	3.00
002	Вахтовый поселок	-178882, 80	287482,2	1.50	18	21	6	0	0	0	0	0	0	0.00	3.00

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

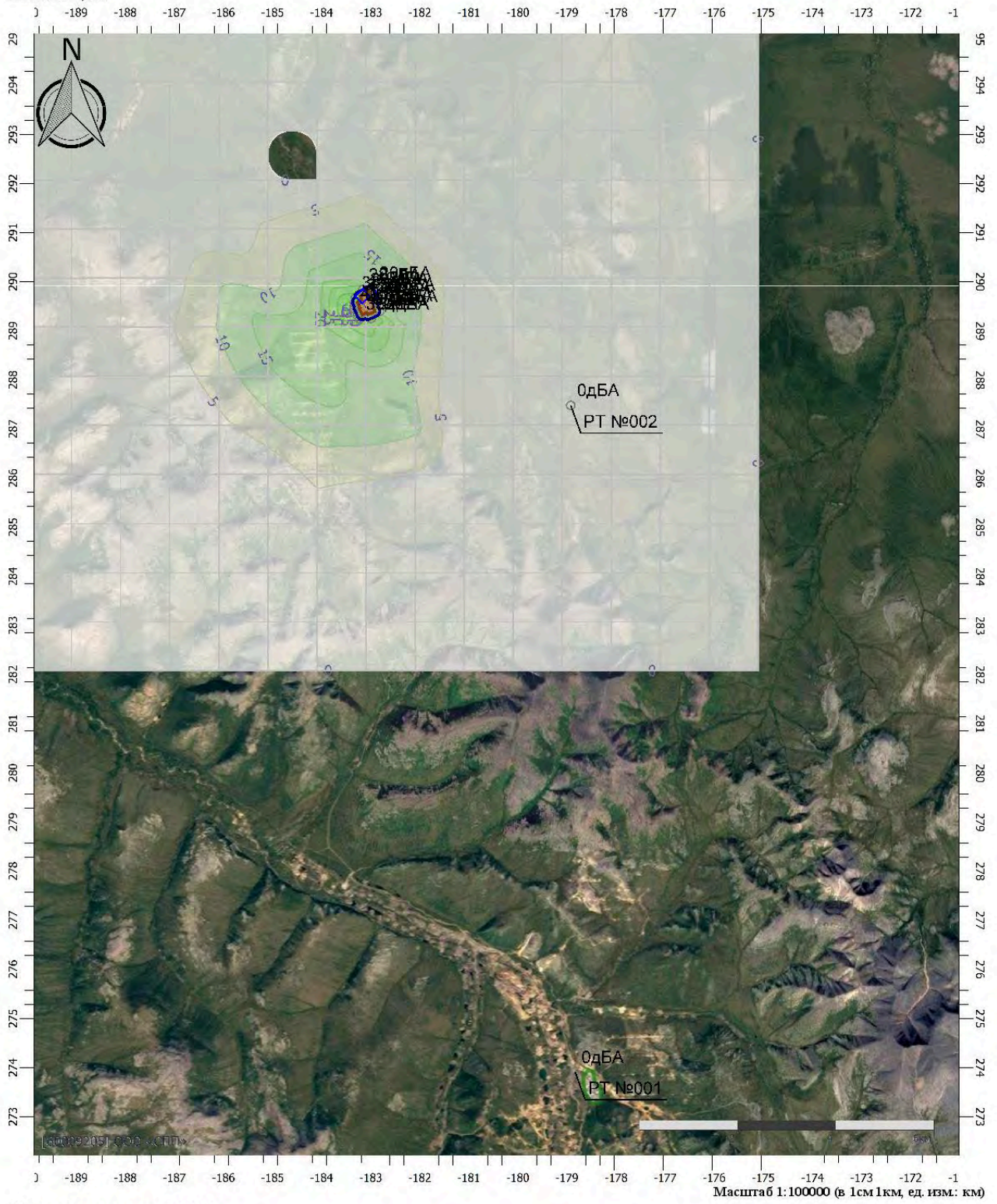
Лист

168



### Отчет

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



Цветовая схема (дБА)



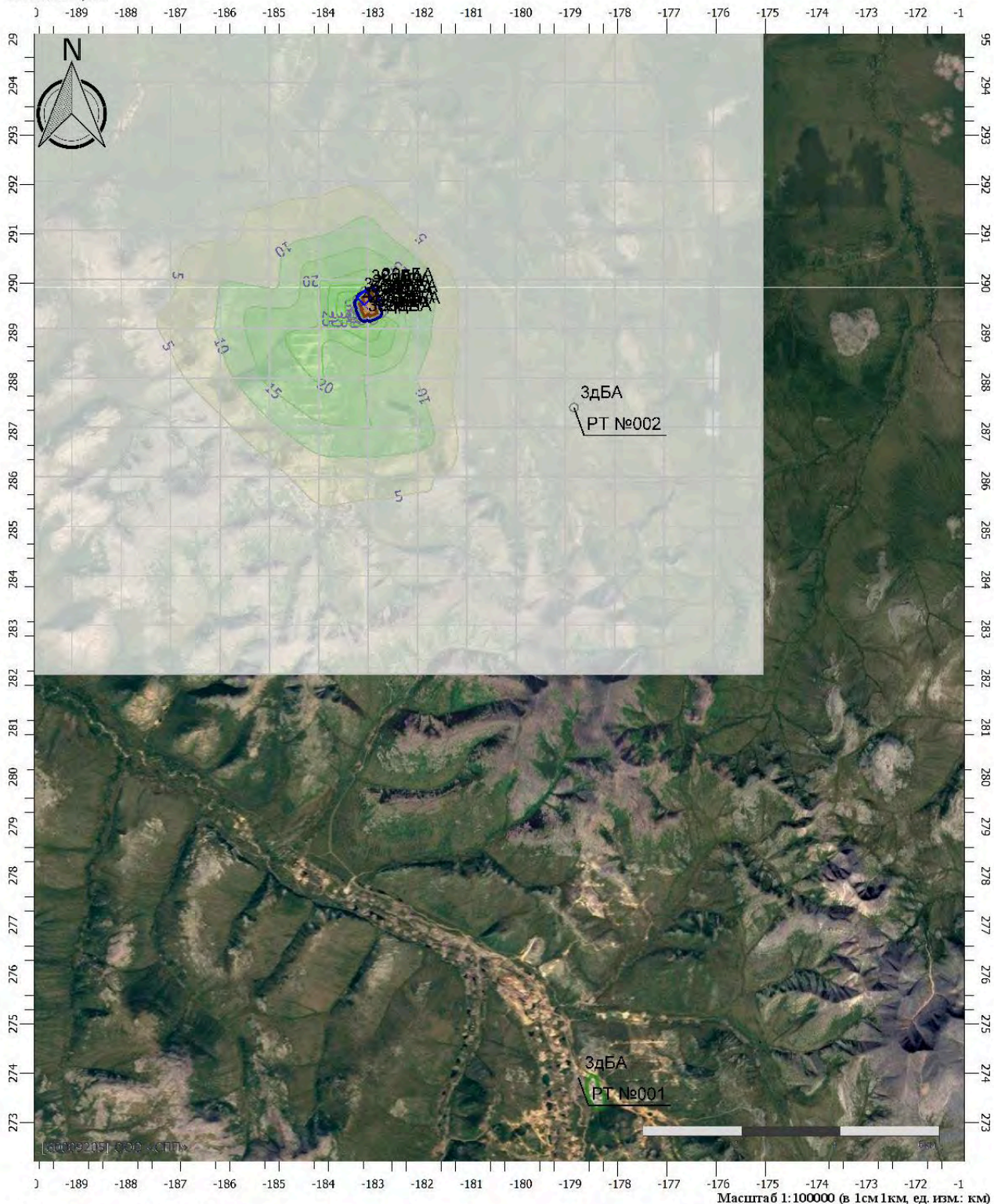
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**Отчет**

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета ночь  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La.max (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.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

**Приложение Ж**  
**(обязательное)**

**Расчет количества образования отходов в период строительства**

Для расчетов нормативов образования отходов при проведении строительных работ использованы:

- Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления;
- Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов при строительстве.

**Расчет количества Мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный (7 33 100 01 72 4))** проведен исходя из норматива образования ТКО для учреждений, приведенного в «Сборнике удельных показателей образования отходов производства и потребления», и определяется по формуле:

$$M = \sum N_i \times N / 1000,$$

где M – количество ТКО, т;  
 $\sum N_i$  – удельная норма накопления ТКО, 55 кг/год\*чел.;  
 N – количество человек.

На период строительства количество отходов составит:

Кол-во работающих, чел	Продолжительность, мес.	Кол-во ТКО, т
195	37	33,07

Насыпная плотность отхода - 120 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 275,583 м<sup>3</sup>/период строительства.

Количество **отходов Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (9 19 204 02 60 4)** принято по Ведомости потребности материалов и конструкций (приложение Б ЕС-008-СО-07-23-ПОС) и составляет 0,762 т.

Насыпная плотность отхода - 180 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 4,233 м<sup>3</sup>/период строительства.

Количество **Остатков и огарков стальных сварочных электродов (9 19 100 01 20 5)** принимается исходя из потребного количества электродов (приложение Б ЕС-008-СО-07-23-ПОС) и составляет: 5,2 т\*15% = 0,78 т.

Количество **Шлака сварочного (9 19 100 02 20 4)** определяется по формуле:

$$M = G * n * 10^{-2}, \text{ т/год}$$

где: G – количество используемых электродов, т/год.

n – норматив образования отхода, %; n = 8 %

$$M_{\text{шл}} = 5,2 \text{ т} * 8\% = 0,416 \text{ т/ период строительства}$$

Количество **отходов Спецодежды из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (4 02 110 01 62 4)** определяется исходя из норм выдачи (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 29 октября 2021 года N 767н).

Норма выдачи брезентовых рукавиц составляет 12 пар в год. Нормы выдачи других видов спецодежды составляет 1 раз в год.

Количество образования отслужившей срок спецодежды определяется по формуле:

$$M_{\text{отх.}} = n \times N \times P \times 10^{-3}$$

где: n – норма выдачи спецодежды (для рукавиц – 1 раз в месяц, для спецовки – 1 раз в год);

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							171



N – количество работников, получивших спецодежду, чел;

P – удельный вес одного экземпляра спецодежды, кг (вес рукавиц – 0,25 кг, вес спецовки – 2,4 кг).

Мотх.1 = 12,0 раз × 195 чел × 0,25 кг × 10<sup>-3</sup> = 0,585 т; 1,804 т/период.

Мотх.2 = 1,0 раз × 195 чел × 2,4 кг × 10<sup>-3</sup> = 0,468 т; 1,443 т/период.

Мотх = 1,053 т / год 3,247 т/период.

Насыпная плотность отхода - 300 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 10,8 м<sup>3</sup>/период строительства.

**Количество отходов Обуви кожаной рабочей, утратившей потребительские свойства (4 03 101 00 52 4)** определяется исходя из норм выдачи (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 29 октября 2021 года N 767н).

Нормы выдачи кожаной рабочей обуви составляет 1 раз в год.

Вес одной пары кожаной рабочей обуви 2 кг, соответственно объем образованных отходов составит.

Мотх. = 1,0 раз × 195 чел × 2,0 кг × 10<sup>-3</sup> = 0,39 т/год; 1,2025 т/период.

Насыпная плотность отхода - 250 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 4,81 м<sup>3</sup>/период строительства.

**Количество Лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные (4 61 010 01 20 5)** рассчитывается в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве (утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 января 2020 года N 15/пр)

- *Арматура.* Норматив образования отхода –1,0%, вес 69,6 т

Норматив образования отхода 69,6 × 1,0% = 0,696 т/период строительства

- *Металлоконструкции.* Норматив образования отхода –2,0%

Вес 2200 т

Норматив образования отхода 2200 × 2% = 44 т/период строительства

- *Трубы стальные.* Норматив образования отхода –1,0%

Вес 9,1 т

Норматив образования отхода 9,1 × 1 % = 0,091 т/период строительства

Суммарный норматив образования отхода составляет 44,787 т/период строительства.

Насыпная плотность отхода - 700 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 63,981 м<sup>3</sup>/период строительства.

**Количество Отходов изолированных проводов и кабелей (Код ФККО 4 82 302 01 52 5)** рассчитывается в соответствии с Методикой по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве (утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 января 2020 года N 15/пр)

Норматив образования отхода –2,0%

вес кабеля 33,9 кг/1 км

16,2 км \* 33,9 кг \* 2% = 10,984 т/период строительства.

**Количество Тары из черных металлов, загрязненной лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (4 68 112 02 51 4)** рассчитывается в соответствии с Методикой расчета объемов образования отходов (отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов) СПб

Тара: Мт=(Qi/ Mi) mi 10<sup>-3</sup> ,

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

где:  $Q_i$  – годовой расход сырья  $i$ -го вида, кг;  
 $M_i$  – вес сырья  $i$ -го вида в упаковке, кг;  
 $m_i$  – вес пустой упаковки из-под сырья  $i$ -го вида, кг.  
 $M_T = (464/25) * 1,53 * 10^{-3} = 0,028$  т/период строительства

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

Норматив образования отхода принят по объекту-аналогу

Данный отход образуется в результате проведения лакокрасочных работ.

Расчет годового образования данного отхода рассчитан в соответствии с предоставленными данными по использованию инструментов и рассчитывается по формуле:

$$M = C * V / 100\% * (100\% + A + L) * 10^{-6},$$

Где: А – % содержание ацетона, равный 3%,

Л – % содержание ЛКМ, равный 5%,

С – количество инструментов одного вида,

В – вес инструмента одного вида.

№	Наименование инструмента	Кол-во инструментов	Вес в г	Кол-во ацетона %	Кол-во ЛКМ %
1	Кисти	44	150	3	5
2	Валики	20	350	3	5

$$M_{в.} = 20 * 350 / 100\% * (100\% + 3\% + 5\%) * 10^{-6} = 0,008 \text{ т/пер}$$

$$M_{к.} = 24 * 150 / 100\% * (100\% + 3\% + 5\%) * 10^{-6} = 0,008 \text{ т/пер}$$

$$M_{об} = 0,008 + 0,008 = 0,016$$

Нормативный объем образования отхода составляет 0,016 т/пер

### Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (4 82 415 01 52 4)

Расчет проведен согласно "Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления", Москва, ГУ НИЦПУРО, 2003 г.:

$$Q_{рл} = K_c * \sum K_{рл} * T_{рл} / N_{рл}$$

$$M_{рл} = \sum Q_{рл} * m_{рл} * 10^{-6}$$

$Q_{рл}$  – суммарное количество отработанных ламп, шт/год;

$K_c$  – коэффициент, учитывающий сбор ламп с неповрежденным корпусом (0,9...0,97);

$K_{рл}$  – количество установленных ламп данного типа;

$T_{рл}$  – фактическое время работы источника света в расчетном году, час;

$N_{рл}$  – нормативный срок службы источника света, час;

$M_{рл}$  – масса отработанных источников света, т/год;

$m_{рл}$  – масса лампы данного типа, грамм.

Характеристики по массе и сроку службы	Масса, гр	Срок службы, час	Кол-во установленных ламп	Время работы в год, час	Нормативное количество отхода, шт.	Нормативная масса, т
Модуль стрит консольный	1250	100000	20	5000	1	0,001
Модуль стрит универсальный	2500	100000	20	5000	1	0,003
<b>ИТОГО</b>			40			<b>0,004</b>

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

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

173

## Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства (4 82 427 11 52 4)

Расчет проведен согласно "Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления", Москва, ГУ НИЦПУРО, 2003 г.:

$$Q_{рл} = K_c * \sum K_{рл} * T_{рл} / N_{рл}$$

$$M_{рл} = \sum Q_{рл} * m_{рл} * 10^{-6}$$

$Q_{рл}$  – суммарное количество отработанных ламп, шт/год;

$K_c$  – коэффициент, учитывающий сбор ламп с неповрежденным корпусом (0,9...0,97);

$K_{рл}$  – количество установленных ламп данного типа;

$T_{рл}$  – фактическое время работы источника света в расчетном году, час;

$N_{рл}$  – нормативный срок службы источника света, час;

$M_{рл}$  – масса отработанных источников света, т/год;

$m_{рл}$  – масса лампы данного типа, грамм.

Характеристики по массе и сроку службы	Масса, гр	Срок службы, час	Кол-во установленных ламп	Время работы в год, час	Нормативное количество отхода, шт.	Нормативная масса, т
HAL-7-500	50000	100000	5	5000	1	0,05
<b>ИТОГО</b>						<b>0,05</b>

**Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами (8 11 100 01 49 5).** Непригодный для планировки участка, строительства зданий, сооружений и дорог объекта «Склад.....» пучинистый грунт (ИГЭ 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 3.0, 3.2, 3.4, 4.2) в объеме 211898,9 м<sup>3</sup> (550937,14 т) будет складирован во временном месте на расстоянии около 2,5 км от источника и использован для собственных нужд ООО «ГДК Баимская» в будущем.

## Расчёт по программе 'Отходы автотранспорта' (версия 2.1)

Программа реализует руководящие документы:

- "Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления" Государственный комитет РФ по охране окружающей среды. Москва, 1999г.
- Руководящий документ Р3112194-0366-03 "Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте" Министерство Транспорта Р.Ф., Департамент Автомобильного Транспорта, Государственный НИИ Автомобильного Транспорта. Согласованно с Департаментом материально-технического и социального обеспечения МЧС России. 09.04.2003

Отходы автотранспорта (версия 2.1) (с) ИНТЕГРАЛ 2004-2015

**Название автопарка: Баимская**

*В связи с отсутствием в методике некоторых типов автомобилей в расчет приняты наиболее близкие по характеристикам машины. Расход топлива принят по данным ПОС.*

### Результаты расчёта:

Код	Название отхода	Масса [т]
41310001313	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	18.308813
40615001313	Отходы минеральных масел трансмиссионных	16.558820
91920402604	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	0.741630
46101001205	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	26.993200
40414000515	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	24.948200
30311109235	Обрезки и обрывки смешанных тканей	0.040600
30412101294	Отходы пластмассовой (синтетической) пленки, незагрязненной	0.186800
92130201523	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0.154350
40612001313	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	8.875721
40518201605	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	0.476000
43419199205	Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные	0.256753
92031001525	Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых	0.617600

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ		
							174	



**[41310001313] Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных**

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [л/100л топл.]	Расход топлива (Q), [л]	Плотность масла (p), [кг/л]	Масса $N=0.01*n*Y*Q$ *p/1000 [т]
4013	6	1.17	51734	0.9	3.268554
4049	2	1.17	26784	0.9	0.564071
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	0.77	7992	0.9	0.332307
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	1.17	78400	0.9	1.651104
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236НЕ2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	1.17	62520	0.9	1.316671
К-104 КрАЗ-257	9	1.17	33782	0.9	3.201520
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	1.17	1090	0.9	0.011478
МКА-10М МАЗ-200	1	1.17	4000	0.9	0.042120
Мод. 46101 Урал-43203	2	1.17	31320	0.9	0.659599
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	1.17	22560	0.9	0.712670
Scania С 124 (6L-11,72-360-9M)	6	1.17	79920	0.9	5.049346
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3МЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	0.56	55656	0.9	0.280506
УАЗ-2206 (11 мест) (3МЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	0.73	92760	0.9	1.218866
<b>ИТОГО:</b>					<b>18.308813</b>

**[40615001313] Отходы минеральных масел трансмиссионных**

Марка машины	Кол. (n)	Удельный норматив (Y), [л/100л топл.]	Расход топлива (Q), [л]	Плотность масла (p), [кг/л]	Масса $N=0.01*n*Y*Q$ *p/1000 [т]
4013	6	1.17	51734	0.9	3.268554
4049	2	1.17	26784	0.9	0.564071
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	0.05	7992	0.9	0.021578
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	1.17	78400	0.9	1.651104
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236НЕ2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	1.17	62520	0.9	1.316671
К-104 КрАЗ-257	9	1.17	33782	0.9	3.201520
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	1.17	1090	0.9	0.011478
МКА-10М МАЗ-200	1	1.17	4000	0.9	0.042120
Мод. 46101 Урал-43203	2	1.17	31320	0.9	0.659599
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	1.17	22560	0.9	0.712670
Scania С 124 (6L-11,72-360-9M)	6	1.17	79920	0.9	5.049346
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3МЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	0.02	55656	0.9	0.010018
УАЗ-2206 (11 мест) (3МЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	0.03	92760	0.9	0.050090
<b>ИТОГО:</b>					<b>16.558820</b>

**[91920402604] Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)**

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса $N=n*S*Y/10000$ , [т]
4013	6	60000	0.003	0.108000
4049	2	60000	0.003	0.036000
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.00218	0.078480
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	60000	0.003	0.036000
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236НЕ2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	60000	0.003	0.036000
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.003	0.162000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

175

КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.003	0.018000
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.003	0.018000
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.003	0.036000
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.003	0.054000
Scania С 124 (6L-11,72-360-9М)	6	60000	0.003	0.108000
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3МЗ-40630С-4L-2,3-98-5М)	1	30000	0.00105	0.003150
УАЗ-2206 (11 мест) (3МЗ-40210L-4L-2,445-100-4М)	2	80000	0.003	0.048000
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.741630</b>

