



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного
технического университета»
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОЛИГОНА
ЮЖНО-ШАПКИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало)

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2

Том 8.1.2

2021 г



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного
технического университета»
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОЛИГОНА
ЮЖНО-ШАПКИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Книга 2. Приложения к текстовой части (начало)**

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2

Том 8.1.2

**И.о. заместителя генерального директора-
Главный инженер**

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

И.В. Носов

2021 г

И.о. заместителя генерального директора- Главный инженер	Взам. инв. №
Главный инженер проекта	Подп. и дата
	Инв. № подл.



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»

Свидетельство СРО-П-011-16072009 от 24 август 2017 года

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОЛИГОНА
ЮЖНО-ШАПКИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало)

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2

Том 8.1.2

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Я. В. Функ

2021 г

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

Обозначение	Наименование	Примечание
65-02-НИПИ/2021-ООС2-С	Содержание тома 8.2	2
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Текстовая часть	3

Согласовано	Взам. инв. №	
	Подпись и дата	

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-С		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Ставниченко			30.05.22	Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
Н. контр		Функ			30.05.22	ООО «ПроектИнжинирингНефть»		
ГИП		Функ			30.05.22			
Содержание тома 8.2								

Содержание

Приложение 1 (обязательное) Задание на проектирование объекта и Технические условия на разработку разделов по «Охране окружающей среды».....	4
Приложение 2 (обязательное) Предписание №008-2020-в/П об устранении выявленных нарушений обязательных требований выданное РОСПРИРОДНАДЗОРОМ.....	34
Приложение 3 (обязательное) Приказ Министерства природных ресурсов РФ №877 от 18.12.2001 г Об утверждении заключения государственной экологической экспертизы проекта «Обустройство Южно – Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно – промышленной эксплуатации»	40
Приложение 4 (обязательное) Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией №18 от 17.10.2005 г.....	91
Приложение 5 (обязательное) Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №17 от 28.10.2005 г.....	96
Приложение 6 (обязательное) Технический паспорт «Полигон захоронения отходов» от 22.09.2005 г.....	97
Приложение 7 (обязательное) Свидетельство о государственной регистрации права от 08.11.2005 г.....	136
Приложение 8 (обязательное) Данные полигона утилизации отходов полигона захоронения отходов ЮЖНО – ШАПКИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ из государственного реестра объектов размещения отходов	138
Приложение 9 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного значения.....	139
Приложение 10 (обязательное) Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы и долгопериодных средних концентрациях.....	178
Приложение 11 (обязательное) Сведения о радиационном фоне.....	183
Приложение 12 (обязательное) Сведения ФГБУ «Северное УГМС» о климатических данных.....	184
Приложение 13 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	186
Приложение 14 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей реконструкции	187
Приложение 15 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия.....	188
Приложение 16 (обязательное) Отчет института биологии ФИЦ Коми научного центра УрО РАН о наличии/отсутствии видов растений и животных, занесенных в Красные книги РФ и НАО. 189	189
Приложение 17 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»	206

Согласовано

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Приложение 18 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий.....	224
Приложение 19 (обязательное) Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.....	227
Приложение 20 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «ИУ» №134 от 25.04.2018 г.....	228
Приложение 21 (обязательное) Сертификаты соответствия, экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Владимирской области» установки Инсинератор марки «ИУ».....	281
Приложение 22 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «УПНШ» №391 от 27.09.2018 г.....	287
Приложение 23 (обязательное) Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-0,8.....	335
Приложение 24 (обязательное) Сертификат соответствия, технические условия ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 на Минеральный остаток .	340
Приложение 25 (обязательное) Договор №20У2309 от 12.11.2020 г на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг .	364
Приложение 26 (обязательное) Договор №21У0788//ЕСК-1436 на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг	384
Приложение 27 (обязательное) Договор №21У0258 купли -продажи металлолома с ООО «Армада».....	392
Приложение 28 (обязательное) Лицензия ООО «Армада» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных, цветных металлов .	398
Приложение 29 (обязательное) Данные ООО Торговый дом «Бонкрафт» по образованию зольного остатка и футеровочного кирпича при эксплуатации Инсинератора.	401
Приложение 30 (обязательное) Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ	403
Приложение 31 (обязательное) Договор №1574/РО-П/2021//ЕСК-1389 на оказание услуг по обращению с ТКО.....	405
Приложение 32 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»	407
Приложение 33 (обязательное) Договор №2135//ЕСК-1351 на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега.....	413
Приложение 34 (обязательное) Шумовые характеристики строительной техники и оборудования.....	418
Приложение 35 (обязательное) Сведения о вывозе хозяйственно-бытовых сточных вод	436
Приложение 36 (обязательное) Компонентный состав газа БПТГ ЦПСНиГ Южно-Шапкинское НМ.....	456
Приложение 37 (обязательное) Лицензия на пользование недрами с целью геологического изучения и добычи подземных вод из четвертичных отложений для питьевого водоснабжения.....	457

Взам. инв. №		Подпись и дата		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС2-ТЧ	Лист
											2


Приложение 38 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг»..... 468

Инв. № подл.						Взам. инв. №							
													Подпись и дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС2-ТЧ		Лист					
								3					

**Приложение 1
(обязательное)**

**Задание на проектирование объекта и Технические условия на разработку разделов по
«Охране окружающей среды»**

«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


А.Б. Клочев

«УТВЕРЖДАЮ»
Первый заместитель генерального
директора - Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


Д.А. Баталов

ЗАДАНИЕ № 274

на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

1.	Основание для проектирования	План мероприятий по устранению нарушений, согласно Предписанию Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 008-2020-в/11 от 06.11.2020.
2.	Вид строительства	Реконструкция.
3.	Стадийность проектирования	Инженерные изыскания. Проектная документация. Рабочая документация.
4.	Срок начала строительства	2023 год.
5.	Заказчик проекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».
6.	Юридическая принадлежность объекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
7.	Генеральная проектная организация	ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».
8.	Местоположение объекта	Муниципальное образование «Муниципальный район» «Заполярный район». Большеземельская тундра. Южно-Шапкинское месторождение в Ненецком автономном округе, Архангельской области, Российской Федерации.
9.	Генеральная строительная организация	Определится по итогам проведения тендера.
10.	Особые условия строительства	Район строительства расположен в зоне распространения многолетнемерзлых грунтов. Проектную и рабочую документацию выполнить с учетом строительства и эксплуатации объекта в условиях Крайнего Севера (с выбором соответствующих технологий и материалов).

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

1

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ		4	

11.	Основные технико-экономические показатели	<p>11.1 Существующие проектные решения полигона: Проектная вместимость полигона - 8 000 м. куб. Срок эксплуатации полигона- 20 лет. Режим работы - круглогодичный. Продолжительность смены - 12 часов Размещение- существующее расположение.</p> <p>11.2 Состав существующих объектов и сооружений на полигоне:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шламонакопитель для приема НСО (твердые)- 3 000 м. куб.; - шламонакопитель для приема НСО (твердые)-3 000 м. куб.; - котлован ТБО - 2 000 м. куб.; - площадка для хранения металлолома и пластиковой тары; - 8 наблюдательных скважин; - вспомогательные сооружения.
12.	Состав проектной и рабочей документации в составе реконструируемого полигона	<p>12.1 Уровень ответственности нормальный;</p> <p>12.2 Предусмотреть обустройство следующих объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шламонакопитель с бетонным покрытием для приема нефтесодержащих жидкостей и отходов (НСЖ, эмульсии - жидкие; НСО, дисперсные системы- шламы) - 3000 м³; шламонакопитель с бетонным покрытием для приема нефтесодержащих жидкостей и отходов (НСЖ, эмульсии - жидкие; НСО, дисперсные системы- шламы) - 3000 м³; - карта с бетонным покрытием для приема золы, образующейся от термической обработки отходов, и негорючих отходов - 500 м³; - карта с бетонным покрытием для приема минерального остатка, образующегося при утилизации/обезвреживании нефтесодержащих отходов 1000 м³; - площадка для металлолома, остатков и огарков стальных сварочных электродов (контейнер) и прессованных металлических бочек, пропаренной пластиковой и металлической бочкотары с участком под гидравлический пресс смятия бочек; - площадка для загрязненного металлолома, бочкотар; - площадка для загрязненных труб НКТ; - площадка для пропаренных труб НКТ; - площадка для пропарки труб НКТ, металлолома, бочкотар; - площадка с твердым покрытием для накопления/хранения прочих видов отходов в таре (сухогрузные морские/ железнодорожные контейнеры), отдельный контейнер для каждого вида

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта
 «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

		<ul style="list-style-type: none"> - очистку и функционирование 8 существующих наблюдательных скважин на глубину залегания грунтовых вод; - выполнение твердого покрытия на внутриплощадочных проездах и площадках; - бетонированные площадки для обслуживания шламонакопителей; - устройство съездов по откосам с укладкой железобетонных плит для очистки котлованов; - территорию для заезда спецтехники, разворота спецтехники на участке; - разработать схему организации движения по территории Полигона с односторонним движением, исключая движение задним ходом, встречное и перекрестное движение на территории площадки слива; - заглубление трубопроводов и инженерных коммуникаций (при наличии) в местах проезда автотранспорта выполнить в защитных кожухах (гильзах) на глубине не менее 0,7 м от верха защитного кожуха до поверхности твердого покрытия; - монтаж системы сбора ливневых стоков и производственно-дождевой канализации, по периметру полигона выполнить водоотводные лотки для стока поверхностных вод в закрытую систему или контрольно-регулирующий пруд; - монтаж ограждения по периметру полигона стальной плетеной сеткой типа "Махаон"; - шлагбаум; - блок-балок с контрольно-пропускным пунктом и оборудованной комнатой для приема пищи/отдыха рабочей смены; - весовой контроль при въезде и выезде техники; - блок-балок под пожарный инвентарь с набором необходимого оборудования для пожаротушения с полным комплектом оборудования для пожаротушения; - пожарная емкость; - емкость для хозяйственно-бытовых сточных вод; - размещение контейнера для хранения инвентаря; - сооружения для чистки и мойки спецмашин и контейнеров должны быть расположены на выезде из производственной зоны полигона на расстоянии не менее 50 м от административно-бытовых зданий; - по периметру полигона, начиная от ограждения, должны последовательно размещаться: <ul style="list-style-type: none"> • кольцевой канал; • кольцевое обвалование высотой 1,5 м и шириной 3 м; • ливнеотводные лотки или кюветы с облицовкой бетонными плитами или другим гидроизолирующим материалом.
--	--	--

4

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							7

		<p>- средства механизации технологических процессов с целью защиты работающего персонала, а также уменьшения негативного воздействия на окружающую среду;</p> <p>12.5 При проектировании Полигона предусмотреть следующие мероприятия:</p> <p>- применение типовых цветовых решений ПАО "ЛУКОЙЛ".</p> <p>12.6 На стадии проектирования согласовать с заказчиком перечень сооружений, подлежащих демонтажу.</p>
13.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>13.1 Выполнить обследование полигона для оценки соответствия полигона требованиям законодательства, действующих норм и правил. Программу обследования предварительно согласовать с Заказчиком.</p> <p>13.2 По результатам обследования выполнить проект на реконструкцию полигона, в том числе:</p> <p>- выполнить комплексные инженерные изыскания;</p> <p>- разработать специальные технические условия и получение всех согласований в порядке, предусмотренном Минстроем РФ, в случае необходимости разработки таких условий.</p> <p>13.3 Проект на реконструкцию полигона разработать в соответствии с действующими нормами и правилами, в соответствии с выданными исходными данными и ТУ.</p> <p>13.4 Требования к разработке опросных листов и технических требований на основное технологическое и вспомогательное оборудование:</p> <p>- при составлении технических заданий, технических требований и опросных листов на изготовление и поставку оборудования учесть требования Регламента формирования, согласования и утверждения технических требований и опросных листов на изготовление и поставку оборудования в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (утв. Приказом от 30.10.2019 №871).</p> <p>13.5 Объекты проектирования разместить с максимальным использованием существующих объектов обустройства, инфраструктурных объектов (отсыпанные площадки, трубопроводные эстакады, ЛЭП, площадки на свайных основаниях) с проведением при необходимости их технического обследования и рациональным использованием территорий под места размещения объектов проектирования.</p> <p>13.6 Предоставить Заказчику исходные данные о характеристиках земельных участков, необходимых для оформления в аренду, в соответствии с требованиями к предоставлению исходных данных о характеристиках земельных участков, необходимых для</p>

*ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Южно-Шашкинского нефтегазоконденсатного месторождения»*

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

оформления в аренду, утвержденными Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 623 от 30.06.2021.

13.7 Выполнить комплекс землеустроительных работ. Документацию для оформления земельных участков под строительство объектов и сооружений подготовить на период строительства и эксплуатации, на право аренды или сервитут, иного вещного права, в соответствии с требованиями Федерального законодательства РФ. Срок на право обладания, пользования земельными участками должен соответствовать периоду строительства и эксплуатации объекта, сроком по лицензии, работы выполнить в соответствии с требованиями Федерального законодательства РФ, с определением и установлением санитарно-защитных и охранных зон трубопроводов и энергетических объектов, иных объектов, в порядке предусмотренным нормативно-правовыми РФ и локальными актами, с внесением сведений и данных в единый государственный реестр прав.

13.8 Обеспечить определение видов разрешенного использования земельных участков и проектируемых объектов в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- Приказ Росреестра от 10.11.2020 № П/0412 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков»;

- ст. 7, «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 № 136-ФЗ, виды разрешенного использования земельных участков определяются в соответствии с классификатором, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере земельных отношений. (абзац введен Федеральным законом от 22.07.2010 № 167-ФЗ).

13.9 Обеспечить порядок разработки и выдачи документации, учитывая этапы выполнения работ в комплексном исполнении проектной документации для подачи в срок на необходимую экспертизу в соответствии с действующей нормативно-правовой документацией РФ, законодательством РФ, в том числе учесть принятый Федеральный закон Российской Федерации от 23 июня 2014 года № 171-ФЗ «О внесении изменений в Земельный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», Закон ненецкого автономного округа от 19 сентября 2014 года № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шашкинского нефтегазоконденсатного месторождения»

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							9

(Принят Собранием депутатов Ненецкого автономного округа (Постановление от 11 сентября 2014 года № 264-сд)), Приказ Управления государственного имущества Ненецкого автономного округа от 07 октября 2014 года №24 «Об утверждении административного регламента по предоставлению государственной услуги «Отнесение земель или земельных участков к определенной категории и перевод земель или земельных участков из одной категории в другую», изменения в законах и нормативно-правовых актах органов местного самоуправления.

13.10 Разработать и оформить Схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории в масштабе не мельче 1:10000, согласно требований к подготовке такой схемы, подготовленной на основе сведений Единого государственного реестра недвижимости, с приложением копий кадастровых выписок и кадастрового плана территории, сведений полученных в Росреестре, ФГБУ «Кадастровая палата», актуальных и достоверных данных Федерального государственного информационного ресурса – Государственного кадастра недвижимости, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21.02.1992 №2395-1 РФ «О недрах», Федеральным законом «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 29.12.2014 №459-ФЗ, Земельным кодексом РФ (Федеральный закон РФ №136-ФЗ от 25.10.2010), Федеральным законом от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ», Федеральным законом «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.06.2014 №171-ФЗ, от 31.12.2014 № 499-ФЗ, Градостроительным кодексом РФ (Федеральный закон РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004), Федеральным законом РФ от 06.10.1999 №184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации», Федеральным законом РФ от 24 июля 2007 года №221-ФЗ «О кадастровой деятельности», Федеральным законом РФ от 21.07.1997 №122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», Федеральным законом РФ от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», Федеральным законом РФ от 27.07.2010 №210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Законом НАО от 19.09.2014 №95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления му-

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

7

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

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

	<p>№ 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» (вместе с «Правилами проведения рекультивации и консервации земель»), Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 № 118 «Об утверждении положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами», Приказом Минприроды РФ от 08.07.2010 № 254 «Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья», Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 28.10.2021 № 151-р «Об утверждении схемы территориального планирования муниципального района «Заполярный район» и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных органов власти местного самоуправления.</p> <p>15.4 При проектировании произвести расчет образования отходов, проектом определить необходимые мероприятия, объекты по обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.</p> <p>15.5 Проектом предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - количественную и качественную оценку воздействия на компоненты окружающей среды; - расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и мероприятия по охране атмосферного воздуха; - расчет объемов воды необходимых для технологических, питьевых и хозяйственно-бытовых нужд; - расчет объемов образующихся стоков, способ утилизации сточных вод; - расчет количества образующихся отходов, условия складирования, захоронения или переработки, прогнозируемые способы утилизации отходов с обоснованием возможности и целесообразности
--	---

9

*ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							12

		<p>Дальнего Востока Российской Федерации в результате хозяйственной и иной деятельности организаций всех форм собственности и физических лиц в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации", Распоряжение Правительства РФ от 04.02.2009 № 132-р «О Концепции устойчивого развития коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», Приказом Минэкономразвития России от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении методических рекомендаций по расчету размера убытков, причиненных собственникам земельных участков, землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков временным занятием земельных участков, ограничением прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторам земельных участков либо ухудшением качества земель в результате деятельности других лиц».</p>
16.	Неотъемлемые условия проектирования в составе документации и работ	<p>16.1 Перед подписанием договора на выполнение проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан полностью ознакомиться с заданием на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся выданная информация в задании на проектирование и технических условиях устраивает проектную организацию в части полноты представления исходных данных.</p> <p>16.2 Все вопросы, возникающие в ходе проектирования после подписания договора, решаются за счет сил и средств проектной организации. Сбор недостающих данных подрядная организация осуществляет самостоятельно, предусмотрев выезд Подрядной организации к Заказчику. Данный факт не влияет на сроки и стоимость работ.</p> <p>16.3 Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации (ГИП) в ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» для сбора необходимых исходных данных перед началом проектно-изыскательских работ и на технический совет для защиты предпроектных решений и ПСД (ОТР, РД), предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив рассмотрение результатов работ в электронном виде специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и КЦДНГ.</p> <p>16.4 Согласовать с Заказчиком техническое задание на выполнение инженерных изысканий подготовленное Главным инженером проекта, после предпроектных проработок.</p> <p>16.5 До согласования технического задания на</p>

11

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	14		

		<p>выполнение инженерных изысканий рассмотреть варианты прокладки коридоров трасс, размещение зданий и сооружений с учётом перспективного строительства и утвердить наиболее оптимальную схему обустройства протоколом технического совета ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».</p> <p>16.6 Перед началом полевых работ по изысканиям направить Заказчику программу комплексных инженерных изысканий, в которой обосновать состав, объем, методы, технологию, последовательность, место и время производства отдельных видов работ, охарактеризовать степень изученности инженерно-геологических условий исследуемой территории на основе анализа имеющихся материалов изысканий прошлых лет. Согласовать программу инженерных изысканий.</p> <p>16.7 Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Статья 47. «Инженерные изыскания для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ; - Постановление Правительства РФ от 19 января 2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; - Статья 48. «Архитектурно-строительное проектирование». Градостроительный кодекс РФ» от 29.12.2004 № 190-ФЗ; - Приказ Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»; - Статья 41.2, «Инженерные изыскания для подготовки документации по планировке территории» «Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 07.03.2017); - Типовые ТУ «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями», приложение №2 к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» №599 от 19.09.2016. <p>16.8 На стадии инженерно-геодезических</p>
--	--	---

*ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»*

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

		<p>изысканий осуществить закрепление в натуре углов, площадок и трасс согласно требованиям ВСН 30-81. Закрепление сдать по акту приема-передачи назначенному ответственному представителю Управления маркшейдерско-геодезических работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с организацией транспорта для разездов как внутреннего, так и внешнего.</p> <p>16.9 При съемке существующих трубопроводных эстакад фиксировать провисы трубопровода с их координированием, отметкой верха свайного оголовника в этом месте и фотографированием.</p> <p>16.10 Инженерно-геодезические изыскания, в том числе все картографические цифровые планы выполнить в системах координат СК-63, ГСК-2011, Балтийской системе высот, в форматах AutoCAD, ArcGIS, удовлетворяющие требованиям стандартов ОАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008, СТО ОГМ-01-2013.</p> <p>16.11 При необходимости произвести инженерно-археологические изыскания.</p> <p>16.12 Предоставить Заказчику исходные данные о характеристиках земельных участков необходимых для оформления в аренду в соответствии с требованиями к предоставлению исходных данных о характеристиках земельных участков необходимых для оформления в аренду, утвержденными Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 623 от 30.06.2021г.</p> <p>16.13 Проектировщик осуществляет направление проектной документации и материалов инженерных изысканий в органах государственной экспертизы до получения положительных заключений;</p> <p>16.14 На стадиях инженерных изысканий и проектировании, при наличии пересечений проектируемых объектов с существующими коммуникациями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить ТУ на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес Заказчика, необходимые документы о согласовании пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами сторонними организациями.</p> <p>16.15 В случае объектов реконструкции полигона за границами существующего земельного отвода проектом разработать:</p> <p>- Разработать градостроительную документацию, в т.ч.: в соответствии с Техническими условиями на выполнение землеустроительных и кадастровых</p>
--	--	--

*ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта
«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»*

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.				
						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ		Лист
								16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

		<p>работ по объектам на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа, пункт 6.10.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Произвести градостроительные работы с применением градостроительного, земельного, лесного, водного, гражданского, налогового законодательства, законодательства об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, иное законодательство Российской Федерации, если данные отношения не урегулированы законодательством о градостроительной деятельности. - произвести работы согласно Федеральному закону от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». - Разработать, согласовать и утвердить градостроительный план земельных участков в отношении площадных объектов. Разработать и подготовить чертежи градостроительных планов земельных участков. Утвердить градостроительные планы земельных участков в установленном порядке, согласно требованиям Градостроительных норм и правил при проектировании (ст.46). - Инициировать проведение публичных слушаний согласно 131-ФЗ от 06.10.2003 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» для утверждения ППТ/ПМТ. Разработать, согласовать и утвердить проект планировки и межевания территории земельных участков в отношении линейных объектов. Проект планировочной организации земельного участка разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ по проектированию линейных объектов и сооружений (учесть Статью 4. Пункт 4. Федерального закона РФ от 29 декабря 2004 года № 191-ФЗ «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации»). <p>16.16. Проектную документацию разработать достаточной для прохождения и получения положительных заключений экспертиз с целью получения разрешительной документации на строительство и последующей реализации строительства объекта.</p> <p>16.17. При производстве работ инженерных изысканий и полевых работ учесть требования и включить Приложением к договору и его неотъемлемой частью Положение «О</p>
--	--	--

14

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

		<p>землепользовании» (Приложение № 1 к приказу ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 604 от 09.07.2020).</p> <p>16.18. При отклонениях разрабатываемой проектной документации от норм и правил, явившимися причиной в отказе приемки документации уполномоченными государственными органами контроля и надзора при согласовании, утверждении разработанной проектной документации, при получении отрицательных заключений, проектная организация самостоятельно и за свой счет устраняет все допущенные несоответствия и отклонения в срок установленный для их устранения и исправления.</p>
17.	Количество передаваемой проектной документации	<p>17.1. Количество выдаваемой ПСД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отчет по инженерным изысканиям – в электронном виде на компакт диске с оформлением обложки и перечнем записанной информации: текстовые и табличные данные в форматах Word 2003, Excel 2003, а цифровые планы (схемы, карты), как описано выше в форматах AutoCAD, ArcGIS, MapInfo, все подписанные и скрепленные печатью листы (титульные листы, копии документов, утвержденные схемы, планы, и т.д.) в отсканированном виде в формате PDF (цветовая схема - RGB, разрешение - 300dpi); - проектная документация – 1 экз. + 1 диск. - рабочая документация – 4 экз. + 1 диск. - сметная документация – 1 диск. <p>Предоставить ведомости материалов и работ в программе Excel.</p> <p>17.2. Электронная копия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках). В корне диска: документация, состав проекта, ведомость рабочих чертежей. Документация должна быть подписана электронной цифровой подписью, ИУЛ с учетом возможности проверки подлинности по контрольным суммам.</p> <p>17.3. Диск должен быть защищен от записи; иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, названия комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>17.4. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа.</p> <p>17.5. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>17.6. Документация на электронном носителе</p>

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

		<p>представляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - AutoCAD Drawing (*.dwg), «MapInfo», а также в формате pdf; <p>Дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проектная документация оформляется с электронной цифровой подписью. - текстовая документация - форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdb, *.ppt); - спецификации оборудования и материалов - в формате pdf, Excel. - локальные, объектные сметы, сводный сметный расчет (идентичные бумажному оригиналу в формате xls (Excel) и Гранд Смета версии 2020. <p>Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается дополнительно.</p>
18.	Исходные материалы, выдаваемые Заказчиком.	<ul style="list-style-type: none"> - Технические условия на проектирование объекта, выданные отделом ОТ, ПБ, ООС, утв. 07.07.2021. - Исходные данные для разработки спецразделов; - Исходные данные для составления сметной документации; - ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства»; - ТУ на разработку раздела «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства»; - ТУ на разработку разделов по «Охране окружающей среды»; - ТУ на электроснабжение; - ТУ на разработку раздела «Сети связи»; - ТУ на автоматизацию и метрологию; - ТУ на газоснабжение; - Типовые технические условия по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями; - Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования; - Типовые технические условия на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа; - Типовые технические условия Управления операций с имуществом и земельными участкам ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение инженерных изысканий, предпроектных и проектных работ;

16

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист	
							19	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						

		<ul style="list-style-type: none"> - Требования к ПСД (для целей землепользования); - Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов, для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации нефтепромыслового оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»; - Проект «Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации», шифр 15795, «ПечорНИПИнефть», 2003; - Заключение Главгосэкспертизы №300-03/ТГЭ-0655/02; - Разрешение №17 от 28.10.2005 на ввод в эксплуатацию. - Характеристика объекта размещения отходов; - Копия лицензии ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» №011-00043/П от 05.02.2020; - Копия Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение №22-О от 05.10.2021. <p>Дополнительные исходные данные Подрядчик запрашивает самостоятельно.</p>
--	--	--

Подготовлено ОЭПиС

Костылев А.С.

«СОГЛАСОВАНО»

от ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз"
Главный инженер

А.Н. Гибадуллин

Заместитель директора
по капитальному строительству


И.П. Гынку

ЗАДАНИЕ № 274 на проектирование объекта

«Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

17

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Согласовано:
И.о. начальника отдела ООС
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

А.В. Федулов
« 11 » 04 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»
А.Н. Гибадуллин
« 11 » 04 2022 г.