**[46101001205] Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные**

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.1062	3.823200
4049	2	60000	0.1062	1.274400
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.1062	3.823200
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8М) КамАЗ-53229R	2	60000	0.1062	1.274400
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5М) УРАЛ-4320	2	60000	0.1062	1.274400
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.1062	5.734800
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.1062	0.637200
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.1062	0.637200
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.1062	1.274400
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.1062	1.911600
Scania С 124 (6L-11,72-360-9М)	6	60000	0.1062	3.823200
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3МЗ-40630С-4L-2,3-98-5М)	1	30000	0.0308	0.092400
УАЗ-2206 (11 мест) (3МЗ-40210L-4L-2,445-100-4М)	2	80000	0.0883	1.412800
<b>ИТОГО:</b>				<b>26.993200</b>

**Лом цветных металлов**

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.03235	1.164600
4049	2	60000	0.03235	0.388200
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.03235	1.164600
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8М) КамАЗ-53229R	2	60000	0.03235	0.388200
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5М) УРАЛ-4320	2	60000	0.03235	0.388200
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.03235	1.746900
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.03235	0.194100
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.03235	0.194100
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.03235	0.388200
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.03235	0.582300
Scania С 124 (6L-11,72-360-9М)	6	60000	0.03235	1.164600
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3МЗ-40630С-4L-2,3-98-5М)	1	30000	0.00369	0.011070
УАЗ-2206 (11 мест) (3МЗ-40210L-4L-2,445-100-4М)	2	80000	0.04525	0.724000
<b>ИТОГО:</b>				<b>8.499070</b>

**[40414000515] Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная**

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.1009	3.632400
4049	2	60000	0.1009	1.210800

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							176

Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.1009	3.632400
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	60000	0.1009	1.210800
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	60000	0.1009	1.210800
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.1009	5.448600
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.1009	0.605400
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.1009	0.605400
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.1009	1.210800
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.1009	1.816200
Scania С 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.1009	3.632400
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; ЗМЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	30000	0.0014	0.004200
УАЗ-2206 (11 мест) (ЗМЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	80000	0.0455	0.728000
<b>ИТОГО:</b>				<b>24.948200</b>

### [30311109235] Обрезки и обрывки смешанных тканей

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.0001	0.003600
4049	2	60000	0.0001	0.001200
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.0001	0.003600
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	60000	0.0001	0.001200
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	60000	0.0001	0.001200
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.0001	0.005400
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.0001	0.000600
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.0001	0.000600
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.0001	0.001200
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.0001	0.001800
Scania С 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.0001	0.003600
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; ЗМЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	30000	0.0002	0.000600
УАЗ-2206 (11 мест) (ЗМЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	80000	0.001	0.016000
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.040600</b>

### Отходы пластмассовой (синтетической) пленки, незагрязненной

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.0007	0.025200
4049	2	60000	0.0007	0.008400
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.0007	0.025200
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	60000	0.0007	0.008400
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	60000	0.0007	0.008400
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.0007	0.037800
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.0007	0.004200
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.0007	0.004200
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.0007	0.008400
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.0007	0.012600
Scania С 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.0007	0.025200
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; ЗМЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	30000	0.0004	0.001200
УАЗ-2206 (11 мест) (ЗМЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	80000	0.0011	0.017600
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.186800</b>

### [92130201523] Фильтры очистки масла автотранспортных средств обработанные

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							177



Марка машины	Кол. (п)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [г на 10 тыс. км]	Масса $N=n*S*Y/10000$ , [г]
4013	6	60000	0.0006	0.021600
4049	2	60000	0.0006	0.007200
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.0006	0.021600
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	60000	0.0006	0.007200
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	60000	0.0006	0.007200
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.0006	0.032400
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.0006	0.003600
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.0006	0.003600
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.0006	0.007200
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.0006	0.010800
Scania C 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.0006	0.021600
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; ЗМЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	30000	0.00025	0.000750
УАЗ-2206 (11 мест) (ЗМЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	80000	0.0006	0.009600
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.154350</b>

**[40612001313] Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены**

Марка машины	Кол. (п)	Удельный норматив (Y), [л/100л топл.]	Расход топлива (Q), [л]	Плотность масла (ρ), [кг/л]	Масса $N=0.01*n*Y*Q*\rho/1000$ [г]
4013	6	0.6	51734	0.9	1.676182
4049	2	0.6	26784	0.9	0.289267
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	0.6	7992	0.9	0.258941
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	0.6	78400	0.9	0.846720
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	0.6	62520	0.9	0.675216
К-104 КрАЗ-257	9	0.6	33782	0.9	1.641805
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	0.6	1090	0.9	0.005886
МКА-10М МАЗ-200	1	0.6	4000	0.9	0.021600
Мод. 46101 Урал-43203	2	0.6	31320	0.9	0.338256
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	0.6	22560	0.9	0.365472
Scania C 124 (6L-11,72-360-9M)	6	0.6	79920	0.9	2.589408
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; ЗМЗ-40630С-4L-2,3-98-5M)	1	0	55656	0.9	0.000000
УАЗ-2206 (11 мест) (ЗМЗ-40210L-4L-2,445-100-4M)	2	0.1	92760	0.9	0.166968
<b>ИТОГО:</b>					<b>8.875721</b>

**[40518201605] Отходы упаковочной бумаги незагрязненные**

Марка машины	Кол. (п)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [г на 10 тыс. км]	Масса $N=n*S*Y/10000$ , [г]
4013	6	60000	0.0019	0.068400
4049	2	60000	0.0019	0.022800
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.0019	0.068400
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8M) КамАЗ-53229R	2	60000	0.0019	0.022800
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5M) УРАЛ-4320	2	60000	0.0019	0.022800
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.0019	0.102600
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.0019	0.011400
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.0019	0.011400
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.0019	0.022800
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.0019	0.034200
Scania C 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.0019	0.068400

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							178

ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3М3-40630С-4Л-2,3-98-5М)	1	30000	0.0008	0.002400
УАЗ-2206 (11 мест) (3М3-40210Л-4Л-2,445-100-4М)	2	80000	0.0011	0.017600
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.476000</b>

**[43419199205] Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные**

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.001045	0.037620
4049	2	60000	0.001045	0.012540
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.001045	0.037620
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8М) КамАЗ-53229R	2	60000	0.001045	0.012540
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5М) УРАЛ-4320	2	60000	0.001045	0.012540
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.001045	0.056430
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.001045	0.006270
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.001045	0.006270
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.001045	0.012540
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.001045	0.018810
Scania C 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.001045	0.037620
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3М3-40630С-4Л-2,3-98-5М)	1	30000	0.000235	0.000705
УАЗ-2206 (11 мест) (3М3-40210Л-4Л-2,445-100-4М)	2	80000	0.000328	0.005248
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.256753</b>

**[92031001525] Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых**

Марка машины	Кол. (n)	Пробег (S), [км]	Удельный норматив (Y), [т на 10 тыс. км]	Масса N=n*S*Y/10000, [т]
4013	6	60000	0.0024	0.086400
4049	2	60000	0.0024	0.028800
Iveco 190 36 PT Turbo Star (6L-13,798-377-16M)	6	60000	0.0024	0.086400
АБС-580711 (КамАЗ-740.31-8V-10,85-240-8М) КамАЗ-53229R	2	60000	0.0024	0.028800
АТЗ-124320 (ЯМЗ-236HE2-6V-11,15-230-5М) УРАЛ-4320	2	60000	0.0024	0.028800
К-104 КрАЗ-257	9	60000	0.0024	0.129600
КС-1561, -1562, -1562А ГАЗ-53А	1	60000	0.0024	0.014400
МКА-10М МАЗ-200	1	60000	0.0024	0.014400
Мод. 46101 Урал-43203	2	60000	0.0024	0.028800
УРБ-2А ЗИЛ-157К	3	60000	0.0024	0.043200
Scania C 124 (6L-11,72-360-9M)	6	60000	0.0024	0.086400
ГАЗ-2752 "Соболь" (г/п; 3М3-40630С-4Л-2,3-98-5М)	1	30000	0.0010666667	0.003200
УАЗ-2206 (11 мест) (3М3-40210Л-4Л-2,445-100-4М)	2	80000	0.0024	0.038400
<b>ИТОГО:</b>				<b>0.617600</b>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

179

**Приложение И**  
**(обязательное)**

**Расчет количества образования отходов в период эксплуатации**

**Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 201 02 39 4)**

Предельное нормативное количество песка, загрязненного нефтепродуктами, рассчитывается по норме образования смета на усовершенствованных покрытиях (асфальт, бетон), которая согласно справочнику «Санитарная очистка и уборка населенных мест», М.: Стройиздат, 1990 г. составляет 10 кг/м<sup>2</sup> в год.

Проливы будут образовываться на площадках резервуарных парков. На железнодорожных эстакадах предусмотрен смыв полов. На остальных производственных объектах, где возможно образование аварийных проливов, предусматривается сеть канализации с отводом пролитых н/п в дренажную емкость.

В связи с наличием высокого снежного покрова в каре резервуаров образование отхода возможно с мая по октябрь.

Согласно ЕС-008-СО-07-23-ПЗУ площадь резервуарных парков составляет 31664 м<sup>2</sup>. Площадь, где возможно образование проливов составляет 5 % от общей площади парков.

Таким образом, количество песка, загрязненного нефтепродуктами, составит:

$$M_{\text{песок}} = 31664 \cdot 0,05 \cdot 10 = 15832 \text{ кг/год} = 15,832 \text{ т/год.}$$

**Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный). (7 33 100 01 72 4)** проведен исходя из норматива образования ТКО для учреждений, приведенного в «Сборнике удельных показателей образования отходов производства и потребления», и определяется по формуле:

$$M = \sum U N_i \times N / 1000,$$

где M – количество ТКО, т;

U N<sub>i</sub> – удельная норма накопления ТКО, 55 кг/год\*чел.;

N – количество человек.

На период строительства количество отходов составит:

Кол-во работающих, чел	Продолжительность, мес.	Кол-во ТКО, т
6	12	3,96

**Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3)**

В результате зачистки резервуаров образуется шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов.

$$M_{\text{гр}} = V \times n \times m \times p \times w \times k,$$

где V – объем резервуара, м<sup>3</sup>

n – количество однотипных резервуаров, шт;

m - удельная норма образования шлама с 1 м<sup>3</sup> при зачистке, т/м<sup>3</sup> m = 0,001-0,003 т/м<sup>3</sup>);

w<sub>i</sub> – учёт выхода на проектную мощность;

p – коэффициент от вида топлива, для ДТ – 2,0;

k – коэффициент периодичности зачисток (согласно технологическому регламенту).

$$M_{\text{гр}} = (5000 \cdot 17 + 1500 \cdot 2) \cdot 0,001 \cdot 2 \cdot 1 \cdot 0,5 = 8,8 \text{ т.}$$

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							180



**Количество Отходов очистки поверхностных сточных вод** определяется исходя из норм замены фильтрующих материалов в соответствии с инструкцией по эксплуатации (приложение Н)

- **Нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более) (4 43 501 01 61 3)**

В фильтр-патронах ФПК «Полихим» для механической очистки стоков используется загрузка из лавсана. Замена отработанного фильтрующего элемента осуществляется 2 раза в год (каждые 3 месяца в сезон эксплуатации).

Объем образования отхода составляет  $(0,4+1,7*5)*2= 17,8 \text{ м}^3/\text{г}$ .

Плотность отхода -  $1000 \text{ кг}/\text{м}^3$ .

Норматив образования отхода -  $17,8 \text{ т}/\text{г}$ .

- **Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 42 504 02 20 4)**

Сорбционная загрузка второй ступени в фильтр-патрона ФПК «Полихим» представляет собой активированный уголь МАУ. Удаление отработанного фильтрующего элемента осуществляется 1 раз в год по завершению сезона эксплуатации (октябрь).

Объем образования отхода составляет  $0,8+3,5*5= 18,3 \text{ м}^3/\text{г}$ .

Плотность отхода -  $500 \text{ кг}/\text{м}^3$

Норматив образования отхода -  $9,15 \text{ т}/\text{г}$ .

- **Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (Код ФККО 9 19 204 02 60 4)**

Расчет отхода произведен на основании «Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления» (М, ГУ НИЦПУРО, 2003 г.); Найденов Б.Ф., Объемные веса и удельные объемы грузов, М., Транспорт, 1971г

Расчет отхода от эксплуатации оборудования:

$$M_{\text{вет.}} = \sum_{i=1}^{i=n} M^i \times N^i \times K_z \times K_{\text{пр}} \times 10^{-3}$$

$$K_z = (T_{\text{см}} \times C) / T_{\text{ф}}$$

где:

Mвет – общее количество промасленной ветоши, т/период;

Mi – удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу в течение года работы оборудования;

Ni - кол-во ремонтных единиц i- той модели установленного оборудования;

Kz - коэффициент загрузки оборудования;

C - число рабочих смен в год (фактическое);

Tсм – средняя продолжительность работы оборудования в смену, 8 часов;

Tф – годовой фонд рабочего времени оборудования, час (Tф = 4000 час – при двухсменной работе);

Kпр – коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши;

ρ – плотность отхода, равная  $0,18 \text{ т}/\text{м}^3$ .

Исходные данные и результаты расчета представлены в таблице:

№	Марка техники	Ni, шт	Tсм., ч ас	C, см/период	Tф. час	Kz	Mi, кг	Kп р.	Кoeff.	Mвет., т/период	Mвет., м3/период
1	ДЭС	2	8	750	4000	1,5	4	1,15	0,001	0,014	0,08

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

Итого:	0,014	0,08
--------	-------	------

**Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (4 82 415 01 52 4**

Расчет проведен согласно "Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления", Москва, ГУ НИЦПУРО, 2003 г.:

$$Q_{рл} = K_c \cdot \Sigma K_{рл} \cdot T_{рл} / N_{рл}$$

$$M_{рл} = \Sigma Q_{рл} \cdot m_{рл} \cdot 10^{-6}$$

$Q_{рл}$  – суммарное количество отработанных ламп, шт/год;

$K_c$  – коэффициент, учитывающий сбор ламп с неповрежденным корпусом (0,9...0,97);

$K_{рл}$  – количество установленных ламп данного типа;

$T_{рл}$  – фактическое время работы источника света в расчетном году, час;

$N_{рл}$  – нормативный срок службы источника света, час;

$M_{рл}$  – масса отработанных источников света, т/год;

$m_{рл}$  – масса лампы данного типа, грамм.

Характеристики по массе и сроку службы	Масса, гр	Срок службы, час	Кол-во установленных ламп	Время работы в год, час	Нормативное количество отхода, шт.	Нормативная масса, т
ВЭЛАН06	20000	100000	40	5000	2	0,04
ВЭЛАН 36-СД.Л.80С1(230АС)-УХЛ1-1Ех	20000	100000	18	5000	1	0,02
<b>ИТОГО</b>			<b>58</b>			<b>0,06</b>

Количество **отходов спецодежды (4 02 110 01 62 4)** определяется исходя из норм выдачи (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 29 октября 2021 года N 767н)

Норма выдачи брезентовых рукавиц составляет 12 пар в год. Нормы выдачи других видов спецодежды составляет 1 раз в год.

Количество образования отслужившей срок спецодежды определяется по формуле:

$$M_{отх.} = n \times N \times P \times 10^{-3}$$

где:  $n$  – норма выдачи спецодежды (для рукавиц – 1 раз в месяц, для спецовки – 1 раз в год);

$N$  – количество работников, получивших спецодежду, чел;

$P$  – удельный вес одного экземпляра спецодежды, кг (вес рукавиц – 0,25 кг, вес спецовки – 2,4 кг).

$$M_{отх.1} = 12,0 \text{ раз} \times 24 \text{ чел} \times 0,25 \text{ кг} \times 10^{-3} = 0,072 \text{ т/год.}$$

$$M_{отх.2} = 1,0 \text{ раз} \times 24 \text{ чел} \times 2,4 \text{ кг} \times 10^{-3} = 0,058 \text{ т/год.}$$

$$M_{отх} = 0,130 \text{ т / год .}$$

Насыпная плотность отхода - 300 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 0,433 м<sup>3</sup>/год.

Количество **отходов обуви кожаной рабочей (4 03 101 00 52 4)** определяется исходя из норм выдачи (приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 29 октября 2021 года N 767н).

Нормы выдачи кожаной рабочей обуви составляет 1 раз в год.

Вес одной пары кожаной рабочей обуви 2 кг, соответственно объем образованных отходов составит.

$$M_{отх.} = 1,0 \text{ раз} \times 24 \text{ чел} \times 2,0 \text{ кг} \times 10^{-3} = 0,048 \text{ т/год.}$$

Насыпная плотность отхода - 250 кг/м<sup>3</sup>.

Объем образования отхода составляет 0,192 м<sup>3</sup>/год.

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

	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист												
		182												
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%;">Изм.</td> <td style="width: 10%;">Кол. уч.</td> <td style="width: 10%;">Лист</td> <td style="width: 10%;">№ док.</td> <td style="width: 20%;">Подпись</td> <td style="width: 10%;">Дата</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата								
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата									

**Количество Смета с территории предприятия малоопасный (7 33 390 01 71 4)  
определяется в соответствии с СП 42.13330.2016**

Источник образования отходов: Смет с территории

Наименование образующегося отхода (по методике): Смет с территории

Среднегодовая норма образования отхода, кг/1 кв.м площади,  $KG = 5$

Количество площадей, кв.м,  $N = 15981$

Объем образующегося отхода, т/год,  $M = N * KG / 1000 = 15981 * 5 / 1000 = 79,905$  т

Насыпная плотность отхода -  $625 \text{ кг/м}^3$ .

Объем образования отхода составляет  $127,848 \text{ м}^3/\text{год}$ .

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			Лист
									183



**Приложение К**  
**(обязательное)**

**Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации различных сценариев аварии при СМР**

**К.1 Разгерметизация автоцистерны с топливом на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», без возгорания**

*Исходные данные:*

*Абсолютный максимум температуры воздуха в районе строительства составляет 33,8 °С (Аналитическая справка, Приложение Б).*

*Площадь разлива – 228 м<sup>2</sup> (п. 5.7.1.1 ЕС-008-СО-07-23-ОВОС1).*

Расчет выбросов в атмосферу в случае испарения жидкостей при аварийном разливе проведен по формуле П.3.68 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404:

$$W = 10^{-6} * \eta * \sqrt{M} * P_n,$$

Где  $W$  - интенсивность испарения для ненагретых жидкостей, кг/(м<sup>2</sup> \* с);

$\eta$  - коэффициент, принимаемый для помещений по таблице П3.5 в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать  $\eta = 1$ ;

$M$  - молярная масса жидкости, кг/кмоль, 172,3 (Приложение 2 «Значения показателей пожарной опасности некоторых смесей и технических продуктов» к Пособию по применению СП 12.13130.2009);

$P_n$  - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

При расчете давления насыщенного пара значения констант Антуана принимаются с учетом п. 3.2 и приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009 для марки ДТ «Зимнее», температура – 33,8°С.

$$P_n = 10^{(A - (B / (t_p + C_a)))},$$

где константы уравнения Антуана равны:

$$A = 5,07818$$

$$B = 1255,73$$

$$C_a = 199,523$$

$$P_n = 10^{(5,07818 - (1255,73 / (33,8 + 199,523)))} = \mathbf{0,497 \text{ кПа.}}$$

Расход паров дизельного топлива ( $G_v$ , кг/с) рассчитан по формуле П3.31 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (Приложение к приказу МЧС РФ от 10 июля 2009 г. № 404):

$$G_v = F_r \times W$$

где  $F_r$  - максимальная площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>;

$W$  - интенсивность испарения дизельного топлива, кг/(м<sup>2</sup>×с).

Исходные данные для расчета выбросов и результаты расчета приведены в таблице.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									184
			ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

## Исходные данные и результаты расчета выбросов

Наименование опасного вещества	F, м <sup>2</sup>	η	M, кг/кмоль	P <sub>H</sub> , кПа	W, кг/(м <sup>2</sup> *с)	G <sub>v</sub> , кг/с	M, г/с
Дизельное топливо	228	1	172,3	0,497	0,000007	0,001596	0,0000016

Максимальные выбросы (M<sub>i</sub>, г/с), i-го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 № 199) с учетом Дополнений к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.:

$$M_i = M * C_i * 10^{-2}$$

где C<sub>i</sub> - концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас (принимается согласно Приложению 14.

Результаты расчета представлены в таблице:

Наименование загрязняющего вещества	Концентрация загрязняющих веществ (% по массе)	Расчет	Максимальный разовый выброс, г/с
Дигидросульфид (сероводород)	0,28	0,0000016×0,28×10 <sup>-2</sup>	0,000000004
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> – C <sub>19</sub>	99,72	0,0000016×99,72×10 <sup>-2</sup>	0,000001596

## К.2 Разгерметизация автоцистерны с топливом на подстилающую поверхность типа «спланированное грунтовое покрытие», с возгоранием

*Исходные данные:*

Абсолютный максимум температуры воздуха в районе строительства составляет 33,8 °С (Аналитическая справка, Приложение Б).

Плотность дизельного топлива (летнего) - 863,4 кг/м<sup>3</sup> (Таблица 1 ГОСТ 305-2013 Топливо дизельное. Технические условия).

Площадь разлива – 228 м<sup>2</sup> (п. 5.7.1.1 ЕС-008-СО-07-23-ОВОС1).

Нефтеемкость грунта К<sub>n</sub> принимается по табл. 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов в зависимости от его влажности (принимается наихудший вариант – торф, влажность 57% (табл. 5.1 SC-134-МОС-ИГИ1) и составляет 0,22;

Толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы определяется нефтенасыщенностью грунта определяется по Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утвержденной 01.11.1995 Минпромэнерго России.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

185

Нефтенасыщенность грунта или количество нефти (масса,  $M_{вп}$  или объем  $V_{вп}$ ), впитавшейся в грунт, определяется по формулам:

$$M_{вп} = K_n * \rho * V_{гр}, \text{ кг};$$

$$V_{вп} = K_n * V_{гр}, \text{ м}^3$$

Значение нефтеемкости грунта  $K_n$  принимается по табл. 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов в зависимости от его влажности (принимается наихудший вариант – торф, влажность 57% (табл. 5.1 SC-134-МОС-ИГИ1) и составляет 0,22;

Объем нефтенасыщенного грунта  $V_{гр}$  вычисляют по формуле:

$$V_{гр} = F_{гр} * h_{ср}$$

Принимаем, что весь пролитый объем впитался в грунт, т.е.  $V_{вп} = V_{ж} = 11,4 \text{ м}^3$ .

Объем нефтенасыщенного грунта  $V_{гр} = V_{вп} / K_n = 11,4 / 0,22 = 51,8 \text{ м}^3$ .

Глубина пропитки грунта составит  $h_{ср} = V_{гр} / F_{гр} = 51,8 / 228 = 0,23 \text{ м}$ .

Согласно таблице 17 Аналитической справки (приложение Б.1) почва на глубинах 80 см в теплый период года прогревается до 6,6 °С, таким образом глубина пропитки может составить 23 см.

В данном расчете рассматривается свободное горение дизельного топлива, пролившейся в результате аварийной разгерметизации топливозаправщика Урал, объемом 12 м<sup>3</sup>.

Расчет выбросов проведен согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Министерство окружающей среды и природных ресурсов РФ, Самара, 1996 г.

Выброс вредного вещества в атмосферу при горении пропитанных нефтью и нефтепродуктом инертных грунтов рассчитывается по формуле:

$$P_i = 0,6 * K_i * K_n * \rho * b * S_r / t, \text{ кг/час};$$

где:  $P_i$  – количество  $i$ -го вредного вещества, выброшенного в атмосферу при сгорании нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

$K_i$  – удельный выброс  $i$ -го вредного вещества на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/кг, принимается по табл. 5.1 Методики;

$K_n$  - нефтеемкость грунта, м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>, 0,22;

$\rho$  - плотность разлитого вещества, кг/м<sup>3</sup>, 863,4;

$b$  - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м, 0,23;

$S_r$  – площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, м<sup>2</sup>, 228,

$t$  - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час, 1.

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице.

Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при свободном горении нефтепродуктов

Наименование вещества	$K_i$ , кг/кг вещества	Значения ПДК/ОБУВ для населенных мест, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Величина выбросов, кг/ч	Величина выбросов, г/сек
337 Углерод оксид	0,0071	5	4	42,43332	11,78703
328 Углерод	0,0129	0,15	3	77,09716	21,41588
301 Азота диоксид	0,0261	0,5	3	155,9873	43,3298
333 Дигидросульфид	0,0010	0,008	2	5,976524	1,660146

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при свободном горении нефтепродуктов						Лист																											
			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование вещества</th> <th><math>K_i</math>, кг/кг вещества</th> <th>Значения ПДК/ОБУВ для населенных мест, мг/м<sup>3</sup></th> <th>Класс опасности</th> <th>Величина выбросов, кг/ч</th> <th>Величина выбросов, г/сек</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>337 Углерод оксид</td> <td>0,0071</td> <td>5</td> <td>4</td> <td>42,43332</td> <td>11,78703</td> </tr> <tr> <td>328 Углерод</td> <td>0,0129</td> <td>0,15</td> <td>3</td> <td>77,09716</td> <td>21,41588</td> </tr> <tr> <td>301 Азота диоксид</td> <td>0,0261</td> <td>0,5</td> <td>3</td> <td>155,9873</td> <td>43,3298</td> </tr> <tr> <td>333 Дигидросульфид</td> <td>0,0010</td> <td>0,008</td> <td>2</td> <td>5,976524</td> <td>1,660146</td> </tr> </tbody> </table>							Наименование вещества	$K_i$ , кг/кг вещества	Значения ПДК/ОБУВ для населенных мест, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Величина выбросов, кг/ч	Величина выбросов, г/сек	337 Углерод оксид	0,0071	5	4	42,43332	11,78703	328 Углерод	0,0129	0,15	3	77,09716	21,41588	301 Азота диоксид	0,0261	0,5	3	155,9873	43,3298	333 Дигидросульфид	0,0010	0,008
Наименование вещества	$K_i$ , кг/кг вещества	Значения ПДК/ОБУВ для населенных мест, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Величина выбросов, кг/ч	Величина выбросов, г/сек																															
337 Углерод оксид	0,0071	5	4	42,43332	11,78703																															
328 Углерод	0,0129	0,15	3	77,09716	21,41588																															
301 Азота диоксид	0,0261	0,5	3	155,9873	43,3298																															
333 Дигидросульфид	0,0010	0,008	2	5,976524	1,660146																															
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ																														



Наименование вещества	K <sub>i</sub> , кг/кг вещества	Значения ПДК/ОБУВ для населенных мест, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Величина выбросов, кг/ч	Величина выбросов, г/сек
330 Сера диоксид	0,0047	0,5	3	28,08966	7,802684
317 Синильная кислота	0,0010	0,01	2	5,976524	1,660146
1325 Формальдегид	0,0011	0,035	2	6,574176	1,82616
1555 Этановая кислота (уксусная кислота)	0,0036	0,2	3	21,51549	5,976524

**К.3 Взрыв ВВ при транспортировке**

Максимально возможная масса взрывчатого вещества, участвующего в аварии (с учетом максимально возможной, одновременно транспортируемой к месту проведения буровзрывных работ, массе взрывчатых веществ), равна 5 т.

Наименование взрывчатых материалов:

- 1) взрывчатые вещества граммонит 79/21.

Расчет основан на:

- Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов (Новороссийск, 2001);
- Письмо НИИ Атмосфера от 17.08.2001 № 485/33-07 «О расчете максимально-разовых выбросов при проведении взрывных работ».

**Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу при взрывных работах**

Расчет суммарной массы вредных веществ (твердые частицы и газы), выбрасываемых с пылегазовым облаком определяется по формуле 18 Методического пособия по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов (Новороссийск, 2001):

$$M_{в}^{ТВ} = K \times q_{в}^{уд} \times A (1 - \eta), \text{ т}$$

где K - безразмерный коэффициент, учитывающий гравитационное оседание вредных веществ в пределах разреза (для твердых частиц принимается равным 0,16, для газов - 1,0);

q<sub>в</sub><sup>уд</sup> - удельное выделение вредных веществ при взрыве 1 т взрывчатых веществ (ВВ), т/т;

A - количество взорванного ВВ, т;

η - эффективность средств пылеподавления, доля единицы (отсутствуют, η = 0).

Количество взорванного вещества (граммонит 79/21) принимаем 5 т. Средства пылеподавления не применяются η = 0.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							187

Для проведения расчетов принимается максимальный удельный расход взрывчатого вещества равный  $1 \text{ кг/м}^3, \Delta$ .

Значения  $q_v^{уд}$  твердых частиц и оксида углерода для различных видов ВВ с учетом их удельного расхода приведены в таблицах 11 и 12 Методического пособия по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов (Новороссийск, 2001).

Для оксидов азота  $q_v^{уд}$  принимается равным  $0,0025 \text{ т/т}$ .

№ п/п	Характеристики, обозначения расчет	Единица	Значение
1	Количество взорванного ВВ, А	т	5
2	Удельный расход ВВ	$\text{кг/м}^3, \Delta$	1
3	Удельное выделение твердых частиц при взрыве 1 т ВВ, $q_{уд}^B$ (по таблице 11)		
	граммонит 79/21	т/т	0,182
	удельное выделение оксида углерода на 1 т ВВ (по таблице 12)		
	граммонит 79/21	т/т	0,001
4	Удельное выделение оксидов азота	т/т	0,0025

Суммарная масса твердых частиц, выбрасываемых с пылегазовым облаком при взрыве:

$$M_{B^{TB}} = 0,16 \times 5 \times 0,182 = 0,1456 \text{ т}$$

Количество оксида углерода, выбрасываемого с пылегазовым облаком при взрыве:

$$M_{B^{CO}} = 5 \times 0,001 = 0,005 \text{ т}$$

Количество оксидов азота, выбрасываемых с пылегазовым облаком при взрыве:

$$M_{B^{NO}} = 5 \times 0,0025 = 0,0125 \text{ т, в том числе}$$

$$M_{B^{NO_2}} = 0,0125 \times 0,8 = 0,01 \text{ т}$$

$$M_{B^{NO}} = 0,0125 \times 0,13 = 0,001625 \text{ т}$$

Согласно письму НИИ Атмосфера от 17.08.2001 № 485/33-07 «О расчете максимально-разовых выбросов при проведении взрывных работ» - время выброса при взрывных работах считать равным 10 с.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование вредного вещества	Масса вредных веществ, выбрасываемых с пылегазовым облаком при взрыве, т	Максимальный разовый выброс, г/с
Твердые частицы	0,1456	14560
Углерода оксид	0,005	500
Азота диоксид	0,01	1000
Азот (II) оксид	0,001625	162,5

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

189



**Приложение Л**  
**(обязательное)**

**Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации различных сценариев аварии при эксплуатации**

**Л.1 Разгерметизация резервуара дизельного топлива резервуарной группы №1 без возгорания**

*Исходные данные:*

*Абсолютный максимум температуры воздуха в районе строительства составляет 33,8 °С (Аналитическая справка, Приложение Б).*

*Площадь разлива – 16490 м<sup>2</sup> (п. 5.7.2 ЕС-008-СО-07-23-ОВОС1).*

*Расчет выбросов в атмосферу в случае испарения жидкостей при аварийном разливе проведен по формуле П.3.68 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404:*

$$W = 10^{-6} * \eta * \sqrt{M} * P_H,$$

*Где W - интенсивность испарения для ненагретых жидкостей, кг/(м<sup>2</sup> \* с);*

*η - коэффициент, принимаемый для помещений по таблице ПЗ.5 в зависимости от скорости и температуры воздушного потока над поверхностью испарения. При проливе жидкости вне помещения допускается принимать = 1;*

*M - молярная масса жидкости, кг/кмоль, 172,3 (Приложение 2 «Значения показателей пожарной опасности некоторых смесей и технических продуктов» к Пособию по применению СП 12.13130.2009);*

*P<sub>H</sub> - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.*

*При расчете давления насыщенного пара значения констант Антуана принимаются с учетом п. 3.2 и приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009 для марки ДТ «Зимнее», температура – 33,8°С.*

$$P_H = 10^{(A - (B / (tp + Ca))),}$$

где константы уравнения Антуана равны:

$$A = 5,07818$$

$$B = 1255,73$$

$$C_a = 199,523$$

$$P_H = 10^{(5,07818 - (1255,73 / (33,8 + 199,523)))} = \mathbf{0,497 \text{ кПа.}}$$

Расход паров дизельного топлива ( $G_v$ , кг/с) рассчитан по формуле ПЗ.31 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах (Приложение к приказу МЧС РФ от 10 июля 2009 г. № 404):

$$G_v = F_r \times W$$

где  $F_r$  - максимальная площадь поверхности испарения, м<sup>2</sup>;

$W$  - интенсивность испарения дизельного топлива, кг/(м<sup>2</sup>×с).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									190
			Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Исходные данные для расчета выбросов и результаты расчета приведены в таблицах

Исходные данные и результаты расчета выбросов

Наименование опасного вещества	F, м <sup>2</sup>	η	M, кг/кмоль	P <sub>H</sub> , кПа	W, кг/(м <sup>2</sup> * с)	G <sub>v</sub> , кг/с	M, г/с
Дизельное топливо	16490	1	172,3	0,497	0,000007	0,107577	0,0001076

Максимальные выбросы (M<sub>i</sub>, г/с), i-го загрязняющего вещества определены по формуле 5.2.4 Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.1998 № 199) с учетом Дополнений к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Санкт-Петербург, 1999 г.:

$$M_i = M * C_i * 10^{-2}$$

где C<sub>i</sub> - концентрация i-го загрязняющего вещества, % мас (принимается согласно Приложению 14.

Результаты расчета представлены в таблице:

Наименование загрязняющего вещества	Концентрация загрязняющих веществ (% по массе)	Расчет	Максимальный разовый выброс, г/с
Дигидросульфид (сероводород)	0,28	0,0001076 × 0,28 × 10 <sup>-2</sup>	0,0000003
Углеводороды предельные C <sub>12</sub> – C <sub>19</sub>	99,72	0,0001076 × 99,72 × 10 <sup>-2</sup>	0,0001073

**Л.2 Разгерметизация резервуара дизельного топлива резервуарной группы №1 с возгоранием**

*Исходные данные:*

Площадь разлива – 16490 м<sup>2</sup> (п. 5.7.2 ЕС-008-СО-07-23-ОВОС1).

Номинальный объем резервуара - V=5000 м<sup>3</sup>.

Расчет выбросов проведен согласно п. 5.1 «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Министерство окружающей среды и природных ресурсов РФ, Самара, 1996 г.

Выброс вредного вещества в атмосферу при горении нефти и нефтепродуктов в обваловках рассчитывается по формуле:

$$П_i = K_i \cdot m_j \cdot S_{ср}, \text{ кг/час};$$

где П<sub>i</sub> – количество i-го вредного вещества, выброшенного в атмосферу при сгорании нефтепродукта в единицу времени, кг/час;

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							191

$K_i$  – удельный выброс  $i$ -го вредного вещества на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/кг, принимается по таблице 5.1 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов;

$m_j$  – скорость выгорания нефтепродукта, кг/м<sup>2</sup>·час, 198 - таблица 5.2 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов;

$S_{cp}$  – средняя поверхность зеркала жидкости, м<sup>2</sup>, 16490,

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице.

Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при свободном горении дизельного топлива

Наименование вещества	$K_i$ , кг/кг вещества	$m_j$ , кг/м <sup>2</sup> час	$S_{cp}$ , м <sup>2</sup>	Значения ПДК/ОБУВ для населенных мест, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Величина выбросов, кг/ч	Величина выбросов г/сек
337 Углерода оксид	0,0071	198	16490	5	4	23181,642	6439,345
328 Углерод	0,0129			0,15	3	42118,758	11699,655
301 Азота диоксид	0,0261			0,2	3	85217,022	23671,395
333 Дигидросульфид	0,001			0,008	2	3265,020	906,950
330 Серы диоксид*	0,0047			0,5	3	15345,594	4262,665
317 Гидроцианид	0,001			0,01	2	3265,020	906,950
1325 Формальдегид	0,0011			0,05	2	3591,522	997,645
1555 Этановая кислота	0,0036			0,2	3	11754,072	3265,020

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							192



## Приложение М

(обязательное)

### Договор и лицензия ООО «Биосервис»

Договор № 601-2017 на оказание услуг  
по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-V класса опасности

г. Магадан

«04» декабря 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ГДК Банмская» (ООО «ГДК Банмская») в лице генерального директора ООО «РГК» - Управляющей организации ООО «ГДК Банмская» Кудинова Виктора Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и общество с ограниченной ответственностью «БИОСЕРВИС», в лице генерального директора Григорьева Романа Станиславовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет договора.

1.1. В соответствии с Лицензией, выданной Управлением Росприроднадзора по Магаданской области, Исполнитель принимает на себя обязательство оказать услуги в порядке и на условиях предусмотренных настоящим договором: по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-V классов опасности, а Заказчик обязуется принять и оплатить данные услуги.

1.2. Услуги по настоящему договору оказываются в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», с ч. 2 ст. 12 Федерального закона от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ «о Лицензировании отдельных видов деятельности», СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». Настоящий договор может быть заключен без вручения Заказчику ФЗ РФ, СанПиН, в этом случае подписание настоящего договора свидетельствует об ознакомлении Заказчика, ФЗ РФ и СанПиН 2.1.7.1322-03.

1.3. Право собственности на отходы, передаваемые Исполнителю Заказчиком по настоящему договору, переходят к Исполнителю с момента подписания Сторонами акта приема-передачи.

#### 2. Обязательства сторон.

2.1. Заказчик поручает и оплачивает транспортирование, обработку, утилизацию и обезвреживание отходов, на условиях предусмотренных настоящим договором, а Исполнитель принимает на себя обязательства по обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-V классов опасности.

2.2. Сбор «отходов» производится с территории Заказчика, расположенной по адресу: *БСМНКАЗ на территории*  
*площадки БСМНКАЗ*  
*по адресу: Магаданская обл.*  
*Магаданский район, с/пос. Кавказское*  
При невозможности Исполнителя подать транспортное средство на производственную площадку Заказчика из-за труднодоступности местности и климатических особенностей Стороны дополнительно оговаривают сроки и место сбора отходов.

2.3. Непосредственная передача Исполнителю «отходов» осуществляется ответственным лицом, а при его отсутствии – иным, надлежащим образом уполномоченным, представителем Заказчика.

2.4. Заказчик обязан сдать отходы только в соответствии с перечнем, заявленным Заказчиком и согласно лицензии Исполнителя.

2.5. В соответствии с настоящим Договором Заказчик обязуется передать Исполнителю перечисленные отходы производства и потребления, а Исполнитель обязуется принять эти «отходы» и составить Счет, Акт об оказанных услугах и Акт приема-передачи отходов.

2.6. Заказчик обязан сообщать Исполнителю в письменной форме (путем вручения лично, по факсу, заказным письмом, путем направления электронной почтой) данные об изменении реквизитов Заказчика, реорганизации Заказчика, смене единоличного исполнительного органа, смене ответственного лица, указанного в п. 2.2 настоящего договора – в течении 10 (Десяти) календарных дней с момента наступления изменений.

2.7. Заказчик обязан содержать в надлежащем санитарном и пожарном состоянии место сбора и временного накопления «отходов», обеспечить освещение, уборку и подъездные пути.

2.8. Заказчик обязан предоставить инструкции и правила, регулирующие его отношения с третьими лицами, обязательные для выполнения Исполнителем (в том числе ограничение доступа на территорию Заказчика и т.п.).

2.9. Каждый вид отходов должен быть улакован и передан Исполнителю для дальнейшего сбора, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания.

2.10. Если по причине неправильной упаковки, произведенной Заказчиком, произошла утечка, возгорание, взрыв, коррозия автомобиля и другие последствия, приведшие к убытку со стороны Исполнителя или третьих лиц, Заказчик обязуется возместить в полном объеме понесенные убытки.

2.11. В остальном стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств в порядке, предусмотренным действующим законодательством РФ.

2.12. Обеспечить качественное оказание услуг в соответствии с настоящим договором.

2.13. Заказчик обязан обеспечить соблюдение норм техники безопасности и охраны труда при работе собственных сотрудников с «отходами производства и потребления». Исполнитель обязан при оказании услуг обеспечить соблюдение норм пожарной безопасности, норм санитарной безопасности, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности;

2.14. Исполнитель обязан по запросу Заказчика представлять документы о принятых «отходах производства и потребления» для представления в надзорные органы.

#### 3. Порядок и условия оплаты.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

193

3.1. Оплата Заказчиком Исполнителю за оказанные услуги по настоящему Договору производится на основании счета, по ценам согласно Спецификации к договору (Приложение № 1).

3.2. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется путем безналичного перечисления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя в течение 10 (десяти) банковских дней с момента подписания Акта об оказанных услугах, Акта приема передачи отходов обеими сторонами. Обязательства по оплате услуг считаются исполненными с момента поступления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя.

3.3. В случае изменения тарифа на услуги по настоящему Договору, Исполнитель письменно уведомляет Заказчика не позднее, чем за 10 (десять) дней до введения их в действие.

3.4. В рамках настоящего Договора НДС (налог на добавленную стоимость) не предусмотрен, в связи с применением Исполнителем Упрощенной системы налогообложения.

#### 4. Действия обстоятельств непреодолимой силы.

4.1. Ни одна из Сторон не несет ответственность перед другой Стороной за неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредвиденных при данных условиях обстоятельств, в том числе объявленная или фактическая война, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, пожары, землетрясения, наводнения и другие природные стихийные бедствия, а также существенные изменения законодательства в области охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического законодательства РФ.

4.2. Свидетельство, выданное соответствующим компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

4.3. Сторона, которая не исполнит обязательства по настоящему Договору вследствие действия непреодолимой силы, должна в трехдневный срок известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору.

4.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор, может быть, расторгнут любой из сторон путем направления письменного уведомления другой стороне с проведением взаиморасчетов по согласованию Сторон.

#### 5. Ответственность сторон.

5.1. Сторона, право которой нарушено, может требовать полного возмещения причиненных ей убытков, если законом не предусмотрено возмещение убытков в меньшем размере.

5.2. Если иное не предусмотрено законом, сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнявшая обязательство, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельства. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

#### 6. Порядок разрешения споров.

6.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации и действующим законодательством.

6.2. В случае невозможности разрешения споров, возникших между сторонами в процессе исполнения настоящего договора, путем переговоров, данные споры передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Магаданской области.

#### 7. Прочие условия Договора.

7.1. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами, соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

7.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7.3. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует до 31.12.2017 г. Стороны пришли к соглашению, что при заключении настоящего договора допускается факсимильное воспроизведение подписи представителей сторон, действующих без доверенности, удостоверенное печатью общества.