Технические условия
на разработку разделов по «Охране окружающей среды»
к проекту «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного
месторождения»

Содержание исходных данных:

1 Общие требования.

1.1 Проектной документацией предусмотреть этапы строительства при условии непрерывного приема нефтесодержащих отходов в существующую карту полигона до ввода в эксплуатацию новых объектов.

1.2 Проектную документацию разработать с учетом исполнения требований Федерального закона от 10.01.2001 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», природоохранного законодательства РФ, действующих сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛа», содержащих требования ООС.

1.3 Перед началом проведения инженерных изысканий согласовать программу изысканий со специалистами Отдела охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

1.4 Проектную документацию разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 127.13330.2017, природоохранного законодательства РФ, субъекта Федерации, сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов.

1.5 Проектную документацию разработать в соответствии со следующими Стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ»:

1.6 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;

1.7 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.2-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;

1.8 СТО ЛУКОЙЛ 1.13 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».

1.9 Разработать Проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель согласно действующего законодательства РФ, отдельной книгой или томом в составе раздела ПД ООС и ОВОС, провести соответствующие согласования и утверждения, в соответствии с Градостроительным и Земельным кодексами РФ, ГОСТ Р 59057-2020, ГОСТ Р 59070-2020, ГОСТ Р 59060-2020, ГОСТ 17.5.3.05-84, СанПин 2.1.3684-21, утвержденный Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 3, Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 N 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- площадка для загрязненных труб НКТ;
- площадка для пропаренных труб НКТ;
- площадка для пропарки труб НКТ, металлолома, бочкотар;
- площадка с твердым покрытием для накопления/хранения прочих видов отходов в таре (сухогрузные морские/ железнодорожные контейнеры), отдельный контейнер для каждого вида отходов;
- площадка с бетонным покрытием для установки термической обработки (обезвреживания) ТКО и твердых промышленных отходов с участком под контейнеры (отдельный контейнер для каждого вида отходов) накопления ТКО;
- площадка с бетонным покрытием для установки по утилизации/обезвреживанию нефтесодержащих отходов.

2.3.2. Предусмотреть установку для утилизации/обезвреживания нефтесодержащих отходов, в результате работы которой образуется продукт, пригодный для использования на производственных объектах в качестве строительного материала для отсыпки. Применяемая технология должна иметь положительное заключение государственной экологической экспертизы.

2.4. В составе Полигона предусмотреть следующие сооружения и технические решения:

- установка для термической обработки (обезвреживания) ТКО и твердых промышленных отходов (производительностью не менее 200 кг/ч. и наличием жаропрочной футеровки из огнеупорного бетона или огнеупорных кирпичей во избежание быстрого прогорания стенок оборудования) с участком под контейнеры накопления ТКО;
- установка по утилизации/обезвреживанию нефтесодержащих отходов с камерой дожигания отходящих газов;
- газоснабжение установок по утилизации/обезвреживанию отходов (попутный газ);
- трубопровод для подачи топлива к установкам (согласно выбранному техническому решению);
- закачка ливневых вод в систему нефтесбора;
- подведение электроэнергии;
- подведение связи и создание автоматизированного рабочего места персонала;
- выполнение гидроизоляции стенок и дна котлована шламонакопителя, площадки для загрязненного металлолома, пластиковой и металлической бочкотары, загрязненных труб НКТ из материалов, отвечающим требованиям герметичности с учетом условий эксплуатации;
- устройство теплоизолирующей подушки в зоне нахождения проектируемого объекта во избежание растепления многолетних мерзлых грунтов;
- дренажный колодец №№1,2 шламонакопителей НСО и НСЖ для откачки ливневых вод в нефтесборный коллектор;
- очистку и функционирование 8 существующих наблюдательных скважин на глубину залегания грунтовых вод;
- выполнение твердого покрытия на внутриплощадочных проездах и площадках;
- бетонированные площадки для обслуживания шламонакопителей;
- устройство съездов по откосам с укладкой железобетонных плит для очистки котлованов;
- территорию для заезда спецтехники, разворота спецтехники на участке;
- разработать схему организации движения по территории Полигона с односторонним движением, исключая движение задним ходом, встречное и перекрестное движение на территории площадки слива;
- заглубление трубопроводов и инженерных коммуникаций (при наличии) в местах проезда автотранспорта выполнить в защитных кожухах (гильзах) на глубине не менее 0,7 м от верха защитного кожуха до поверхности твердого покрытия;
- монтаж системы сбора ливневых стоков и производственно-дождевой канализации, по периметру полигона выполнить водоотводные лотки для стока поверхностных вод в закрытую систему или контрольно-регулирующий пруд;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						23
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

- монтаж ограждения по периметру полигона стальной плетеной сеткой типа "Махаон";
 - шлагбаум;
 - блок-балок с контрольно-пропускным пунктом и оборудованной комнатой для приема пищи/отдыха рабочей смены;
 - весовой контроль при въезде и выезде техники;
 - блок-балок под пожарный инвентарь с набором необходимого оборудования для пожаротушения с полным комплектом оборудования для пожаротушения;
 - пожарная емкость;
 - емкость для хозяйственно-бытовых сточных вод $V = 8 \text{ м}^3$;
 - размещение контейнера для хранения инвентаря;
 - сооружения для чистки и мойки спецмашин и контейнеров должны быть расположены на выезде из производственной зоны полигона на расстоянии не менее 50 м от административно-бытовых зданий;
 - по периметру полигона, начиная от ограждения, должны последовательно размещаться:
 - кольцевой канал;
 - кольцевое обвалование высотой 1,5 м и шириной 3 м;
 - ливнеотводные лотки или кюветы с облицовкой бетонными плитами или другим гидроизолирующим материалом.
 - средства механизации технологических процессов с целью защиты работающего персонала, а также уменьшения негативного воздействия на окружающую среду;
- 2.5. При проектировании Полигона предусмотреть следующие мероприятия:
- применение типовых цветовых решений ПАО "ЛУКОЙЛ".
- 2.6. На стадии проектирования согласовать с заказчиком перечень сооружений, подлежащих демонтажу.
- 2.7. На полигоне планируются следующие операции по обращению с отходами:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										24
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ карты	Наименование отхода	Происхождение	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Количество во отходах	Действия с отходом
Карта №1 (3000 м ³)	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	9 19 201 01 39 3	3	Прочие дисперсные системы	75 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание /утилизация
	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	9 19 201 02 39 4	4	Прочие дисперсные системы	100 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание /утилизация
	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	9 31 100 01 39 3	3	Прочие дисперсные системы	50 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание /утилизация
	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	9 31 216 11 29 3	3	Прочие формы твердых веществ	25 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание /утилизация
Карта №2 (3000 м ³)	Шлам очистки емкостей от нефти и нефтепродуктов	Зачистка и промывка оборудования для хранения, транспортирования и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	Прочие дисперсные системы	600 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание /утилизация
	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	Зачистка и промывка нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	Прочие формы твердых веществ	60 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание /утилизация
	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Промывка нефтепромыслового оборудования	9 11 200 61 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	740 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание (или утилизация)

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

25

Формат А4

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

под контейнер накоплен ТКО	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	Сбор пищевых отходов кухни, организаций общественного питания	7 36 100 01 30 5	5	изделий Дисперсные системы	15 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание
Площадка для металлолома	Лом и отходы стальные несортированные	Обращение со сталью и продукцией из нее, приводящее к утрате ими потребительских свойств	4 61 200 99 20 5	5	Твердое	145 т/год	Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализированной организации
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы	9 19 100 01 20 5	5	Твердое	5 т/год	Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализированной организации
Площадка для металлических бочек (на 500 шт.)	Тара из черных металлов, загрязненная органическими спиртами	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением химическими реагентами	4 68 117 31 51 4	4	Изделие из одного материала	10,8 т/год 500 шт/год	Обработка, Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализированной организации
Площадка для металлолома, загрязз-ого нефтепродуктами	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Демонтаж нефтедобывающего оборудования	4 68 101 02 20 4	4	Твердое	145 т/год	Размещение (в части хранения), Обработка, Дальнейшая передача специализированной организации
Площадка для	Тара полиэтиленовая, загрязненная	Использование по назначению с	4 38 113 02 51 4	4	Изделие из одного	8 т/год 500	Обработка, Размещение (в

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист

27

Формат А4

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

пластиковых бочек (на 500 шт.)	негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	утратой потребительских свойств в связи с загрязнением химическими реагентами	9 19 204 11 60 3	3	Изделия из волокон	1 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов
Площадка для накопления/хранения прочих видов отходов в таре (сухогрузные морские/железнодорожные контейнеры)	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Обслуживание машин и оборудования	9 19 204 02 60 4	4	Изделия из волокон	1 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания) твердых промышленных отходов
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Замена фильтров очистки масла дизельных двигателей	9 18 905 21 52 3	3	Изделия из нескольких материалов	2 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание на установке для термической обработки (обезвреживания)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утрагившие потребительские свойства	Использование по назначению с утрагой потребительских свойств	4 71 101 01 52 1	1	Изделия из нескольких материалов	0,5 т/год	Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализированной организации
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Утрага потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	9 20 110 01 53 2	2	Изделия содержащие жидкость	5 т/год	Размещение (в части хранения), дальнейшая передача специализированной организации
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Использование по назначению с утрагой потребительских свойств в связи с загрязнением	4 02 312 01 62 4	4	Изделия из нескольких видов волокон	3 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание
Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Использование по назначению с утрагой потребительских свойств в связи с загрязнением	4 33 202 03 52 4	4	Изделия из нескольких видов волокон	0,9 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	9 19 205 02 39 4	4	Прочие дисперсные системы	0,8 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	Удаление избыточного активного ила биологических	7 22 200 01 39 4	4	Прочие дисперсные системы	1,5 т/год	Размещение (в части хранения), Обезвреживание

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

2.8. Перечень оборудования и сооружений может быть уточнен ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на этапе согласования общих технических решений.

3. Перечень документации и мероприятий, которые необходимо учесть при проектировании Генпроектировщику на предпроектной стадии.

3.1 Определить порядок обращения со сточными водами:

3.1.1 На стадии строительства. Хозяйственно - бытовые стоки, образовавшиеся при строительстве должны собираться в канализационные ёмкости и по мере накопления вывозиться на ближайшие очистные сооружения по предварительно заключенному Подрядчиком договору. Проектировщик предлагает организацию, принимающую стоки на очистку. Проектировщик обязан запросить и получить письмо от организации (на которую планируется вывоз) о согласовании возможности приемки хоз. бытовых стоков, образующихся от строительства.

3.1.2. На стадии эксплуатации. Определить порядок обращения с ливневыми сточными водами, сточными водами после утилизации жидких нефтесодержащих отходов.

3.2 Определить порядок обращения с отходами:

3.2.1 На стадии строительства. Образовавшиеся отходы при строительстве объекта временно накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом Подрядчика на специализированные предприятия, осуществляющее приём отхода по предварительно заключенному Подрядчиком договору. Проектировщик предлагает организацию, принимающую отходы на утилизацию, обезвреживание или захоронение. Организация, осуществляющая проектирование обязана запросить и получить письмо от организации (на которую планируется вывоз ТКО, строительного мусора, металлолома и т.д.) о согласовании возможности приемки отходов, образующихся от строительства.

3.2.2. На стадии эксплуатации:

3.2.2.1. При проектировании учитывать действующую Лицензию ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.

3.2.2.2. При проектировании произвести расчет образования отходов, проектом определить необходимые мероприятия, объекты по обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.3 Определить порядок учета источников выбросов загрязняющих веществ:

3.3.1 На стадии строительства. Подрядчику, выполняющему работы по реконструкции полигона, следует учитывать источники выбросов загрязняющих веществ от оборудования и технологических процессов при расчете предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

3.3.2. На стадии эксплуатации. Провести инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ от Полигона, учесть данные источники выбросов ЗВ при расчете предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для получения разрешительной документации.

3.4. Определить необходимость оснащения установок по утилизации/обезвреживанию отходов автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ, руководствуясь Постановлением № 262 от 13.03.2019 и Распоряжением № 428-р от 13.03.2019.

4. Перечень документации, предоставляемой Генпроектировщиком Заказчику должен включать:

4.1 Проведение природно-экологической оценки района размещения объекта с учетом существующих экологических ограничений с целью предварительного качественного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							31

определения экологического риска намечаемой деятельности в предполагаемом районе строительства. Использование для этих целей материалы инженерно-экологических изысканий.

4.2 Разработку раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» для нейтрализации (или снижения) негативного влияния на окружающую среду с расчетами затрат на их реализацию (в т. ч. расчет компенсационных выплат), включая:

- количественную и качественную оценку воздействия на компоненты окружающей среды;
- расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и мероприятия по охране атмосферного воздуха;
- расчет объемов образующихся стоков, способ утилизации сточных вод;
- расчет количества образующихся отходов, условия накопления/хранения, захоронения или переработки, прогнозируемые способы утилизации отходов с обоснованием возможности и целесообразности переработки;
- разработку мероприятий по рекультивации нарушенных земель;
- разработку компенсационных мероприятий по восполнению биологических ресурсов, нарушенных в процессе реализации проекта;
- возможность аварийных ситуаций и их экологические последствия, с обязательным приложением примерных удельных расчетов размеров ущерба, нанесенного почвам, лесам, водным ресурсам и т.п.;
- обоснование программы производственного экологического контроля (экологического мониторинга).

4.3 При проектировании переходов коммуникаций через водные объекты отдавать предпочтение надводному исполнению (эстакада). При строительстве линейных объектов в местах перехода через водные объекты предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ. Согласно Водному кодексу исключить сброс промливневых и дождевых стоков из водоотводных канав в водные объекты и их водоохранные зоны.

4.4 Предусмотреть мероприятия по предупреждению и реагированию при возможных авариях. Разработать мероприятия, ведущие к минимальному воздействию на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций.

4.5 Выполнить в составе проекта отдельным томом расчет границ санитарно-защитной зоны (с учетом шумового воздействия) в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.

4.6 Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при строительстве и дальнейшей эксплуатации в соответствии с законодательством РФ.

4.7 Согласовать с группой охраны окружающей среды подразделения «ЛУКОЙЛ-Коми» презентационные материалы к общественным слушаниям за 1 месяц до их официального проведения.

4.8 При защите проекта на общественных слушаниях/экспертизе, обеспечить присутствие представителя проектной организации с презентационным и раздаточным материалом, отражающим основные характеристики проектируемого объекта и решения, направленные на обеспечение требуемого уровня промышленной и экологической безопасности и обладающим необходимыми знаниями по технологии производства выполняемых работ.

4.9 Получить разрешения/заключения на реализацию проекта от всех заинтересованных государственных контролирующих органов, в том числе положительное заключение государственной экологической экспертизы, Главгосэкспертизы.

4.10. Пакет документации на получение Решения о предоставлении водного объекта в пользование с подготовкой пакета документации для дальнейшего заключения договоров на водопользование объектами.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							32

4.11 Проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель (проект восстановления загрязненных земель).

5. Основные требования на разработку проекта.

5.1. Проектной документацией предусмотреть следующие обязательные разделы:

- архитектурно-строительные и планировочные решения;
- проект демонтажных работ;
- проект и мероприятия по рекультивации и восстановлению нарушенных земель (проект восстановления загрязненных земель);
- перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- прочие разделы, необходимые для прохождения всех экспертиз и согласований в государственных органах (негосударственных) организациях и надзорных органах, в т.ч. для получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

6. Срок действия технических условий.

6.1. Срок действия настоящих технических условий устанавливается на 3 года с даты их утверждения.

Начальник отдела ОТ, ПБ и ООС

Ю.М. Зарифуллин

Руководитель группы ООС

М.И. Ивашин

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель проекта

Проектного офиса «Развитие северных месторождений»

О.Н. Субакова

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 2

(обязательное)

Предписание №008-2020-в/П об устранении выявленных нарушений обязательных требований выданное РОСПРИРОДНАДЗОРОМ



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОР)**

ул. Большая Грузинская, 4/6, г. Москва, 125993

**ПРЕДПИСАНИЕ № 008-2020-в/П
об устранении выявленных нарушений
обязательных требований**

«06» ноября 2020 г.
(дата составления)

г. Москва
(место составления)

Выдано: обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

(наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество (последнее – при наличии) индивидуального предпринимателя)

по результатам проведения внеплановой выездной проверки, акт проверки от 06.11.2020 № 008-2020-в/А

(дата, номер акта проверки (иного документа, составленного по результатам проведенных мероприятий))

На основании ст. 17 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», п. 1 ст. 66 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», в соответствии с пунктом 6.6 Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 400,

обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

(наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество (последнее – при наличии) индивидуального предпринимателя)

Предписывается устранить следующие нарушения:

№ п/п	Конкретное описание (существо) выявленного нарушения	Наименование нормативного правового акта с указанием его структурных единиц, требования которого нарушены	Срок устранения нарушения	ответственный
Общие нарушения по предприятию				
1.	В период с 2018 г. по 21.09.2020 в ООО «Лукойл-Коми» не обеспечило организацию производственного экологического контроля: отсутствовало лицо, назначенное ответственным за проведение производственного экологического контроля.	статья 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»	22.04.2021	
Харьгинское месторождение				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							34

<p>0024 — установка комбинирования газа СД и ВД; ист. № 6026 — БКНС; ист. № 0028 — насосная пластовой воды; ист. № 6030 — дренажная система промдождевых и бытовых стоков; ист. № 0031 — газотурбинный агрегат; ист. № 0046 — факельная система высокого давления (технологическое оборудование); ист. № 0048 — факельная система низкого давления (технологическое оборудование); ист. № 0049 — факел низкого давления; ист. № 0044 — полигон захоронения нефтесодержащих отходов; ист. № 0045 — установка по сжиганию отходов.</p> <p>Также, представлены недостоверные сведения в ПТО УНВОС о стационарном источнике выбросов вредных (загрязняющий) веществ в атмосферный воздух № 0045</p>			
---	--	--	--

Полигон захоронения отходов Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения

108.	<p>Не обеспечено соблюдение требований проекта «Обустройство Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации»: отходы металлолома накапливаются по периметру от внешней стороны карт с жидкими</p>	<p>статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"; главы 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p>	22.04.2021	
------	---	--	------------	--

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

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

	нефтесодержащими отходами, вдоль подъездных дорог к объектам инфраструктуры внутри полигона, на открытом грунте. Площадка, огражденная бетонным бортиком отсутствует; отсутствуют внутриплощадочные сети и сооружения отводов ливневых стоков полностью; отсутствует твердое покрытие внутриплощадочных подъездных дорог; не обеспечено захоронение отходов в течении 2 лет; в картах полигона (3 карты) размещены жидкие нефтесодержащие отходы			
109.	В отсутствие лимитов на размещение осуществляется хранение отхода при извлечении нефтесодержащей жидкости из нефтесодержащих отходов (ФККО 74235000000) НСЖ, НСП на полигоне захоронения промышленных отходов «Южно-шапкинское месторождения»	Пункт 2, статья 11 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»	22.04.2021	
110.	Не обеспечен первичный учет отходов 3 класса опасности отходов (ФККО 74235000000) НСЖ, НСП на Южно-Шапкинском месторождении	статья 19 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»	22.04.2021	
111.	Не разработан паспорт	статья 14 Федеральный	22.04.2021	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
36

	на отход при извлечении нефтесодержащей жидкости из нефтесодержащих отходов (ФККО 74235000000) НСЖ, НСШ	закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; постановление Правительства Российской Федерации от 16.08.2013 № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов I - IV классов опасности» (вместе с «Правилами проведения паспортизации отходов I - IV классов опасности»)		
112.	Искажена информация, представленная в характеристике полигона захоронения промышленных отходов «Южно-шапкинское месторождения»: в пункте 6 вместо проектной документации «Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации, указана не соответствующая требованиям раздела информация; в пункте 9 в разделе вместимость ОРО, м3(т), указаны недостоверные сведения по вместимости в объеме - 7 000 м3.	статья 19 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»	22.04.2021	
113.	Не осуществлялся контроль за выбрасываемыми веществами от стационарных источников в соответствии с план-графиком контроля стационарных источников выбросов по	пункт 2 статьи 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; пункт 1 статьи 30 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»	22.04.2021	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

37

	объекту НВОС - Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение № 11-0183-001073-П в 2019 году: отсутствуют результаты контроля источников, на которых план-графиком предусмотрен расчетный и инструментальный методы контроля выбросов			
Пашшорское месторождение				
114.	Не обеспечено соблюдение требований технического проекта «Дополнение к технологической схеме разработки Пашшорского нефтяного месторождения»: в части превышения допустимых отклонений (показатель добычи нефти в 2018г. установлен на уровне 93,3 тыс.т., добыча нефти в 2018г. составила 159,87 тыс. т. Показатель уровня добычи не выполнен, отклонение + 71,35% при допустимом ± 30%; фактический показатель использования попутного нефтяного газа за 2018 год ниже проектного и составляет 86,8% при установленном - 95%.)	п.п. 2 и 10 ч.2 ст. 22, ст.23.2 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах». Раздел 5 Правил разработки месторождений углеводородного сырья, утвержденных приказом от 14.06.2016 № 356 Минприроды России	22.04.2021	
115.	Нарушены требования проекта «Обустройство нефтяного месторождения на полное развитие»: - установлено, что в	статья 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; главы 6.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации	22.04.2021	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							38

	предусмотрен расчетный метод контроля выбросов			
--	--	--	--	--

Устранение выявленных нарушений является обязательным.

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, в отношении которых была проведена проверка, в случае несогласия с выданным предписанием об устранении выявленных нарушений в течение пятнадцати дней с даты получения акта проверки вправе представить в Росприроднадзор (его территориальный орган) в письменной форме возражения в отношении акта проверки и (или) выданного предписания об устранении выявленных нарушений в целом или его отдельных положений.

По истечении срока выполнения настоящего предписания информация о выполнении настоящего предписания (с документами, подтверждающими выполнение настоящего предписания) направляется в Федеральную службу в сфере природопользования (Росприроднадзор) по адресу: ул. Большая Грузинская, 4/6, г. Москва, 125993.

(наименование территориального органа Росприроднадзора и место его нахождения)

За невыполнение в срок настоящего предписания предусмотрена ответственность в соответствии со ст. 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Старший государственный инспектор Российской Федерации
в области охраны окружающей среды

Огурцова Н.Н.
(фамилия, инициалы)

_____ (подпись)

06.11.2020 г.
(дата)

Предписание получил:

_____ (должность)

_____ (фамилия, имя, отчество (при наличии))

_____ (подпись)

_____ (дата вручения)

(сведения о документах (реквизиты), удостоверяющих полномочия законного представителя, защитника юридического лица)

Предписание направлено по почте: _____

(дата, номер заказного письма, уведомления)

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										39
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 3

(обязательное)

Приказ Министерства природных ресурсов РФ №877 от 18.12.2001 г Об утверждении заключения государственной экологической экспертизы проекта «Обустройство Южно – Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно – промышленной эксплуатации»



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

П Р И К А З

г. МОСКВА

18.12.2001

№ 877

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно - промышленной эксплуатации"

В соответствии с Федеральным законом "Об экологической экспертизе"

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации", образованной в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 16 октября 2001 г. № 725 "Об организации и проведении государственной экологической экспертизы проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации".

2. Установить срок действия указанного заключения - 3 года.

Министр



В.Г.Артюхов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
40

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

Утверждено приказом
Министерства природных ресурсов
Российской Федерации

№ 877 от "19 " декабря 2001 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта
"Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для
опытно-промышленной эксплуатации"

г.Москва

14 декабря 2001 г.

Экспертная комиссия, утвержденная приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 16.10.2001 № 725 в составе руководителя к.г.-м.н., академика РАН И.С.Гутмана, ответственного секретаря М.В.Новиковой и экспертов к.т.н. М.С.Беспалова, д.б.н. В.В.Дежкина, к.т.н. Е.С.Драчиковой, к.т.н. И.В.Дудлера, к.г.н. Л.С.Исаевой-Петровой, Е.П.Колосовой, к.т.н. И.И.Кондратенко, к.г.-м.н. С.Ю.Пармузина, В.Л.Понизова, Г.А.Прохорова, к.т.н. О.А.Райского, к.г.-м.н. А.Н.Степанова, к.г.-м.н. С.В.Спектора, к.в.н. В.Н.Тушонкова, д.т.н. В.А.Харитоновой рассмотрела материалы проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации", разработанного институтом "ПечорНИПИнефть" и ЗАО "Нордэко-Евразия" и представленного ЗАО "СеверТЭК".

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Том I. Пояснительная записка.
2. Книга 1. Основные проектные решения. Обустройство месторождения.
3. Книга 2. Основные проектные решения. Нефтепровод Южно-Шапкино-Харьяга.
4. Книга 3. Организация строительства.
5. Книга 4. Части 1 и 2. Охрана окружающей среды.

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

6. Книга 5. Декларация промышленной безопасности.
7. Книга 6. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций.
8. Книга 7. Техничко-экономические показатели.
9. Том II. Графическая часть.
10. Том III. Сметная документация.
11. Том IV. Спецификация оборудования.
12. РП Автозимник Южно-Шапкино-Харьга:
13. том 1. Пояснительная записка;
14. том 2. Графическая часть.
15. Пакет согласовательной документации.

Заключения и согласования контрольных и надзорных органов:

1. Согласование Управления по культуре Администрации Ненецкого автономного округа "Проекта обустройства Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 27.01.01 №261.
2. Согласование Инспекции по охране, контролю и регулированию использования охотничьих животных Ненецкого автономного округа (Госохотинспекция) Департамента по охране и рациональному использованию охотничьих ресурсов МСХ РФ "Проекта обустройства Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 22.07.01 №180/06.
3. Согласование Комитета природных ресурсов по Архангельской области МПР России рабочего проекта "Обустройство Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 30.08.01 №И-2/1587.
4. Согласование Ненецкого лесхоза Комитета природных ресурсов по Архангельской области МПР России "Проекта обустройства Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 26.08.01 №275.
5. Согласование Комитета по земельным ресурсам и землеустройству Ненецкого автономного округа Федеральной службы земельного кадастра России от 15.10.01 №838.
6. Согласование Двинско-Печерского бассейнового водного управления МПР России проекта "Обустройство Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 18.09.01 567/2.
7. Согласование Северного бассейнового управления по охране, воспроизводству рыбных запасов и регулированию рыболовства "СЕВРЫБВОД" Госкомрыболовства России от 02.10.01 №02-29/2682.
8. Согласование 21-ой самостоятельной военизированной пожарной части Противопожарной и аварийно-спасательной службы УВД Архангельской области "Акта выбора площадок и трасс коммуникаций для строительства объектов обустройства Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения" от 11.10.96 №1391.
9. Требования Управления по делам ГО и ЧС Ненецкого автономного округа МЧС России для разработки ИТМ ГО ЧС в проекте "Обустройство Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 11.03.01 №1/ДСП.
10. Согласование Управления по делам ГО и ЧС Ненецкого автономного округа МЧС России "Проекта обустройства Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 4.09.01 №517.
11. Согласование Комитета архитектуры и организации строительства Администрации Ненецкого автономного округа "Акта выбора площадок и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- трасс коммуникаций для строительства объектов обустройства Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения" от 10.10.98 №28.
12. Заключение Центра госсанэпиднадзора в Ненецком автономном округе МЗ РФ проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" от 18.09.01 №2-1-17 "Б"/63.