7.3.1. В случае если не одна из Сторон за 30 календарных дней до окончания срока действия договора письменно не заявит его прекращения, то договор автоматически пролонгируется на один календарный год. Данное условие действует по окончании каждого последующего года.

7.4. Договор может быть, досрочно расторгнут по соглашению Сторон либо по требованию одной из Сторон, в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации.

7.5. Сторона, желающая досрочно расторгнуть договор обязана, предупредить письменно другую сторону не менее чем за 30 дней.

7.6. Все приложения к договору являются неотъемлемой частью настоящего договора:

- Приложение № 1- Спецификация к договору.

- Приложение № 2- Копия лицензии.

#### 8. Юридические адреса и реквизиты сторон:

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

194

**Заказчик:**

ООО «ГДК Баимская»  
 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул.  
 Дежнева, д. 1  
 Тел. +79246945207  
 trar2011@mail.ru  
 ИНН/КПП 7705825797/ 870901001  
 ОГРН 1087746083866  
 р/с 40702810601200003887 в АО «АЛЬФА-БАНК» г.  
 Москва  
 к/с 30101810200000000593  
 БИК 044525593

**Исполнитель:**

ООО «БИОСЕРВИС»  
 Юридический адрес: 685000, г. Магадан,  
 пр. Карла Маркса д. 50  
 тел. 8 (4132) 608 825, 211 111  
 info@bioservice.pro  
 ИНН/КПП 4909093803/490901001  
 р/с 40702810836000000444  
 Северо-Восточное отделение № 8645  
 ПАО Сбербанк, г. Магадан  
 к/с 30101910300000000607  
 БИК 044442607

Генеральный директор ООО «РГК» -  
 Управляющей организации ООО «ГДК Баимская»

*(Подпись)*  
 (Кулинов В.А.)  
 "ГДК Баимская"

Генеральный директор  
 ООО «Биосервис»

*(Подпись)*  
 м.п.  
 ООО «Биосервис» (ИП) (Р.С.)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



  
 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

## ЛИЦЕНЗИЯ

№ 04900043 от «29» апреля 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,  
(указывается лицензируемый вид деятельности)  
обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению  
отходов I-IV классов опасности  
 Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
 лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2  
 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ  
 «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

осуществление деятельности по сбору, транспортированию,  
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании  
обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-IV классов  
конкретного вида деятельности)  
опасности.

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной  
(указывается полное и (в случае, если имеется)  
ответственностью «Биосервис»  
сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),  
(ООО «Биосервис»)  
организационно-правовая форма юридического лица

Основной государственный регистрационный  
 номер юридического лица (индивидуального  
 предпринимателя) (ОГРН) **1074910000802**  
 Идентификационный номер налогоплательщика **4909093803**

0000549

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

196



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида  
**685000, г. Магадан, проспект Карла Маркса, 50;**  
(указываются адрес места нахождения и адреса мест осуществления работ, (услуг), выполняемых  
**685000, г. Магадан, 6 км Основной трассы, арендованный участок**  
(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)  
**на территории полигона ТБО ООО «Полигон ТБО**  
**«Магаданский»,**  
**685000, г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4.**

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего  
органа – приказа (распоряжения) от «--» ----- № -----  
Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа – приказа (распоряжения) от «29» **апреля 2016 г. №169**

Настоящая лицензия имеет **1** приложение (-ия, -ий), являющееся  
ее неотъемлемой частью на **11** листе (-ах)

**Руководитель**  
**Управления**  
(должность уполномоченного лица)



**А.В. Шиманов**  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

197



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 1 страница 1

**Перечень  
опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору,  
транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и  
размещению отходов I-IV классов опасности**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	2	сбор, транспортирование	
аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
кислота аккумуляторная серная отработанная	9 20 210 01 10 2	2	сбор, транспортирование, обезвреживание	
пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 211 01 20 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
пропант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	2 91 212 01 20 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более	3 61 222 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
шлам шлифовальный маслосодержащий	3 61 222 03 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
спенодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	

0002272

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

198

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)

лист 1 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 01 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 6б, строение 4
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 05 912 11 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные фенилендиаминами (содержание не более 3%)	4 05 915 12 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%	4 06 318 01 32 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

199

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
**лист 2 страница 1**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
испльвшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы смазок на основе нефтяных масел	4 06 410 01 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства	4 06 910 02 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	4 13 300 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы растворителей на основе трихлорэтилена, загрязненные минеральными маслами	4 14 111 11 10 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

0002273

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

200

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 2 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы растворителей на основе бензина, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 121 11 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы растворителей на основе керосина, загрязненные оксидами железа и/или кремния	4 14 121 21 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы растворителей на основе толуола	4 14 122 21 10 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы растворителей на основе толуола, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 122 22 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы растворителей на основе ксилола, загрязненные оксидами железа и кремния	4 14 122 31 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы негалогенированных органических растворителей в смеси, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 129 12 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы материалов лакокрасочных на основе акриловых полимеров в водной среде	4 14 410 11 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы материалов лакокрасочных на основе алкидных смол в среде негалогенированных органических растворителей	4 14 420 11 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы проявителей рентгеновской пленки	4 17 211 01 10 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки	4 17 212 01 10 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
силиконовые масла, утратившие потребительские свойства	4 19 501 01 10 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 501 01 29 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

201

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 3 страница 1

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 503 11 29 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 505 01 20 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
<b>сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)</b>	<b>4 42 508 11 20 3</b>	<b>3</b>	<b>сбор, транспортирование, обезвреживание</b>	
угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 101 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 11 61 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
песок кварцевый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 701 11 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
<b>фильтрующая загрузка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)</b>	<b>4 43 721 81 52 3</b>	<b>3</b>	<b>сбор, транспортирование, обезвреживание</b>	
керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 751 01 49 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	3	сбор, транспортирование, обработка	

0002274

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

202

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 3 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
лом и отходы алюминия, меди и ее сплавов в смеси, загрязненные нефтепродуктами	4 68 201 01 20 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
лом и отходы меди и ее сплавов в смеси, загрязненные нефтепродуктами	4 68 220 11 20 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	4 81 203 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
светильник шахтный головной в комплекте	4 82 421 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
самоспасатели шахтные, утратившие потребительские свойства	4 91 191 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 301 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
водно-масляная эмульсия при регенерации механическим методом масел минеральных отработанных	7 43 611 11 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 92 110 01 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
воды подделавые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

203

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 4 страница 1

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности и для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслобюрника системы распределения масла	9 11 210 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 281 11 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
конденсат водно-масляный компрессорных установок	9 18 302 01 31 3	3	сбор, транспортирование, утилизация	
фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 71 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
салтыковская набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
песка промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 203 01 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	

0002275

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

204

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 4 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электrolита	9 20 110 02 52 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

205

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 5 страница 1

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 212 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 21 43 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 11 43 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 12 43 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
стружка древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 21 22 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 22 22 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 31 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 41 21 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	3 05 313 42 21 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы бумажной клееной ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 02 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

0002276

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

206

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 5 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
пыль (мука) резиновая	3 31 151 03 42 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы декоративного бумажно-слоистого пластика	3 35 141 51 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
<b>шлам абразивно-металлический при обработке черных металлов резанием, содержащий нефтепродукты менее 15%</b>	<b>3 61 216 11 39 4</b>	<b>4</b>	<b>сбор, транспортирование, обезвреживание</b>	
эмульсии и эмульсионные смеси для шлифокис металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%	3 61 222 02 31 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные	4 02 111 01 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
<b>спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами</b>	<b>4 02 331 11 62 4</b>	<b>4</b>	<b>сбор, транспортирование, обезвреживание</b>	
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

207



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 6 страница 1

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности и для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несорттированные	4 04 290 99 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные солями алюминия	4 05 911 23 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
бочки картонные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 22 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные циклическими полинитросоединениями (содержание не более 3%)	4 05 915 14 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные ароматическими аминитросоединениями (содержание не более 3%)	4 05 915 15 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные ароматическими полиамидами	4 05 915 16 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

0002277

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

208

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
**к лицензии Федеральной службы**  
**по надзору в сфере природопользования,**  
**выданной Управлением Росприроднадзора**  
**по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043**  
**(без лицензии недействительно)**  
**лист 6 страница 2**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные амидами органических кислот (содержание не более 3%)	4 05 915 51 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы упаковки из бумаги и картона с полистиленовым вкладышем, загрязненные негалогенированными циклическими органическими веществами	4 05 918 51 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы фото- и киноплёнки	4 17 150 01 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы фиксажных растворов при обработке фотографической пленки	4 17 212 02 10 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы фиксажных растворов при обработке рентгеновской пленки с суммарным содержанием солей менее 20%	4 17 212 11 10 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	4 34 199 71 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные	4 34 231 11 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	4 34 231 21 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

209

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 7 страница 1

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности и для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина д. 66, строение 4
отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
<b>смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных</b>	<b>4 35 991 31 72 4</b>	<b>4</b>	<b>сбор, транспортирование, утилизация</b>	
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
<b>тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами</b>	<b>4 38 112 11 51 4</b>	<b>4</b>	<b>сбор, транспортирование, утилизация</b>	
тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
<b>тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами</b>	<b>4 38 122 02 51 4</b>	<b>4</b>	<b>сбор, транспортирование, утилизация</b>	
тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 122 05 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полипропиленовая, загрязненная оксидами железа	4 38 122 06 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой	4 38 123 11 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

049002278

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

210

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
**лист 7 страница 2**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
<b>тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная неорганическими растворимыми хлоридами</b>	<b>4 38 192 13 52 4</b>	<b>4</b>	<b>сбор, транспортирование, утилизация</b>	
цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 501 02 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 505 02 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 507 12 49 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 508 12 49 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
сорбент на основе полипропилена, загрязненный преимущественно неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 42 532 11 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 101 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтры окрасочных камер стекловолоконные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 43 103 02 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтры окрасочных камер стекловолоконные отработанные, загрязненные смесью органических негалогенированных растворителей (содержание менее 10%)	4 43 103 03 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

211

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
**лист 8 страница 1**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности и для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
фильтры окрасочных камер бумажные отработанные, загрязненные минеральными красками	4 43 103 12 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина д. 66, строение 4
фильтры окрасочных камер из химических волокон отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 43 103 22 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтры окрасочных камер из химических волокон отработанные, загрязненные смесью органических негалогенированных растворителей (содержание менее 10%)	4 43 103 23 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 114 01 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства	4 43 122 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткань фильтровальная шерстяная, загрязненная оксидами магния и кальция в количестве не более 5%	4 43 211 02 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная эпоксидами связующими	4 43 212 10 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	4 43 221 01 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная нерастворимыми природными фосфатами и алюмосиликатами	4 43 221 04 62 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная пылью синтетических алюмосиликатов	4 43 221 05 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная хлоридами металлов и оксидом кремния	4 43 221 06 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 43 310 13 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 43 310 14 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

0002279

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

212

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 8 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
фильтрующая загрузка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 721 82 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
керамзит, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 751 02 49 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтрующая загрузка из песка и пенополиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 01 49 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтрующая загрузка из песка и гравия, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 761 02 49 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтровальные материалы из торфа, обработанные при очистке дождевых сточных вод	4 43 911 21 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
фильтрующая загрузка из угольной крошки и опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 912 11 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4 68 211 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 212 11 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

213

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
**лист 9 страница 1**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности и для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
приборы электронизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
щетки для электрических машин и оборудования из графита, утратившие потребительские свойства	4 82 903 11 51 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
уголь активированный отработанный из фильтрующе-поглощающих коробок противогазов	4 91 102 02 49 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
гранульная засыпка маслонаполненного электрооборудования, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	6 91 322 01 21 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

0602280

неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

214

Формат А4



ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 9 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФЖКО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
фильтры из полиэфирного волокна отработанные при подготовке воды для получения пара	7 10 213 01 61 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев	7 10 801 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	4	сбор, обезвреживание	
осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	7 21 800 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	сбор, обезвреживание	
осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
осадки с песколовков и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	7 22 109 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 201 11 39 4	4	сбор, обезвреживание	
отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод	7 23 200 01 39 4	4	сбор, обезвреживание	
осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 301 02 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

215

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
**лист 10 страница 1**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, б/км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	7 39 410 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы химической чистки одежды, текстильных и меховых изделий с применением хлорсодержащих органических растворителей (содержание растворителя не более 2,5%)	7 39 539 11 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
мусор наплавной от уборки акватории	7 39 951 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 110 01 72 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

0002281

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

216

Формат А4

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



ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования,  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
лист 10 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
отходы толи	8 26 220 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
отходы изопласта незагрязненные	8 26 310 11 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
смесь незагрязненных строительных материалов на основе полимеров, содержащая поливинилхлорид	8 27 990 01 72 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
воды подсланевые и/или льжальные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 281 12 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	
эмульсия маслоловушек компрессорных установок	9 18 302 02 31 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

217

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
выданной Управлением Росприроднадзора  
по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
(без лицензии недействительно)  
**лист 11 страница 1**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
сильниковая набивка асбестографитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
пенка промышленная (содержание масла менее 15%)	9 19 203 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
опилки древесные, загрязненные связующими смолами	9 19 206 11 43 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
корпус карболитовый аккумулятора свинцового с остатками свинцовой пасты и серной кислоты с суммарным содержанием не более 5%	9 20 112 11 51 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	
шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	
покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	

0002282

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

218

Формат А4



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к лицензии Федеральной службы  
 по надзору в сфере природопользования,  
 выданной Управлением Росприроднадзора  
 по Магаданской области от 29.04.2016 № 04900043  
 (без лицензии недействительно)  
 лист 11 страница 2

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	Магаданская область г. Магадан, 6 км основной трассы г. Магадан, ул. Гагарина, д. 66, строение 4
грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	сбор, транспортирование, обезвреживание	

**Руководитель  
Управления**



**А.В. Шиманов**

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

219



## Приложение Н (обязательное)

### Документация на фильтр-патроны

Установки очистки вод от нефтепродуктов, СПАВ, масел, взвешенных веществ, металлов и аммония  
1.1.1.1.1 серии: ФПК, ФПМ, ФПС, ФП , ФПУ, ФПК , ФПКУ, ФПКМ, СФП, СФП-МУ, СФП- С, СФП- У

Регистрационный номер члена СРО 251018/024. Дата регистрации 25.10.2018 г. Решение о приеме в члены СРО б/н от 25.10.2018 г. о допуске к работам по подготовке проектной документации по договору подряда на подготовку проектной документации в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии).

Регистрационный номер члена СРО № 110. Дата регистрации 23.06.2017 г. Протокол Совета ассоциации СРО № 4-СА/С/17 о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).

Сертификат ГОСТ Р ISO 9001-2015  
Регистрационный номер: VCS-IST.SS.RU.0617.10.19



Установки очистки вод  
от нефтепродуктов, спав, масел, взвешенных веществ, металлов и аммония серии:

ФПК, ФПКУ, ФПМ, ФПС, ФПУ, ФПЦ, ФПКЦ,

СФП-МС, СФП-МУ, СФП-ЦС, СФП-ЦУ

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ И ИНСТРУКЦИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

ТУ 42.21.13-019-23363751-2017

Санкт-Петербург  
2019



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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

220

## Содержание:

1. Назначение и область применения .....	2
2. Технические характеристики, состав и маркировка изделия .....	3
2.1 Технические характеристики .....	3
2.2. Комплект поставки.....	4
2.3. Маркировка фильтрующих патронов .....	5
3. Устройство и принцип работы .....	7
3.1 Принцип работы ФП .....	7
3.2 Принцип работы системы фильтрующих патронов (СФП) .....	9
4. Обслуживание и эксплуатация .....	9
5. Эффективность очистки сточных вод .....	10
6. Меры безопасности и требования к персоналу .....	12
7. Правила транспортировки и хранения .....	12
8. Гарантии производителя .....	14

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпп «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>	1
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							221

## 1. Назначение и область применения

Фильтр-патрон (ФП) – установка для очистки сточных ливневых и технических вод от взвешенных веществ, нефтепродуктов, жиров, масел, ионов тяжелых металлов, СПАВ и других органических веществ, разработанная и выпускаемая НПП «Полихим».

После очистки концентрация загрязняющих веществ в пробе воды не превышает ПДК для сброса в городскую канализацию (согласно требованиям ГУП «Водоканал») и водоемы рыбохозяйственного назначения (после обеззараживания).

ФП предназначены для очистки стоков с территорий проездов, стоянок автотранспорта, автомобильных дорог и могут эксплуатироваться в районах Крайнего Севера, в тропическом и морском климате.

На установки имеются декларация соответствия ЕАЭС и сертификат соответствия ГОСТ Р.

ФП производства НПП «Полихим» успешно работают более 24 лет на сотнях объектов РФ и других стран.

Таблица 1. Обозначения и наименования установок.

Обозн.	Наименование	Загрузка	Назначение	
			Мех. очистка	Сорбц. очистка
<b>Фильтрующие патроны (ФП)</b>				
ФПМ	Фильтрующий патрон механический	лавсан	+	-
ФПЦ	Фильтрующий патрон механический	цеолит, лавсан	+	-
ФПС	Фильтрующий патрон сорбционный	уголь МАУ	-	+
ФПУ	Фильтрующий патрон сорбционный	уголь УКС	-	+
<b>Комбинированные фильтрующие патроны (ФПК)</b>				
ФПК	Фильтрующий патрон комбинированный	лавсан и уголь МАУ	+	+
ФПКУ	Фильтрующий патрон комбинированный	лавсан и уголь УКС	+	+
ФПКЦ	Фильтрующий патрон комбинированный	цеолит и уголь МАУ	+	+
<b>Система фильтр патронов (СФП)</b>				
СФП-МС	Система фильтрующих патронов из ФПМ и ФПС	лавсан, уголь МАУ	+	+
СФП-МУ	Система фильтрующих патронов из ФПМ и ФПУ	лавсан, уголь УКС	+	+
СФП-ЦС	Система фильтрующих патронов из ФПЦ и ФПС	цеолит, лавсан, уголь МАУ	+	+
СФП-ЦУ	Система фильтрующих патронов из ФПЦ и ФПУ	цеолит, лавсан, уголь УКС	+	+
				Лист
Альбом типовых решений по фильтр-патронам				2
нпп «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>				
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

222



**ФПМ** - предназначены для механической очистки стоков от взвешенных веществ, пленочных и эмульгированных нефтепродуктов;

**ФПЦ** - предназначены для механической очистки стоков от взвешенных веществ, пленочных и эмульгированных нефтепродуктов, ионов металлов и ионов аммония ( $\text{NH}_4^+$ );

**ФПС** - предназначены для сорбционной очистки стоков от нефтепродуктов, фенола, СПАВ, ионов марганца ( $\text{Mn}^{2+}$ ) и других ионов ( $\text{Zn}$ ,  $\text{Sr}$ ,  $\text{Cu}$ ,  $\text{Al}$ );

**ФПУ** - предназначены для сорбционной очистки стоков от нефтепродуктов, фенола, СПАВ, иона марганца ( $\text{Mn}^{2+}$ ) и других ионов ( $\text{Zn}$ ,  $\text{Sr}$ ,  $\text{Cu}$ ,  $\text{Al}$ );

Фильтрующие патроны с комбинированной загрузкой **ФПК**, **ФПКУ**, **ФПКЦ**, осуществляют комбинированную (механическую и сорбционную) очистку стоков от взвешенных веществ, нефтепродуктов, СПАВ, ионов марганца ( $\text{Mn}^{2+}$ ) и других металлов ( $\text{Fe}$ ,  $\text{Zn}$ ,  $\text{Al}$ ).

## 2. Технические характеристики, состав и маркировка изделия

### 2.1 Технические характеристики

Фильтрующие патроны изготавливаются из полиэтилена низкого давления ГОСТ 16338-85 и полипропилена по ГОСТ 26996-86 по ТУ 42.21.13-019-23363751-2017, предназначены для установки в железобетонные колодцы.

Таблица 2. Основные технические характеристики ФП

Диаметр по фланцу D, мм	Диаметр корпуса d, мм	Высота H, мм	Вес фильтрующего патрона с сухим сорбентом (кг)*						
			ФПМ	ФПЦ	ФПС	ФПУ	ФПК	ФПКУ	ФПКЦ
580	480	900	29	53	44	44	33	33	74
		1200	32	73	57	57	47	47	105
		1800	45	115	92	92	71	71	157
920	820	900	92	155	115	115	95	95	207
		1200	105	217	158	158	128	128	289
		1800	125	310	230	230	179	179	413
1420	1320	900	220	355	266	266	216	216	489
		1200	244	521	372	372	291	291	696
		1800	287	775	547	547	413	413	1019
1920	1780	900	408	686	502	502	389	389	913
		1200	452	959	689	689	524	524	1277
		1800	525	1442	1018	1018	772	772	1934

\*в расчете веса среднее значение насыпной плотности сухого угля. В зависимости от плотности и условий хранения и перевозки вес может меняться.

Альбом типовых решений по фильтр-патронам					Лист
нпл «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>					3
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

223

Таблица 3. Производительность ФП

Диаметр по фланцу, мм	Производительность (максимальная пропускная способность)		Высота Н, мм
	м <sup>3</sup> /час	л/сек	
580	4	1,2	900, 1200, 1800
920	8	2,5	900, 1200, 1800
1420	16	4,5	900, 1200, 1800
1920	32	9,0	900, 1200, 1800

## 2.2 Установка фильтр-патрона

Фильтр-патрон устанавливается:

1. На дно стандартного железобетонного колодца на опору (Рисунок 2):

- для фильтр-патронов  $\varnothing$ 1420 и 1920 мм опорой служит металлическая подставка,
- для фильтр-патронов  $\varnothing$ 920 и 580 мм – опорные ножки, приваренные к корпусу

патрона при его изготовлении.

Преимущество применения ФП на опорных ножках состоит в том, что они могут устанавливаться в существующий колодец без его демонтажа, что позволяет снизить затраты на строительные-монтажные работы. Пластиковое герметизирующее кольцо (ПГК), не допускает попадания загрязнений в очищенный сток.

2. На металлическое опорное кольцо, устанавливаемое между бетонными кольцами колодца при его монтаже (Рисунок 3).

Фильтр-патрон  $\varnothing$ 580 мм предназначен для установки под люком на бетонной плите перекрытия колодца (Рисунок 4).

## 2.3 Комплект поставки

В комплект фильтрующего патрона входят:

- а) корпус в сборе;
- б) загрузка;
- г) опорное кольцо/герметизирующее кольцо (при установке на опорных ножках);  
{возможна поставка без кольца}
- д) эксплуатационная документация:
  - паспорт;
  - сертификат соответствия ГОСТ Р;
  - декларация соответствия ЕАЭС;
  - экспертное заключение.

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпл «ПОЛИХИМ» www.polihim.info	4
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

224



### 2.4. Маркировка фильтрующих патронов

Для фильтр-патронов используется следующая маркировка:

**С-И ДхВ**

где С – серия фильтрующего патрона;

И – исполнение (указывается только в случае исполнения на опорных ножках);

Д – диаметр фильтрующего патрона по фланцу, мм;

В – высота фильтрующего патрона, мм

Пример маркировки комбинированного фильтрующего патрона диаметром 920 мм и высотой 1200 мм:

**ФПК 920x1200**

Пример маркировки комбинированного фильтрующего патрона в исполнении на опорных ножках:

**ФПК-Н 920x1200**

Фильтрующие патроны для очистки стока могут применяться не только как отдельный элемент, но и как комбинация нескольких фильтрующих патронов для более глубокой и комплексной очистки (СФП – система фильтрующих патронов).

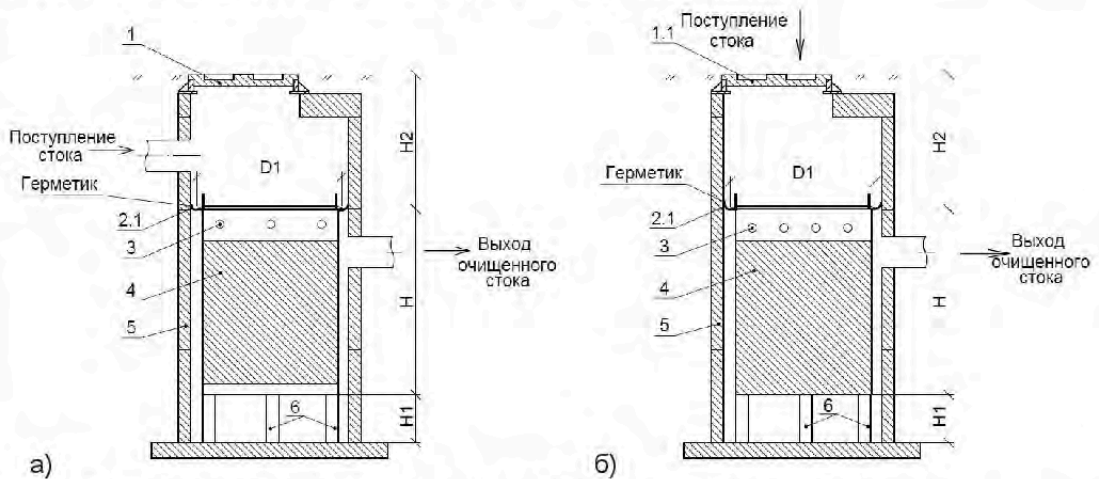


Рисунок 2. Схема установки фильтр-патрона в колодец на опорных ножках  
 а) Установка фильтр-патрона в колодец с боковым поступлением поверхностных стоков.  
 б) Установка фильтра-патрона в колодец с дождеприемной решеткой.

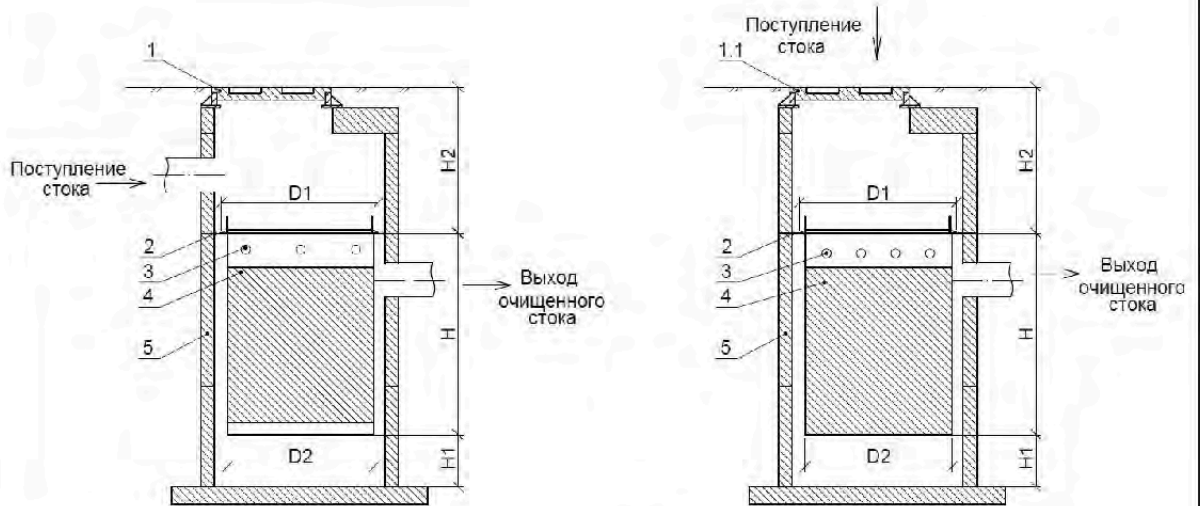
- 1 – люк; 1.1 – дождеприемная решетка; 2 – опорное кольцо; 2.1 – герметизирующее кольцо; 3 - переливные отверстия; 4 – корпус фильтр-патрона; 5 – ж/б колодец; 6 – опорные ножки;
- H – высота фильтрующего патрона;
- H1 – расстояние до дна колодца, не менее 200 мм;
- D2 – диаметр фильтрующего патрона по фланцу;
- D1 – диаметр фильтрующего патрона.

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

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Альбом типовых решений по фильтр-патронам нпл «ПОЛИХИМ» www.polihim.info	Лист 5
-----	------	----------	-------	------	---	-----------

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист 225
------	----------	------	--------	---------	------	--------------------------	-------------





а) б)

Рисунок 3. Схема установки фильтр-патрона в колодец на опорном кольце

а) Установка фильтр-патрона в колодец с боковым поступлением поверхностных стоков.

б) Установка фильтра-патрона в колодец с дождеприемной решеткой.

1 – дождеприемная решетка; 2 – опорное кольцо; 2.1 – герметизирующее кольцо; 3 – переливные отверстия; 4 – корпус фильтр-патрона; 5 – ж/б колодец; 6 – опорные ножки; H – высота фильтрующего патрона;

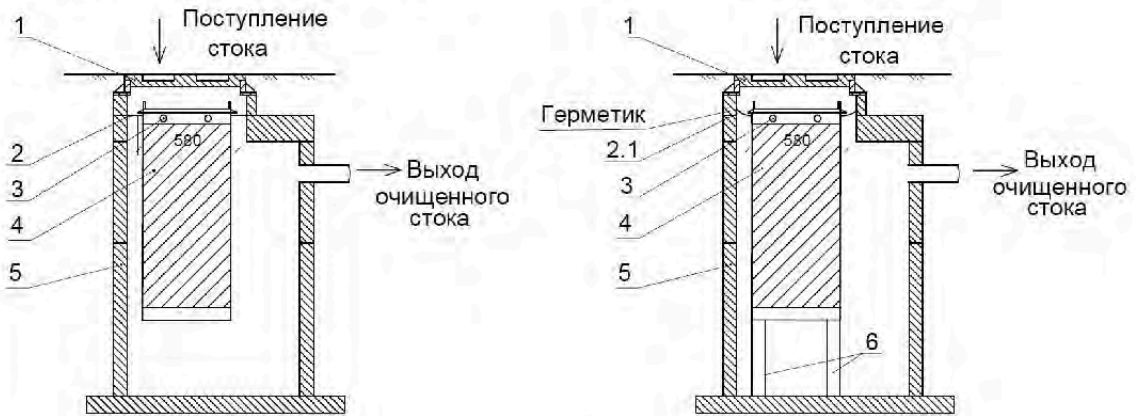
H1 – расстояние до дна колодца, не менее 200 мм;

H2 - при работе фильтров в теплый период - не меньше 175мм

при круглогодичной работе - не меньше глубины промерзания грунта в данном районе.

D1 – диаметр фильтрующего патрона по фланцу;

D2 – диаметр фильтрующего патрона.



а) б)

Рисунок 4. Схема установки фильтр-патрон  $\varnothing 580$ мм под люком на бетонной плите перекрытия колодца

а) установка фильтр-патрона в колодец на опорном кольце;

б) установка фильтра-патрона в колодец на опорных ножках.

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпл «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>	6
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						226

1 – дождеприемная решетка; 2 – опорное кольцо; 2.1 – герметизирующее кольцо; 3 - переливные отверстия; 4 – корпус фильтр-патрона; 5 – ж/б колодец; 6 – опорные ножки.

### 3. Устройство и принцип работы

Фильтр-патрон выполнен в форме цилиндра с днищем, в котором имеются водопропускные отверстия. Внутри патрона предусмотрены две решетки, между которыми размещается фильтрующая загрузка фильтр-патрона. В верхней части патрона приварены опорный фланец и проушины, используемые при подъеме и перемещении патрона.

Устройство фильтр-патрона представлено на рисунке 4.

#### 3.1 Принцип работы ФП

Описание принципа работы на основе работы ФПК:

Очищаемая вода самотёком поступает на решетку, закрывающую загрузку ФП. В верхней части фильтрующего патрона с комбинированной загрузкой происходит очистка водного потока от механических примесей и крупных взвесей, а также от пленок нефтепродуктов за счет эффекта коалесценции.

Далее поток, прошедший предварительную механическую очистку, поступает в нижнюю часть ФП, заполненную активированным углем, где происходит основная очистка воды от мелкодисперсных взвешенных веществ, нефтепродуктов и СПАВ.

После прохождения сорбционной загрузки ФП очищенная вода либо сбрасывается в городскую канализацию, либо в водоёмы рыбохозяйственного значения (после УФ-обеззараживания).

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпд «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>	7
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

						ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		227

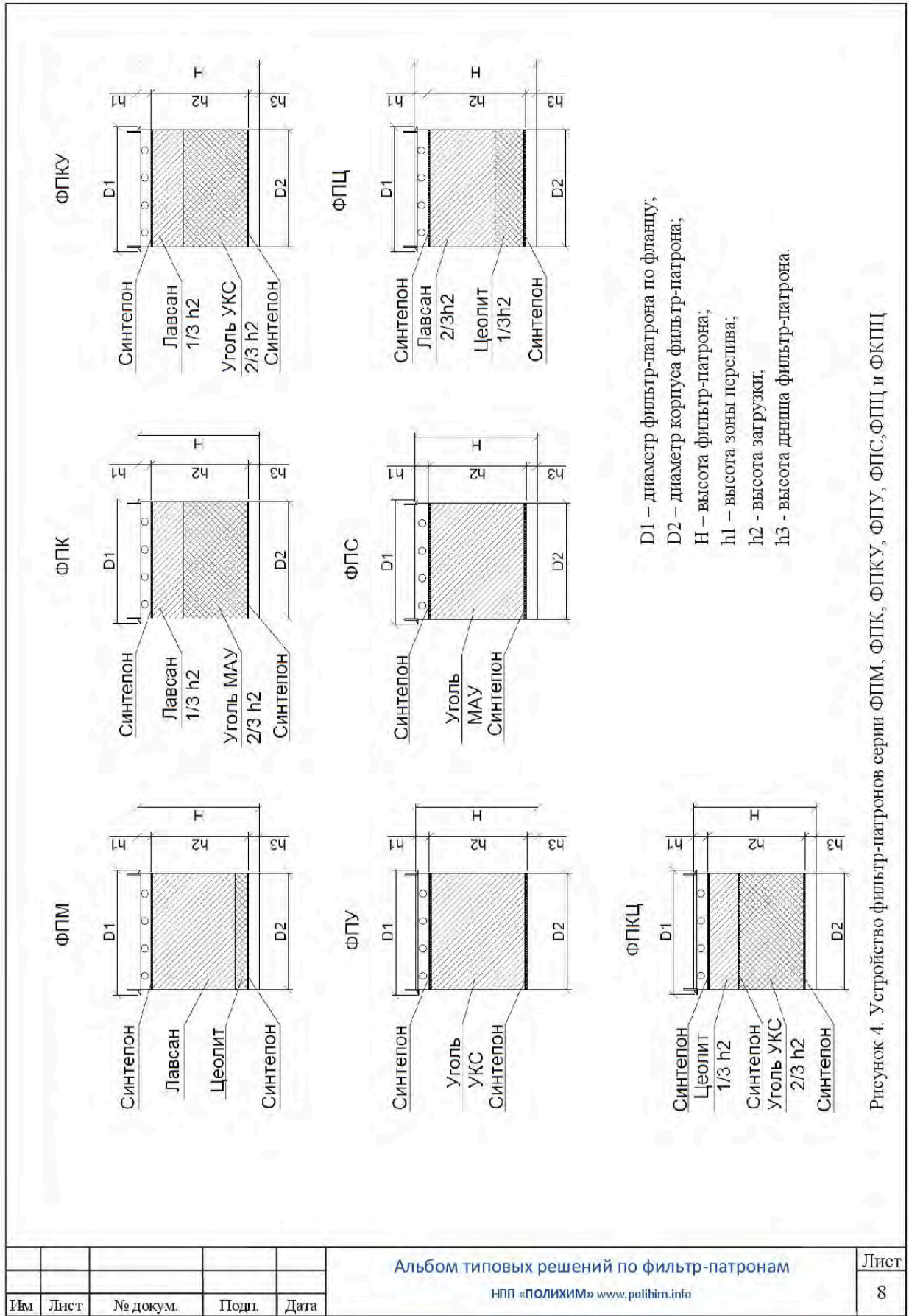


Рисунок 4. Устройство фильтр-патронов серии ФПМ, ФПК, ФПКУ, ФПУ, ФПС, ФПЦ и ФПКЦ

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Альбом типовых решений по фильтр-патронам

НПП «ПОЛИХИМ» www.polihim.info

Лист  
8

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.

Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист  
228

Формат А4



### 3.2 Принцип работы системы фильтрующих патронов (СФП)

При каскадной схеме очистки (с применением первого колодца-отстойника и фильтрующих патронов) фильтрующие патроны монтируются в сеть канализационных колодцев последовательно. На рисунке 5 представлена схема устройства системы фильтрующих патронов на примере СФП-МС 1420х900.

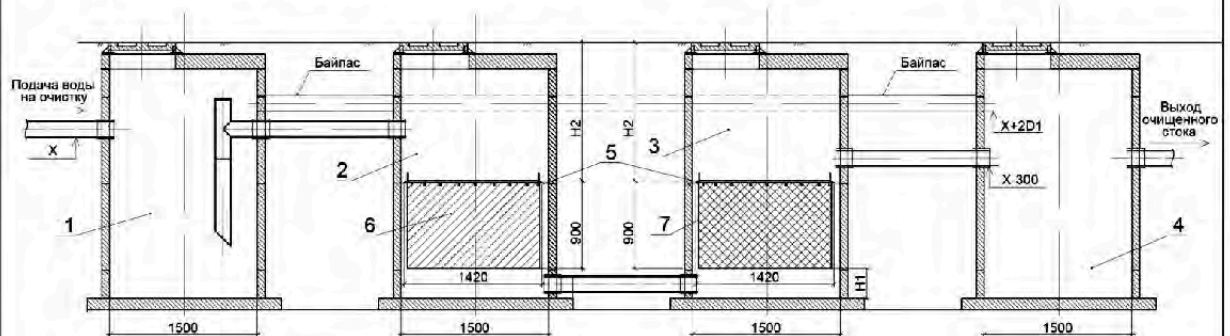


Рисунок 5. Общая стандартная схема СФП с байпасом (на примере СФП-МС)

1 – колодец-отстойник; 2 – бетонный колодец механической очистки; 3 – бетонный колодец сорбционной очистки; 4 – контрольный колодец; 5 – опорное кольцо; 6 – фильтрующий патрон механической очистки;

7 – фильтрующий патрон сорбционной очистки;

H1 - не менее 200мм;

H2 - при работе фильтров в теплый период - не менее 175 мм, при круглогодичной работе - не меньше глубины промерзания грунта в данном районе;

D1 - диаметр трубопровода.

Для СФП рационально организовывать байпасный трубопровод, который позволит сбрасывать избыток условно чистого стока без очистки во время интенсивных дождей.

## 4. Обслуживание и эксплуатация

Не реже 1 раза в месяц необходимо открывать крышку люка колодца и проводить контроль загрязнения решетки. При необходимости решетку очистить от загрязнений вручную.

После сильного ливня рекомендуется открывать люк и осматривать состояние ФП.

Рекомендуется проводить замену синтепона и лавсана не реже 1 раза в 3 месяца.

Рекомендуется проводить замену угля и цеолита - не реже 1 раза в год. При степени загрязнения угольного сорбента нефтепродуктами более 15% по массе сорбент считается отходами V класса опасности и вывозится на полигон.

Утилизация отработанных синтепона, лавсана и цеолита также производится вывозом их в место, отведенное для переработки и захоронения мусора.

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпл «ПОЛИХИМ» www.polihim.info	9
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

229

Формат А4

## ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

- Выливать жидкие нефтепродукты в колодец с фильтрующим патроном;
- Сбрасывать в колодцы строительный мусор, песок, цемент и т.п.

### 5. Эффективность очистки сточных вод

$C_0$ - предельная концентрация на входе, мг/л, не более;

$C_{900,1200,1800}$ - концентрация на выходе в зависимости от высоты ФП, мг/л, не более.

Таблица 4. Эффективность очистки фильтрующих патронов

Наименование показателей	ФПС	ФПУ	ФПМ	ФПЦ	Концентрация на выходе мг/л		
	$C_0$	$C_0$	$C_0$	$C_0$	$C_{900}$	$C_{1200}$	$C_{1800}$
Взвешенные вещества	1100*	900*	1800*	1100*	3	3	3
Анионные СПАВ	60	30	-	5	1,4	1	0,1
Неионогенные СПАВ	15	5	-	5	0,8	0,4	0,1
Катионные СПАВ	10	3	-	5	0,5	0,25	0,1
Нефтепродукты	140	80	10	20	0,6	0,3	0,03
Фенол	0,1	0,06	-	0,01	0,01	0,005	0,001
Марганец	2	1,2	-	3	0,03	0,02	0,01
Цинк	2	1,2	-	2,5	0,03	0,02	0,01
Никель	2	1,2	-	2	0,03	0,02	0,01
Аммоний	1,2	-	-	10	0,8	0,6	0,4
Железо общее	5	4	-	10	0,5	0,25	0,05
БПК <sub>5</sub>	140	80	10	20	30	10	2

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпп «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>	10
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							230



Таблица 5. Эффективность очистки фильтрующих патронов с комбинированной загрузкой

Наименование показателей	ФПК	ФПКУ	ФПКЦ	Концентрация на выходе, мг/л		
	C <sub>0</sub>	C <sub>0</sub>	C <sub>0</sub>	C <sub>900</sub>	C <sub>1200</sub>	C <sub>1800</sub>
Взвешенные вещества	2000*	1800*	2000*	3	3	3
Анионные СПАВ	50	25	55	1,4	1	0,1
Неионогенные СПАВ	8	4	9	0,8	0,4	0,1
Катионные СПАВ	5	2	6	0,5	0,25	0,1
Нефтепродукты	80	50	100	0,6	0,3	0,03
Фенол	0,1	0,05	0,15	0,01	0,005	0,001
Марганец	2	1	3	0,03	0,02	0,01
Цинк	2	1	3	0,03	0,02	0,01
Никель	2	1	3	0,03	0,02	0,01
Аммоний	1	0,5	10	0,8	0,6	0,4
Железо общее	5	4	12	0,50	0,25	0,05
БПК <sub>5</sub>	80	45	100	30	10	2

Таблица 6. Эффективность очистки системы фильтрующих патронов (СФП)

Наименование показателей	СФП-МС	СФП-МУ	СФП-ЦС	СФП-ЦУ	Концентрация на выходе, мг/л		
	C <sub>0</sub>	C <sub>0</sub>	C <sub>0</sub>	C <sub>0</sub>	C <sub>900</sub>	C <sub>1200</sub>	C <sub>1800</sub>
Взвешенные вещества	2900	2700	2200	2000	3	3	3
Анионные СПАВ	60	30	65	35	1,4	1	0,1
Неионогенные СПАВ	15	5	20	10	0,8	0,4	0,1
Катионные СПАВ	10	3	15	8	0,5	0,25	0,1
Нефтепродукты	150	90	160	100	0,6	0,3	0,03
Фенол	0,1	0,06	0,11	0,07	0,01	0,005	0,001
Марганец	2	1,2	5	4,2	0,03	0,02	0,01
Цинк	2	1,2	4,5	3,7	0,03	0,02	0,01
Никель	2	1,2	4	3,2	0,03	0,02	0,01
Аммоний	1,2	-	11,2	10	0,8	0,6	0,4
Железо общее	5	4	15	14	0,50	0,25	0,05
БПК <sub>5</sub>	150	90	160	100	30	10	2

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам			Лист
					нпл «ПОЛИХИМ» www.polihim.info			11
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

231



Выбор высоты ФП производится в зависимости от требований к качеству очищенной воды и концентрации загрязняющих веществ в поступающем стоке (таблица 7), также от высоты загрузки изменяется длительность работы ФП.