16. Дополнительные и корректирующие материалы, представленные по запросам экспертной комиссии.

Краткое содержание представленных материалов

Заказчиком проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" является ЗАО "СеверТЭК".

Основным документом на разработку проекта является Технологическая схема опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ) Южно-Шапкинское месторождения, утвержденная ЦКР Минэнерго РФ (протокол № 2363 от 17.06.99 г.).

В качестве исходных данных при проектировании использовались отчеты ОАО "ВНИИнефть", результаты собственных исследований института "ПечорНИПИнефть" и ЗАО "СеверТЭК", отчеты компаний "Halliburton", "ENBAS", представленные заказчиком.

Оценка уровней добычи нефти на месторождении проведена в соответствии с утвержденной ЦКР Минэнерго (протокол № 2363 от 17.06.1999 г.) технологической схемой опытно-промышленной эксплуатации Южно-Шапкинское месторождения.

Раздел "Охрана окружающей среды" в составе проекта "Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" выполнен ЗАО "Нордэко Евразия" на основании договора № 15795-1/HE.01.19 от 12 марта 2001 г. с институтом "ПечорНИПИнефть" в соответствии с представленными исходными данными и принятыми проектными решениями.

Кроме перечисленных, были использованы следующие материалы:

- «Обоснование инвестиций в обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения" (Отчет ПечорНИПИнефть № 15810-0, Ухта, 2000 г.);
- Материалы инженерных изысканий, представленные заказчиком;
- Технические условия на подключение проектируемого межпромыслового нефтепровода к существующему нефтепроводу Харьяга-Усинск;
- Акты выбора площадок и трасс коммуникаций для строительства объектов обустройства Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения.
- Согласования или заключения государственных органов надзора и контроля о состоянии окружающей природной среды при размещении объектов проектирования и эксплуатации месторождения;
- Корректирующие материалы, представленные по запросам экспертной комиссии.

Принятые в проекте технологические и технические решения, установленные экологические ограничения и современное состояние природной среды, а также планируемые природоохранные мероприятия направлены на предупреждение и смягчение негативных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую природную среду, сохранение традиционного природопользования территории и разработаны в соответствии с регламентирующими положениями СНиПов и других нормативно-правовых документов, регулирующих отношения в области охраны окружающей среды и управления природными ресурсами на

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

территории Российской Федерации, Республики Коми и Ненецкого автономного округа.

1. Общие сведения о проекте

Проект разработан на основании задания на проектирование, утвержденного генеральным директором ЗАО «СеверТЭК». Рассматриваемый проект предусматривает обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации и строительство с этой целью комплекса промышленных сооружений, необходимых для обеспечения сбора, подготовки и транспорта нефти и газа в планируемых объемах.

В административном отношении площадь Южно-Шапкинское месторождения находится на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Нарьян-Мар, расположенный в 75 км к северо-западу от месторождения, и пос. Харьягинский – база разработки Харьягинского нефтяного месторождения, расположенный в 70 км к востоку. В 60 км к северо-востоку расположено переданное в разработку Лаявожское газоконденсатное месторождение.

Город Усинск - основная база нефтедобычи ЗАО «СеверТЭК» находится в 185 км к юго-востоку от Южно-Шапкинское месторождения.

Район намечаемого освоения расположен преимущественно на землях оленеводческих хозяйств СПК «Путь Ильича» и СПК «Ижемский оленевод».

В настоящее время месторождение законсервировано в ожидании обустройства для опытно-промышленной эксплуатации.

В основу настоящего проекта положены следующие принципиальные положения и технологические показатели разработки, принятые в соответствии с утвержденной Технологической схемой разработки Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения (протокол ЦКР Минэнерго РФ № 2363 от 17.06.1999 г.):

- выделение в продуктивном разрезе месторождения двух самостоятельных объектов разработки (залежи II и III);
- размещение добывающих скважин вдоль оси залежей с расстоянием между скважинами 1000 м;
- разработка залежей с поддержанием пластового давления путем приконтурной закачки воды;
- фонд добывающих скважин – 15, нагнетательных – 6 скв.;
- максимальный проектный уровень добычи нефти – 2618 тыс.т/год.;
- максимальная добыча жидкости – 2684 тыс.т/год,
- максимальная добыча пластовой воды – 1639 тыс.т/год;
- максимальная добыча газа – 245,96 млн. м³/год;
- способ эксплуатации скважин фонтанный с переходом на механизированный (газлифт);
- утилизация излишков нефтяного газа – в газовую шапку залежи IV.

Максимальный объем добычи нефти и газа ожидается в 2004 году.

Настоящим проектом предусматривается строительство следующих основных сооружений и объектов, обеспечивающих обустройство Южно-Шапкинское месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации:

- кустовых площадок скважин (3 шт.);
- центральных производственных сооружений (ЦПС) с установкой подготовки нефти (УПН) и комплексной установкой подготовки и компримирования газа;
- блочной кустовой насосной станции;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- сборных линий нефтепроводов от скважин до ЦПС;
- внутрипромысловых дорог;
- вахтового жилого поселка.

Для обеспечения внешнего транспорта нефти, подготовленной в соответствии с ГОСТом 9965-76, до существующего нефтепровода Харьяга-Усинск проектом предусматривается строительство экспортного нефтепровода протяженностью ~ 98,5 км. Вдоль трассы нефтепровода проектируется сооружение временной зимней автодороги.

Номинальный объем перекачки нефти по нефтепроводу с Южно-Шапкинское месторождения составит 2618 тыс. тонн в год.

Для приема товарной нефти с Южно-Шапкинское месторождения и ее закачки в нефтепровод Харьяга – Усинск на территории Харьягинского нефтяного месторождения проектируется терминал сдачи нефти «СеверТЭК», включающий следующие сооружения:

- насосную станцию;
- резервуарный парк;
- коммерческий узел учета нефти.

Потребность в отводе земель под размещение объектов обустройства Южно-Шапкинское месторождения составит 241,72 га - в краткосрочное пользование (на период строительства) и 64,05 га - в долгосрочное пользование (на период эксплуатации месторождения). Для прокладки автозимника от Южно-Шапкинское до Харьягинское месторождения вдоль трассы экспортного нефтепровода потребуются отвод 161,3 га.

Размещение площадок проектируемых объектов обустройства и трасс внутрипромысловых и внешних коммуникаций принято на основании Актов выбора земельных участков под строительство и согласовано с основными землепользователями и территориальными органами государственного надзора и контроля за состоянием окружающей природной среды.

2. Краткая природная и социально-экономическая характеристика района работ

В географическом отношении Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в западной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции, в пределах Большеземельской тундры и приурочено к междуречью рек Шапкино и Серчейю - притока р. Лая.

В административном отношении площадь Южно-Шапкинское месторождения расположена на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Нарьян-Мар, расположенный в 75 км к северо-западу от месторождения, и пос. Харьягинский – база разработки Харьягинского нефтяного месторождения, в 70 км к востоку.

Площадь месторождения вытянута в субмеридиональном направлении. Протяженность с севера на юг более 3,5 км, с запада на восток – до 1,5 км.

Район строительства характеризуется суровыми гидротермическими и сложными мерзлотными условиями, отличается крайне высокой экологической уязвимостью и слабой восстанавливаемостью природных комплексов.

Территория месторождения относится к субарктическому климатическому поясу. Климат района, вследствие его положения в относительно высоких широтах и удаленности от Атлантического океана, отличается значительной суровостью и континентальностью. Особенности климата определяются малым количеством солнечной радиации зимой, воздействием северных морей, интенсивным западным переносом воздушных масс и характеризуется коротким прохладным летом и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									45
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			

Наиболее высокие температуры ММП (не ниже -1°C) характерны для залесенных, закустаренных, переувлажненных и заболоченных участков, а также для крутых склонов речных долин. К участкам сквозных таликов относятся долины водотоков, широкие полосы стока, лесные массивы. Глубина сезонного промерзания-протаивания грунтов изменяется в широком диапазоне: от 0,5 м (СМС-СТС - на торфяниках) до 1,5-1,8 м (СТС - на минеральных грунтах).

Для территории характерно широкое, но в целом слабовыраженное, развитие различных криогенных и экзогенных процессов: термокарат, термоэрозия, заболачивание, дефляция, солифлюкция, сезонное пучение, морозобойное растрескивание.

Природные гидрологические и гидрогеологические условия территории обусловлены ее расположением в тундровой зоне субарктического пояса и приуроченностью к зоне прерывистого распространения многолетнемерзлых пород (ММП). Вся территория сильно заболочена, покрыта множеством озер и небольших рек.

Речная сеть в районе месторождения развита сравнительно равномерно, что связано с избыточным увлажнением и относительно однородными природными условиями. Коэффициент густоты речной сети 0,6-0,8 км/км². Наиболее крупными реками района являются Колва, Лая, Шапкина. Питание рек и озер осуществляется как за счет атмосферных осадков и поверхностного стока, так и за счет подземных вод. Доля подземного стока в питании составляет от 5% до 20% в зависимости от степени развития ММП. Поверхностные воды района по нормативным показателям относятся к водам высокого качества и пригодны для хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Суровая зима определяет длительное и устойчивое стояние ледового покрова на реках (6-7 месяцев). Ледостав устанавливается обычно в конце октября-начале ноября. Максимальная мощность ледяного покрова устанавливается в марте-апреле и составляет в среднюю по суровости зиму 0,8 м. Продолжительность стояния льда на реках изменяется от 170 до 220 дней.

Подземные воды района в верхней части гидрогеологического разреза образуют ряд водоносных комплексов и горизонтов, распространение которых в плане и разрезе осложнено наличием ММП. Первые от поверхности водоносные горизонты представлены горизонтом озерно-болотных отложений и верхнечетвертично-современным водоносным комплексом лагунно-морских и аллювиальных отложений.

Водоносный горизонт озерно-болотных отложений имеет сезонный характер и приурочен к деятельному слою мощностью до 3 м.

Водоносный комплекс лагунно-морских и аллювиальных отложений приурочен, как правило, к глубоким сквозным и несквозным таликам в пределах речных долин и содержит пресные подземные воды, пригодные для хозяйственно-питьевого водоснабжения. Подземные воды комплекса лагунно-морских и аллювиальных отложений питают поверхностные воды озер и рек.

Подземные воды водоносного криогенно-таликового чирвинского горизонта, распространенного повсеместно до глубины 80-120 м и имеющие хорошую естественную защищенность и относительно высокую водообильность являются перспективными для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения месторождения. Артезианские минерализованные воды юрского горизонта с глубины 600 м, характеризующихся выдержанностью по площади, толщине и водообильности, перспективны для использования в системе ППД.

В ландшафтном отношении Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в тундровой ландшафтной зоне на стыке южных типарктической тундр и северных редколесий.

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата					
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
						47

На рассматриваемой территории развиты тундровые глеевые и тундрово-иллювиально-гумусовые мерзлотные почвы. Почвообразование протекает здесь в условиях отрицательных среднегодовых температур, обуславливающих формирование и сохранение слоя вечной мерзлоты, образование морозобойных трещин, развитие экзогенных процессов в верхнем активном, оттаивающем слое. Большая часть территории занята, тундровыми полугидроморфными и гидроморфными почвами в сочетании болотными торфяно-глеевыми и торфяными почвами. В условиях практически повсеместного распространения многолетней мерзлоты, господства холодных сезонов и сильной заболоченности миграция и трансформация загрязняющих веществ, попадающих на поверхность почвы, очень замедлена, преобладает процесс аккумуляции.

Согласно геоботаническому районированию Южно-Шапкинское месторождение расположено в северной полосе лесотундры и входит в Индиго-Печерско-Хараяхский геоботанический округ, характеризующийся развитием растительного покрова в условиях преобладания процессов аккумуляции влаги, обусловленных климатическими, геоморфологическими и гидрологическими условиями района.

Зональная растительность на рассматриваемой территории представлена в основном крупноерниковыми тундрами с участками еловых редколесий. Широко распространены крупноерниковые зеленомошные, зеленомошно-лишайниковые и зеленомошно-сфагновые тундры. Интразональная растительность представлена растительностью болотных массивов и речных пойм.

Кустарниковые и кустарничковые тундры, занимающие наибольшие площади наряду с тундрово-болотными комплексами, являются основной кормовой базой северного оленеводства.

Леса и редколесья, представлены спелыми и перестойными низкостебельными еловыми сообществами, распространенными преимущественно в долинах малых рек и ручьев. Все редколесья характеризуемого района находятся в ведении Ненецкого лесхоза и они отнесены к лесам первой группы.

По зоогеографическому районированию территория месторождения относится к Скандинавско-Ангарской провинции Циркумбореальной подобласти и располагается близ ее северной границы. Наземная фауна позвоночных животных рассматриваемой территории относительно немногочисленна и включает 1-2 вида земноводных, около 50 видов птиц и около 20 видов млекопитающих. Типичными видами являются лемминги (сибирский и копытный), заяц беляк, белая куропатка, многочисленные виды гусеобразных и ржанкообразных птиц, белая сова, конюк-зимняк. Ихтиофауна рек, стариц и озер региона насчитывает около 30 видов рыб, включая полупроходные и проходные формы, типичные для бассейна Печоры. В рыбном сообществе доминируют сиговые, представленные 5-ю видами (нельма, сиг, пелядь, ряпушка и чир), карповые, окуневые. На территории месторождения промысел рыбы не ведется.

На 1.01.98 численность постоянного населения Ненецкого автономного округа составила 45,7 тыс. человек. В НАО преобладает русское население (65,8%). Коренными народами округа являются ненцы и коми.

В настоящее время в районе месторождения отсутствуют инфраструктура и постоянные дороги. Ближайшая постоянная дорога г.Усинск – Харьягинское месторождение. В летний период месторождение доступно только для вертолетов, зимой передвижение возможно по автозимникам.

Имеющиеся техногенные нарушения на территории Южно-Шапкинское месторождения в основном носят локально-точечный характер и являются следствием проведения в 70-е годы на этой площади геологоразведочных и поисковых работ.

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

Основными видами традиционного природопользования в районе освоения являются оленеводство, охотничий промысел, рыболовство.

Район намечаемого освоения расположен преимущественно на землях оленеводческих хозяйств СПК «Путь Ильича» и СПК «Ижемский оленевод». В соответствии со "Сборным планом земель, закрепленных в долгосрочное пользование под оленьи пастбища за хозяйствами Коми АССР"(1990 г.) пастбища этих хозяйств относятся к зимним и ранневесенним.

Район освоения не входит в границы действующих и перспективных заповедных территорий и зон ограниченной хозяйственной деятельности и находится от них на значительном удалении (более 100 км).

По данным предварительного согласования с Территориальным Управлением по охране памятников и культуры в районе Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения не обнаружены места захоронений, памятники культуры малочисленных народов Севера.

3. Основные технические и технологические решения

3.1. История освоения и сырьевая база разработки месторождения

Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 70-х годах прошлого века. Сейсморазведочные работы на площади месторождения и бурение с целью поисков и разведки нефти и газа проводились в 1972-75 гг. В районе месторождения было пробурено 16 скважин, в том числе в контуре месторождения - 11. Из них в результате опробования дали нефть и газ 7 скважин.

Запасы нефти и газа Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождения утверждены ГКЗ СССР по состоянию на 01.06.76 г. (Протокол № 7714 от 29.10.76 г.).

Утвержденные суммарные запасы нефти по всем выявленным залежам Южно-Шапкинское купола составляют 64463 тыс. тонн балансовых и 22699 тыс. тонн извлекаемых. В 1978 году был произведен оперативный прирост извлекаемых запасов нефти по категории C_1 в количестве 4123 тыс. тонн.

Утвержденные балансовые запасы растворенного газа – 5849 млн. м³, свободного газа – 1619 млн.м³. Остаточные извлекаемые запасы нефтяного газа по Южно-Шапкинскому куполу, числящиеся на государственном балансе по Южно-Шапкинскому нефтегазоконденсатному месторождению, составляют 1523 млн.м³.

В соответствии с утвержденной на Центральной комиссии по разработке нефтяных и газонефтяных месторождений «Технологической схемой опытно-промышленной эксплуатации Южно-Шапкинское месторождения» (Протокол заседания ЦКР от 17.06.1999 г.) на месторождении выделены две нефтяные залежи (II – с газовой шапкой в карбонатах среднего и верхнего карбона, III – чисто нефтяная в отложениях ассельского яруса нижней перми). Учитывая различия геолого-физических характеристик и строения залежей, наличие небольшой газовой шапки в залежи II, каждая залежь выделяется в самостоятельный объект разработки.

Залежь II приурочена к мощной толще карбонатных отложений. Кровля поровых известняков, к которым приурочена залежь, вскрыта в своде структуры на глубине 1859 м. Общий этаж нефтегазоносности составляет 187 м, в том числе нефтяная часть – 158 м и газовая – 29 м при соотношении эффективных объемов газо- и нефтенасыщенных пород 1:170. Покрышкой залежи является залегающая в подошве ассельского яруса пачка глинистых плотных известняков толщиной 9– 39 м. Залежь подстилается активными напорными водами, дебиты которых достигают 367 м³/сут., что свидетельствует о проявлении упруговодонапорного режима.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Залежь вскрыта 11 скважинами, при этом в контуре нефтеносности расположено 7 скважин. Промышленные притоки безводной нефти получены из 11 объектов.

Залежь III приурочена к пачке доломитизированных известняков ассельского яруса. Залежь нефтяная, пластовая, сводовая размерами 5,5x0,9 км, высотой 66 м. Покрышкой является пачка смешанного авлеролитисто-глинисто-карбонатного состава толщиной от 3 до 30 м. Снизу залежь подстилается плотными глинистыми известняками. Краевые воды характеризуются как активные и напорные. Пласт вскрыт 11 скважинами, но в контуре нефтегазосности находятся только 4 скважины. Промышленные притоки нефти получены в двух скважинах из четырех объектов на разных гипсометрических уровнях.

Запасы нефти и газа по залежам:

Балансовые/извлекаемые запасы нефти:

залежь II – 50591 тыс.т./18718 тыс.т.

залежь III – 7098 тыс.т./2626 тыс.т.

Запасы растворенного/свободного газа:

залежь II – 1163 млн.м³/44 млн.м³

залежь III – 238 млн.м³ /-

Нефть залежи II в пластовых условиях при пластовой температуре 50°C имеет давление насыщения газом равное пластовому (18,2-20,6 МПа). Газосодержание составляет 62,2-91,2 нм³/т. Плотность нефти в пластовых условиях – 0,781-0,790 г/см³, вязкость нефти в пластовых условиях колеблется от 1,23 до 2,0 МПа*с.

Нефть залежи III в пластовых условиях при средней пластовой температуре 42,7 град.С характеризуется давлением насыщения газом 18,25-18,52 Мпа. Плотность нефти в пластовых условиях – 0,767-0,770 г/см³, вязкость нефти в пластовых условиях колеблется от 1,23 до 1,55 МПа*с.

Разгазированная нефть, извлекаемая в пределах Южно-Шапкинського купола относится к типу легких (средняя плотность 0,86 г/см³, вязкость 12-28 МПа), среднесернистых (0,47-0,74%), малосмолистых (2,7-4,8%), парафинистых (3,1-6,8%).

Растворенный в нефти газ характеризуется высоким содержанием метана, незначительным содержанием сероводорода, имеет плотность 0,837 кг/м³. Свободный газ в газовой шапке относится к типу азотно-метановых (содержание метана – 89,4%, азота и редких газов – 6,6%, плотность – 0,740 кг/м³).

3.2. Состав и характеристика сооружений

3.2.1. Обустройство скважин

Технологической схемой разработки месторождения предусматривается бурение 21 новой скважины: 14 добывающих, 6 нагнетательных и 1 газонагнетательной. Предусматривается подключение к системе сбора ранее обустроенной для пробной эксплуатации добывающей скважины № 23, а также разведочных скважин № 21, 28, 31, 34, 35 и 38 после проведения их расконсервации и испытания.

Добывающие скважины располагаются на 3-х трех буровых площадках (Северной, Центральной и Южной) в кустах.

Эксплуатационные и нагнетательные скважины будут размещены на кустовых площадках следующим образом:

Северная площадка - 5 добывающих, 1 нагнетательная и 1 газонагнетательная скважины;

Центральная площадка - 6 добывающих, 1 нагнетательная скважины;

Южная площадка - 3 добывающих и 1 нагнетательная скважины.

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист 50
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						

В кустах скважины расположены группами по 3 шт. Расстояние между группами скважин - 15 м. Расстояние между скважинами в группе – 3 м. Средняя глубина скважин на кустах по вертикали составляет 2100 м. Максимальный отход от вертикали 1000 м, минимальный 175-300 м.

На отдельных мини-площадках будут расположены добывающая скважина № 23 и 3 нагнетательные скважины (потребность в последних будет определена в процессе эксплуатации месторождения).

Проектом предусмотрено применение минимального набора технологического оборудования на кустовых площадках. Обязка скважин и набор основных прискважинных сооружений, предусмотренных проектом, позволяет выполнять все необходимые операции по освоению, эксплуатации, ремонту и глушению скважин.

Устья добывающих скважин оборудуются фонтанной арматурой с проходными сечениями 65 мм, на рабочее давление 21 Мпа, позволяющим осуществить эксцентричную подвеску лифтовых труб для газлифтной эксплуатации.

Все новые скважины бурятся методом наклонного бурения и по малоотходной безамбарной технологии.

Принятая конструкция скважин обеспечивает качественное вскрытие продуктивного пласта на равновесие, герметичное крепление всех узлов и соединений устьевой части скважин, а также надежное перекрытие водоносных горизонтов промежуточными колоннами при их цементировании до устьев скважин. Цементирование обсадных колонн осуществляется цементами арктических марок, что в сочетании с насыпными основаниями предотвращает растепление многолетнемерзлых грунтов и проседание устьев скважин.

3.2.2. Система сбора и подготовки нефти и газа

Проектом предусматривается герметизированная напорная система сбора продукции скважин от кустов скважин и ее транспортировка до ЦПС. Площадка ЦПС располагается на расстоянии 1,9 км от Центральной площадки куста скважин. две другие площадки располагаются на расстоянии от 3,5 до 2,6 км на север и юг соответственно.

Схема сбора продукции скважин предусматривает прокладку от каждой кустовой площадки 2-х коллекторов: общего эксплуатационного и испытательного. Добываемый флюид (в виде сырой нефти, сопутствующего газа и пластовой воды) из каждой скважины проходит в фонтанную арматуру и через фонтанный штуцер направляется в эксплуатационный коллектор, где соединяется с потоком от всех остальных скважин на данной площадке, и далее по коллектору транспортируется до установки подготовки нефти (УПН) на ЦПС. Продукция исследуемой скважины переключается в испытательный коллектор и далее транспортируется до испытательного сепаратора, установленного на площадке установки подготовки нефти, где происходит исследование объемов нефти, воды и газа, добываемых из каждой скважины. Добываемые флюиды, направляемые на испытательный сепаратор, предварительно проходят через нагреватель сырой нефти, что способствует лучшему отделению пластовых вод.

Транспорт продукции добывающих скважин от кустовых площадок до ЦПС предусматривается по нефтесборным коллекторам общей протяженностью 12,6 км. Прокладываются по две линии нефтегазопроводов, использующиеся одна - как общий нефтепровод, вторая - как испытательный.

На основании проведенных гидравлических расчетов приняты следующие диаметры нефтегазопроводов:

- от площадок Северная и Центральная - общие нефтегазопроводы диаметром 250 мм, испытательные 200 мм;
- от Южной площадки - оба нефтепровода диаметром 200 мм.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							51

Диаметр газопроводов как газлифтного, так и нагнетательного, принимается равным 80 мм.

В связи с тем, что территория месторождения расположена в зоне распространения многолетнемерзлых грунтов, проектом принята надземная прокладка трубопроводов на свайных опорах из стальных труб. Все нефтесборные коллекторы, газопроводы на газлифт и нагнетания, а также трубопроводы системы закачки воды прокладываются на единых ригелях. В зависимости от рельефа местности высота прокладки составляет 1,0-1,5 м от поверхности земли.

Стальные опоры для трубопроводов прокладываются в одном технологическом коридоре с постоянными внутрипромысловыми дорогами.

В связи с высокой температурой застывания нефти для уменьшения теплопотерь все нефтесборные коллекторы оснащаются греющими кабелями и теплоизолируются пенополиуретановыми оболочками толщиной до 100 мм. Покровный слой поверх теплоизоляции выполнен из металла.

На площадке ЦПС размещается установка подготовки нефти (УПН), обеспечивающая подготовку сырой нефти до кондиции нефти I группы в соответствии с нормами ГОСТ 9965-76 «Нефть. Степень подготовки для нефтеперерабатывающих предприятий. Технические условия» на основе современных технологий обезвоживания и обессоливания.

Производительность УПН проектируются из расчета товарной нефти 2618 тыс.т/год или 7200 т/сут. Выбор аппаратуры, оборудования и диаметров трубопроводов произведен с учетом резерва мощности установки до 20% в соответствии с ВИТПЗ-85. Максимальный объем пластовой воды, поступающей на установку 8800 тыс.м³/сутки.

Системы подготовки нефти на УПН включает следующие основные компоненты:

- нагреватель,
- сепараторы,
- подогреватели,
- электродегидраторы,
- насосы,
- резервуарный парк,
- реагентное хозяйство.