Таблица 7. Высота ФП в зависимости от необходимой степени очистки

№ п/п	Степень очистки	Высота фильтров, мм
1	Для сброса очищенных стоков в городской коллектор	900
2	Для сброса очищенных стоков в ливневую канализацию	1200
3	Для сброса очищенных стоков в рыбохозяйственные водоемы	1800

Рекомендуется при максимальных концентрациях загрязнений принимать ФП с большей производительностью.

Таблица 8. Диаметр ФП в зависимости от производительности

Диаметр по фланцу, мм	Производительность (максимальная пропускная способность)		Высота Н, мм
	м <sup>3</sup> /час	л/сек	
580	4	1,5	900, 1200, 1800
920	8	2,5	900, 1200, 1800
1420	16	4,5	900, 1200, 1800
1920	32	9,0	900, 1200, 1800

## 6. Меры безопасности и требования к персоналу

При обслуживании фильтрующего патрона не требуется специальной подготовки и высокой квалификации персонала.

Обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и механизмами, а также спецодеждой и спецобувью в соответствии с действующими нормами.

## 7. Правила транспортировки и хранения

Погрузку и крепление упаковочных единиц производить в соответствии с требованиями «Технических условий погрузки и крепления грузов».

Хранение фильтрующего патрона должно производиться на ровной площадке под навесом, предохраняющим фильтр от атмосферных осадков, солнечных лучей и

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпл «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>	12
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							232

механических повреждений, при температуре окружающего воздуха от +1° до +40°С, относительной влажности воздуха до 90%.

ФП транспортируются только на деревянных поддонах и перегружаются только при помощи погрузочно-разгрузочной техники.

Погрузочно-разгрузочные работы должны производиться без толчков и ударов и обеспечивать сохранность изделий и упаковки. Для исключения возможности повреждения корпуса фильтрующего патрона применять **только** синтетические стропы. При подъеме патрон стропить за все имеющиеся проушины на корпусе фильтр-патрона.

Транспортировка фильтрующего патрона должна производиться в вертикальном положении. При транспортировке фильтрующий патрон должен быть надёжно закреплён во избежание механических повреждений.

Используемые грузоподъемные механизмы должны соответствовать весу оборудования.

При подъеме ФП диаметром 1920 мм обязательно использование Н-образной траверсы, равномерно распределяющей нагрузку по всем грузовым проушинам, без их деформации.

#### ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

- штабелировать ФП в высоту и кантовать;
- вставлять ногами на верхнюю крышку и корпус ФП во время транспортировки и хранения, а также ставить на них любые предметы;
- засорять верхнюю крышку фильтра;

Невыполнение требований является основанием для отказа в гарантийном обслуживании.



Альбом типовых решений по фильтр-патронам

нпп «ПОЛИХИМ» [www.polihim.info](http://www.polihim.info)

Лист

13

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

233

Рисунок 6. Внешний вид ФП

### 8. Гарантии производителя

Изготовитель гарантирует целостность корпуса и комплектующих на протяжении 12 месяцев, в течение которых обязуется бесплатно устранять неисправности, возникшие из-за дефектов материала или изготовления.

Гарантийные обязательства действительны только при условии проведения шеф-монтажных и пуско-наладочных работ силами специалистов предприятия-изготовителя НПП «Полихим».

Действия гарантийных обязательств прекращаются, если в гарантийный период были допущены следующие нарушения:

- монтаж или эксплуатация установки с нарушением требований паспорта и инструкции по эксплуатации установки,
- внесение в установку изменений, не согласованных с предприятием-изготовителем,
- нарушены условия хранения или транспортирования установки.

НПП «Полихим» оставляет за собой право внесения некоторых технических изменений, не влияющих на работоспособность и технические характеристики установки очистки вод.

					Альбом типовых решений по фильтр-патронам	Лист
					нпп «ПОЛИХИМ» <a href="http://www.polihim.info">www.polihim.info</a>	14
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							234





## ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие "Полихим"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: 188544, Россия, Ленинградская область, город Сосновый Бор, территория Промзона, здание 502, помещение 6, основной государственный регистрационный номер: 1024701760038, номер телефона: +78126779657 доб. 405, адрес электронной почты: Kalashnikova@polihim.ru

**в лице** Генерального директора Вольского Алексея Сергеевича

**заявляет, что** Оборудование для коммунального хозяйства: Установки очистки вод от нефтепродуктов, синтетических поверхностно-активных веществ (СПАВ), масел, взвешенных веществ, металлов и аммония серии (тип): ФПК, ФПМ, ФПС, ФПЦ, ФПУ, ФПКЦ, ФПКУ, ФПКМ, СФП, СФП-МУ, СФП-ЦС, СФП-ЦУ, СФПМК, ФПКМК, ФПКММ

**изготовитель** Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие "Полихим".

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 188544, Россия, Ленинградская область, город Сосновый Бор, территория Промзона, здание 502, помещение 6. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 42.21.13-019-23363751-2017 "Установки очистки вод от нефтепродуктов, СПАВ, масел, взвешенных веществ, металлов и аммония серии: ФПК, ФПМ, ФПС, ФПЦ, ФПУ, ФПКЦ, ФПКУ, ФПКМ, СФП, СФП-МУ, СФП-ЦС, СФП-ЦУ, СФПМК, ФПКМК, ФПКММ" от 10.01.2017.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8421210009, Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протокола испытаний № 42.4061 от 24.06.2022 года, выданного Испытательным лабораторным центром Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в городе Москве", аттестат аккредитации RA.RU.21НН96.

Схема декларирования 3д

**Дополнительная информация**

Стандарты и иные нормативные документы: ГОСТ 12.2.003-91, Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности, раздел 2 ГОСТ 12.2.003-91; ГОСТ 15150-69, Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды, ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 05.07.2027 включительно**

  
(подпись)



М. П.

Вольский Алексей Сергеевич  
(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РУ.РА05.В.24320/22**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 02.08.2022**

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

235

**Приложение П**  
**(обязательное)**

**Документы, обосновывающие принятые характеристики источников шума**

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

  
Н.И. Иванов  
«15» 07 «2006» г.



**ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ**

уровней шума

№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
  - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
  - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
  - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
  - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
  - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**  
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех. Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись. Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

236



Таблица 1

## Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Кран гусеничный г.п. 120т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Копер с грузовой стрелой (г.п. 10т)	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Автобетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	81	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Грейфер (V ковша =1.0м3)	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Балковоз с тягачом г.п. 30т	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	84	-
Сварочный аппарат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	78	-
Сварочный трансформатор	-	75	67	59	52	48	44	41	33	57	62	-
Газорезное оборудование	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-
Вибропогружатель электрический с приводным агрегатом	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Кран а.д "Liebherr" LTM1160 г.п.160т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Насосная станция для опускания пролета	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	71	-
Компрессор 5-10 куб.м/мин	-	76	79	75	75	76	73	70	65	80	85	-
Гайковерт прямой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Гайковерт угловой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Пескоструйный аппарат	-	83	83	83	89	83	78	75	70	91	96	-
Устройство для нанесения дорожной разметки	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	87	-
Уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Погрузчик универсальный	-	72	63	67	67	63	62	56	50	69	74	-
Погрузчик одноковшовый фронтальный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Бульдозер 75 л.с.	-	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78	-
Экскаватор-погрузчик 0,25 м3	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Кран автомобильный 6,3 т	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	76	-
Кран автомобильный 20 т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автосамосвал 15 т	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Каток статический	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Каток вибрационный грунто-вый	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	84	-
Отбойный молоток	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	87	-
Фреза дорожная	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	85	-
Каток массой 5 т.	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Поливочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогудронатор	-	78	78	75	71	72	68	63	55	76	81	-
Машина для ремонта дорожного покрытия	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	90	-
Подметально-уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

237

Формат А4



Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	71	-
Дизельная электростанция АД-250 в шумозащитном исполнении	-	70	70	72	68	64	60	53	45	70	75	-
Дизельная электростанция АД-315 в шумозащитном исполнении	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	79	-

**Выводы:**

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

3

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

238

# Методические рекомендации по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ДОРОЖНЫЙ  
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
СОЮЗДОРНИИ

**МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ  
ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ И РЕКОНСТРУКЦИИ  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ**

Одобрены  
Ученым Советом Союздорнии  
Москва, 1999

Посвящены охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог и сооружений дорожного комплекса.

Приведены общие экологические требования и изложены конкретные мероприятия по обеспечению экологической безопасности при выполнении технологических процессов дорожного строительства. Даны указания по организации производственного экологического контроля.

Предназначены для использования в система экологического управления дорожно-строительных организаций.

## ПРЕДИСЛОВИЕ

«Методические рекомендации по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог» разработаны Союздорнии в порядке реализации Программы повышения экологической безопасности автомобильных дорог России (в рамках Федеральной программы «Дороги России»).

Цель Методических рекомендаций – улучшение охраны окружающей среды при планировании, организации и производстве работ по строительству и реконструкции автомобильных дорог.

В настоящих Методических рекомендациях не рассмотрены вопросы проектирования дорог и мостов, освещенные в «Рекомендациях по учету требований по охране окружающей среды при проектировании автомобильных дорог и мостовых переходов» (1995 г.), а также вопросы производства дорожно-строительных материалов и изделий предприятиями, которые предлагается рассмотреть в отдельных документах.

Методические рекомендации по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог существенно дополняют и расширяют содержание «Инструкции по охране природной среды при строительстве, ремонте и содержании автомобильных дорог» ВСН 8-89 Минавтодора РСФСР; содержат ряд новых положений, вытекающих из правовых и нормативных документов, введенных в действие по состоянию на 01.07.98 г.

Методические рекомендации разработал доктор технических наук И.Е. Егеньев.

Замечания и предложения по настоящей работе просьба направлять по адресу: 143800, Московская область, г. Балашиха-6, ш. Энтузиастов, 79, Союздорнии.  
Генеральный Директор Союздорнии Б.М. Юмашев

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящие Методические рекомендации предназначены для руководства при планировании, организации и производстве работ по строительству и реконструкции автомобильных дорог, мостов и сооружений дорожного комплекса.

Рекомендации могут использоваться как Заказчиком, так и Подрядником строительства при разработке проектной и технологической документации, а также тендерной документации, обуславливающей требования Заказчика к Подрядчику в части охраны окружающей среды.

1.2. Положения Методических рекомендаций основаны на действующих законах Российской Федерации, государственных стандартах, стандартах ИСО, межведомственных и отраслевых нормативных документах, перечень которых приведен в прил. 1, а также на результатах исследований Союздорнии и других научных организаций.

1.3. Приведенные в Методических рекомендациях требования распространяются на все виды общестроительных и специальных работ, выполняемых на объектах автодорожного строительства. При ведении гидромеханизированных и взрывных работ следует дополнительно учитывать соответствующие специальные природоохранные требования.

В Методические рекомендации не включены природоохранные требования к работе промышленных предприятий по изготовлению материалов и изделий.

1.4. Ответственные исполнители Заказчика, Подрядчика, разработчики проектной документации обязаны в своей технической деятельности руководствоваться основными критериями устойчивости развития:

- никакая деятельность не может быть оправдана, если ущерб от нее окружающей среде превышает получаемую выгоду;
- воздействия на окружающую среду должны быть настолько минимальными, насколько это может быть разумно достигнуто с учетом экономических и социальных факторов.

1.5. Исполнители проектной документации и должностные лица Заказчика и Подрядчика должны быть полностью информированы о законах Российской Федерации, постановлениях правительства, директивах федеральных органов, региональной и местной администрации в части охраны окружающей среды и использовании природных ресурсов и знать об ответственности за их нарушение. Подрядчик в своей деятельности обязан соблюдать указанные законы и документы в целях защиты Заказчика от исков и обязательств, возникающих вследствие нанесенного ущерба.

1.6. Мероприятия по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов должны предусматриваться в проекте организации строительства (ПОС), проекте производства работ (ППР), а также в технологических регламентах (технологические карты и т.п.).

1.7. В состав проекта организации строительства необходимо включать разработку системы производственного независимого контроля за выполнением экологических нормативных и проектных требований по охране окружающей среды и рациональному природопользованию.

1.8. Строительная организация обязана выполнять все работы в соответствии с технической документацией, полученной от Заказчика и утвержденной к производству. За последствия непредусмотренных работ, несогласованных изменений, применения некондиционных материалов и конструкций, некачественного исполнения выполняемых работ Подрядчик несет полную ответственность.

Кроме того, Подрядчик отвечает за сохранность всех вещественных или природоресурсных объектов, находящихся в зоне прямого или косвенного влияния проводимых работ, и обязан принимать необходимые меры по их защите от повреждения или иного ущерба, в том числе в случаях, когда это по каким-либо

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Показатель	Категории водопользования	
	Для хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также водоснабжения пищевых предприятий	Для купания, спорта и отдыха населения, а также водоемы в черте населенных мест
Взвешенные минеральные вещества (содержание взвешенных частиц, мг/л, не более)	0,25	0,75
Вещества, растворенные антропогенных веществ регламентируется утвержденным списком (ПДК)	Для водоемов, содержащих в межень более 30 мг/л природных минеральных веществ, допускается увеличение не более 5 %	
Плывающие примеси (вещества)	Взвеси со скоростью выпадения более 0,4 мм/с для проточных водоемов и более 0,2 мм/с для водохранилищ к спуску запрещаются	
Запах	Не должны обнаруживаться плывающие пленки, масляные пятна и др.	
Окраска	Не должно быть запахов интенсивностью более 1 балла	
Водородный показатель (кислотность pH)	20 см 6,5 Р 8,5	10 см 6,5 Р 8,5
Минеральный состав	Не должен превышать по сухому остатку 1000 мг/л, в т.ч. хлоридов - 350 мг/л, сульфатов - 500 мг/л	
Растворенный кислород	Не менее 4 мг/л в любой период года (в пробе, отобранной до 12 часов дня)	
БПК полнов (при 20 °С)	3 мг/л	6 мг/л
ХПК	15 мг/л	30 мг/л
Возбудители заболеваний, гельминты и т.д.	Не допускаются	

**Приложение 5**

**ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ УРОВНЯ ШУМА ДЛЯ НАИБОЛЕЕ МОЩНЫХ ДОРОЖНЫХ МАШИН**

Вид машины	Мощность	Режим работы	Уровень шума, дБА
Бульдозер	До 150 кВт	Зарезание	87
		перемещение	82
	Более 150 кВт	Зарезание	91
Экскаватор	До 200 кВт	перемещение	89
		набор ковша	90
	Более 200 кВт	транспортные операции	85
		набор ковша	92
Компрессор	До 5 м <sup>3</sup> /мин	транспортные операции	87
		Холостой	70
	5- 10	Рабочий	76
		Холостой	72
	Более 10 м <sup>3</sup> /мин	Рабочий	78
Холостой		75	
Двигель - молот	-	Рабочий	81
Пневмомолотки	-	-	110
Автосамосвалы	Более 10 т	-	108
			90 - 95

Применение. Сверхнормативный износ и неудовлетворительное регулирование агрегатов повышают уровень шума в среднем на 5 дБА.

**СОДЕРЖАНИЕ**

- Предисловие
- Общие положения
- 2. Планирование и организация строительства
  - 2.1. Использование территории
  - 2.2. Защита от загрязнения атмосферы выбросами и шумовых воздействий
  - 2.3. Охрана водной среды.
  - 2.4. Защита от загрязнения и нарушения почвенного покрова.
  - 2.5. Охрана биологической среды
  - 2.6. Защита памятников культуры, истории, других уникальных объектов
- 3. Производство дорожно-строительных работ
  - 3.1. Подготовительные работы.
  - 3.2. Сооружение земляного полотна.
  - 3.3. Защита от загрязнения пылию при выполнении земляных работ и транспортировании.
  - 3.4. Укладка дорожных одежд.
  - 3.5. Разработка карьеров и разрезов.
  - 3.6. Искусственные сооружения.

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

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



ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ  
«ТОННЕЛЬНАЯ АССОЦИАЦИЯ РОССИИ»

ОЦЕНКА УРОВНЕЙ ШУМА СТРОИТЕЛЬНЫХ МАШИН И МЕХАНИЗМОВ,  
ПРИМЕНЯЕМЫХ ПРИ СООРУЖЕНИИ ОБЪЕКТОВ ТРЕТЬЕГО ТРАНСПОРТНОГО  
КОЛЬЦА МОСКВЫ В РАЙОНЕ ЛЕФОРТОВСКИХ ТОННЕЛЕЙ МАЛОГО  
ЗАЛОЖЕНИЯ.

Заведующий Виброакустической лабораторией  
Тоннельной ассоциации России

Ответственный исполнитель

Ведущий инженер



*С.А. Костарев* - С.А. Костарев  
*А.Г. Семенов* - А.Г. Семенов  
*А.Т. Овчаренко* - А.Т. Овчаренко

От НПО «Космос»

«Согласовано»

Главный инженер проекта



*А.В. Морозов* - А.В. Морозов

МОСКВА 2002 г.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

241

Данные измерения уровней звукового давления строительных машин и механизмов, применяемых при сооружении современных транспортных систем.

Таблица 4.1

Наименование	Уровни L (дБ) для среднегеометрических частот (Гц) октавных полос шума								L <sub>экв</sub> вал	L <sub>макс</sub>
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА	дБА
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1) Кран гусеничный, стреловой РДК-250.2 (ТАКРАФ) – 25 тн, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	97.7	83.4	88.9	85.4	82.6	81.2	78.5	74.0	98.4	99.2
УЗД в 7,5 метрах	90.3	76.0	81.5	78.0	75.2	73.8	71.1	63.6	91.0	91.8
<b>2) Автосамосвал ТАТРА-815 грузоподъемностью 16,2 тн, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	87.5	82.2	79.1	79.8	76.7	72.4	67.4	61.3	91.3	91.3
УЗД в 7,5 метрах	80.1	74.8	71.7	72.4	69.3	65.0	60.0	53.9	83.9	83.9
<b>3) Экскаватор - Поклайн Э-5124 (для устройства стены в грунте), на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	95.8	97.8	93.8	97.7	92.7	85.5	78.2	72.0	103	103
УЗД в 7,5 метрах	88.4	90.4	86.4	90.3	84.3	78.1	70.8	64.6	95.6	95.6
<b>4) Автосамосвал КАМАЗ-5511 грузоподъемностью 13 тн, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	82.9	90.9	84.1	91.7	82.1	81.0	75.9	69.6	96.9	97.0
УЗД в 7,5 метрах	75.5	83.5	76.7	84.3	74.7	73.6	68.5	62.2	89.5	89.6
<b>5) Кран стреловой ГС-5363 – 25 тн, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	87.9	86.8	72.1	75.8	77.0	72.2	65.3	57.9	93.2	93.8
УЗД в 7,5 метрах	80.5	79.4	64.7	68.6	69.6	64.7	57.9	50.5	85.8	86.4
<b>6) Бетоносмеситель MAN 26-293 - 26 тн, объем 6,5 м<sup>3</sup>, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	83.4	73.1	73.0	75.3	73.1	69.7	65.8	62.3	86.6	87.1
УЗД в 7,5 метрах	76.0	65.7	65.6	67.9	65.7	62.3	58.4	54.9	79.2	79.7
<b>7) Кран «Январец» КС-6471 – 40 тн, на r = 5 метров</b>										
УЗД в точках измерений	81.7	78.6	78.1	83.3	79.9	73.6	74.1	58.5	88.3	88.5
УЗД в 7,5 метрах	78.8	75.7	75.2	80.4	77.0	70.7	71.2	55.6	85.4	85.6
<b>8) Экскаватор ЭО-5124 А, объем ковша 1,25 м<sup>3</sup>, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	89.1	86.1	79.8	79.0	78.1	71.1	65.7	60.7	92.1	92.1
УЗД в 7,5 метрах	81.7	78.7	72.5	71.6	70.7	63.7	58.3	52.9	84.7	84.7
<b>9) Компрессор ПВ-10, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	100	89.5	87.8	89.3	88.0	84.8	77.3	69.4	101	102
УЗД в 7,5 метрах	92.8	82.1	80.4	81.9	80.6	77.4	70.9	62.0	93.8	94.4
<b>10) Экскаватор-драглайн ЭО-5111, объем ковша 1,2 м<sup>3</sup>, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	94.3	84.0	82.8	85.4	82.6	80.8	79.4	86.0	99.0	99.1
УЗД в 7,5 метрах	86.9	76.6	75.4	78.0	75.2	73.4	72.0	78.6	91.6	91.5
<b>11) Кран гусеничный, электрический МКГС-100 – 100 тн, на r = 3 метра</b>										
УЗД в точках измерений	79.3	81.3	76.3	68.6	66.7	61.5	55.1	50.7	85.1	85.1
УЗД в 7,5 метрах	71.9	73.9	68.9	61.2	58.3	54.1	47.7	43.3	77.7	77.7

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата


**Бриз Моторс**
*Продажа и аренда дизельных электростанций,  
судовых и промышленных двигателей*
**8 (800) 550-70-71**

Бесплатно по России

 (812) 321-70-71 Санкт-Петербург  
 (495) 645-57-91 Москва

### FPT GE NEF200 Бриз Моторс (160 кВт)



Дизельные электростанции GS NEF200 мощностью 160 кВт имеет высокий показатель моторесурса, который был достигнут за счёт многолетних наработок и применения новейших технологий на производстве завода изготовителя. Так же был снижен уровень шума, что дало возможность использовать данное оборудование в городской черте. Дизельные электростанции GS NEF200 мощностью 160 кВт могут быть использованы как в качестве бесперебойного источника питания, так и в качестве резервного источника энергообеспечения.

#### Технические характеристики

Основная мощность *	200 кВА/160 кВт
Резервная мощность **	220 кВА/176 кВт
Наименование открытой электростанции	GE N200MA
Наименование электростанции в кожухе	GS N200EA
Наименование электростанции в кожухе (для аренды)	GS N200EA.S
Наименование двигателя	N67 TE2A
Производитель	FPT
Кол-во цилиндров в ряд	6L/TAA
Объём двигателя	6.7 л
Расход топлива при 80% нагрузке	35.7 л/час
Генератор переменного тока	Marelli MJB250LA4 Meccalte ECO38-2SN/4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

243

Формат А4



	Stamford UCI274H16
Ёмкость бака электростанции	240 л
Средний уровень звукового давления открытой электростанции	96.8 дБ
Средний уровень звукового давления электростанции в кожухе	80 дБ
Средний уровень звукового давления электростанции в кожухе (для аренды)	78 дБ
Габариты электростанции открытое исполнение	2800x780x1423 мм
Габариты электростанции в кожухе	3200x1130x1900 мм
Габариты электростанции в кожухе (для аренды)	3600x1200x1980 мм
Масса электростанции открытое исполнение ***	1570 кг
Масса электростанции в кожухе ***	1900 кг
Масса электростанции в кожухе (для аренды) ***	2610 кг

\* Основная мощность электростанции — это максимальная мощность, вырабатываемая генераторной установкой при переменной нагрузке вместо основной сети. В этом режиме не установлены ограничения продолжительности работы в течение года и допускается 10% перегрузка в течение одного часа каждые 12 часов работы генераторной установки.

\*\* Резервная мощность электростанции — это мощность генераторной установки, которая применяется для обеспечения электропитания переменной нагрузки в случае провала энергии в основной сети. Перегрузка не допускается и генераторная установка может работать не более 500 часов в год.

\*\*\* Сухая масса стандартной комплектации (может незначительно изменяться в зависимости от модели генератора переменного тока)

Все технические данные приведены для стандартных условий: температура окружающего воздуха 27°C, высота над уровнем моря 150 м.

### Базовая комплектация

Двигатель IVECO с навесным оборудованием	Система смазки с фильтрацией
Стандартный радиатор системы охлаждения	Система защиты по низкому давлению масла
Генератор (бесщеточный, одноопорный)	Система защиты по низкому уровню охлаждающей жидкости
Зарядный генератор	Регулятор оборотов
Аккумуляторная батарея (с проводами и клеммами)	Стандартный глушитель

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

244

Панель управления	Пластиковый топливный бак
Электростартер	Инструкция по эксплуатации на русском языке
Выходной автомат защиты (автоматический выключатель)	Предпродажная подготовка, тест перед отгрузкой
Воздушный фильтр для работы в нормальных условиях	Заправка маслом и смесью антифриза (до -40°C)
Система топливоподачи с фильтрацией	Заводской тест; Гарантия 1 год.

### Дополнительные опции

Увеличенный топливный бак	Насос для откачки масла
Подогреватель охлаждающей жидкости	Зарядное устройство АКБ
Низкошумный глушитель 19 Дб, 29 Дб, 39 Дб	Сепаратор топлива
Система автоматического запуска	Автономный отопитель (WEBASTO)
АВР ЗР/4Р	Система автоматической подкачки топлива из внешнего резервуара
Система мониторинга ДГУ	Комплект сменных фильтров
Панель для параллельной работы	

### Контрольная панель

#### Панель управления COMPACT MAGE

Система COMPACT MAGE позволяет Вам управлять генераторной установкой. Данная система использует передовые цифровые технологии, включая процессор цифровой обработки сигналов, позволяющий полностью контролировать дизель-генератор.

Для управления и диагностики применяется универсальная цифровая сеть CAN — локальная управляющая сеть (устанавливается также в легковых автомобилях и грузовиках): используется устройство сопряжения с двигателями, оборудованными электронным управлением впрыском топлива (CAN SAE J1939 pilotage).

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

245



Для генераторной установки с ручным управлением, реализованы следующие основные функции:

- Управление запуском/остановом дизель-генератора.
- Мониторинг сбоев в работе.
- Отображение состояния и контроль генераторной установки.
- Анимационное воспроизведение процесса работы.
- Интерфейс управления: меню и символы.
- Наглядное представление датированного журнала учета действий и ошибок.

Для генераторной установки с возможностью автозапуска, дополнительно реализованы следующие функции:

- Визуальная индикация состояния внешней сети.
- Автоматический запуск при пропадании сети.
- Переключение режимов работы (АВТО/РУЧНОЙ/ТЕСТОВЫЙ).
- Индикация работы силовых контакторов при переключении сеть/генератор.

Основные преимущества системы:

- Надежность: все задачи выполняются одним устройством, таким образом, количество компонентов, датчиков и соединений минимально.
- Универсальность: визуализация параметров и графический дисплей способствуют легкому использованию и быстрому обучению.
- Взаимодействие: дистанционный контроль с помощью стандартного порта RS232. Соединение RS232 позволяет загружать параметры и использовать программное обеспечение MODBUS. Сеть CAN (локальная управляющая сеть) обеспечивает сопряжение с дополнительными вводами / выводами и электронную регулировку двигателя.
- Помощь при установке: Доступно множество показателей: напряжение, ток, мощность, и др. Ошибки при установке отображаются на дисплее вместе с краткой помощью.

Контрольная панель снабжена дополнительной инструкцией.

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

246



## Контейнер



Модель FPT GE NEF200 Бриз Моторс (160 кВт) может быть снабжена контейнером типа «Север».

Основной несущий цельнометаллический корпус антивандального исполнения размерами 5000x2400x2400;	Входная дверь (размеры проёма – не менее 1900x750 мм.) – 1 шт;
Теплоизоляция основного несущего корпуса;	Антикоррозийная защита внутренних и наружных полостей;
Внутренняя обшивка корпуса специальным звукоизолирующим материалом;	Болтовые зажимы для подключения к общему контуру заземления;
Технологические и монтажные проёмы для установки оборудования;	Система обогрева контейнера на основе электрорадиаторов;
Технологические проёмы системы приточно-вытяжной вентиляции, оборудованные стальными антивандальными решётками и системой автоматического открытия воздухозаборных жалюзи;	Система электрического освещения (рабочее, аварийное);
Кабельный ввод для силового кабеля, собственных нужд и контрольных кабелей;	Щит собственных нужд;
Система автоматического порошкового пожаротушения.	

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

247

## Внутренний проезд

Для проектируемых или реконструируемых автомобильных дорог значение ШХТП в виде эквивалентного уровня звука  $L_{Аэс7,5}$  рассчитывают по (ОДМ 218.2.013-2011):

$$L_{Аэс7,5} = L_{Атпр7,5} + \Delta L_{Азгус} + \Delta L_{Аск} + \Delta L_{Аук} + \\ + \Delta L_{Анок} + \Delta L_{Апр} + \Delta L_{Аперес}$$

где  $L_{Атпр7,5}$  - расчетное значение эквивалентного уровня звука транспортного потока, дБА, на расстоянии 7,5 м от оси ближайшей полосы движения и на высоте 1,5 м над уровнем проезжей части, определяется в зависимости от интенсивности движения по формуле (6.2) или таблице 2 (прямой горизонтальный участок дороги, мелкозернистое асфальтобетонное покрытие проезжей части, в составе транспортного потока 40% грузовых автомобилей и автобусов);

$\Delta L_{Азгус}$  - поправка, дБА, учитывающая грузовые автомобили и автобусы в составе транспортного потока, определяется по таблице 3 (к грузовым относят автомобили, масса которых составляет более 3500 кг), принимается равной 2,0;

$\Delta L_{Аск}$  - поправка, дБА, учитывающая среднюю скорость движения, определяется по таблице 4, принимается равной минус 3,5;

$\Delta L_{Аук}$  - поправка, дБА, учитывающая величину продольного уклона, определяется по таблице 4, принимается равной 2,0;

$\Delta L_{Анок}$  - поправка, дБА, учитывающая тип покрытия проезжей части дороги, определяется по таблице 5, принимается равной 0,0;

$\Delta L_{Апр}$  - поправка, дБА, учитывающая ширину центральной разделительной полосы, определяется по таблице 6 (см.п.п.6.4 и 6.5 "Методических рекомендаций"), принимается равной 0,0;

$\Delta L_{Аперес}$  - поправка, дБА, учитывающая наличие пересечения автомобильной дороги, принимается равной 0,0

$$L_{Атпр7,5} = 50 + 8,8 \times \lg N$$

где  $N$  - расчетная интенсивность движения, авт./ч, в дневной или ночной периоды времени, определяемая по формулам (6.3) или (6.4):

$$N_D = 0,076 N_{сут},$$

$$N_N = 0,039 N_{сут},$$

где  $N_D$  - расчетная интенсивность движения, авт/ч, за час наиболее интенсивного движения в дневное время (с 7-00 до 23-00);

$N_N$  - расчетная интенсивность движения, авт/ч, за час наиболее интенсивного движения в ночное время (с 23-00 до 7-00);

Всю суточную интенсивность движения принимаем за дневную, т.к. терминал работает только в дневное время.

Результат определения  $L_{Атпр7,5}$  по формуле (2) следует округлять с точностью до 0,5 дБА.

$$L_{\partial} = 50 + 8,8 * \lg 46 + 2 - 3,5 + 2 = 65,0$$

Значение ШХТП в виде максимального уровня звука  $L_{Амакс7,5}$  следует принимать в соответствии с ГОСТ 42-51\*, составляющие при скорости движения потока 50 км/ч:

- для потока легковых автомобилей  $L_{Амакс7,5} = 74$  дБА;

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ	Лист
							248

- при наличии в потоке грузовых автомобилей и/или автобусов  $L_{A_{max}7,5} = 80$  дБА.

При скорости движения  $V$ , отличной от 50 км/ч, максимальный уровень звука  $L_{A_{max}7,5}$  следует рассчитывать по формуле (5) (таблица 17) или принимать на основании номограммы, приведенной на рисунке 6.2.

$$L_{A_{max}7,5}(V) = L_{A_{max}7,5}(V=50) + 32 \lg \left( \frac{V}{50} \right),$$

где  $L_{A_{max}7,5}(V=50)$  - максимальный уровень звука, соответствующий скорости движения 50 км/час, дБА;

$L_{A_{max}7,5}(V)$  - максимальный уровень звука, соответствующий скорости движения  $V$ , отличной от 50 км/час, дБА.

$$L_{max} = 80 + 32 * \lg(20/50) = 67,3$$

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ			



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

**Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека**  
**Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» в городе Осинники и городе Калтане**  
**Испытательный лабораторный центр**

Юридический адрес: 652800 г. Осинники, ул. Корда, 74

Телефон, факс: (8-38-471) 5-45-59

АТТЕСТАТ «Системью» № ГСЭН.РУ.ЦОА.074. от «21» сентября 2011 г.

Зарегистрирован в Государственном реестре № РОСС.РУ.0001.511659

от «21» сентября 2011 г. Действителен до «21» сентября 2016 г.

Филиал ФБУЗ  
 Центр гигиены и эпидемиологии  
 в Кемеровской области  
 в городе Осинники и городе Калтане  
**ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР**

**ПРОТОКОЛ № 168**  
**лабораторных исследований физических факторов окружающей среды**  
 от «25» декабря 2015 г.

1. Наименование организации (заявитель): ОАО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь»
2. Юридический адрес: 650054, г. Кемерово, Пионерский бульвар, 4а
3. Место проведения измерений: Калтанский угольный разрез (Калтанское поле, Осинниковское поле)
4. Дата и время проведения замеров 18.11.-02.12.2015 г. с 13.30 до 16.50
5. Цель проведения измерений: производственный контроль, договор № 4 от 30.12.2014г.
6. Измерения проводились в присутствии представителя обслуживаемого объекта: инженера ООО - Альбошей Н.Л.
7. Средства измерений и сведения о государственной поверке:

Наименование средства измерения	Номер		Поверен до
	Свидетельства о поверке	датой	
Шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный ОКТАВА -110А	№ АЭ100293	№ 40619	04.12.2016г.

8. Нормативно-техническая документация, в соответствии с которой проводились измерения, и давалось заключение:
  - СН 2.2.42.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
  - ГОСТ 23337-78 «Шум. Методы измерения шума на открытой территории и в помещениях жилых и общественных зданий»
  - МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых общественных зданиях и помещениях».

Общее количество листов	3
Напечатанный документ не может быть поверен или частично поверен, переиздан и распространяется без разрешения ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» в городе Осинники и городе Калтане.	1

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

2

Результаты измерений шума, вибрации:

№ точки	№ по sketchу	Характер шума				Вид вибрации			Уровни шума, вибрации и их комбинация, дБА	Макс. относительная разность уровней, дБА	ГДУ	
		По спектру	По временным характеристикам	По направленности	Общая							
					Широкополосный	Тонкий	Трехполосный	Транспортная				Транспортно-технологическая
Уровни звукового давления, выровненные и зафиксированные в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц												
31,5    63    125    250    500    1000    2000    4000    8000												
<b>Каганское поле</b>												
На границе С33, участок Тешеский 3-3 бис (с подветренной стороны) - во время взрывных работ												
1	Точка №1	*	*	*	*	*	*	*	51	55	64	70
	Точка №2	*	*	*	*	*	*	*	51	55	64	70
	Точка №3	*	*	*	*	*	*	*	51	55	64	70
<b>Осевниковское поле</b>												
На границе С33, участок Алардинский - Восточный-1 (с наветренной стороны, фон) - во время взрывных работ												
2	Точка №1	*	*	*	*	*	*	*	50	55	66	70
	Точка №2	*	*	*	*	*	*	*	50	55	66	70
	Точка №3	*	*	*	*	*	*	*	50	55	66	70
На границе С33, участок Алардинский - Восточный-1 (с подветренной стороны) - во время взрывных работ												
3	Точка №1	*	*	*	*	*	*	*	52	55	65	70
	Точка №2	*	*	*	*	*	*	*	52	55	65	70
	Точка №3	*	*	*	*	*	*	*	52	55	65	70
На границе С33, участок Тешеский 1-1 бис (с наветренной стороны, фон) - во время взрывных работ												
4	Точка №1	*	*	*	*	*	*	*	52	55	62	70
	Точка №2	*	*	*	*	*	*	*	52	55	62	70
	Точка №3	*	*	*	*	*	*	*	52	55	62	70
На границе С33, участок Тешеский 1-1 бис (с подветренной стороны) - во время взрывных работ												
5	Точка №1	*	*	*	*	*	*	*	53	55	66	70
	Точка №2	*	*	*	*	*	*	*	53	55	66	70
	Точка №3	*	*	*	*	*	*	*	53	55	66	70

Ответственный за оформление данного протокола и проведение измерений: Е. Ю. Починок

Протокол на 2 страницах, страница 2

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

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

3

### Заключение

Эквивалентные и максимальные уровни звука, создаваемые взрывными работами на угольном разрезе ОАО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь», Калтанский угольный разрез (Калтанское поле и Осинниковское поле) не превышают допустимые уровни и соответствуют СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Биолог \_\_\_\_\_ *Е. Ю. Починок*

Руководитель ЦИЦ \_\_\_\_\_ Князева Т.Н.



Продолжен на 3 страницах, страница 3

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ



Приложение Р

(обязательное)

Параметры выбросов загрязняющих веществ

Период строительства

Существующее положение : 26.11.2023

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадки источника (м)	Наименование газоочистных установок	Кoeffициент обеспещивности газоочисткой	Средн. экстр. / макс. степень очистки (%)	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 (гр.С)	X1	Y1	X2					Y2	код	наименование	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		
		Площадь: 0																												
0		05 ДЭС 150 кВт	1	0,0000000	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	1	5501	1	4,00	0,10	111,32	0,874268	450,0	-183157,4	-289446,7			0,00			0,00/0,0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1213334	367,54578	0,279680	0,279680			
																					0,00/0,0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0197167	59,72626	0,045448	0,045448			
																					0,00/0,0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0077381	23,44042	0,016429	0,016429			
																					0,00/0,0	0330	Сера диоксид	0,0541667	164,08295	0,117300	0,117300			
																					0,00/0,0	0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1541667	467,00512	0,356500	0,356500			
																					0,00/0,0	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00054	4,14e-07	4,14e-07			
																					0,00/0,0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксольган, метиленоксид)	0,0017857	5,40928	0,003943	0,003943			
																					0,00/0,0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки керосин дезодорированный)	0,0428571	129,82366	0,098571	0,098571			
0		06 ДЭС 150 кВт	1	0,0000000	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	1	5502	1	4,00	0,10	111,32	0,874268	450,0	-182952,2	-289532,8			0,00			0,00/0,0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1213334	367,54578	0,279680	0,279680			
																					0,00/0,0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0197167	59,72626	0,045448	0,045448			
																					0,00/0,0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0077381	23,44042	0,016429	0,016429			
																					0,00/0,0	0330	Сера диоксид	0,0541667	164,08295	0,117300	0,117300			
																					0,00/0,0	0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1541667	467,00512	0,356500	0,356500			
																					0,00/0,0	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00054	4,14e-07	4,14e-07			
																					0,00/0,0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксольган, метиленоксид)	0,0017857	5,40928	0,003943	0,003943			
																					0,00/0,0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки керосин дезодорированный)	0,0428571	129,82366	0,098571	0,098571			
0		07 ДЭС 150 кВт	1	0,0000000	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	1	5503	1	4,00	0,10	111,32	0,874268	450,0	-183135,6	-289710,0			0,00			0,00/0,0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1213334	367,54578	0,279680	0,279680			
																					0,00/0,0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0197167	59,72626	0,045448	0,045448			
																					0,00/0,0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0077381	23,44042	0,016429	0,016429			
																					0,00/0,0	0330	Сера диоксид	0,0541667	164,08295	0,117300	0,117300			
																					0,00/0,0	0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1541667	467,00512	0,356500	0,356500			
																					0,00/0,0	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00054	4,14e-07	4,14e-07			
																					0,00/0,0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксольган, метиленоксид)	0,0017857	5,40928	0,003943	0,003943			
																					0,00/0,0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки керосин дезодорированный)	0,0428571	129,82366	0,098571	0,098571			
0		08 ДЭС 150 кВт	1	0,0000000	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	1	5504	1	4,00	0,10	111,32	0,874268	450,0	-183134,8	-289709,3			0,00			0,00/0,0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1213334	367,54578	0,279680	0,279680			
																					0,00/0,0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0197167	59,72626	0,045448	0,045448			
																					0,00/0,0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0077381	23,44042	0,016429	0,016429			
																					0,00/0,0	0330	Сера диоксид	0,0541667	164,08295	0,117300	0,117300			
																					0,00/0,0	0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,1541667	467,00512	0,356500	0,356500			
																					0,00/0,0	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,00054	4,14e-07	4,14e-07			
																					0,00/0,0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксольган, метиленоксид)	0,0017857	5,40928	0,003943	0,003943			
																					0,00/0,0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки керосин дезодорированный)	0,0428571	129,82366	0,098571	0,098571			
0		09 ДЭС 500 кВт	1	0,0000000	Выхлопная труба ДЭС 500 кВт	1	5505	1	4,00	0,11	268,32	2,549947	450,0	-183074,2	-289723,8			0,00			0,00/0,0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4044445	420,05236	1,653760	1,653760			
																					0,00/0,0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0657222	68,25848	0,268736	0,268736			
																					0,00/0,0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0257937	26,78910	0,097143	0,097143			
																					0,00/0,0	0330	Сера диоксид	0,1805556	187,52340	0,693600	0,693600			
																					0,00/0,0	0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,5138889	533,72031	2,108000	2,108000			
																					0,00/0,0	0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,00062	0,000002	0,000002			
																					0,00/0,0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксольган, метиленоксид)	0,0059524	6,18211	0,023314	0,023314			
																					0,00/0,0	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки керосин дезодорированный)	0,1428571	148,37008	0,582857	0,582857			
0		10 ДЭС 500 кВт	1	0,0000000	Выхлопная труба ДЭС 500 кВт	1	5506	1	4,00	0,11	268,32	2,549947	450,0	-183073,6	-289723,1			0,00			0,00/0,0	0301	Азот диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,4044445	420,05236	1,653760	1,653760			
																					0,00/0,0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0657222	68,25848	0,268736	0,268736			
																					0,00/0,0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0257937	26,78910	0,097143	0,097143			
																					0,00/0,0	0330	Сера диоксид	0,1805556	187,52340	0,693600	0,693600			