Отсепарированная подготовленная нефть закачивается насосами в экспортный нефтепровод. Пластовая вода, сбрасываемая из сепараторов высокого давления и электродегидраторов направляется на очистные сооружения пластовых вод и далее закачивается в нефтеносные коллекторы для увеличения нефтеотдачи пласта. Газ, выделившийся из сепараторов поступает на компрессорную станцию на соответствующую ступень компримирования.

На площадке ЦПС также предусматривается комплексная установка подготовки и компримирования газа, предназначенная для полной рекуперации отсепарированного нефтяного газа, добываемого в процессе эксплуатации Южно-Шапкинского нефтяного месторождения, и его подготовки с целью:

- использования в качестве агента при газлифтном способе эксплуатации нефтяных скважин;
- закачки в верхнюю зону продуктивного горизонта («газовую шапку») для поддержания внутрипластового давления;
- выработки электроэнергии;
- использования в системе отопления, продувки факельной системы и для других собственных нужд промысла.

В проекте принят процесс трехступенчатой сепарации добытого флюида с эжектированием газа, выделяемого на концевой ступени сепарации (при давлении 0,3

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

МПа и температуре 60°C), за счет внутренней энергии газа, отсепарированного на головной ступени (при давлении 1,2 МПа и температуре 26°C). В результате использования такой технологии достигается некоторое сокращение суммарного объема попутного газа (за счет увеличения выхода товарной нефти). В качестве сырья комплексной установки подготовки и компримирования газа используется смесь паров, выделяемых в процессе подготовки нефти к транспорту.

Размещение всего технологического оборудования, кроме насосов, предусматривается на открытой оброторванной и канализованной железобетонной площадке. Для обслуживания приборов, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры, установленных на аппаратах, они оборудуются площадками и лестницами.

С целью уменьшения теплопотерь все аппараты теплоизолируются с применением негорючих минеральных плит и ожекушиваются оцинкованной сталью толщиной 0,8 мм.

Для уменьшения коррозии внутренние поверхности всех аппаратов покрываются эпоксидными составами, наружная поверхность аппаратов перед теплоизоляцией покрывается масляной краской БТ-177 по ГОСТ 5631-79 за 2 раза по 2 слоя грунтовки.

Подпорные и основные насосы устанавливаются в отапливаемом помещении.

3.2.2. Система поддержания пластового давления (ППД)

Разработка Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения в соответствии с технологической схемой разработки будет производиться при поддержании пластового давления.

Основными источниками воды, закачиваемой в нефтеносные коллекторы для поддержания пластового давления на Южно-Шапкинском месторождении являются:

- очищенные пластовые воды;
- артезианские воды юрского горизонта.

Нагнетаемая вода должна удовлетворять требованиям ОСТ 39-225-88 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Согласно расчету, выполненному институтом «Печорнипнефть», на совместимость пластовой воды с подземной минерализованной водой из юрских отложений, смешение этих вод при любых соотношениях не ведет к выпадению осадка кальцита и гипса. По качеству закачиваемая вода должна иметь следующие показатели:

- содержание механических примесей до 40 мг/л
- содержание нефти до 40 мг/л
- содержание O₂ до 0,5 мг/л.

Вода нагнетается в коллекторы через 6 нагнетательных скважин, расположенных как на отдельных буровых площадках, так и на площадках эксплуатационных скважин. Давление на устье нагнетательных скважин составляет 20 МПа.

В проекте предусматривается обустройство устьев нагнетательных скважин и строительство следующих объектов системы заводнения:

- подземные водозаборные скважины на кустах скважин (21 шт.);
- магистральные водоводы низкого давления;
- блочно-кустовые насосные станции (БКНС) - 4 шт., в том числе - 3 рабочие, 1 резервная;
- блоки напорных гребенок (3шт);
- магистральные высоконапорные водоводы.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Размещение водозаборных скважин планируется рядом с площадками кустов добывающих скважин. Исходя из максимальных требуемых объемов воды для закачки в систему ППД (~8500 м³/сут.) и расчетного дебита скважин (400-500 м³/сут). Проектом предусмотрено строительство 21 эксплуатационных скважин артезианской воды на глубину 600 м, по 7 скважин на каждом кусте.

Для подъема воды скважины оборудуются погружными насосами производительностью 500 м³/сут.

Для замера добываемой воды на напорных водоводах от каждой водозаборной скважины устанавливаются ультразвуковые счетчики.

С целью предохранения от замерзания устьевое оборудование водозаборных скважин и все водоводы на площадках водозаборных скважин обогреваются электрокабелем и теплоизолируются.

Подземная минерализованная вода, используемая для закачки в систему ППД, относится по своему химическому составу к хлоридно натриево-кальциевым и имеет повышенную коррозионную активность. Для защиты водоводов низкого давления от коррозии на участках от кустов водозаборных скважин до БКНС, проектом предусматривается на кустах скважин закачка в водоводы ингибитора коррозии дозировкой 30-50 мг/л. Для подачи ингибитора принимаются блочные дозировочные установки БР-10У1.

Для защиты высоконапорных водоводов от коррозии, в водовод очищенной пластовой воды перед подачей на БКНС и до смешения с подземной минерализованной водой предусматривается закачка ингибитора коррозии и бактерицида.

3.2.3. Внешний транспорт нефти

Внешний транспорт нефти, подготовленной в соответствии с ГОСТом 9965-76, осуществляется по экспортному нефтепроводу от Южно-Шапкинское месторождения до терминала «СеверТЭК», расположенного на территории Харьягинского месторождения, а далее по существующему магистральному трубопроводу Харьяга-Усинск.

Строительство нового межпромыслового нефтепровода предусматривается в однониточном исполнении $D=325 \times 88$ мм, с теплоизоляцией. Длина трассы нефтепровода ~ 98,5 км. Номинальный объем перекачки нефти по нефтепроводу с Южно-Шапкинское месторождения составит 2618 тыс. тонн в год. Расчетное проектное давление в трубопроводе принимается равным 6,3 МПа; Режим работы нефтепровода принимается непрерывным, круглосуточным. Расчетное число рабочих дней – 357.

Нефть перед закачкой в нефтепровод подогревается до температуры +70° С. Таким образом, температура нефти будет значительно превышать температуру застывания и одновременно будет снижаться ее вязкость.

С учетом сохранения многолетнемерзлых пород в период строительства и эксплуатации и сведения к минимуму негативного воздействия на окружающую среду проектом принят надземный способ прокладки нефтепровода на свайных стальных опорах, высотой не меньше 1 м над поверхностью земли для обеспечения свободного снегопереноса зимой.

Трасса нефтепровода пересекает 11 водотоков, дважды автодорогу III категории Харьяга-Усинск, 7 промысловых автодорог и ряд промысловых коммуникаций на территории Харьягинского месторождения.

Все переходы нефтепровода через реки и ручьи выполняются надземно. На пересечениях с реками и ручьями для прокладки нефтепровода применяются балочные и висячие переходы. Несущие конструкции переходов устанавливаются на берегах без нарушения естественного растительного покрова, что предотвратит

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	
						54	

- канализационная насосная станция;
- канализационная очистная установка (блочная);
- дизельная электростанция;
- жилой модуль на 20 человек;
- открытая площадка для автотранспорта;
- две дренажные емкости объемом 40 и 16 м³.

С целью уменьшения занимаемой площадки за счет исключения противопожарных разрывов между отдельными зданиями и сооружениями в производственном здании заблокированы помещения основного и вспомогательного назначения.

Терминал размещается на Харьягинском месторождении на смежной площадке с терминалом компании СП «Полярное Сияние».

3.2.4. Водоснабжение и канализация

Водоснабжение

Настоящим проектом рассматриваются вопросы водоснабжения и канализации следующих объектов обустройства Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для пробной эксплуатации:

- УПН;
- жилой и ремонтно-складской комплекс;
- кусты скважин.

Проектом предусматривается строительство систем хозяйственного, производственного и противопожарного водоснабжения.

В качестве источника для хозяйственного и технического водоснабжения приняты подземные пресные воды водоносного криогенно-таликового чирвинского горизонта, распространенного повсеместно до глубины 80-120 м. Горизонт имеет хорошую естественную защищенность от поверхностного загрязнения и относительно высокую водообильность. По химическому составу вода соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.559-96 «Питьевая вода», за исключением содержания железа (до 2 мг/л).

Проектом предусматривается строительство 4 водозаборных скважин (3 рабочих, 1 резервной). Расчетный дебит скважин принят до 140 м³/сут. Скважины оборудуются погружными насосами производительностью 6,3 м³/час. На каждой водозаборной скважине устанавливается водоизмерительное устройство.

Для подготовки воды питьевого качества предусматривается строительство водоочистной станции с блочной водоочистной установкой безреагентной очистки воды с использованием железобактерий, производительностью до 40 м³/сут.

С целью снижения водопотребления пресной холодной воды при подаче ее в системы охлаждения технологического оборудования на площадке УПН предусматривается строительство сооружений оборотного водоснабжения.

Расчетные расходы воды на хозяйственно-питьевые нужды подсчитаны в соответствии с нормами СНиП 2.04.01-85, на производственные нужды приняты по технологическим заданиям.

Расчетные расходы технической воды, подаваемой на УПН для обессоливания нефти, приняты по технологическому заданию, расчетные расходы в системе оборотного водоснабжения и на подпитку оборотной системы водоснабжения из расчета 0,2% от расхода в оборотной системе.

Расходы питьевой воды на бытовые и производственные нужды (по жилому комплексу и УПН) – 31,6 м³/сут.;

Расходы технической воды и производственные нужды (на УПН) – 363,6 м³/сут.;

Расходы воды в системе оборотного водоснабжения – 1814,4 м³/сут.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							56

равномерно откачивает сточные воды на очистные сооружения. Для очистки дождевых вод в проекте приняты блочные очистные сооружения для очистки нефтесодержащих сточных вод КВЛ-3,0.

Для подготовки пластовой воды перед закачкой в систему ППД проектом принимаются два напорных отстойника с гидрофобным жидкостным слоем. Очищенная пластовая вода после отстойников поступает в дегазатор откуда насосами) подается на вход насосов БКНС. Уловленная нефть с отстойников отводится в резервуар-накопитель и затем откачивается насосами в трубопровод нефтяной эмульсии перед подогревателями нефти.

Обводненный шлам, осевший в отстойниках, периодически сбрасывается в двухсекционный подземный отстойник, где он отстаивается в течение 12 часов. Осветленная вода из отстойника поступает в подземную дренажную емкость и погружным насосом откачивается в трубопровод подачи пластовой воды на очистку. Уплотненный шлам по мере накопления удаляется из отстойника механизированным способом и вывозится автомашинами на полигон.

Для защиты высоконапорных водоводов от коррозии и предотвращения заражения нефтеносных пластов сульфатвосстанавливающими бактериями в водовод очищенной пластовой воды закачивается ингибиторы коррозии и бактерицид. Ингибитор коррозии закачивается постоянно дозой 30-60мг/л, бактерицид - периодически дозой 100 мг/л.

На выходе с очистных сооружений концентрации загрязнений в пластовой воде составляют по нефтепродуктам и взвешенным веществам не более 20мг/л.

На площадке жилого комплекса проектом предусматривается строительство объединенной хозяйственно-бытовой и производственной сети канализации.

По самотечной сети все стоки поступают в канализационную насосную станцию и погружным насосом подаются на блочные очистные сооружения производительностью до 40м³/сут. Очищенные стоки по самотечному коллектору отводятся за пределы площадки и сбрасываются на рельеф в пониженное место.

На кустах скважин дождевые сточные воды собираются в откачных емкостях, из которых стоки будут периодически откачиваться и вывозиться на очистные сооружения дождевых сточных вод УПН.

На площадке терминала «Харьяга» также предусматривается строительство объединенной хозяйственно-бытовой и производственной, а также дождевой канализации.

Сеть самотечной хоз-бытовой и производственной канализации прокладывается из стеклопластиковых труб общего назначения труб диаметром 150мм по ТУ 2296-001-24042753-96 на средней глубине 2,0 м. Сеть самотечной дождевой канализации прокладывается из стальных труб диаметром 219х5мм по ГОСТ 10704-91 на средней глубине 1.3м.

На выпусках дождевой канализации с бетонных технологических площадок и с обвалованной площадки резервуарного парка устанавливаются колодцы с гидравлическим затвором. Все канализационные колодцы сооружаются из стальных труб диаметром 800-1200 мм по ГОСТ 10704-91.

Все подземные стальные трубопроводы и канализационные колодцы покрываются усиленной антикоррозионной изоляцией полимерной лентой НКПЭЛ-63 в один слой с покрытием защитной оберткой «Полилен-0» в один слой.

Трубопроводы пластовой воды и уловленной нефти прокладываются надземно на эстакаде, в тепловой изоляции. Трубопроводы уловленной нефти обогреваются электрокабелем. Для прокладки водоводов пластовой воды, уловленной нефти и дренажа приняты стальные бесшовные горячедеформированные трубы

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

повышенной коррозионной стойкости по ТУ 14-3-1971-97, сталь 20В, диаметром 50-250мм.

Дренажные трубопроводы прокладывается подземно на средней глубине 1,2м. с устройством усиленной антикоррозионной изоляцией.

3.2.5. Энергоснабжение объектов обустройства

Постоянное электроснабжение объектов на площадке УПН «Шапкино» предусмотрено от базовой автоматической стационарной газотурбинной электростанции (ГТЭС). Расчетная нагрузка на ГТЭС с учетом потерь в системе электроснабжения и собственных нужд ГТЭС составляет 16 МВт. Для покрытия электрических нагрузок на площадке УПН устанавливаются пять автоматизированных блочно-контейнерных ГТЭС (4 рабочих, 1 резервная) мощностью 4 МВт, напряжением 6300 В.

Электроснабжение в период строительства объектов УПН предусмотрено от автономной стационарной дизельной электростанции (ДЭС). Расчетная нагрузка на ДЭС с учетом потерь в системе электроснабжения и собственных нужд ДЭС составляет 991 кВт. Для покрытия электрических нагрузок мощностью 991 кВт на площадке УПН «Шапкино» устанавливаются две автоматизированные блочные контейнерные ДЭС (1 рабочая, 1 резервная), мощностью 1000 кВт. После ввода в строй основного источника электроснабжения настоящая ДЭС будет переведена в резерв.

3.2.6. Транспорт

Для обеспечения круглогодичной транспортной связи между объектами добычи нефти и обустройства месторождения проектом предусматривается строительство внутрипромысловых автодорог. Общая протяженность проектируемых автодорог составляет 5,57 км.

Трассы автодорог выбраны с учетом рельефа, инженерно-геологических, гидрологических условий местности и размещения проектируемых объектов, и проложены в одном коридоре с инженерными коммуникациями.

В проекте предусмотрено 2 типа поперечного профиля земляного полотна: тип 1 – насыпь; тип 2 – выемка, дорожная одежда переходного типа с покрытием из песчано-гравийной смеси. Грунт для насыпи земляного полотна предусматривается из месторождения песчаного грунта "Пятейвис". Песчано-гравийная смесь предусмотрена из карьера "Пяндекуяшор".

Для обеспечения транспортной связи Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения с терминалом «Харьяга» и внешней дорожной сетью вдоль трассы экспортного нефтепровода запроектирован автозимник. В летнее время перевозка людей и грузов будет осуществляться вертолетным транспортом.

3.3. Архитектурно-строительные решения

Согласно материалам инженерно- геологических изысканий, грунты оснований представлены в основном многолетнемёрзлыми породами, поэтому строительство фундаментов зданий, сооружений и опор под надземные трубопроводы предполагается вести по I-ому принципу (с сохранением грунтов основания в мёрзлом состоянии и в течении всего периода эксплуатации объекта).

Основным фактором, предопределяющим особенности строительства, является осуществление его в районе распространения многолетней мерзлоты со сложными геокриологическими условиями. Особенно следует подчеркнуть высокотемпературное состояние многолетнемерзлых пород, сложное сочетание участков мерзлых и талых пород в плане и по глубине, а также слабую льдистость грунтов озерно-аллювиального и ледниково-морского комплексов. В таких

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

условиях возможна "миграция" мерзлоты во времени и облегчена ее техногенная деградация.

Дополнительные осложнения в строительстве и эксплуатации зданий и сооружений представляют подтопленность значительной части территории, возможность образования верховодок, заболоченность, наличие грунтов с невысокими физико-механическими свойствами, которые могут существенно ухудшаться при оттаивании.

В указанных природных условиях проектом обоснованно предусмотрено осуществление строительства вне зон развития таликов, использование многолетнемерзлых грунтов основания зданий и сооружений по 1-му принципу, применение в конструкции насыпей и дамб крупнообломочных и песчаных грунтов, широкое использование теплоизолирующих и гидроизолирующих материалов, сохранение естественного мохово-растительного слоя, отвод поверхностных вод.

Для устройства фундаментов, сооружений и опор под надземные трубопроводы запроектировано применение стальных свай и труб, погружаемых в грунты бурозабивным способом.

Предусмотрено возведение зданий с проветриваемым подпольем, широкое использование унифицированных блоков и элементов комплексной заводской поставки.

Прокладка нефтепровода осуществляется в зимний период. Ведение строительных работ организуется с технологическим перерывом на летний период, в частности с целью обеспечения естественной консолидации грунтов насыпей, выполненных в первый зимний период под объекты промысла на Южно-Шапкинском месторождении и под терминал на "Харьяге".

Учитывая неблагоприятные строительные-климатические и инженерно-геологические условия, а также особую уязвимость и слабую восстанавливаемость природы Севера, строительство инженерных сооружений на Южно-Шапкинском месторождении планируется следующими способами:

- сооружении объектов обустройства месторождения, т.е с сохранением грунтов в естественном мерзлом состоянии, путем двухстадийной отсыпки основания привозным грунтом; т.е размещение технологического оборудования на насыпях, имеющих гидроизоляцию и обвалование;
- применение конструкций оснований и фундаментов, предотвращающих растепление мерзлых пород в процессе строительства и эксплуатации объектов;
- применение преимущественно надземного способа прокладки коммуникаций, обеспечивающего их надежную безаварийную работу в суровых природно-климатических условиях и минимальное воздействие на окружающую среду;
- строительство зданий и сооружений, кроме линейных, вне пределов развития таликовых зон.
- устройство специальных проходов для мигрирующих животных (отдельные участки трубопроводов приподнимаются на высоту до 5 м прохода для оленей);
- при прокладке трубопроводов применение балочных и висячих переходов на пересечениях с реками и ручьями. Несущие конструкции переходов устанавливаются на берегах без нарушения естественного растительного покрова, что способствует предотвращению эрозии почвы;
- переход внешнего нефтепровода через р.Колва предусматривается по существующему автодорожному мосту Колва-5.

Для устройства фундаментов применяются стальные сваи из труб. Способ погружения свай - бурозабивной. Сваи погружаются в предварительно пробуренные лидерные скважины, имеющие диаметр меньший, чем диаметр свай и

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						60

глубину равную глубине забивке свай. В случае отсутствия в основании многолетнемерзлых грунтов применяется забивной способ погружения свай.

Общая площадь застройки (с учетом надземной прокладки коммуникаций) составит 16860 кв.м.

3.4. Трудовые ресурсы и размещение персонала

Создание нового нефтедобывающего района потребует привлечения порядка 200 человек для обслуживания объектов, транспорта и сдачи нефти, и 350 человек - на выполнение буровых и строительно-монтажных работ.

Природно-климатические условия, а также отдаленность места строительства предопределяет организацию работы технического и обслуживающего персонала на основе вахтового метода в две смены в сутки на непрерывных производствах и в одну смену в обслуживающих цехах и службах. Доставка работников из мест их постоянного проживания будет осуществляться вертолетным транспортом, а в зимнее время автотранспортом непосредственно в вахтовый жилой поселок.

Технический и обслуживающий персонал размещается в жилом поселке, включающем двухэтажное общежитие на 85 мест, офис с гостиницей на 35 человек, столовую, склад продуктов и холодильник, хлебопекарню, медпункт, баню, спортивный комплекс, ремонтно-складской комплекс. Жилой комплекс набирается из блоков, включающих унифицированные элементы строительных конструкций, рассчитанных на эксплуатацию в зонах холодного и умеренного климата с расчетной температурой наружного воздуха до -50° С.

Персонал, выполняющий строительные работы на месторождении будет размещен во временных модулях, монтируемых на площадке ЦПС, а работа будет осуществляться на основе месячной ротации со сменой персонала, осуществляемой на вертолетах.

Для обеспечения строительства нефтепровода и терминала сдачи нефти использованы жилые помещения, имеющиеся на Харьягинском месторождении. На период эксплуатации на площадке терминала предусматривается строительство жилого модуля на 20 мест.

В связи с большей удаленностью от населенных пунктов (городов Усинска и Нарьян-Мара) и отсутствием дорог круглогодичного действия, для технического обслуживания производственных сооружений Южно-Шапкинское месторождения проектом предусмотрено создание Управления добычи, подготовки и транспорта нефти и газа с комплексом основных и вспомогательных цехов и служб, базирующегося на территории месторождения.

3.5. Обращение с отходами

При бурении скважин будут образовываться буровые сточные воды и шлам (вымытые горные породы и отработанный буровой раствор). С целью снижения объемов нефтесодержащих отходов бурение и опробование скважин на месторождении предполагается осуществлять по малоотходной безамбарной технологии.

Экологическая безопасность процесса строительства скважин по малоотходной безамбарной технологии обеспечивается благодаря:

- очистке загрязненных БСВ до нормативного уровня с использованием блока ФСУ обезвоживания и декантерной центрифуги;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- использованию малотоксичных и нетоксичных химических реагентов и материалов для обработки бурового раствора и борьбы с осложнениями в процессе бурения;
- полному разделению бурового раствора на твердую и жидкую фазы с очисткой жидкой фазы до нормативного уровня с помощью ФСУ и центрифуги и обезвоживанием твердой фазы с помощью той же системы;
- использованию современных вибросит, обеспечивающих более полное удаление и обезвоживание бурового шлама;
- использованию 3-х ступенчатой системы очистки бурового раствора;
- повторному использованию очищенных БСВ и жидкой фазы ОБР для бурения (в системе оборотного водоснабжения);
- существенному сокращению объемов отходов бурения, представленных только обезвоженным буровым шламом;
- БСВ после очистки используется в системе оборотного водоснабжения (для технологических нужд бурения).

При бурении скважин планируется систематическое определение класса опасности обезвоженного бурового шлама для всех применяемых типов химобработки бурового раствора. При классе опасности 4 и ниже, по согласованию с природоохранными органами, буровые шламы могут утилизироваться путем подсыпки в тело насыпных оснований площадок и дорог. В случае повышенного класса опасности (3 класс и выше), выбуренная порода отверждается цементным раствором и захоранивается в шламонакопителе.

В период строительства объектов предполагается образование твердых промышленных отходов III и IV класса опасности в количестве 136 тонн.

К твердым промышленным отходам относятся:

- лом черных металлов;
- отходы изоляционных и упаковочных материалов;
- тара от лакокрасочных материалов, масел, горюче-смазочных материалов;
- другие отходы стройматериалов.

Все отходы, образующиеся на этапе строительства и монтажа оборудования собираются в специальные емкости, хранятся в установленных местах, а затем вывозятся для складирования в разрешенные места. Временное складирование твердых промышленных отходов согласно проекту будет осуществляться на специально оборудованных участках - площадках-накопителях, исключающих загрязнение окружающей среды на прилегающих к ним территориях.

Сбор горюче-смазочных жидкостей и отработанных масел от автотранспорта и строймеханизмов будет производиться в специальные емкости и по мере накопления. вывозятся их с территории строительства и отправляются на регенерацию.

Часть отходов предполагается передавать на предприятия Вторчермета или повторно использовать в строительных целях.

В процессе обустройства и эксплуатации оборудования по добыче, подготовке и транспортировке нефти, будут образовываться следующие отходы:

- бытовые отходы;
- промышленные, в том числе токсичные отходы, в том числе:
 - нефтешламы и буровой шлам;
 - продукты плановой очистки нефтепромыслового оборудования, сепараторов, емкостей, трубопровода и т.д.
 - металлические отходы;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						62
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- тара от использования реагентов различного назначения;
- отработанные масла.

При эксплуатации месторождения, в основном, используют материалы, оборудование и реагенты 3-го, 4-го класса опасности (токсичности) или нетоксичные материалы. Обращение с отходами на этапе эксплуатации Южно-Шапкинское месторождения предусматривает организацию систематизированного сбора и захоронения отходов. С целью оптимального решения этого вопроса в районе месторождения предусмотрено строительство специального полигона утилизации отходов, расположенного в 350 м западнее Центральной кустовой площадки

Конструкция и размеры полигона определены, исходя из объемов отходов (25000 м³) в течение 20 лет с начала строительства объектов нефтепромысла и эксплуатации месторождения.

Согласно заданию на проектирование мощность полигона твердых отходов составляет 550 тонн.

Исходя из требований, предъявляемых к отходам для совместного складирования твердых бытовых и промышленных отходов, на полигоне выделяются следующие участки:

- участок совместного складирования твердых бытовых и промышленных отходов IV класса опасности;
- участок совместного складирования нефтесодержащего шлама и нефтегрунта;
- участок складирования металлолома;
- хозяйственный блок.

Часть ТБО будет утилизироваться путем сжигания на мусоросжигательной установке (инсинератор) производительностью 100 кг/ч. Образующаяся зола по мере накопления собирается в специальные контейнеры и периодически вывозится на полигон.

На площадке терминала сдачи нефти на Харьяге сбор отходов производства предусмотрен в специальные емкости, с последующим вывозом нетоксичных отходов на полигон твердых бытовых и промышленных отходов, а токсичных отходов - на полигон Харьягинского нефтяного месторождения. Вывоз отходов будет производиться регулярно по договору со специализированной организацией.

3.6 Аварийные ситуации, обеспечение безопасности, предупреждение чрезвычайных ситуаций и ликвидация их последствий

В представленном на государственную экологическую экспертизу проекте вопросам предотвращения чрезвычайных ситуаций придается большое значение.

Инженерно-геологические условия в районе строительства оцениваются как сложные, обусловленные наличием мерзлых и талых грунтов, повышенной обводненностью.

Нефтепроводы, установки подготовки нефти являются потенциально опасными объектами, эксплуатация которых всегда сопряжена с риском аварийных ситуаций, из которых наиболее тяжелыми являются аварии, связанные с выходом нефти на поверхность земли, со взрывом топливовоздушной смеси. Наиболее опасными являются резервуарные парки на ЦПС и терминале «Север ТЭК», на которых одновременно может находиться до 7 тыс.т пожаро-взрывоопасного вещества - нефти. Наиболее ожидаемой (часто повторяющейся на аналогичных объектах) является авария, связанная с разгерметизацией трубопровода.