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



Период эксплуатации

Существование поименное : 26.11.2023

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выброса загрязняющих веществ		Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Кол-во источников под одним	Номер источника выброса	Номер режонга (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на входе из источника выброса			Координаты на карте (сложие м)				Итого площадь источника (м²)	Наименование газоочистных установок	Кэф.фиц.идент.обеспечивает газочистку (%)	Сред.эфф.эфф.степень очистки (%)	Загрязняющие вещества			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание			
		количество	часов работы в год							скорость (м/с)	Объемная труба (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	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
Примечание: 0																												
0		10 Емкость сбора выбросов	1	0,0000000	Воздушник:(емкость сбора выбросов)	1	0001	1	4,20	0,10	1,27	0,010000	22,0	-183122,0	289440,53			0,00			0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000030	0,32418	0,000090	0,000090	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010	0,10806	0,000020	0,000020	
																					0,00/0,00	0333	Диоксид серы (Диоксид серы); диоксид серы; диоксид серы	0,0003920	42,35897	0,012400	0,012400	
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,0000050	0,54029	0,000170	0,000170	
0		11 ДЭС	1	0,0000000	Воздушник:труба ДЭС	1	0002	1	4,00	0,10	34,94	0,274423	450,0	-183155,3	289450,50			0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Диоксида азота); пероксид азота)	0,0808889	780,62791	0,012160	0,012160	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0131444	126,85159	0,001976	0,001976	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0051587	49,78465	0,000714	0,000714	
																					0,00/0,00	0330	Сернистый диоксид	0,0361111	348,49445	0,005100	0,005100	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод оксид); углерод монооксид; угарный газ)	0,1027778	991,86933	0,015500	0,015500	
																					0,00/0,00	0703	Бензол/ацетилен	0,0000001	0,00115	1,80e-08	1,80e-08	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, окс метан)	0,0011905	11,48906	0,000171	0,000171	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин деодорированный)	0,0285714	275,73168	0,004286	0,004286	
0		12 ДЭС	1	0,0000000	Воздушник:труба ДЭС	1	0003	1	4,00	0,10	34,94	0,274423	450,0	-183150,6	289439,97			0,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Диоксида азота); пероксид азота)	0,0808889	780,62791	0,012160	0,012160	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0131444	126,85159	0,001976	0,001976	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0051587	49,78465	0,000714	0,000714	
																					0,00/0,00	0330	Сернистый диоксид	0,0361111	348,49445	0,005100	0,005100	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод оксид); углерод монооксид; угарный газ)	0,1027778	991,86933	0,015500	0,015500	
																					0,00/0,00	0703	Бензол/ацетилен	0,0000001	0,00115	1,80e-08	1,80e-08	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, окс метан)	0,0011905	11,48906	0,000171	0,000171	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин деодорированный)	0,0285714	275,73168	0,004286	0,004286	
0		13 Емкость сбора сточных вод 35 м³ (рез. гр. №1)	1	0,0000000	Воздушник:(емкость сбора 35 м³)	1	0004	1	4,20	0,10	1,27	0,010000	22,0	-183032,24	289376,06			0,00			0,00/0,00	0333	Диоксид серы (Диоксид серы); диоксид серы; диоксид серы	0,0000024	0,25934	0,000032	0,000032	
																					0,00/0,00	0415	Смесь тяжелых углеводородов C11H14-C11H12	0,0028984	313,19707	0,038404	0,038404	
																					0,00/0,00	0416	Смесь тяжелых углеводородов C6H14-C10H22	0,0010720	115,83883	0,014204	0,014204	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексадиен; бензол)	0,0000140	1,51282	0,000186	0,000186	
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000880	9,50916	0,000117	0,000117	
																					0,00/0,00	0639	1,2-Диметилбензол (2-Метилтолуол; 1,2-ксилол)	0,0000044	0,47546	0,000058	0,000058	
0		14 Емкость сбора сточных вод 70 м³ (рез. гр. №1)	1	0,0000000	Воздушник:(емкость сбора 70 м³)	1	0005	1	4,20	0,10	1,27	0,010000	22,0	-183105,74	289571,44			0,00			0,00/0,00	0333	Диоксид серы (Диоксид серы); диоксид серы; диоксид серы	0,0000033	0,35659	0,000047	0,000047	
																					0,00/0,00	0415	Смесь тяжелых углеводородов C11H14-C11H12	0,0039294	424,60549	0,056302	0,056302	
																					0,00/0,00	0416	Смесь тяжелых углеводородов C6H14-C10H22	0,0014533	157,04158	0,020824	0,020824	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексадиен; бензол)	0,0000190	2,05311	0,000272	0,000272	
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000119	1,28590	0,000171	0,000171	
																					0,00/0,00	0639	1,2-Диметилбензол (2-Метилтолуол; 1,2-ксилол)	0,0000060	0,64835	0,000086	0,000086	
0		15 Емкость сбора сточных вод 8 м³ (рез. гр. №2)	1	0,0000000	Воздушник:(емкость сбора 8 м³)	1	0006	1	4,20	0,10	1,27	0,010000	22,0	-183100,35	289450,38			0,00			0,00/0,00	0333	Диоксид серы (Диоксид серы); диоксид серы; диоксид серы	0,0000007	0,07564	0,000010	0,000010	
																					0,00/0,00	0415	Смесь тяжелых углеводородов C11H14-C11H12	0,0008636	93,31941	0,012374	0,012374	
																					0,00/0,00	0416	Смесь тяжелых углеводородов C6H14-C10H22	0,0003194	34,51392	0,004577	0,004577	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексадиен; бензол)	0,0000042	0,45385	0,000060	0,000060	

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	------	------	--------	---------	------

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

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





## Приложение С

(обязательное)

## Лицензия ООО «Фирма «Сталкер»

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования <h1 style="text-align: center;">ЛИЦЕНЗИЯ</h1> № <u>27 00370</u> от «26» марта 2019 г. переоформление лицензии №27 00126 от «27» ноября 2015 г. На осуществление <u>деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности</u> <small>(указывается лицензируемый вид деятельности)</small> Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: <u>сбор отходов I-IV классов опасности;</u> <small>(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным</small> <u>транспортирование отходов I- IV классов опасности;</u> <small>положением о лицензировании конкретного вида деятельности)</small> <u>обработка отходов III-IV классов опасности;</u> <u>утилизация отходов III-IV классов опасности;</u> <u>обезвреживание отходов I- IV классов опасности</u> Настоящая лицензия предоставлена: <u>Обществу с ограниченной ответственностью «Фирма «Сталкер»</u> <small>(указывается полное и</small> <u>ООО «Фирма «Сталкер»</u> <small>(в случае если имеется) сокращенное наименование</small> <small>(в том числе фирменное наименование),</small> <u>Общество с ограниченной ответственностью</u> <small>организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество</small> <small>индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность</small> Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) <u>1022700517685</u> Идентификационный номер налогоплательщика <u>2726008839</u> <span style="float: right;"><b>0002260</b></span>					
---	--	--	--	--	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

257



(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 681008, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре,  
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

ул. Водонасосная, 1

681008, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » 20\_\_ г. № \_\_

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «26» марта 2019 г. № 62

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 102 (ста двух) листах

И.о. начальника Департамента И.С. Барташунас  
(должность, наименование подразделения) (подпись уполномоченного лица)



И.С. Барташунас  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

258



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

(оборотная сторона листа 73)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
светильник шахтный головной в комплекте	4 82 421 01 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
пылесос, утративший потребительские свойства	4 82 521 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	4 82 524 12 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
нагреватели электрические трубчатые высоковольтные, утратившие потребительские свойства	4 82 526 51 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1

И.о. начальника Департамента  
должность  
М.П.



*И.С. Барташунас*  
подпись

И.С. Барташунас  
ф.и.о. уполномоченного лица

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

259

Формат А4



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 27 00370 от 26.03.2019  
(лист 92 из 102)  
(без лицензии недействительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	4	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	3	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, транспортирование, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния	9 19 111 21 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида титана	9 19 111 24 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
отходы (остатки) стальной сварочной проволоки	9 19 141 21 20 4	4	сбор, транспортирование, обработка, утилизация	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1
песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Водонасосная, 1

И.о. начальника Департамента  
должность  
М.П.



*И.С. Барташунас*  
подпись

И.С. Барташунас  
ф.и.о. уполномоченного лица

0008530

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

260

**Приложение Т**  
**(обязательное)**

**План -график контроля нормативов выбросов на источниках выброса**

*Период строительства*

**План -график контроля нормативов выбросов на источниках выброса**

ООО «СПП» Сер.№ 60009205

*Существующее положение : 26.11.2023*

Цех номер	Цех наименование	Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
		номер	наименование	код	наименование		г/с	мг/м3		
<b>Площадка: 0</b>										
0		5501	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,1213334	367,54578		Инструментальный метод
				0304	Азот (N) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0197167	59,72626		Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0077381	23,44042		Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,0541667	164,08295		Расчетный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,1541667	467,00512		Расчетный метод
				0703	Бенз/а/лирен	1 раз в период строительства	0,0000002	0,00054		Расчетный метод
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в период строительства	0,0017857	5,40928		Расчетный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,0428571	129,82366		Расчетный метод
0		5502	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,1213334	367,54578		Инструментальный метод
				0304	Азот (N) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0197167	59,72626		Инструментальный метод
				0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0077381	23,44042		Инструментальный метод
				0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,0541667	164,08295		Расчетный метод
				0337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,1541667	467,00512		Расчетный метод
				0703	Бенз/а/лирен	1 раз в период строительства	0,0000002	0,00054		Расчетный метод

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

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

261

Формат А4



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

Цех номер	Источник выброса номер	Источник выброса наименование	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование		г/с	мг/м3		
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиды азота, метилформиат)	1 раз в период строительства	0,0017857	5,40928		Расчетный метод
			2732	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,0428571	129,82366		Расчетный метод
0	5503	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,1213334	367,54578		Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0197167	59,72626		Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0077381	23,44042		Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,0541667	164,08295		Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,1541667	467,00512		Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в период строительства	0,0000002	0,00054		Расчетный метод
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиды азота, метилформиат)	1 раз в период строительства	0,0017857	5,40928		Расчетный метод
			2732	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,0428571	129,82366		Расчетный метод
0	5504	Выхлопная труба ДЭС 150 кВт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,1213334	367,54578		Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0197167	59,72626		Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0077381	23,44042		Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,0541667	164,08295		Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,1541667	467,00512		Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в период строительства	0,0000002	0,00054		Расчетный метод
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксиды азота, метилформиат)	1 раз в период строительства	0,0017857	5,40928		Расчетный метод

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

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

Цех номер	Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	наименование номер	наименование	код	наименование		г/с	мг/м3		
			2732	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,0428571	129,82366		Расчетный метод
0	5506	Выхлопная труба ДЭС 500 кВт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,4044445	420,05236		Инструментальный метод
			0304	Азот (I) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0657222	68,25848		Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0257937	26,78910		Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,1805556	187,52340		Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,5138889	533,72031		Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в период строительства	0,0000006	0,00062		Расчетный метод
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метленоксид)	1 раз в период строительства	0,0059524	6,18211		Расчетный метод
			2732	Керосин (Керосин прямой дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,1428571	148,37008		Расчетный метод
0	5506	Выхлопная труба ДЭС 500 кВт	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,4044445	420,05236		Инструментальный метод
			0304	Азот (I) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0657222	68,25848		Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0257937	26,78910		Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,1805556	187,52340		Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,5138889	533,72031		Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в период строительства	0,0000006	0,00062		Расчетный метод
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метленоксид)	1 раз в период строительства	0,0059524	6,18211		Расчетный метод
0	6501	Строительная техника	2732	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,1428571	148,37008		Расчетный метод
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,1458770	0,00000		Инструментальный метод

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

Цех номер	Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля		Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	наименование номер	наименование	код	наименование	контр.	контр.	г/с	мг/м <sup>3</sup>		
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0869650	0,00000	Инструментальный метод		
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	0,0464990	0,00000	Инструментальный метод		
			0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	0,0281510	0,00000	Расчетный метод		
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,2179980	0,00000	Расчетный метод		
			2732	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в период строительства	0,0628800	0,00000	Расчетный метод		
0		Площадка складирования инертных материалов	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO <sub>2</sub>	1 раз в период строительства	0,0078400	0,00000	Расчетный метод		
0		Сварочные работы	0123	Железа оксид	1 раз в период строительства	0,0010096	0,00000	Расчетный метод		
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1 раз в период строительства	0,0000869	0,00000	Метод спектрального анализа		
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	0,0001133	0,00000	Инструментальный метод		
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0000184	0,00000	Инструментальный метод		
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	0,0012561	0,00000	Расчетный метод		
			0342	Фториды газообразные	1 раз в период строительства	0,0000708	0,00000	Расчетный метод		
			0344	Фториды плохо растворимые	1 раз в период строительства	0,0003117	0,00000	Расчетный метод		
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	1 раз в период строительства	0,0001322	0,00000	Расчетный метод		
0		Площадка заправки техники	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в период строительства	0,0000031	0,00000	Расчетный метод		
			2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	1 раз в период строительства	0,0011038	0,00000	Расчетный метод		
0		Окрасочные работы	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в период строительства	0,0024300	0,00000	Расчетный метод		
			1210	Бутилцетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	1 раз в период строительства	0,0004700	0,00000	Расчетный метод		

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



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

Цех номер	Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля		Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
	номер	наименование	код	наименование	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	г/с	мг/м3		
			1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0010190	0,00000		Расчетный метод
			2752	Уайт-спирит	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0021770	0,00000		Расчетный метод
			2909	Пыль неорганическая; до 20% SiO2	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0031790	0,00000		Расчетный метод
0	6506	Строительные машины	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0771670	0,00000		Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0460030	0,00000		Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0245620	0,00000		Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0147720	0,00000		Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,11153900	0,00000		Расчетный метод
			2752	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0332120	0,00000		Расчетный метод
0	6507	Взрывные работы	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,9000000	0,00000		Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,1462500	0,00000		Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	1,3500000	0,00000		Расчетный метод
			2908	Пыль неорганическая; 70-20% SiO2	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	15,1680000	0,00000		Расчетный метод
0	6508	Дробильный комплекс	2909	Пыль неорганическая; до 20% SiO2	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0000144	0,00000		Расчетный метод
0	6509	Бетонный завод БСУ	2908	Пыль неорганическая; 70-20% SiO2	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0000017	0,00000		Расчетный метод
0	6510	Резка металлов	2909	Пыль неорганическая; до 20% SiO2	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0000005	0,00000		Расчетный метод
			0123	Железа оксид	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0740000	0,00000		Расчетный метод
			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0010000	0,00000		Инструментальный метод
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в период строительства	1 раз в период строительства	0,0293333	0,00000		Инструментальный метод

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

Цех номер	Источник выброса номер	Источник выброса наименование	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			код	наименование		г/с	мг/м3		
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в период строительства	0,0047667	0,00000		Инструментальный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	1 раз в период строительства	0,0363333	0,00000		Расчетный метод

*Примечание:*

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

266

## Период эксплуатации

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Цех		Источник выброса		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			наименование	номер	наименование	код	наименование	г/с		мг/м3			
<b>Площадка: 0</b>													
0					Воздушник (емкость сбора бытовых сточков)	0001	0303	Аммиак (Азота гидрид)	1 раз в 5 лет	0,0000030	0,32418		Расчетный метод
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,0000010	0,10806		Расчетный метод
							0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,0003920	42,35897		Инструментальный метод
							0410	Метан	1 раз в 5 лет	0,0000050	0,54029		Расчетный метод
0					Выхлопная труба ДЭС	0002	0301	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	1 раз в год	0,0808889	780,62791		Инструментальный метод
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год	0,0131444	126,85159		Расчетный метод
							0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год	0,0051587	49,78465		Расчетный метод
							0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,0361111	348,49445		Инструментальный метод
							0337	Углерода оксид (Углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	1 раз в год	0,1027778	991,86933		Расчетный метод
							0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	0,0000001	0,00115		Расчетный метод
							1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год	0,0011905	11,48906		Расчетный метод
							2732	Керосин (Керосин прямой дезодорированный)	1 раз в год	0,0285714	275,73168		Расчетный метод
0					Выхлопная труба ДЭС	0003	0301	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	1 раз в год	0,0808889	780,62791		Инструментальный метод
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год	0,0131444	126,85159		Расчетный метод
							0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год	0,0051587	49,78465		Расчетный метод
							0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,0361111	348,49445		Инструментальный метод
							0337	Углерода оксид (Углерод оксид, углерод монооксид, угарный газ)	1 раз в год	0,1027778	991,86933		Расчетный метод

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

267

Формат А4





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

				0602	Бензол (Циклогексаприен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет	0,0000042	0,45385	Расчетный метод
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет	0,0000026	0,28095	Расчетный метод
0		0007	Воздушник (емкость сбора 70 м3)	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000045	0,48626	Инструментальный метод
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет	0,0055975	583,24634	Расчетный метод
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет	0,0019963	215,71740	Расчетный метод
				0602	Бензол (Циклогексаприен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет	0,00000261	2,82033	Расчетный метод
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет	0,0000164	1,77216	Расчетный метод
0		0008	Воздушник (емкость сбора 1,5 м3)	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000011	0,11886	Инструментальный метод
				0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет	0,0012954	139,97912	Расчетный метод
				0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет	0,0004791	51,77088	Расчетный метод
				0602	Бензол (Циклогексаприен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет	0,0000063	0,68077	Расчетный метод
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет	0,0000039	0,42143	Расчетный метод
0		6001	резервуарная группа №1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000638	0,00000	Инструментальный метод
				2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,0227066	0,00000	Расчетный метод
0		6002	резервуарная группа №2	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000015	0,00000	Инструментальный метод
				2732	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год	0,0789999	0,00000	Расчетный метод
				2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет	0,0005237	0,00000	Расчетный метод

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

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

0	6003	резервуарная группа №3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет	0,0000654	0,00000	Инструментальный метод
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,0232806	0,00000	Расчетный метод
0	6004	Автомобильная станция слива/налива ДТ и ТС-1 на 3 поста	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,0000564	0,00000	Инструментальный метод
			2752	Керосин (Керосин прямой перетонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год	0,0111806	0,00000	Расчетный метод
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,0200880	0,00000	Расчетный метод
0	6005	Автомобильная станция слива ДТ на 3 поста	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,0000705	0,00000	Инструментальный метод
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,0251100	0,00000	Расчетный метод
0	6006	Контейнерная АЗС для легкого транспорта	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,0001632	0,00000	Инструментальный метод
			2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,0581118	0,00000	Расчетный метод

Примечание:

В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Изм.	Код уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**Приложение У**  
**(обязательное)**

**Письмо о возможности приема лома и отходов металлов**

**Генеральному директору  
Управляющей организации  
ООО «УК Баимская»**

**Г.В. Фотину**

Исх. № 4781 от 24.11.2023

*О приеме лома цветных и  
черных металлов*

**Уважаемый Георгий Владимирович!**

Настоящим письмом ООО «МЕТАЛЛКОМ» (ИНН 4900004654) в лице Николаева Александра Михайловича, действующее на основании лицензии № ЛЧЦ-49 001 от 09.04.2014 г. по заготовке, хранению, переработке и реализации лома цветных металлов; по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов гарантирует прием лома цветных и черных металлов от ООО «ГДК Баимская» по факту поставки г. Магадан ул. Речаня 79А.

Лом и отходы, содержащие цветные и черные металлы принимаются по следующим ФККО:

1. 4 62 110 99 20 3 - лом и отходы меди несортированные незагрязненные;
2. 4 67 511 11 20 3 - лом и отходы изделий содержащие цветные и черные металлы с преимущественным содержанием меди и никеля;
3. 4 68 851 11 72 3 - лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей;
4. 4 82 305 11 52 3 - кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства;
5. 4 61 022 11 20 4 - лом и отходы черных металлов несортированные с включением алюминия и меди;
6. 4 62 011 92 20 4 - лом и отходы содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий;
7. 4 67 513 21 20 4 - лом и отходы, содержащие цветные и черные металлы преимущественным содержанием железа и алюминия;
8. 4 82 306 11 52 4 - кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства;
9. 4 82 306 21 52 4 - кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из негалогенированных полимеров, утративший потребительские свойства;
10. 4 82 308 11 52 4 - кабель связи оптический, утративший потребительские свойства;
11. 9 19 100 02 20 4 – шлак сварочный;
12. 3 61 212 03 22 5 - стружка черных металлов несортированная незагрязненная;
13. 4 61 010 01 20 5 - лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные;
14. 4 61 010 02 20 5 - скрап черных металлов незагрязненный;
15. 4 61 100 01 51 5 - лом и отходы чугунных изделий незагрязненные;
16. 4 61 200 02 21 5 - лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ

Лист

271

17. 4 61 200 99 20 5 - лом и отходы стальные несортированные;
18. 4 62 200 02 51 5 лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители;
19. 4 82 302 01 52 5 - отходы изолированных проводов и кабелей;
20. 9 19 100 01 20 5 – остатки и огарки стальных сварочных электродов;
21. 9 20 310 01 52 5 - тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых.

Николаев А.М.



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	ЕС-008-СО-07-23-ОВОС2.ТЧ Лист 272