Большинство потенциальных опасностей учтены общепринятой в промышленности практикой и требованиями законодательства.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						63
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

3. Уточнить сроки строительства зимников с учетом того, что снежный покров устанавливается к концу ноября, а также способы строительства переходов через реки Лая, Симбей и Харьяга.

4. Обратить внимание на усиление гидроизоляции нефтепроводов и трубопроводов в местах их пересечения естественных водотоков, а также предусмотреть регулярное проведение гидрохимического контроля за состоянием поверхностных вод; пункты взятия проб воды должны находиться выше и ниже (до 100 метров) участков пересечения водотоков трубопроводами.

5. Уточнить сведения о системах автоматического контроля, приборах и аппаратах, оборудовании, механизмах и сорбентах, используемых для ликвидации аварийных разливов нефти на местности, сборе и удалении ее с поверхности воды.

6. Уточнить и согласовать с местными органами места сброса воды после гидроиспытаний нефтепровода в количестве 4320 м³ и привести расчетные содержания загрязняющих веществ в отработанной воде. Места депонирования воды после испытаний следует расположить вне водоохраных зон.

7. При выборе мест сброса очищенных сточных вод на рельеф обратить внимание на глубину залегания подземных вод, верхние горизонты которых слабо защищены от инфильтрации загрязняющих веществ с поверхности земли. Следует также исключить возможность развития эрозионных процессов.

8. Учесть потребность в воде при бурении, а также сброс загрязненных отработанных вод после бурения. Хотя принятыми проектными решениями (безамбарная и возвратная технология) обеспечивается существенное снижение потребления воды и количества сбрасываемого отработанного раствора, сброс загрязнения не может быть исключен полностью. Поэтому необходимо рассчитать количество потребляемой воды при бурении, количество и состав сбрасываемого отработанного раствора, а также уточнить способы его утилизации.

9. До начала опытно-промышленной эксплуатации провести оценку запасов вод питьевого качества и вод юрского горизонта по категории С1, решить вопрос об использовании юрского водоносного горизонта для целей ППД. Как следует из материалов проекта, на начальной стадии эксплуатации требуется 7-8 тыс. м³/сут минерализованной воды для ППД, которую предполагается отбирать из юрского водоносного горизонта.

10. В соответствии со СНиП 2.02.64-88 пункт 3.11 высоту проветриваемого подполья принимать не менее 1,2 м от поверхности планировки грунта до низа выступающих конструкций перекрытия, а при размещении в подполье коммуникаций (для возможного их осмотра и условиям свободного к ним доступа) - до 1,4 м.

11. Организовать службу наблюдения за состоянием зданий, сооружений и трубопроводов, а также за состоянием грунтов оснований, которая должна систематически вести наблюдения за состоянием объектов и организовывать своевременные ремонтные и восстановительные работы.

12. Предусмотреть дополнительные организационные и инженерно-технические мероприятия по обеспечению надежной охраны и безопасности, определить затраты на их реализацию в соответствии с распоряжениями Правительства РФ (№1503-р от 28.10.95, №44-Р от 13.01.96, №892-Р от 8.06.96 и др.), обязывающих соответствующие министерства и ведомства принять дополнительные меры по усилению охраны объектов, а также меры по предотвращению на этих объектах террористических действий.

13. В соответствии со ст. 12 Федерального закона «О гражданской обороне» (12.02.98) и Постановлением Правительства РФ от 10.07.99 №782 «О

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

создании (назначении) в организациях структурных подразделений (работников) специально уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны» в материалах раздела «Инженерно-технические мероприятия ГО ЧС» привести сведения о включении в штатную численность проектируемого объекта работников по гражданской обороне.

14. В соответствии с Федеральным законом "О лицензировании отдельных видов деятельности" (16.09.98) оформить следующие лицензии: лицензия на эксплуатацию взрыво- и пожароопасных химически опасных и вредных производств; лицензия на ремонт взрыво- и пожароопасных химически опасных и вредных производств; лицензия на эксплуатацию взрывозащищенного электротехнического оборудования; лицензия на эксплуатацию аппаратуры и систем контроля противоаварийной защиты и сигнализации; лицензия на ремонт взрывозащищенного электротехнического оборудования; лицензия на ремонт аппаратуры и систем контроля противоаварийной защиты и сигнализации; лицензия на эксплуатацию котлов и сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды; лицензия на ремонт котлов и сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды и др.

4. Охрана окружающей природной среды при реализации проекта

С целью оптимального решения вопросов охраны окружающей природной среды в основу разработки технологических и технических решений по системе сбора подготовки и транспорта нефти и газа на Южно-Шапкинском нефтегазоконденсатном месторождении был положен принцип обеспечения максимальной надежности и безопасности проектируемых промышленных объектов, при полной реализации которого можно прогнозировать недопустимость необратимых изменений функционирования природных экосистем.

Проектом предусмотрены организационные, инженерно-технические, средозащитные, компенсационные и прочие меры по охране отдельных компонентов окружающей природной среды, представленные в разделе "Охрана окружающей среды".

4.1. Охрана геологической среды, почв и земельных ресурсов

Территория месторождения находится в Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундрово-иллювиально-гумусовых мерзлотных почв Евразийской полярной почвенно-биоклиматической области. Преобладают тундровые полугидроморфные и гидроморфные почвы в сочетании с болотными торфяно-глеевыми и торфяными почвами. Характерные черты – медленное разрушение органического вещества и накопление его в виде торфа, широкое распространение восстановительных процессов, подверженность процессам глеегенеза.

На территории месторождения и по трассе нефтепровода встречаются 4 типа почв: зональные – тундровые и подзолистые, интразональные – болотные и пойменные (аллювиальные). Пространственная структура почвенного покрова комплексно-мозаичная, типичная для южной тундры и лесотундры, что хорошо видно на представленной почвенной карте м-ба 1:50 000.

Специфическая особенность почв – в преобладании процесса аккумуляции, обусловленного замедленной миграцией и трансформацией загрязняющих веществ из-за многолетней мерзлоты, господства холодных сезонов, сильной заболоченности. Торфяные горизонты обладают высокой сорбционной

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

способностью жидких загрязнителей, представляя собой геохимический барьер. Самоочищение практически не происходит и загрязнение сохраняется 90-100 лет.

По состоянию почв, обусловленному техногенным воздействием, территория планируемой деятельности разделена на три части.

Западная часть (с площадкой ЦПС, буровыми площадками, вахтовым поселком) несет следы нарушений периода разведочного бурения 1970-76 гг. Нарушения и загрязнение почвенно-растительного покрова наблюдаются около буровых, где имеются открытые некультивированные амбары на площади около 10 тыс.кв.м., последствия разливов нефти или топлива, остатки буровых растворов и цемента, производственный мусор, следы нарушения растительности и участки с самовосстановлением. Вокруг амбаров есть вторичная растительность. На площадках бурения нарушенные земли занимают от 2 до 6 га. На устье скважин и местах бывших жилых объектов и хранения топлива растительность восстановилась. На зимних подъездных путях, восстановительный процесс идет удовлетворительно. Эрозионные процессы фиксируются на единичных участках. Концентрации мышьяка, хрома, цинка и меди в некоторых случаях незначительно превышают ПДК. Концентрация нефтепродуктов и уровень засоления незначительны.

Центральный участок (трасса проектируемого нефтепровода до перехода через р. Колва) - растительный покров не нарушен, за исключением некоторых участков со старыми колеями временных дорог. Геохимическое состояние почв фоновое.

Восточный участок (трасса нефтепровода после перехода через р. Колва, площадка терминала сдачи нефти) расположен в пределах Харьгинского месторождения. Здесь наблюдается загрязнение нефтью, механическое нарушение безвредным транспортом и строительной техникой. Во всех почвах содержится нефть, в наибольших количествах - в долинах рек и ручьев. На некоторых участках РН слабощелочная, вызванная попаданием вместе с нефтью пластовых вод. На местах механического нарушения развиты пионерные группировки растений. Наиболее изменены техногенным воздействием тундровые поверхностно-глеевые оподзоленные почвы.

Состояние почвенного покрова показано на карте комплексного загрязнения почв.

Учитывая неблагоприятные строительные-климатические и инженерно-геологические условия, а также особую уязвимость и слабую восстанавливаемость природы Севера, строительство инженерных сооружений на Южно-Шапкинском месторождении планируется следующими способами:

- применение I принципа строительства на ММП при сооружении объектов обустройства месторождения, путем двухстадийной отсыпки основания привозным грунтом; т.е размещение технологического оборудования на насыпях, имеющих гидроизоляцию и обвалование;
- применение конструкций оснований и фундаментов, предотвращающих растепление мерзлых пород в процессе строительства и эксплуатации объектов;
- применение преимущественно наземного способа прокладки коммуникаций, обеспечивающего их надежную безаварийную работу в суровых природно-климатических условиях и минимальное воздействие на окружающую среду.
- производство строительно-монтажных работ исключительно в холодное время года и при этом особое внимание уделяется сохранению растительного покрова, отводу поверхностных вод;
- включение в программу мониторинга окружающей среды комплекса геокриологических наблюдений.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									68
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

В соответствии с Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 05.02.97 г. № 119 под объекты Южно-Шапкинского месторождения ЗАО "Север ТЭК" предварительная потребность в землях определена площадью 105,4 гектаров, под трассу внешнего трубопровода и площадки концевых сооружений 163,5 гектаров.

Потребность в отводе земель на период строительства и эксплуатации Южно-Шапкинского месторождения под размещение конкретных объектов обустройства приведена в таблице 6.12.

Таблица 6.12

Сводная ведомость отводимых земель

№	Проектируемые объекты	Долгосрочное пользование, га	В краткосрочное пользование, га
1.	Площадки обустройства месторождения (УПН, кусты, жилой комплекс)	10,05	18,92
2.	Полигон нефтесодержащих отходов	5,25	5,60
3.	Нефтепроводы и водоводы	6,5	14,5
4.	ВЛ-6кВ	4,2	16,8
5.	Внутрипромысловые дороги	9,8	11,3
6.	Межпромысловый нефтепровод	19,0	161,0
7.	Терминал "Харьяга"	2,85	3,8
8.	Площадки разведочных скважин	7,0	9,8
	ВСЕГО:	64,05	241,72

Для прокладки автозимника "Ю-Шапкино-Харьяга" потребуется отвод ориентировочно 161,3 га.

Предусматривается привоз песчаного грунта и песчано-гравийной смеси для обустройства данного месторождения. Месторождение – "Пятейвис" обладает запасами песка в объеме 194,6 тыс. м³, месторождение "Пяндекуяшор" располагает ресурсами песка – 81,3 тыс. м³ и песчано-гравийной смеси – 54,3 тыс. м³. Недропользователем карьеров является ООО "Юшар".

В разделе "Проектные решения по охране земель" приводятся мероприятия и технологии позволяющие уменьшить количество в потребности земель. К ним относятся:

- разбуривание месторождения кустовым способом;
- совмещение кустовой площадки с ЦПС;
- уменьшение протяженности выкидных линий путем оборудования ЗУ на каждом кусте скважины и прокладка внутрипромысловых коммуникаций в едином коридоре и др.;

С целью повышения надежности трубопроводов и предотвращения загрязнения почвенно-растительного покрова нефтью и химреагентами предусмотрено:

- оборудование нефтесборных коллекторов узлами пуска и приема очистных устройств для предупреждения отложений парафина;
- теплоизоляция надземных нефтегазопроводов для предотвращения процессов растепления почвы под трубопроводами;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									69
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Это выражается в преимущественном применении метода кустового бурения, концентрация производственных объектов в пределах ограниченного участка (промплощадка с тяготеющими к ней объектами), строительство всех линейных коммуникаций в одном коридоре.

- Для предотвращения (или минимизации) косвенных последствий эрозии поверхности, которая может захватить значительные площади прилегающих территорий, запрещается расчистка площадок и трасс коммуникаций бульдозерами. Кустарник должен спиливаться или срезаться под корень, чтобы не нарушалась целостность почвенного и напочвенного мохово-лишайникового покровов.

Принимая во внимание чрезвычайную неустойчивость почвенно-растительного покрова к механическим нагрузкам в экстремальных климатических условиях, проектом предусмотрено выполнение ряда требований:

- время производства основных подготовительных работ, заброска материалов и оборудования – ноябрь-декабрь;
- запрет на перемещение наземных видов транспорта по тундровому покрову в летний период;
- движение транспорта в бесснежный период допускается только по временным и постоянным дорогам;
- строительство линейных сооружений (выкидных трубопроводов, нефтегазопроводов, водоводов, линий электропередач, автодорог) осуществляется только в зимний период, причем по автодорогам в период с ноября по апрель необходимо отсыпать нижний слой высотой 0,8 – 1,0 метров, а доведение земполотна до проектных отметок может производиться круглогодично;
- регулярная расчистка снега у сооружений;
- ежегодные сроки ввода и прекращения эксплуатации временных зимних дорог определяются администрацией НАО;
- на землях временного отвода после окончания строительства должны быть проведены рекультивационные работы, помогающие самовосстановлению, либо полностью рекультивирующие почвенно-растительный покров.

Для предупреждения негативных последствий от возможного химического загрязнения почвенно-растительного покрова в проекте предусматривается ряд природоохранных мероприятий:

- производственные и другие хозяйственные процессы должны проводиться только на промплощадках, имеющих специальное ограждение;
- обвалование по всему периметру куста скважин, укрепление вала;
- максимальное использование малоотходных технологий строительства и эксплуатации промысловых объектов;
- обеспечение полной герметизации систем сбора, хранения и транспортировки добываемых углеводородов;
- наличие отключающей запорной арматуры на нефтесборных сетях на кустовых площадках;
- устройство вдоль проездов асбестоцементных открытых лотков для сбора нефти и отвода поверхностных вод с их дальнейшим сбросом в производственную канализацию;
- использование при сооружении трубопроводов материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- контроль качества сварных стыков и испытание на прочность и плотность согласно действующим нормативным документам;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						71
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- прокладка трубопроводов через автомобильные дороги в кожухах с устройством отводной канавы на случай разливов нефти;
- максимальное использование малоотходных технологий строительства и эксплуатации промышленных объектов;
- хранение материалов, сырья, оборудования только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой сбора канализации;
- размещение бытовых и промышленных отходов, емкостей и оборудования для их хранения и обработки только на производственных площадках, с последующей транспортировкой на специальные полигоны для захоронения.

Эти мероприятия исключают просачивание или поверхностное стекание загрязняющих жидких отходов, приводящие к загрязнению почвенно-растительного покрова.

С целью сохранения многолетнемерзлых грунтов в мерзлом состоянии в течение всего срока эксплуатации месторождения в проекте предусматривается ряд мер по стабилизации температурного режима многолетнемерзлых пород:

- все площадные сооружения и автодороги сооружаются на насыпных площадках с высотой насыпи не менее 2,0 м при сохранении почвенно-растительного покрова в основании насыпи;
- вертикальная планировка рельефа также осуществляется методом подсыпки;
- устройство вентилируемого подполья под зданиями и сооружениями;
- надземная прокладка трубопроводов нефти, газа и воды;
- оценка устойчивости склоновых участков и их укрепление инженерно-биологическими приемами.

Сохранению гидротермического режима территории способствуют также все мероприятия, направленные на сохранение (или минимизацию нарушения) целостности почвенно-растительного покрова. При снятии, транспортировке, складировании и хранении почвенно-растительного слоя принимаются меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение производственными и другими отходами, техническими жидкостями, сточными водами, мусором и др.), а также предотвращающие размыв и выдувание почвы (эрозия почвы) согласно требованиям ГОСТ 17.4.3.02-85 и ГОСТ 17.5.3.06-85. С этой целью поверхность временных отвалов (буртов) засеивается смесями многолетних трав.

Эрозионные процессы, вызванные техногенным воздействием, планируется приостановить путем планировки эрозионного участка суглинистым грунтом с использованием армирования геотекстилем, устройства противоэрозионных перемычек с дренами, обеспечения рассредоточенного стока поверхностных и паводковых вод, посева трав и высадки кустарников.

В соответствии с условиями предоставления земельных участков в аренду и с учетом местных природно-климатических особенностей территории в проекте обустройства Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения предусмотрен комплекс мероприятий по восстановлению нарушенных земель. Предполагается достроительная санация территории. Предложен комплекс мер по восстановлению и санации нарушенных в прежние годы земель. Он включает:

- очистку территории и буровых площадок от промышленного мусора;
- зачистку и реабилитацию замазученных участков;
- засыпку нарушенных участков торфо-песочной смесью;
- ликвидацию амбаров;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

72

- вертикальную планировку нарушенной территории.

Эти работы осуществляются в несколько этапов: удаление нефтезагрязненного слоя, укладка нижнего слоя обработанного мохового очеса, посев трав с удобрениями, укладка верхнего слоя обработанного мохового очеса.

Рекомендации и предложения

При реализации проекта обустройства и при разработке рабочей документации по отдельным объектам экспертная комиссия рекомендует:

1. Уточнить геокриологическую карту масштаба 1:50000 (следует показать значения среднегодовой температуры грунтов, глубины сезонного промерзания и протаивания, криогенные процессы).

2. До начала эксплуатационных работ оформить в установленном порядке лицензии на право ведения горных (добычных) работ, проведения землеустроительных работ, выполнения рекультивационных работ; план с границами горного отвода.

3. В проект рекультивации нарушенных земель при строительстве объектов обустройства Южно-Шапкинское месторождения внести необходимые дополнения. Правильно оформить акт выбора площадок и трасс коммуникаций для строительства объектов обустройства месторождения (представить оформленный землеустроительный чертеж с нанесенными земельными участками, с их предполагаемыми границами и вычисленными площадями и предварительной экспликацией отобранных земель).

4. Определить окончательную потребность в земельных участках на стадии рабочего проекта и представить проекты рекультивации на восстановление нарушенных земель на месторождениях песка и ПГС "Пятейвис" и "Пяндекуяшор", недропользователями которых является ООО "Юшар"..

4.2. Охрана воздушного бассейна

В разделе «Охрана атмосферного воздуха» представлены оценки воздействия атмосферных выбросов месторождения на окружающую среду, охарактеризовано фоновое загрязнение атмосферы, приводится оценка загрязнения атмосферы при строительстве и эксплуатации месторождения.

В период строительства основными источниками загрязнения атмосферы являются двигатели строительно-дорожной техники и сварочное оборудование.

В этот период в атмосферу выбрасывается 11 наименований загрязняющих веществ (ЗВ). Суммарный валовый выброс составляет 177,63 т/год.

В период эксплуатации атмосфера загрязняется как существующими, так и проектируемыми источниками.

К существующим источникам загрязнения относятся:

- технологическое оборудование УПН;
- печи ПТБ-5-40 – 3 ед. (2 раб, 1- резерв);
- печи ППТ-0-63 (1 шт.);
- нефтяная насосная;
- насосная пластовой воды;
- насосная дизельного топлива;
- факел высокого давления;
- факел низкого давления;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- газотурбинные электростанции - 5 шт. (4 рабоч. 1 – резерв.);
- подогреватель для регенерации абсорбера;
- подогреватель растворного амина;
- компрессорная газлифтная;
- топливозаправочный пункт;
- резервуары с дизельным топливом;
- сварочная площадка;
- механические мастерские;
- стоянки автотранспорта;
- ЗРА кустов скважин;
- полигон захоронения отходов;
- инсинератор для сжигания ТБО.

Всего на площадке 19 организованных и 13 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В атмосферу в период эксплуатации выбрасывается 27 наименований ЗВ всего 22687,92 т/год при суммарном максимально-разовом выбросе 891,181 г/с (табл.6.2).

В таблице 6.3 представлены параметры источников выбросов ЗВ в атмосферу для расчетов ПДВ.

Проектировщиками проведены расчеты приземных концентраций ЗВ. Наибольшие концентрации наблюдаются для диоксида азота и группы суммации 6004. На расстоянии 2000 м концентрация достигает 1 ПДК. На границе нормативной СЗЗ (1000 м) наблюдается заметное превышение СЗЗ.

К сожалению в разделе 6.2 нет ссылки на разделы, в которых представлены обоснования величин выбросов.

В разделе 6.2.4. представлен анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу по программе «Эколог». Показано, что для УПН «Центрального куста скважин» требуется увеличение размеров СЗЗ по сравнению с нормативной. Для Южного и Северного кустов допустимые значения концентраций наблюдаются в пределах нормативной СЗЗ.

В таблице 6.8. даны предложения по ПДВ.

В материалах проекта представлен график выполнения контроля выбросов на источниках.

В проекте предусматривается проведение работ вдали от населенных пунктов. Воздействие объекта на атмосферный воздух жилых зон не превысит допустимых санитарно-гигиенических норм за счет удаленности от населенных мест. Однако на границе нормативной СЗЗ ожидается заметной превышение ПДК. Предлагается организация СЗЗ шириной от 1000 до 2000 м.

Рассмотрены аварийные ситуации, связанные с нарушениями технологического режима работы и дается обоснование допустимости воздействия на окружающую среду и экологически обоснованной возможности реализации проекта.

Рекомендации и предложения

При реализации проекта обустройства и при разработке рабочей документации по отдельным объектам экспертная комиссия рекомендует:

1. Учесть, что санитарные нормы по охране атмосферного воздуха выполняются за счет удаленности населенных пунктов и за счет организации санитарно-защитной зоны шириной до 2000 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							74

кустарничками, мхами, со сфагновыми и гипновыми мхами в понижениях. Среди болот часто встречаются небольшие озера.

Растительность субарктических пойм представлена первичными вейниковыми лугами. Большие площади в поймах заняты зарослями ивы с редким разнотравьем.

Кустарниковые и кустарничковые тундры и тундро-болотные комплексы используются как основные зимние пастбища. Крупноерниковые тундры и плоскобугристые болота - в качестве весенних и осенних пастбищ. Тундро-болотные комплексы богаты высоко продуктивными ягодниками.

В поймах рек встречаются небольшие участки лесов. Редколесья распространены шире и используются как зимние пастбища и в период отела оленей. Все они отнесены к лесам 1-ой группы и выполняют средообразующие и средозащитные функции. Их пожароопасность невелика. Наиболее пожароопасны верховые болота с торфяниками.

Согласно флористическому районированию территория относится к Канино-Печорской подпровинции Европейско-Западносибирской (Ненецкой) провинции Арктической флористической области. Флора бедна арктическими и аркто-альпийскими видами, но заметную роль в ней играют бореальные виды (дан перечень наиболее типичных видов растений). Возможно произрастание двух редких видов семейства орхидных, включенных в Красную книгу РСФСР - калипсо луковичной и венерина башмачка настоящего.

Изменение растительного покрова вызвано деятельностью 20-летней давности в период разведочного бурения. На нарушенных участках идет процесс самовосстановления. Разрушенные сообщества березово-елового леса через 10-12 лет замещаются мелколиственным лесом. Разрушенные заболоченные - зарастают корневищными травами, затем ивой и березой пушистой. При сохранении фрагментов коренной растительности на 10-12 год местами появляется ель. На тундровых участках кустарники и кустарнички замещаются травами через стадию пионерных группировок, лишайники не восстанавливаются. На эродированных склонах долин восстановление растительности идет замедленным темпом.

По трассе нефтепровода "Южно-Шапкинское нефтегазоносное месторождение - Харьяга" растительный покров сохранился в ненарушенном виде.

Сильно нарушена растительность вокруг действующих объектов промысла и обустройства в районе терминала сдачи нефти на Харьягинском месторождении.

На территориях промышленных площадок и обочин дорог поселяются пионерные растения (хвощ, иван-чай, злаки и др.). На сырых участках доминируют осоки, пушицы, хвощ. На месте следов вездеходного транспорта формируется растительность либо влаголюбивая (сырых дорог) с доминированием пушиц, либо сухолюбивая (сухих дорог) с доминированием злаков.

В проекте представлена карта загрязнения растительного покрова.

Изымаемые участки пастбищ подлежат возмещению.

В проекте рассматривается возможность обнаружения двух редких видов растений, включенных в Красную книгу РСФСР и организации микрозаказников для их сохранения. Однако, на данной территории могут произрастать виды растений, включенные в региональные списки редких и нуждающихся в охране видов растений.

Рекомендации и предложения

При реализации проекта обустройства и при разработке рабочей документации по отдельным объектам экспертная комиссия рекомендует:

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	77
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист

Предусматриваются меры по борьбе с охотничьим и рыбным браконьерством, в частности, включение в контракт работника пункта «о запрете ввоза на территорию месторождения капканов и охотничьих ружей а также рыболовных сетей.» Запрещение беспривязного содержания собак в поселках.

По данным Ненецкой охотинспекции в округе насчитывается 4645 охотников, имеющих охотничьи билеты. Площадь охотугодий составляет 17600 кв. км.

В проекте делается вывод о том, что общая тенденция при освоении месторождения будет заключаться в "обеднении фауны в качественном и количественном отношении на территории месторождения и в прилегающих районах, увеличении числа видов и количества особей синантропных видов животных и концентрации вблизи поселков диких видов, устойчивых к антропогенному беспокойству (чак, ворон, куликов), или находящихся благоприятные условия при изменении почвенно-растительного покрова (полевки, некоторые виды воробьиных птиц)».

«Проявление указанной тенденции неизбежно, а ее интенсивность будет зависеть от соблюдения природоохранных требований». Констатируется, что в силу природных и антропогенных особенностей Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение (незначительная площадь, отсутствие мест концентрации редких животных и др.) «влияние обустройства месторождения на фауну прилегающих районов будет носить незначительный локальный характер» (с. 6-134).

В проекте характеризуются в общей форме отрасли традиционного природопользования Ненецкого автономного округа: северное оленеводство, охотничий промысел и рыболовство. Дается лишь краткая информация о состоянии этих отраслей хозяйства и влиянии на них нефтегазообъёма в районе месторождения. Указывается, что месторождение находится на землях оленеводческих совхозов -«Путь Ильича» и Ижемский оленевод.»

В проекте приведен перечень существующих и перспективных Особо охраняемых природных территорий (ООПТ) региона. Отмечается, что все охраняемые природные территории расположены на значительном удалении (100 км и более) от проектируемых объектов обустройства Южно-Шапкинское газоконденсатного месторождения, что не накладывает никаких экологических ограничений на реализацию намечаемой хозяйственной деятельности на рассматриваемой территории.

По трассе нефтепровода речная сеть развита сравнительно равномерно. Преобладают малые реки и ручьи длиной менее 10 км. К крупным водотокам, пересекаемым трубопроводом, можно отнести реки Колва, Харьга и Лая, к средним водным объектам – реки Большой Симбей, Малый Ванью, Большой Ванью и Нойхабарью.

Реки Колва и Лая являются рыбохозяйственными водоемами первой категории. Водоохранная зона реки Колва составляет 500 м, реки Лая – 300 м.

Ихтиофауна рек включает 18 видов рыб: щука, окунь, ерш, плотва, язь, сибирский осетр, хариус, речной голец, усатый голец, бычок-подкаменщик, девятиглая колюшка, все виды сиговых рыб (нельма, сиг, пелядь, ряпушка, чир), миноговые и налим.

Рыбохозяйственные водоемы бассейна р.Колвы служат местами нагула, нереста и миграционными путями сиговых и частичковых видов рыб. Массовыми видами рыб являются пелядь, сиг-пыжьян, чир, хариус, щука и окунь. Рыбы, обитающие в Большеземельской тундре, образуют массовые скопления в водотоках только в период преднерестовых миграций - весной и осенью. При этом наиболее уязвимым в экологическом отношении является осенний период, когда происходит

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	
										79

нерестовая миграция сиговых рыб.

Трасса нефтепровода пересекает 11 водотоков. Все переходы через реки и ручьи выполняются надземно. Переход через реку Колва осуществляется по автодорожному мосту Колва-5, совместно с нефтепроводами компаний Тоталь и Печоранефть. Трубопровод укладывается на существующие консоли с западной стороны моста. Через реки Лая, Харьяга и Большой Симбей переходы нефтепровода выполняются в виде висячей конструкции, состоящей из береговых пилонов и стального каната, к которому прикрепляется трубопровод на специальных подвесках.

Все объекты обустройства на территории месторождения располагаются за пределами водоохранных зон рыбохозяйственных водоемов.

Промысел на территории Южно-Шапкинского месторождения не ведется ввиду отсутствия промысловых запасов рыб.

Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие возможное отрицательное воздействие строительства и эксплуатации объектов на рыбохозяйственные водоемы.

Трассы внутрипромысловых коммуникаций и внешнего трубопровода проложены с наименьшим пересечением водотоков. С целью снижения уровня воздействия на поверхностные воды механизированные и дноуглубительные работы в руслах рек проектом не предусматриваются.

В качестве источника хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения приняты подземные пресные воды. С целью снижения потребления пресной воды при работе технологического оборудования на УПН и терминале сдачи нефти применяется система оборотного водоснабжения. Проектом предусматривается полная биологическая очистка всех хозяйственно-бытовых сточных вод до рыбохозяйственных нормативов.

Рассмотренные материалы рабочего проекта "Обустройство Южно - Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации" показывают отсутствие существенного негативного влияния строительства и эксплуатации объектов нефтяного месторождения на рыбные запасы водоемов.

В материалах раздела проекта "Охрана окружающей среды" дана оценка воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды, включающая оценку воздействия на рыбные запасы, разработаны природоохранные мероприятия, обеспечивающие экологическую безопасность строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Для защиты от возможного загрязнения поверхностных вод и обитающих в них гидробионтов предусмотрены следующие проектные решения:

- размещение проектируемых объектов за пределами водоохранных зон водотоков;
- устройство обвалования кустов скважин, промплощадок, резервуарных парков с целью предотвращения разлива нефтепродуктов по поверхности в случае аварийных ситуаций;
- обеспечение отвода поверхностных вод уклонами планировки;
- организация сбора промливневых сточных вод;
- сброс стоков системой открытых лотков с тепловой изоляцией;
- устройство нагорных канав для исключения попадания на промплощадки чистых дождевых вод с расположенных выше незастроенных территорий.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды проектом предусматривается в течение всего срока эксплуатации

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

месторождения проведение комплексного мониторинга на специально выбранных фоновых и контрольных площадках.

Выполнена оценка риска намечаемой деятельности и воздействия потенциально возможных аварий на окружающую среду. Определены объемы и степень воздействия разливов нефти на компоненты окружающей среды. Возможный ущерб рыбным запасам в результате разлива 159,3 т нефти на участке надводного перехода через реку Лая оценивается в 295,99 тыс. руб. Предложены мероприятия по предупреждению и ликвидации возможных аварий на объектах нефтепромысла и транспортировки нефти.

Проект "Обустройство Южно - Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно - промышленной эксплуатации" согласован Северным бассейновым управлением по охране, воспроизводству рыбных запасов и регулированию рыболовства "Севрыбвод" (письмо от 02.10.2001 г. № 02-29/2682).

Рекомендации и предложения

При реализации проекта обустройства и при разработке рабочей документации по отдельным объектам экспертная комиссия рекомендует:

1. Уточнить информацию о животном мире непосредственно территории обустраиваемого месторождения, а не по автономному округу в целом.
2. С целью повышения точности и качества проектных решений провести собственные натурные исследования.
3. Строительство переходов для оленей согласовать с оленеводческими хозяйствами.

5. Производственно-экологический мониторинг

При проведении производственного экологического мониторинга на объектах обустройства месторождения предполагается контролировать: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, грунты, растительный и животный мир, состояние многолетнемерзлых пород, экзогенные процессы.

Производственный экологический мониторинг будет включать в себя как наблюдения за фоновым загрязнением "на фоновых" площадках, так и непосредственный контроль за источниками загрязнения на "контрольных" площадках. Контрольные площадки предполагается расположить у северной, южной и центральной площадок бурения, площадки ЦПС Южно-Шапкинское месторождения, а также у площадки терминала сдачи нефти на Харьягинском месторождении. Кроме того, посты наблюдений за поверхностными водами организуются на безымянном ручье выше по отношению к участку расположения площадок бурения и ЦПС и в месте впадения ручья в реку Сергейю. В районе расположения трассы внешнего нефтепровода посты наблюдений за поверхностными водами и экзогенными процессами предполагается разместить на основных водотоках (реки Лая, Симбей, Харьяга, Колва). Фоновая площадка выбирается на ненарушенном участке вне территории обустройства с учетом розы ветров и характера поверхностного стока. Наблюдательная сеть будет состоять из шести комплексных наблюдательных площадок (5-контрольных и 1-фоновая), сети криомониторинга (термометрические профили скважин, профили наблюдения за сезонным оттаиванием, пункты наблюдения за криогенными процессами), наблюдательной сети за поверхностными и подземными водами (24 поста наблюдений за поверхностными водами, шесть из которых располагаются на

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									81
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

комплексных площадках, и шурфы для наблюдения за подземными водами, приуроченные к комплексным наблюдательным площадкам).

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха намечается производить на границе санитарно-защитных зон проектируемых объектов. Отбор проб будет производиться специально подготовленным пробоотборным оборудованием по ГОСТ 17.2.6.01-86. Контролируемыми веществами намечены: окись углерода; диоксид азота; диоксид серы; углеводороды; пыль неорганическая.

Периодичность взятия проб воздуха в период нормальной эксплуатации составляет 2 раза в год.

Проведение мониторинга поверхностных вод планируется производить по полной и сокращенной программе. В период весеннего половодья, когда происходит интенсивный смыв накопленных за зиму загрязнений, проводится анализ проб по полной программе, а в период летней межени – по сокращенной. Полная программа включает определение следующих показателей: уровень, расход, температура воды; вкус, запах, цвет, прозрачность, осадок; рН; минерализация; жесткость; взвешенные вещества; главные ионы; биогенные элементы (азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный); загрязняющие вещества неорганического происхождения; органические загрязняющие вещества (нефтепродукты, фенолы, СПАВ); БПК; растворенный кислород.

Сокращенная программа: температура; минерализация; рН; растворенный кислород; БПК 5; взвешенные вещества; хлориды; нефтепродукты.

При аварийных сбросах производится учащенный по времени и пространству отбор проб воды и донных отложений. Пробы отбираются в месте непосредственного попадания токсиканта в водный объект, в пунктах 250-500м ниже по направлению движения загрязнений и в точке, где визуально шлейф загрязненной воды не прослеживается. Подобный отбор повторяется в завершающей стадии ликвидации аварии и через неделю после полного устранения ее последствий. При больших масштабах аварии ведутся ежедневные наблюдения за мигрирующим пятном загрязненной воды с отбором проб воды и донных отложений в его центре и по краям пятна в течение 3-5 суток. Определение показателей производится по общепринятым методикам и ГОСТам.

Исследования планктона и бентоса водных экосистем, а также донных отложений будут производиться в гидрологических створах в период эксплуатации один раз в три года. Наблюдения за гидробионтами рекомендуется проводить или в летнюю межень или ранней осенью.

Основой мониторинга подземных вод является наблюдательная сеть из скважин и шурфов, причем ближайшая к источнику загрязнения выработка, расположенная по потоку подземных вод, должна находиться на расстоянии не более 5-100м, а последующая – на расстоянии 100м от первой. Основная нагрузка падает на первый от поверхности горизонт надмерзлотных вод и на участки развития таликов. Глубина наблюдательных шурфов на Южно-Шапкинском месторождении составит 1,0-1,5м, что определяется мощностью зоны аэрации и залеганием водоносного горизонта.

Характеристика загрязнения будет определяться по 2 группам показателей: общим и специальным. Общие : рН; органолептические показатели; общая жесткость; главные ионы; вещества неорганического происхождения (железо, фтор, цинк, марганец), биогенные элементы (нитраты, нитриты, аммиак и аммонийные ионы); окисляемость. Специальные показатели: нефтепродукты, хлориды, взвешенные вещества.

Почвенный мониторинг складывается из двух частей. Исследуются следующие показатели: динамика легкорастворимых органических соединений (ежегодно дважды – весной и в конце лета), содержание гумуса (через 2-3 года),

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

состояние и изменения почвенной биоты. Изучается ферментативная активность почв (определение оксидоредуктазы, гидролазы). Проводится учет наземной и подземной фитомассы через 2 года. Второй аспект – это наблюдения за содержанием и составом главных питательных элементов (N, P, K, Ca, Mg), свойствами почвы - рН, окислительно-восстановительный потенциал, содержанием химических загрязнителей (тяжелые металлы, пестициды), изменением физического состояния. Предполагается отбирать по 5 объединенных проб с каждой мониторинговой площадки. Глубина отбора проб – 5см. Пробы отбираются один раз в год в летнее время и сопровождаются описанием литологического состава.

Мониторинг состояния растительности осуществляется путем наблюдений за характером распространения растительного покрова на контрольных и фоновых полигонах. На каждом полигоне выделяются по 3 площадки: с характерным для этого участка естественным типом растительного сообщества, соответствующей почвой и ее биоконтекстом; с биотой, испытывающей регулярное воздействие функционирующего объекта; площадка после этапа технической рекультивации. Пункты наблюдения за растительным покровом располагаются в пределах комплексных наблюдательных площадок. В каждом пункте наблюдений закладываются 2 рядом расположенные пробные площадки “а” и “б”, размером 10х10м. Первая служит для наблюдений за структурными изменениями растительного покрова, вторая – для слежения за функциональными изменениями растений. На каждом пункте наблюдений отбираются 4-5 проб разных видов растений на определение в них тяжелых металлов и ароматических углеводородов. Сбор материала проводится ежегодно (июль-август). Повторное описание растительности производится через 2 года с определением общей продуктивности растительного сообщества и долевого участия преобладающих видов, а также общий растительный образец на анализ химического состава для определения загрязнений.

Мониторинг на рекультивированных участках наблюдения проводится через 2 года с отбором образцов субстрата и анализом на содержание гумуса и главных питательных веществ. На площадке для наблюдения за состоянием биологической рекультивации наблюдения с периодичностью 3 года продолжаются и после стабилизации посеянного травяного сообщества и прекращения ухода за ним для сбора данных о процессе восстановления зонального типа растительности. Главным в мониторинге является проведение геоботанического описания и определение устойчивости к эрозийным процессам.

Основой мониторинга животного мира являются стационарные исследования с ежегодным учетом числа гнездящихся пар птиц, численности мелких млекопитающих и других позвоночных на контрольных площадках или вблизи них. Эти площадки имеют площадь 1 кв. км и располагаются в местах, где ведется мониторинг растительности. Работы выполняются в летний период путем обхода территории с фиксацией видов и количества встречаемых животных, наличия аномалий в их поведении и погибших особей. Обследование животного мира проводится один раз в год.

Мониторинг ихтиофауны базируется на изучении ихтиоценоза. Наиболее важную роль играют виды постоянно обитающие в водоемах. Наблюдательная сеть ихтиомониторинга может быть приурочена к гидрологическим створам, где производится наблюдение за поверхностными водами; периодичность контроля ихтиофауны – 1 раз в три года.

Мониторинг состояния криолитозоны осуществляется в результате проведения: измерений температуры грунтов до глубины нулевых годовых амплитуд и зоны влияния сооружений; измерений глубины сезонного промерзания и оттаивания; наблюдений за развитием физико-геологических процессов и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									83
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			

явлений. Наблюдения осуществляются на комплексных наблюдательных площадках, где будут размещены посты наблюдений и специальные поперечники, оборудованные термометрическими скважинами, а также профили наблюдений за изменением параметров слоя сезонного промерзания и оттаивания. Глубина стационарных термометрических скважин предусматривается 10-20м, что обусловлено зоной влияния инженерных сооружений. По трассе нефтепровода оборудуются посты наблюдения за склоновыми криогенными процессами в местах пересечения трассой нефтепровода основных водотоков. Периодичность проведения наблюдений за состоянием криолитозоны: температурные замеры в режимных скважинах – ежеквартально; измерение глубины сезонного промерзания и оттаивания – 2 раза в год; визуальные наблюдения за развитием криологических склоновых процессов – один раз в год.

Целью проведения мониторинга экзогенных геологических процессов является получение данных об их активности, наблюдение за динамикой их развития для своевременного и оперативного предупреждения их негативного воздействия на инженерно-технические объекты. Наблюдению подлежат все процессы, воздействующие на объекты или потенциально угрожающие их нормальной эксплуатации. К таким процессам относятся: оползни, подтопление, речная эрозия, оврагообразование. Активизация этих процессов возможна как во время строительства, так и при эксплуатации всей инфраструктуры месторождения.

Рекомендации и предложения

При реализации проекта обустройства и при разработке рабочей документации по отдельным объектам экспертная комиссия рекомендует:

1. Предложения по программе экологического мониторинга дополнить таблицей необходимых наблюдений и контроля для каждого из разработанных вариантов сценария возможных аварийных ситуаций на Южно-Шапкинском месторождении.

2. При составлении программы производственного экологического мониторинга дополнительно предусмотреть проведение внешнего контроля с привлечением органов федерального надзора и контроля, а также представителей местной администрации.

6. Эколого-экономическая оценка проектных решений

В целом для Ненецкого автономного округа характерен отток населения, хотя и наметилась тенденция уменьшения числа эмигрантов в последнее время. Социальная сфера в НАО изменяется медленными темпами и нуждается в коренном улучшении.

Плотность населения в рассматриваемом регионе - низкая - порядка 0,3 чел.на 1кв.км. В структуре общей численности населения доля лиц трудоспособного возраста в 1998 г. составляла 61,3%.

Добыча углеводородного сырья на отдельных месторождениях, в том числе и на Южно-Шапкинском месторождении, имеет большое влияние на социально-экономические условия всего округа

Создание нового нефтедобывающего района потребует привлечения 200 человек для обслуживания нефтедобычи на территории самого Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения и 350 человек для

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Дождевые сточные воды с бетонных технологических площадок и территории резервуарного парка УПН будут собираться по закрытой самотечной сети в резервуар объемом 100 м³ и откачиваться на очистные сооружения для очистки нефтесодержащих сточных вод КВЛ – 3,0.

На площадке вахтового жилого поселка проектом предусмотрено строительство объединенной хозяйственно-бытовой и производственной сети канализации с подачей стоков на блочную установку биологической очистки ККВ производительностью до 40 м³/сут. Очищенные сточные воды сбрасываются на рельеф местности.

В составе эколого-экономического раздела, проекта представлена ведомость сметной стоимости объектов и работ по охране окружающей среды. Сметная стоимость объектов и работ по охране окружающей среды оценена в текущих ценах суммой 896,7 миллионов рублей. Стоимость природоохранных затрат капитального направления нуждается в уточнении, поскольку в неё вошли статьи затрат, не относящиеся к созданию фондов природоохранного назначения, и не вошла часть капитальных затрат на организацию водоохранных зон, зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, организацию экологически безопасного ререхода водотоков линейными сооружениями, создания материально-технической базы для реализации плана ЛАРН, созданию систем мониторинга и т.д.

Платежи за природопользование в период строительства включают плату за землю, плату за забор воды из поверхностных источников по тарифу 170 руб. за 1000 куб. м и за забор воды из подземных источников. Плата за ущерб лесному хозяйству представлена только одним из компонентов общего ущерба обоснованием платежей за вырубку древесно-кустарниковой растительности. Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства определена в соответствии с действующими нормативными документами.

Рекомендации и предложения

При реализации проекта обустройства и при разработке рабочей документации по отдельным объектам экспертная комиссия рекомендует:

1. Уточнить состав и показатели Ведомости сметной стоимости объектов и работ по охране окружающей среды. Состав капитальных вложений в создание природоохранных фондов и затрат, относимых к природоохраным, привести в соответствие с Инструкцией по заполнению формы федерального государственного статистического наблюдения №4-ОС, утверждённой постановлением Госкомстата РФ 29 сентября 2000 г. № 90;

2. Уточнённые данные таблицы 9.4 “Ориентировочная ведомость капитальных затрат по формированию фондов природоохранного назначения в ценах III квартала 2001 г согласовать с данными таблицы 9.1 “Ведомость сметной стоимости объектов и работ по охране окружающей среды”.

3. Провести оценку предотвращенного экологического ущерба в соответствии с затратами их обеспечивающими, по Методическим рекомендациям по оценке эффективности инвестиционных проектов в редакции от 21 июня 1999 г. №ВК-477, утверждённая Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Общая оценка представленных материалов

1. Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, рассмотрев проект обустройства Южно - Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации отмечает, что в представленных материалах достаточно полно характеризуется современное состояние окружающей среды в районе месторождения (геологическая среда, атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир).

В проекте рассмотрены виды техногенного воздействия, природоохранные меры, предотвращающие и минимизирующие ущерб природным комплексам.

2. Проект «Обустройство Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации» разработан в соответствии с требованиями действующей российской нормативной базы. Обеспечивается соответствие предусмотренных в проекте организационных, технико-технологических решений требованиям действующих в промышленности правил безопасности; отечественным и международным нормам, правилам и стандартам в области промышленной безопасности, действующим в России требованиям по предупреждению чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий на объектах экономики.

3. При составлении экспертного заключения экспертной комиссией учтена информация, представленная по запросам экспертов в корректирующих проектных материалах ЗАО "Нордеко Евразия" (вх.35-1/2003 от05.12.01), которую необходимо включить в состав основных проектных документов.

4. Все проектные решения по строительству объектов обустройства Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения базируются на достаточно полных комплексных инженерных изысканиях, материалы которых отвечают требованиям данной стадии проектирования.

5. Экспертная комиссия отмечает, что до начала эксплуатационных работ следует решить вопрос с реализацией конденсата.

6. Анализ рассмотренных материалов показывает, что проектные решения по конструкциям зданий и сооружений, организации и технологии строительных работ успешно решают двудединую задачу – обеспечения надежности возводимых строительных объектов и максимально возможную охрану окружающей среды. Это касается, в частности, и строительства полигона захоронения отходов на промысле.

Следует отметить, что все проектно-изыскательские работы выполнены и строительные решения приняты в полном соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

7. Планировочные решения выполнены в соответствии с требованиями санитарных и противопожарных норм проектирования, а также с учётом типов используемых при компоновке сооружений.

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата					
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
						87

Организация рельефа и мероприятия по благоустройству выполнены квалифицированно и отвечают требованиям существующих норм. Для исключения загрязнения грунтовой среды предусмотрена гидроизоляция всех участков. Вокруг площадок с возможными разливами нефти устраивается кольцевое обвалование.

Здания и сооружения (вспомогательные объекты на площадке УПН, ремонтно-складской и жилой комплекс, полигон для захоронения нефтесодержащих и бытовых отходов и др.) в основном запроектированы в комплексно-блочном и каркасном исполнении на свайных фундаментах и надёжность их конструкции проверена практикой.

Устройство дорог (насыпи и дорожная одежда) выполнены с учётом опыта проектирования и эксплуатации объектов в аналогичных условиях.

8. Водопрпускные трубы, расположенные под дорогами, проездами и другими сооружениями, запроектированы с учетом существующего опыта эксплуатации (устройство противодиффузионных экранов в оголовках, песчано-гравийная подготовка и т.д.) и обеспечивает необходимую надёжность и долговечность.

9. Полигон для захоронения нефтесодержащих и бытовых отходов разрабатывается с учётом требований СНиП 2.01.28 – 85, специального пособия к этому СНиПу и технического задания.

10. Экспертная комиссия отмечает, что на стадии рабочего проектирования следует предусмотреть необходимое лицензирование всех видов деятельности, устройств и оборудования и получить заключение экспертизы промышленной безопасности.

11. Как положительный факт экспертная комиссия отмечает попытку количественной оценки устойчивости различности ландшафтных комплексов к антропогенным воздействиям;

12. Воздействие объекта на атмосферный воздух жилых зон не превысит допустимые нормы.

13. Рассмотренные материалы достаточно подробно характеризуют почвы и растительный покров территории намечаемой деятельности, его состояние в настоящее время, меры, необходимые для реабилитации.

14. Учитывая особенности проектируемого объекта, его малую площадь и отсутствие особо ценных охраняемых природных объектов, а также перечень планируемых мероприятий по охране окружающей среды, экспертная комиссия считает допустимыми намечаемые воздействия на животный мир месторождения.

Принципиальные решения о мерах по охране животного мира от негативных последствий антропогенной деятельности возражений не вызывают.

Рассмотренные проектные материалы по обустройству Южно - Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно-промышленной эксплуатации на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области удовлетворяют требованиям, предъявляемым к проектам в части охраны

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

рыбных запасов. Реализация проектных решений не окажет существенного негативного воздействия на рыбные запасы.

Предложенные природоохранные меры можно считать достаточными.

15. Материалы по организации комплексного производственного экологического мониторинга разработаны в необходимом объеме и соответствуют стадии проектирования.

16. По эколого-экономическим и социальным последствиям деятельность по проекту допустима.

17. В целом рассматриваемый проект обустройства Южно-Шапкинского месторождения разработан квалифицированно и с учетом сделанных экспертами рекомендаций может быть рекомендован для дальнейшей разработки рабочего проекта.

Некоторые разделы представленных материалов следует сократить и отредактировать.

ВЫВОДЫ

1. Проект "Обустройство Южно - Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения для опытно - промышленной эксплуатации" по объему и содержанию соответствует требованиям законодательных актов Российской Федерации и нормативных документов.

В проекте содержатся материалы по оценке воздействия на окружающую природную среду, в которых отражены природоохранные мероприятия и обоснована экологическая допустимость намечаемой деятельности.

2. По результатам анализа представленных материалов и с учетом заключений и согласований соответствующих органов государственного надзора и контроля экспертная комиссия считает допустимым предусмотренное воздействие на окружающую среду.

3. Материалы рассматриваемого проекта с учетом рекомендаций и предложений, изложенных в данном экспертном заключении, могут служить основой для разработки рабочей документации.

Руководитель



И.С.Гутман

Ответственный секретарь



М.В.Новикова

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


						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							89
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Эксперты:


 М.С.Беспалов


 В.В.Дежнев


 Е.С.Драчикова

 И.В.Дудлер


 Л.С.Исаева-Петрова


 Е.П.Колосова

 И.И.Кондратенко

 С.Ю.Пармузин


 В.И.Понизов


 Г.А.Прохоров

 О.А.Райский

 А.Н.Степанов

 С.В.Спектор

 В.Н.Тушонков

 В.А.Харитонов

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

Приложение 4

(обязательное)

Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией №18 от 17.10.2005 г

Полигон захоронения отходов.

Типовая межотраслевая форма № КС- 14
Утверждена постановлением Госкомстата России
от 30.10.97 № 71а



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ЗАО «Север ТЭК»

Патрик
Беверли Ханна
расшифровка подписи

« 17 » октября 2005г.

АКТ № 18

приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией

Организация	Закрытое акционерное общество «Север ТЭК»	Форма по ОКУД	Код
		по ОКПО	0322004 44763130

Дата составления	Код вида операции	Код		
		строительной организации	участка	объекта
29.09.2005г.				

Местонахождение объекта Южно - Шапкинское НКМ.
ПРИЕМОЧНАЯ КОМИССИЯ, назначенная ЗАО «СеверТЭК»
наименование органа, назначившего комиссию

решением (приказом, постановлением и др.) № 142

от « 22 » сентября 2005 года

УСТАНОВИЛА:

1. Исполнителем работ предъявлен комиссии к приемке:

«Полигон захоронения отходов» - капитальное строительство
наименование объекта и вид строительства

расположенный по адресу: Южно - Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения Ненецкого автономного округа

2. Строительство производилось в соответствии с разрешением на строительство, выданным Инспекция Государственного Архитектурно – строительного надзора РФ Администрации Ненецкого автономного округа. Разрешение на выполнение СМР № 8 от 19.05.03г.
наименование органа, выдавшего разрешение

3. В строительстве принимали участие:

- ООО « Арктиктрансэкскавация» - устройство котлованов
- ООО «Северпромстрой» - кабельная эстакада
- ООО «Глобалстрой Инженеренг» - ограждения территории
- ООО УРНП – электроснабжение объекта
- ООО СФ «Атланта» - площадки, проезды
наименование субподрядных организаций, их реквизиты, виды работ, выполнявшихся каждой из них

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком Институт «ПЕЧОРНИИПНЕФТЬ» 169300 г. Ухта РК ул. Октябрьская 11 тел. (82147) 6-14-97, факс 6-03-36 р/сч. 40702810200000000929 в ОАО Комирегионбанка г. Ухта , кор./сч. 3010181000000000730 ИНН 1102000019 КПП 110203001 ОКНХ 951206 ОКПО 00136159 БИК 048717730
наименование организации и ее реквизиты

выполнившим № 15795-1-11/2
наименование частей или разделов документации

и субподрядными организациями
наименование организаций, их реквизиты и выполненные части и разделы документации (перечень организаций может указываться в приложении)

5. Исходные данные для проектирования выданы Техническое задание, утвержденное Госгортехнадзором

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							91

Полигон захоронения отходов.

предусмотрено от шкафа н/н КТПГ -100-6/0.4 Полигона. Для питания КТП -100 кВа выполнено подключение от ВЛ-6кВ. Кабели проложены по кабельной эстакаде и строительным конструкциям.

9. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования в количестве:

по проекту - 9 единиц, фактически - 9 единиц.

10. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты пользователями - городскими эксплуатационными организациями (перечень справок пользователей городских эксплуатационных организаций приведен в приложении).

11. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданию, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены (при переносе сроков выполнения работ):

Работы	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения
1	2	3	4

12. Стоимость объекта по утвержденной проектно-сметной документации

Всего 75 571 334 руб. 81 коп.

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 69 339 703 руб. 02 коп.

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 209 225 руб. 94 коп.

13. Стоимость принимаемых основных фондов 63 937 133 руб. 36 коп.

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 41 146 126 руб. 42 коп.

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 3 463 410 руб. 73 коп.

14. Неотъемлемой составной частью настоящего акта является документация, перечень которой приведен в приложении № 1 (в соответствии с приложением 2 Временного положения).

15. Дополнительные условия _____

пункт заполняется при совмещении приемки с вводом объекта в действие, приемке "под ключ", при частичном вводе

РЕШЕНИЕ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ:

Предъявленный к приемке объект «Полигон захоронения отходов» выполнен в соответствии с проектом № 15795-1-11/2 в полном объеме, отвечает санитарно – эпидемиологическим, экологическим, пожарным, строительным нормам и правилам и государственным стандартам и вводится в действие.

наименование объекта

Председатель
комиссии

Технический
директор ЗАО
«Север ТЭК»

должность

подпись

Крохин А.П.

расшифровка подписи

Члены комиссии-представителей заказчика (застройщика):

ЗАО «Север ТЭК»

Руководитель строительного
отдела

должность

Лобачев И.А.

расшифровка подписи

ЗАО «Север ТЭК»

Первый зам.технического
директора

должность

Драбкин Д.В.

расшифровка подписи

3

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	93

Полигон захоронения отходов.

ЗАО «Север ТЭК»	Зам.технического директора по ПБ, ОТ и ООС		Магомедов М.А.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	Главный энергетик		Бурков А.Д.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	Главный механик		Паряев О.А.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	Начальник отдела МиАП		Лихачев Б.Е.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	И.о.начальник проектного отдела		Дерябина В.Г.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	Начальник НГП		Лалин В.П.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	Начальник ЦПС		Ржеутский С.А.
	должность	подпись	расшифровка подписи
ЗАО «Север ТЭК»	Начальник юридического отдела		Житлухин А.Ю.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Подрядная организация ООО «Арктиктрансэксквазия -1»	Главный инженер		Сухляев О.Г.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Подрядная организация ООО СФ «Атланта»	Генеральный директор		Дудкин А.В.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Подрядная организация ООО «УЭсС»	Директор		Черечеча С.А.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Органы технологического надзора	Начальник Усинского отдела по технологическому надзору		Смагин С.Н.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Органов государственного архитектурно – строительного надзора РФ	Начальник управления капитального строительного и архитектуры НАО		Немелев С.Б.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Органов экологического надзора	Начальник управления природных ресурсов и экологии по НАО		Румянцев Р.В.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Органов государственного надзора в сфере природопользования	И.о. руководителя Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по НАО		Чибисов С.В.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Органов государственной инспекции труда	Заместитель руководителя инспекции труда НАО		Лихачин С.Я.
	должность	подпись	расшифровка подписи
Органов государственного комитета по земельным ресурсам	И.о. руководителя Управления Федерального агентства кадастра объектов недвижимости НАО		Коченова Е.Н.
	должность	подпись	расшифровка подписи

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Полигон захоронения отходов.

Органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора

Органов ГО и ЧС

Органов государственной экспертизы условий труда

Руководитель территориального управления Роспотребнадзора по НАО

Начальник главного управления МЧС по НАО

Государственный эксперт по условиям труда



Валиманов О.В.

Бонко С.Е.



подпись

подпись

Подвальная Е.Ю.
расшифровка подписи

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							95

Приложение 5

(обязательное)

Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №17 от 28.10.2005 г

Управление капитального строительства и архитектуры
Ненецкого автономного округа

РАЗРЕШЕНИЕ № 17
на ввод объекта в эксплуатацию

Выдано ЗАО «Север ТЭК», ИНН 1106010000, 169710, Республика
(наименование застройщика, почтовый адрес, телефон,
Коми ул.Транспортная 4, р/с 40702810900010290946 в «Международном
банковские и налоговые реквизиты).
Московском банке» г.Нарьян-Мар, БИК 044525545

на ввод в эксплуатацию законченного строительством объекта:
«Полигон захоронения отходов» из состава проекта «Обустройство
(наименование объекта)
Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения для
опытно-промышленной эксплуатации»

расположенного Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное
(адрес (местоположение))
месторождение, Ненецкий автономный округ.

Разрешение выдано на основании заявления, акта приемки
законченного строительством объекта приемочной комиссией
№18 КС-14 от 17.10.05г., договора аренды земель от 28.07.05. № 125,
заключения №182-Н Главного управления МЧС РФ по НАО, заключения
ПМУ Ростехнадзора.

Разрешение дает право на включение объекта в государственную
статистическую отчетность, техническую паспортизацию,
государственную регистрацию и на начало эксплуатации объекта в
соответствии с его назначением.

Дата выдачи разрешения 28.10.2005г.

Начальник Управления капитального
(должность руководителя органа,
строительства и архитектуры НАО
выдавшего разрешение на строительство) Шмелев С.Б.
(подпись) (ф. и. о.)



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								Лист 96
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

(Оборотная сторона Унифицированной формы № 1-ТП)
Перечень документации на объект

№ п.п.	Наименование раздела	Форма	№№ стр.
1	2	3	
1	Состав объекта	2-СО	1 -37
2	Сведения о правообладателях объекта	3-ПН	4
3	План (схема) земельного участка	4-ЗУ	5
4	Инвентарная карточка на здание (основную пристройку)	5-ОС	
5	Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение	6-СС	6-37
6	Инвентарная карточка на трубопровод, провод, кабель передаточных устройств	7-ПУ	
7	Инвентарная карточка на проезды, пути и др. искусственные сооружения	8-ДС	
8	Инвентарная карточка на объект зеленых насаждений	9-ЗН	
9	План здания		
10	Экспликация к поэтажному плану		
11	Схема		

Общие сведения

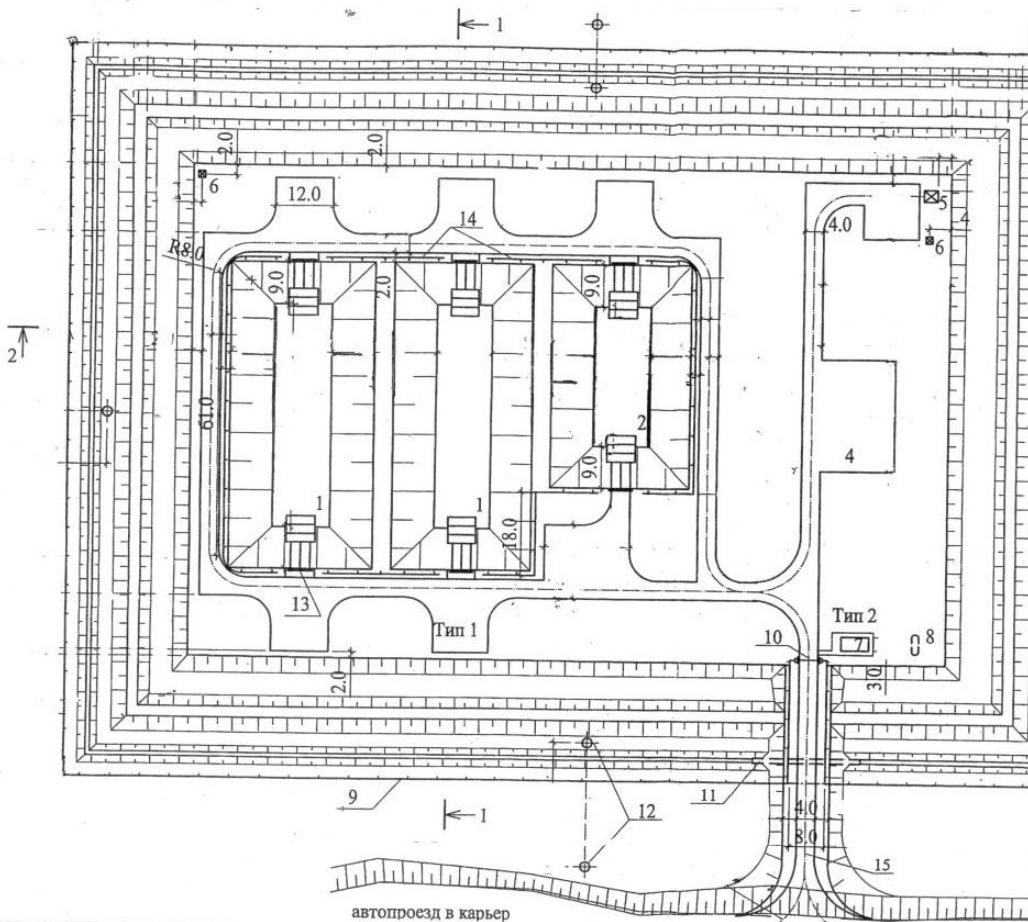
1. Назначение и мощность комплекса : «Полигон захоронения отходов» Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения
2. Градостроительная ситуация Ненецкого автономного округа
3. Площадь в пределах обособленной территории _____
4. Площадь используемой приграничной территории _____
5. Наличие объектов незавершенного строительства _____
6. Наличие на территории объектов, не участвующих в производственном процессе _____
7. Описание объектов инженерной, транспортной инфраструктуры и внешнего благоустройства учетных участков или комплекса:
Котлован для нефтешламовых отходов V=2000м3; котлован ТБО V=2000м3; площад-
ка контейнеров для металлолома; открытая стоянка спецтехники; КТП ; прожекторная
мачта ; бытовое помещение; канализационная емкость V = 4.0м3; ограждение по-
лигона; шлакбаум Ш 1; водопропускная труба -0.80 м; наблюдательная скважина;
колесоотбойник; ограждение котлованов; автоподъезд к основной площадке; авто-
подъезд к площадке контейнеров для м/лома.

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							98

План (схема) земельного участка



Экспликация площади земельного участка (кв. м)

Площадь участка									
по доку- ментам	фактичес- кая	по фактическому использованию					8	9	
		застроенная		незастроенная					
		здания (строения)	сооружения	грунт	зеленые насаждения	дороги, про- езды			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

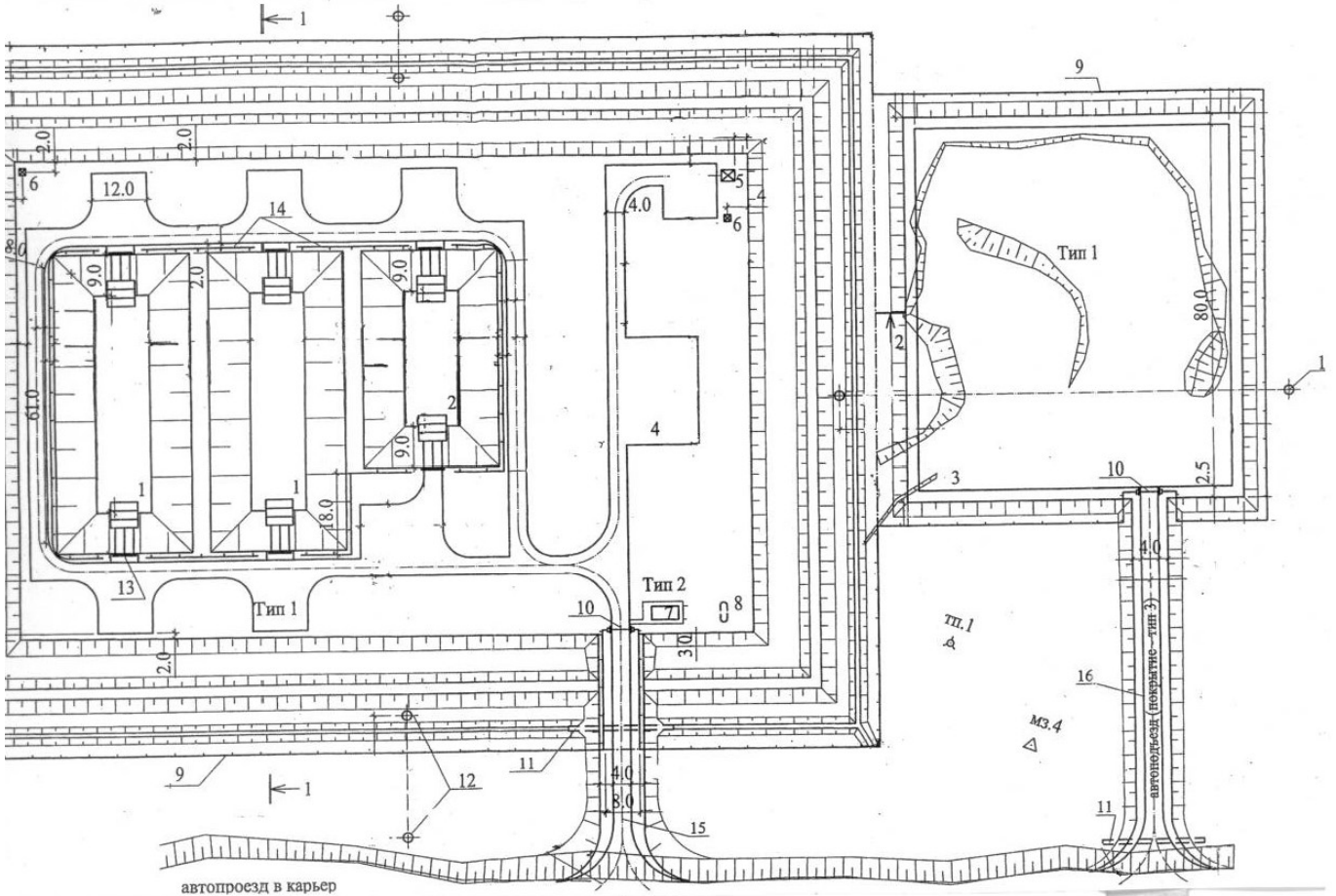
дата обследования	Ф.И.О. Подпись исполнителя	Ф.И.О. Подпись проверяющего	Подпись начальника (печать)
22.09.2005г.	<i>В.А. Дитяева</i> Дитяева В.А.	<i>Т.Н. Валей</i> Валей Т.Н.	<i>В.Н. Шустров</i> Шустров В.Н.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							102

План (схема) земельного участка



Экспликация площади земельного участка (кв. м)

фактическая	Площадь участка по фактическому использованию					8	9
	застроенная		незастроенная				
	здания (строения)	сооружения	грунт	зеленые насаждения	дороги, проезды		
2	3	4	5	6	7	8	9

Ф.И.О. Подпись исполнителя	Ф.И.О. Подпись проверяющего	Подпись начальника (печать)
<i>Валей Т.Н.</i> - Дитяева В.А.	<i>Шустров В.Н.</i>	Шустров В.Н.



5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
103

Формат А4

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Котлован для нефтешламовых отходов

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для захоронения твердых промышленных и бытовых отходов

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
1	Котлован для нефтешламовых отходов	2005							3000

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	Котлован для нефтешламовых отходов	Гидроизоляция – пленка « Карбофол » толщ. 2мм, 6962м ² ; защитный слой –песчаный грунт с коэф. разрыхления 1.12	хорошее

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							104

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Котлован ТБО

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для захоронения твердых промышленных и бытовых отходов

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
2	Котлован ТБО	2005							2000

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	Котлован ТБО	Гидроизоляция – пленка « Карбофол» толщ. 2мм, 6962м2 ; защитный слой –песчаный грунт с коэф. разрыхления 1.12	хорошее

8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							106

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Площадка контейнеров для металлолома

I. Общие сведения

Назначение и мощность : благоустройство

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
3	<i>Площадка контейнеров для металлолома</i>	<i>2005</i>							

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	<i>Площадка контейнеров для м/лома</i>	<i>Бетонные плиты ПДН (6.0x2.0) на уплотненный грунт</i>	<i>хорошее</i>

10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							108

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Открытая стойка спецтехники

I. Общие сведения

Назначение и мощность : благоустройство

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
4	Открытая стойка спецтехники	2005		24.0	16.0		384.0		

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	Открытая стойка спецтехники	Бетонные плиты ПДН (6.0x2.0) на уплотненный грунт	хорошее

12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							110

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

КТП (контрольно - пропускной пункт)

I. Общие сведения

Назначение и мощность : бытовое

Литера	Наименование	Год постройки	Год последнего капремонта	Протяженность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
5	КТП	2005		3.0	2.0		6.0	6.0	

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				
КТП	2.0 x 3.0	6.0		

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	фундамент	сваи	хорошее
2	модуль	металлический	

14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							112

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Прожекторная мачта

1. Общие сведения

Назначение и мощность : освещение объекта

Литера	Наименование	Год постройки	Год последнего капремонта	Протяженность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
		3	4	5	6	7	8	9	10
б	Прожекторная мачта	2005				17.0м			

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				
Прожекторная мачта			17.0 м	

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	фундамент	сваи металлические , труба d=219 мм	хорошее
2	ствол	труба 630 мм	

16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							114

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Бытовое помещение

I. Общие сведения

Назначение и мощность : бытовое

Литера	Наименование	Год постройки	Год последнего капремонта	Протяженность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
7	<i>Бытовое помещение</i>	2005		6.0	2.0	2.50	12.0		30

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				
<i>Бытовое помещение</i>	<i>2.0 x 6.0</i>	<i>12.0</i>	<i>2.50</i>	<i>30</i>

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	<i>фундамент</i>	<i>сваи металлические</i>	<i>хорошее</i>
2	<i>стены</i>	<i>профнастил Н75-750-0.8</i>	<i>хорошее</i>
3	<i>полы</i>	<i>дощатые</i>	

18

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							116

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Канализационная емкость

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для бытовых стоков

Лите ра	Наименование	Год по	Год по	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
		стройки	следнего капремонта						
1		3	4	5	6	7	8	9	10
8	Канализационная емкость	2005							4.0

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				
Канализационная емкость				4.0

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	емкость	металлическая	хорошее

20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							118

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Ограждение полигона

I. Общие сведения

Назначение и мощность : ограждение объекта

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
9	Ограждение полигона	2005		930 м					

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	ограждение	сетка « рабица », сталь угловая 50x5, уголки, окраска, грунтовка., h=2.20 м	хорошее

22

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							120

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Шлакбаум Ш 1

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для охраны объекта

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
10	Шлакбаум	2005							

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	шлакбаум Ш 1	труба металлическая d=114 мм, грунтовка, окраска.	хорошее

24

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Автоподъезд к основной площадке

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для подъезда транспорта

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
15	Автоподъезд к основной площадке	2005		60.0					

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	Автоподъезд к основной площадке	Бетонные плиты ПДН, подсыпка ПГС	хорошее

34

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							126

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Автоподъезд к площадке контейнеров для м/лома

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для подъезда транспорта

Литера	Наименование	Год постройки	Год последующего капремонта	Протяженность, (длина), м	Ширина (диаметр), м	Высота (глубина), м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
16	Автоподъезд к площадке контейнеров для м/лома	2005		88,0					

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	Автоподъезд к площадке контейнеров для металлолома	Бетонные плиты ПДН, подсыпка ПГС	хорошее

36

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							128

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Наблюдательная скважина

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для наблюдения анализа воды

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
		3	4	5	6	7	8	9	10
12	<i>Наблюдательная скважина</i>	2005							

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
12	<i>Наблюдательная скважина</i>	<i>Металлическая труба - 219 мм ; толщ.- 8мм; длина – 10 м</i>	<i>хорошее</i>

28

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							130

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Колесоотбойник

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для ограничения движения транспорта

Лите ра	Наименование	Год по стройки	Год по следнего капремонта	Протяжен ность, (длина), м	Ширина, (диаметр) м	Высота, (глубина) м	Площадь, кв. м	Площадь застройки, кв. м	Объем, куб. м
1		3	4	5	6	7	8	9	10
13	Колесоотбойник	2005							

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по на- ружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктив- ного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
13	Колесоотбойник	металлическая труба 219 x 6 ст. ВСтЗсп-5; L = 6200мм ; 250 x 250 ст.09Г2С; 100x6x200 ст. 09Г2С; брус деревянный 100x100, L = 6600 мм (0.07 м3)	хорошее

30

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							132

Инвентарная карточка на вспомогательное (служебное) строение (пристройку) или сооружение

Ограждение котлованов

I. Общие сведения

Назначение и мощность : для ограждения

Лите	Наименование	Год по	Год по	Протяжен	Ширина,	Высота,	Площадь,	Площадь	Объем,
ра		стройки	следнего	ность,	(диаметр)	(глубина)	кв. м	застройки,	куб. м
			капремонта	(длина), м	м	м		кв. м	
1		3	4	5	6	7	8	9	10
14	Ограждение котлованов	2005		339.8		2.2			

II. Исчисление площадей и объемов частей здания (сооружения)

Наименование части строения или пристройки	Формулы для подсчета площадей по наружному обмеру	Площадь, кв. м	Высота, м	Объем, куб. м
1				

III. Описание конструктивных элементов строения или сооружения

№№ п.п.	Наименование конструктивного элемента	Техническое описание конструктивных элементов (материал, конструкция, отделка и прочее)	Описание технического состояния
1	2		4
1	Ограждение котлованов	Анкер винтовой АВ 114.4; металлическая труба d = 114.4 х б ст.20, сетка «рабица».	хорошее

32

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							134

Приложение 7

(обязательное)

Свидетельство о государственной регистрации права от 08.11.2005 г

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним
 Главное управление Федеральной регистрационной службы
 по Архангельской области и Ненецкому автономному округу

СВИДЕТЕЛЬСТВО
 О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

08 ноября 2005

Документы - основания 1. РАЗРЕШЕНИЕ № 17 НА ВВОД ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОТ 28.10.2005Г.

Субъект (субъекты) права 1. ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СЕВЕР ТЭК", ИНН: 1106010000, ЗАРЕГИСТРИРОВАНО ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИОННОЙ ПАЛАТОЙ ПРИ МИНИСТЕРСТВЕ ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ 01.08.1996Г., СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ № Р-6026.16 . СВИДЕТЕЛЬСТВО О ВНЕСЕНИИ ЗАПИСИ В ЕГРЮЛ СЕРИЯ 11 № 000573838., АДРЕС ФАКТИЧЕСКОГО МЕСТОНАХОЖДЕНИЯ: РЕСПУБЛИКА КОМИ, ГОРОД УСИНСК, УЛИЦА ТРАНСПОРТНАЯ, ДОМ 4

Вид права СОБСТВЕННОСТЬ

Объект права "ПОЛИГОН ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ", НАЗНАЧЕНИЕ: "ПОЛИГОН ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ" ЮЖНО- ШАПКИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ИНВЕНТАРНЫЙ НОМЕР: 11:100:002000012720, АДРЕС: НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ, НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЮЖНО-ШАПКИНСКОЕ

Кадастровый (или условный) номер 83-29/19-10/2005-351

Существующие ограничения (обременения) права Не зарегистрировано

о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним " 08 " ноября 2005г.

сделана запись регистрации №83-29/19-10/2005-351

Регистратор _____ **ТИХАНОВ А.В.** _____
 (Ф.И.О.) (Подпись)

Серия 29 АЕ) № 014576

© ФГУП "Типография № 12 им. М. И. Лоханова" С.-Петербург. Лицензия № 05-05-09/019. Зак. 50048. Тир. 30000. 21.02.2005. Уровень "Б".

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Архангельской области и Ненецкому автономному округу

Дата выдачи:

"13" октября 2010 года

Документы-основания: • Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ЗАО "СеверТЭК" от 15.11.2007

- Протокол внеочередного общего собрания участников Общества с ограниченной ответственностью "СеверТЭК" от 07.10.2008
- Протокол внеочередного общего собрания участников Общества с ограниченной ответственностью "Лукойл-Коми" от 07.10.2008
- Договор о присоединении Общества с ограниченной ответственностью "СеверТЭК" к Обществу с ограниченной ответственностью "Лукойл-Коми" от 07.10.2008
- Передаточный акт утвержденный Внеочередным Общим собранием акционеров ЗАО "СеверТЭК" от 15.11.2007, с приложением №1
- Передаточный акт, утвержденный внеочередным Общим собранием участников Общества с ограниченной ответственностью "СеверТЭК" от 07 октября 2008 г., с приложением №1

Субъект (субъекты) права: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми", ИНН: 1106014140, ОГРН: 1021100895760, дата гос.регистрации: 16.07.2002г., наименование регистрирующего органа: Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по г. Усинску, КПП: 997150001; адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа: Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31

Вид права: Собственность

Объект права: "Полигон захоронения отходов", назначение: полигон захоронения отходов Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождения, инв.№ 11:100:002000012720, адрес объекта: Ненецкий автономный округ, Нефтегазоконденсатное месторождение Южно-Шапкинское

Кадастровый (или условный) номер: 83:29:19-10/2005-351

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано
о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "13" октября 2010 года сделана запись регистрации № 83-29-19/013/2010-056

Регистратор

М.А. Крюков

29-АК 527791



(подпись)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

137

Приложение 9

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного значения



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							139

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Министерства науки и высшего образования России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Министерства здравоохранения России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Министерства здравоохранения России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								147
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

			ботанический сад	федерального университета	ФГАОУ высшего профессионального образования "Сибирский федеральный университет"
	Красноярский край	г. Красноярск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Института леса им.В.Н.Сукачева СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт леса им. В.Н. Сукачева СО РАН
25	Приморский край	г.о. Владивосток, Хасанский	Государственный природный заповедник	Дальневосточный Морской	Минприроды России
	Приморский край	Хасанский	Государственный природный заповедник	Кедровая падь	Минприроды России
	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский, Тернейский	Государственный природный заповедник	Сихотэ-Алинский имени К.Г. Абрамова	Минприроды России
	Приморский край	Уссурийский, Шкотовский	Государственный природный заповедник	Уссурийский имени В.Л. Комарова	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский,	Государственный природный заповедник	Лазовский имени Л.Г. Капланова	Минприроды России
	Приморский край	Кировский, Лесозаводский, Спасский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский	Государственный природный заповедник	Ханкайский	Минприроды России
	Приморский край	Пожарский	Национальный парк	Бикин	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский, Уссурийский, Хасанский + уч. На полуострове Гамова	Национальный парк	Земля Леопарда	Минприроды России
	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский	Национальный парк	Зов Тигра	Минприроды России
	Приморский край	Красноармейский	Национальный парк	Удгейская Легенда	Минприроды России
	Приморский край	г.о. Владивосток	Дендрологический парк и	Ботанический сад-институт ДВО	РАН, ФГБУ науки

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

151

	Амурская область	Зейский	Государственный природный заповедник	Зейский	Минприроды России
	Амурская область	Архаринский	Государственный природный заповедник	Хинганский	Минприроды России
	Амурская область	Зейский	Национальный парк	Токинско-Становой	Минприроды России
29	Архангельская область	Пинежский	Государственный природный заповедник	Пинежский	Минприроды России
	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий	Национальный парк	Кенозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский, Приморский	Национальный парк	Онежское Поморье	Минприроды России
	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский	Национальный парк	Русская Арктика	Минприроды России
	Архангельская область	Онежский	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России
	Архангельская область	Приморский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Соловецкого историко-архитектурного музея-заповедника	Минкульт России, ФГБУ культуры "Соловецкий государственный историко-архитектурный и природный музей-заповедник"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Северного Арктического федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова"
	Архангельская область	г. Архангельск	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Федеральное агентство лесного хозяйства, ФГБУ "Северный научно-исследовательский институт лесного хозяйства"
30	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский	Государственный природный заповедник	Астраханский	Минприроды России

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

154

	Камчатский край	Олоторский, Пенжинский	Государственный природный заповедник	Корякский	Минприроды России
	Камчатский край	Елизовский, Мильковский,	Государственный природный заповедник	Кроноцкий	Минприроды России
42	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Орджоникидзевский	Государственный природный заповедник	Кузнецкий Алатау	Минприроды России
	Кемеровская область	Таштагольский	Национальный парк	Шорский	Минприроды России
	Кемеровская область	Новокузнецкий	Памятник природы	Липовый остров	Минприроды России
	Кемеровская область	г. Кемерово	Дендрологический парк и ботанический сад	Кузбасский ботанический сад (филиал ЦСБС)	РАН, ФГБУ науки «Институт экологии человека» СО РАН
43	Кировская область	Котельничский, Нагорский	Государственный природный заповедник	Нургуш	Минприроды России
	<i>Кировская область</i>	<i>Лебяжский, Советский, Нолинский, Котельничский, Оричевский, Подосиновский, Опаринский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Вятка</i>	<i>Минприроды России</i>
	Кировская область	Кировская область	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Вятского государственного гуманитарного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Вятский государственный гуманитарный университет"
44	Костромская область,	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский	Государственный природный заповедник	Кологривский Лес имени М.Г. Синицина	Минприроды России

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										157
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

46	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский	Государственный природный заповедник	Центрально-Черноземный имени профессора В.В. Алехина	Минприроды России
47	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский	Государственный природный заказник	Мшинское болото	Минприроды России
	Ленинградская область	Лодейнопольский	Государственный природный заповедник	Нижне-Свирский	Минприроды России
	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива	государственный природный заповедник	Восток Финского залива	Минприроды России
48	Липецкая область	Усманский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский, Липецкий	Государственный природный заповедник	Галичья гора	Министерство образования и науки Российской Федерации
	Липецкая область	Становлянский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический парк «Лесостепная опытно-селекционная станция»	ФГУП - дендрологический парк "Лесостепная опытно-селекционная станция"
49	Магаданская область	Ольский, Среднеканский	Государственный природный заповедник	Магаданский	Минприроды России
	Магаданская область	Ольский	Памятник природы	Остров Талан	Федеральное агентство научных организаций
50	Московская область	Серпуховский	Государственный природный заповедник	Приокско-Тerrasный имени М.А. Заблочного	Минприроды России
	Московская область	г.о.Балашиха, г.о. Королев, г.о. Мытищи, Пушкинский, Щелковский,	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ									158
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

	Московская область	Пушкинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ивантеевский дендрологический парк им. академика А.С.Яблокова	ГУП "Ивантеевский лесной селекционный опытно-показательный питомник", Минприроды России
	Московская область	г. Лобня	Памятник природы	Озеро Киёво и его котловина	Минприроды России
51	Мурманская область	Терский	Государственный природный заказник	Канозерский	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Государственный природный заказник	Мурманский Тундровый	Минприроды России
	Мурманская область	Кольский	Государственный природный заказник	Туломский	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша, Кольский, Ловозерский, Печенгский, Терский.	Государственный природный заповедник	Кандалакшский	Минприроды России
	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск	Государственный природный заповедник	Лапландский	Минприроды России
	Мурманская область	Печенгский	Государственный природный заповедник	Пасвик	Минприроды России
	Мурманская область	г. Кировск	Памятник природы	Астрофиллиты горы Эвеслогчорр	Минприроды России
	Мурманская область	Ловозерский	Памятник природы	Залежь «Юбилейная»	Минприроды России
	Мурманская область	Североморск	Памятник природы	Озеро Могильное	Минприроды России
	Мурманская область	Кандалакша	Памятник природы	Эпидозиты мыса Верхний Наволок	Минприроды России
	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты	Национальный парк	Хибины	Минприроды России

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								159
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

	Мурманская область	г.о. Кировск	Дендрологический парк и ботанический сад	Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А.Аврорина КНЦ РАН	РАН, Учреждение РАН Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А. Аврорина Кольского научного центра РАН
	Мурманская область	Печенгский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Долина реки Ворьема	Минприроды России
	Мурманская область	Терский	Планируемый к созданию национальный парк	Терский берег	Минприроды России
52	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский,	Государственный природный заповедник	Керженский	Минприроды России
	Нижегородская область	Воскресенский	Памятник природы	Озеро Светлояр	Минприроды России
	Нижегородская область	г.о. Бор, Лысковский, Воротынский, Воскресенский, Семеновский, Вачский, Сосновский, Арзамасский, Ардатовский, Навашинский	Планируемый к созданию Национальный парк	Нижегородское Заволжье	Минприроды России
53	Новгородская область	Поддорский, Холмский,	Государственный природный заповедник	Рдейский	Минприроды России
	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский	Национальный парк	Валдайский	Минприроды России
	Новгородская область	Окуловский	Памятник природы	Роца академика Н.И. Железнова	Минприроды России
54	Новосибирская область	Барабинский, Чановский	Государственный природный заказник	Кирзинский	Минприроды России
	Новосибирская область	Северный, Убинский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России
	Новосибирская область	Искитимский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Новосибирской	Минсельхоз России, ФГУП

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						160
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							163

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Галицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минприроды России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пенковский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						164
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

				о	о образования "Ярославский государственный педагогический университет им. К.Д. Ушинского"
77	г. Москва	ВАО, СВАО г. Москвы	Национальный парк	Лосиный остров	Минприроды России
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Всероссийского научно-исследовательского института лекарственных и ароматических растений (ВИЛАР) РАСХН	Минсельхоз России, ГНУ «Всероссийский научно-исследовательский институт лекарственных и ароматических растений» РАСХН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.С.И.Ростовцева	ФГБОУ высшего профессионального образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Главный ботанический сад им. Н.В.Цицина	РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН
	г. Москва	г. Москва	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад им. Р.И. Шредера	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Российский государственный аграрный университет - МСХА имени К.А. Тимирязева"
78	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петра Великого	РАН, ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН
	г. Санкт-	г. Санкт-	Дендрологичес	Ботанический сад	Минобрнауки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							167

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ									168
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							169



**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс (81853) 2-38-55
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Н.Н. ГЛАЗУНОВУ

от 21.10.2021 № 6921
На 03-1370 от 18.10.2021

Уважаемый Николай Николаевич!

По итогам рассмотрения обращения ООО «ПроектИнжинирингНефть» сообщаем, что в границах инженерных изысканий по объекту «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения» отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории регионального значения, а также их охранные зоны;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные земли, использование которых в других целях не допускается;
- мелиорированные земли и мелиоративные системы;
- земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны;
- месторождения общераспространенных полезных ископаемых, числящиеся на территориальном балансе;
- поверхностные и подземные питьевые источники водоснабжения с утвержденными зонами санитарной охраны.

Департамент ПР и ПАК НАО не располагает информацией о наличии источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в данном районе работ, на которые отсутствуют утвержденные зоны санитарной охраны и правоустанавливающие документы на право пользование водным объектом.

Департамент ПР и АПК НАО не располагает информацией о ключевых орнитологических территориях и водно-болотных угодьях на испрашиваемом участке. С информацией о КОТР НАО можно ознакомиться на <http://www.rbcu.ru/kotr/nenetski.php>.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						170
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

В районе изысканий могут проходить пути миграции перелётных водоплавающих птиц в весенний и осенний периоды года в направлении с юго-запада на северо-восток и обратно, лосей в весенний и осенний периоды года в направлении с юга на север и обратно, бурого медведя в летне-осенний период года в направлении с юга на север и обратно.

Департамент ПР и АПК НАО не располагает информацией о местах обитания (произрастания) редких и охраняемых видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации в границах объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения».

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, 05.03.2007 № 145, 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории НАО за последние 5 года представлены в приложении.

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 01D7225CC0A0AC9000000072C4B0002
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 26.03.2021 по 26.03.2022

Тумашова Ирина Александровна 8 (818-53) 2-38-66

Инт. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							171
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов
на территории Ненецкого автономного округа в 2017 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	0,29	0	0	1004	0	0	1004
Волк	0,1	0,1	0	41	14	7	62
Горностай	1,72	0,71	0,25	5893	831	821	7545
Заяц беляк	7,97	4,01	1,97	27360	4669	6430	38459
Куница	0,68	0,19	0,01	2344	216	34	2594
Лисица	0,47	0,78	0,50	1618	904	1627	4149
Росомаха	0,05	0,16	0,12	172	190	406	768
Лось*	0,74	0	0	1799	0	0	1799
Песец*	0,081	0,316	0,498	34	2867	1624	4525
Белая куропатка	96,94	158,46	137,0	332673	184372	447006	964051
Глухарь	20,42	1,85	0	70095	2148	0	72243
Тетерев	1,02	0	0	3493	0	0	3493
Рябчик	1,03	0	0	3528	0	0	3528
Ондатра							961098
Бурый медведь	0,07	-	-	238	-	-	238

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										172
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов
на территории Ненецкого автономного округа в 2018 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	0,68	0	0	2322	0	0	2322
Волк	0,01	0,01	0,01	37	14	40	91
Горностай	1,5	1	0,5	5263	1187	1662	8112
Заяц беляк	7,3	2,4	2,4	25139	2849	8117	36105
Куница	0,76	0,08	0	2623	96	0	2719
Лисица	0,56	0,43	0,41	1920	500	1353	3773
Росомаха	0,14	0,10	0,04	464	112	144	720
Лось	0,47	0	0	1142	0	0	1142
Песец*							4500
Белая куропатка	120	81	80	413253	95088	262485	770826
Глухарь	12,3	0	0	42226	0	0	42226
Тетерев	2,91	0	0	9995	0	0	9995
Рябчик	1,4	0	0	4797	0	0	4797
Рысь	0,03	0	0	17	0	0	17
Северный олень	0	0,04	0	0	44	0	44
Ондатра			0,55				943933
Бурый медведь							271
Выдра			0,32				371
Норка американская							23

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								Лист 173
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов
на территории Ненецкого автономного округа в 2019 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	0,73	0	0	2505	0	0	2505
Волк	0,01	0	0,01	43	0	24	67
Горностай	0,92	0,31	0,32	3150	358	1057	4565
Заяц беляк	5,32	3,51	3,63	18272	4079	11830	34181
Куница	0,3	0	0	1034	0	0	1034
Лисица	0,69	0,50	0,45	2376	577	1468	4421
Росомаха	0,07	0,03	0,04	254	36	121	411
Лось	0,47	0	0	1146	0	0	1146
Песец*		0,33		697	1393	2210	4300
Белая куропатка	175,18	88,65	125,06	601188	103150	408065	1112403
Глухарь	13,73	0	0	47130	0	0	47130
Тетерев	1,01	0	0	3456	0	0	3456
Рябчик	1,34	0	0	4609	0	0	4609
Рысь	0,01	0	0	31	0	0	31
Северный олень							
Ондатра	0	0	0,52	0	0	892488	892488
Бурый медведь	0,079						251
Выдра			0,29				335
Норка американская			0,025				30

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
								65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	174
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов
на территории Ненецкого автономного округа в 2020 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	1,72	0	0	5904	0	0	5904
Волк**	0,014	0,003	0,001	17	10	3	30
Горностай	2,98	0,86	0,39	10234	996	1263	12493
Заяц беляк	3,49	3,12	2,52	11986	3630	8222	23838
Куница	1,23	0	0	4223	0	0	4223
Лисица	0,73	0,50	0,51	2521	583	1648	4752
Росомаха	0,6	0,07	0,08	217	77	242	556
Лось	0,47	0	0	1150	0	0	1150
Песец*	0,34			730	1426	2244	4400
Белая куропатка	342,97	255,71	311,03	1177042	297527	1014837	2489406
Глухарь	12,77	0	0	43820	0	0	43820
Тетерев	3,39	0	0	11640	0	0	11640
Рябчик	1,73	0	0	5934	0	0	5934
Рысь	0,01	0	0	32	0	0	32
Северный олень							
Ондатра	0	0	591	0	0	1014351	1014351
Бурый медведь **	0,02-0,09	0,02-0,05	0,03	189-370	165-413	91	354-875
Выдра			0,34				397
Норка американская			0,038				44

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

** Работа по учёту численности выполнена в 2020 году. По бурому медведю: первая цифра – весенние значения плотности и численности, вторая цифра – летне-осенние значения плотности и численности. Летом и осенью численность бурого медведя в округе возрастает за счёт миграции из Арх. обл., Респ. Коми.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						175
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком их установления (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 № 1460), на территории проектируемого объекта в Администрацию Заполярного района не поступали.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию



О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								177
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Приложение 10

(обязательное)

Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы и долгопериодных средних концентрациях



Экземпляр 1 всего экземпляров 3

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

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 232-А-2021

Место расположения объекта: **Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, МО МР «Заполярный район», Ненецкий автономный округ**

Дата выдачи фоновых концентраций: **27 октября 2021 г.**

Организация, запрашивающая фон: **ООО «ПроектИнжинирингНефть»**

Цель запроса: **Выполнение инженерных изысканий для объекта: «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения».**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, оксид азота, сажа**

Фон определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Фоновые концентрации, мг/м ³					
	Взвешенные вещества	Диоксид азота	Оксид углерода	Оксид азота	Диоксид серы	Бенз(а)пирен
Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение	0,199	0,055	1,8	0,038	0,018	1,5*10 ⁻⁵

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в атмосферном воздухе в районе Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения.

Фоновые концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета.

Фоновые концентрации действительны на период с октября 2021 года по декабрь 2023 года.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»

О.Е. Грипас



Подлинность документа можно проверить на сайте <https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 61687751
либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							178

РОСГИДРОМЕТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Северное УГМС»)

ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: office@sevmeteo.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

Генеральному директору
ООО «Проект Инжиниринг
нефть»

Н.Н. Глазунову

ул. Республики, д. 252, стр.
48, г. Тюмень, 625019

от 28.04.2022 № 306-08-16/2334
На № 03-485 от 11.04.2022

О направлении сведений

Уважаемый Николай Николаевич!

Для изысканий в районе размещаемого объекта: «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения» направляем сведения о долгопериодных средних концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Приложение: Сведения на 1 л. в 3 экз.

Начальник Управления


Р.В. Ершов

Красавина Анна Сергеевна
начальник ИЛО ЦМС
Тел./факс (8182) 22 16 92
e-mail: iao@sevmeteo.ru

Вход. № 525
11.05.2022 г.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						179
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



Экземпляр 1 всего экземпляров 3

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

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

**ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

НОМЕР 24-Д-2022

Место расположения объекта: **Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, МО МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ**

Дата выдачи фоновых концентраций: **26 апреля 2022 г.**

Организация, запрашивающая фон: **ООО «ПроектИнжипингНефть»**

Цель запроса: **Для изысканий в районе размещаемого объекта: «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»**

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: **Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, оксид азота, сажа**

Определен с учетом вклада предприятия

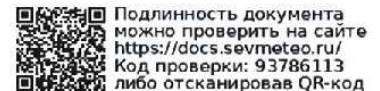
Пункт, район	Показатель	Концентрации, мг/м ³
Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение	Диоксид азота	0,023
	Оксид азота	0,014
	Диоксид серы	0,006
	Оксид углерода	0,8
	Бенз(а)пирен	0,7*10 ⁻⁶
	Взвешенные вещества	0,071

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в атмосферном воздухе в районе Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождения.

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета.

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с апреля 2022 года по декабрь 2023 года.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС» *Н.Л. Помазкина*



Подлинность документа можно проверить на сайте <https://docs.sevmeteo.ru/> Код проверки: 93786113 либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							180



Экземпляр 2 всего экземпляров 3

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

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)

ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

НОМЕР 24-Д-2022

Место расположения объекта: Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, МО МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ

Дата выдачи фоновых концентраций: 26 апреля 2022 г.

Организация, запрашивающая фон: ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Цель запроса: Для изысканий в районе размещаемого объекта: «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение»

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, оксид азота, сажа

Определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Концентрации, мг/м ³
Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение	Диоксид азота	0,023
	Оксид азота	0,014
	Диоксид серы	0,006
	Оксид углерода	0,8
	Бенз(а)пирен	0,7*10 ⁻⁶
	Взвешенные вещества	0,071

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в атмосферном воздухе в районе Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение.

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета.

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с апреля 2022 года по декабрь 2023 года

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»

Н.Л. Помазкина



Подлинность документа можно проверить на сайте <https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 93786113
либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							181



Экземпляр 3 всего экземпляров 3

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

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ЦМС)**

**ДОЛГОПЕРИОДНЫЕ СРЕДНИЕ КОНЦЕНТРАЦИИ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

НОМЕР 24-Д-2022

Место расположения объекта: Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, МО МР «Заполярный район» Ненецкий автономный округ

Дата выдачи фоновых концентраций: 26 апреля 2022 г.

Организация, запрашивающая фон: ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Цель запроса: Для изысканий в районе размещаемого объекта: «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

Перечень загрязняющих веществ, по которым запрашивался фон: Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, оксид азота, сажа

Определен с учетом вклада предприятия

Пункт, район	Показатель	Концентрации, мг/м ³
Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение	Диоксид азота	0,023
	Оксид азота	0,014
	Диоксид серы	0,006
	Оксид углерода	0,8
	Бенз(а)пирен	0,7*10 ⁻⁶
	Взвешенные вещества	0,071

ФГБУ «Северное УГМС» не располагает информацией о фоновых концентрациях сажи в атмосферном воздухе в районе Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения.

Долгопериодные средние концентрации подготовлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующими Временными рекомендациями Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова Росгидромета.

Долгопериодные средние концентрации действительны на период с апреля 2022 года по декабрь 2023 года.

Начальник ЦМС
ФГБУ «Северное УГМС»

Н.Л. Помазкина



Подлинность документа можно проверить на сайте <https://docs.sevmeteo.ru/> Код проверки: 93786113 либо отсканировав QR-код

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ИНДИВИДУАЛЬНО ДЛЯ УКАЗАННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ И НЕ МОГУТ БЫТЬ ИСПОЛЬЗОВАНЫ ДЛЯ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен или тиражирован без разрешения ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							182

Приложение 11
(обязательное)
Сведения о радиационном фоне

/ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «СЕВЕРНОЕ УГМС»)

**ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**
Лаборатория мониторинга загрязнения атмосферного воздуха и радиометрии
Лицензия № Р/2013/2389/100/Л от 07.10.2013.

163020, г.Архангельск
Ул. Маяковского, 2
тел/факс (8182) 22 31 01

Справка № 38-Р-2021

Организация, запрашивающая данные:
«ПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ НЕФТЬ»

Дата выдачи информации: **28 октября 2021 года**
Срок действия: на период проведения инженерных изысканий по объекту.

Цель запроса: для проведения инженерных изысканий в районе размещения проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шаткинского нефтегазоконденсатного месторождения»

Запрос: 03-1372 от 18.10.2021

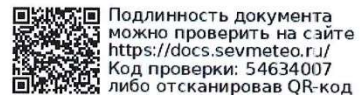
Значения мощности амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения на открытой местности (МАЭД) за период 2016-2020 годы:

Наименование пункта	Среднее, мкЗв/ч	Максимальное, мкЗв/ч	Минимальное, мкЗв/ч
ОГМС Нарьян-Мар	0,09	0,12	0,06

Начальник ЦМС



О.Е.Грипас



Копирование без разрешения ФГБУ «Северное УГМС» запрещено.

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							183
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 12

(обязательное)

Сведения ФГБУ «Северное УГМС» о климатических данных

РОСГИДРОМЕТ

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

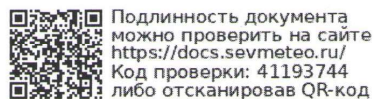
ул. Маяковского, 2, г. Архангельск, 163020
Телеграфный адрес: Архангельск Гимет
Телефон (8182) 22-16-63;
Факс (8182) 22-14-33
E-mail: norgimet@arh.ru
ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640
ИНН/КПП 2901220654/290101001

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО
«ПроектИнжинирингНефть»
А.К.Карпову

ул. Республики, д. 252, стр. 48,
г. Тюмень,
Тюменская область, 625019

e-mail: Fakhretdinov@pineft.ru

от 22.12.2021 № 07-34-к-8502
На № 03-1449 от 09.11.2021



О выдаче климатических данных
по М-2 Хорей-Вер

Сообщаю для ООО «ПроектИнжинирингНефть» климатические данные по М-2 Хорей-Вер для района размещения проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения».

Административное положение: Архангельская область, Ненецкий автономный округ, МО «Муниципальный район» «Заполярный район», Большеземельская тундра, Южно-Шапкинское нефтяное месторождение.

В дополнение к запросу сообщаю, что в Приказе МПР от 06.06.2017 г. № 273 нет указаний, что коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, и коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, предоставляет территориальный орган Росгидромета.

Согласно п. 5.3 и п. 7.2 Приказа «Значения коэффициента А даны в Приложении № 2 к настоящим Методам», для определения коэффициента рельефа местности «используются топографические карты как на бумажных, так и на электронных носителях, в том числе, полученные из открытых источников в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Приложение. Данные на 1 л. в 1 экз.

Начальник управления

Р.В.Ершов



Снытко Анна Вячеславовна
ведущий метеоролог-
руководитель группы климата
☎ (8182) 22 32 46 доп. 1041
✉ climate@sevmeteo.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							184

Климатические данные по М-2 Хорей-Вер

Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль) 18,9 °С
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) -23,8 °С
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 10,1 м/с 5%

Ведущий метеоролог

Снытко

А.В. Снытко



Подлинность документа
можно проверить на сайте
<https://docs.sevmeteo.ru/>
Код проверки: 41193744
либо отсканировав QR-код

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							185
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 13

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера



**Управление имущественных
и земельных отношений
Ненецкого автономного округа
(УИЗО НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д.27 «В», г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
тел. (81853) 2-38-83, 2-38-81
E-mail: uizo@adm-nao.ru

Общество с ограниченной
ответственностью
«ПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ НЕФТЬ»

Начальнику отдела инженерных
изысканий

А.К. КАРПОВУ

от 18.11.2021 № 6527
На № 03-1375 от 18.10.2021

Fakhretdinov@pineft.ru

Уважаемый Алексей Константинович!

Управление сообщает следующую информацию по объекту «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»:

1. По имеющейся в УИЗО НАО информации, территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют.

2. Информация о родовых угодьях коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Управлении отсутствует.

Дополнительно сообщаем, что испрашиваемая информация, в соответствии со статьей 7 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» (далее – Закона 218-ФЗ) возможно содержится в едином государственном реестре недвижимости (далее – ЕГРН). Информация о порядке предоставления сведений из ЕГРН содержится в статье 62 Закона 218-ФЗ.

Таким образом, в целях получения информации из ЕГРН ООО «ПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ НЕФТЬ» необходимо обращаться в адрес Управления Росреестра по Архангельской области и Ненецкому автономному округу.

Начальник Управления



А.В. Голговская

Комаров Александр Николаевич
8 (818-53) 2-38-88

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						186
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 14

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей реконструкции



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

Генеральному директору
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

А.К. Карпову

ул. Маршала Захарова, д. 9/2, корп.
лит. А, г. Тюмень, 625015

Fakhretdinov@pineft.ru

23.11.2021 № 01-09-31/6986

на № _____ от _____

*Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных ископаемых*

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане в ответ на Ваш запрос от 21.10.2021 № СЗ-1388 (вх. НАОнедра от 21.10.2021 № 977) сообщает, что на основании части 3 пункта 63 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Роснедр от 22.04.2020 № 161 (далее – Регламент) и уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «ПроектИнжинирингНефть» (ИНН 7202166072) **об отказе** в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в связи с наличием в недрах под участком, испрашиваемым для строительства объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения» расположенного на территории Ненецкого автономного округа, полезных ископаемых, учтенных Государственным балансом запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2021:

- Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатное месторождение, лицензия НРМ 14660 НЭ пользователь недр ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Начальник

исп. Иванова Вера Евгеньевна
т. (81853) 4-73-32

А.Е. Растрогина

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						187
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 15

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

А.К. КАРПОВУ

Fakhredinov@pineft.ru

от 10.11.2021 № 4526
На № 03-1373 от 18.10.2021

Уважаемый Алексей Константинович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что объекты культурного наследия, включённые 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 т. ч. археологического), отсутствуют в районе выполнения инженерных изысканий по объекту: «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения».

Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия.

Также напоминаем, что соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы должны быть незамедлительно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия. Исполнитель работ обязан в течение трёх дней со дня обнаружения такого объекта письменно проинформировать Департамент.

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Н.С. Грязных

Сертификат 01D72AADD211CE1000000072C4B0002
Владелец **Грязных Надежда Сергеевна**
Действителен с 06.04.2021 по 06.04.2022

Сядей Любовь Альбертовна 8 (818-53) 2-15-60

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							188
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Содержание

1. Материал и методы	3
2. Редкие и исчезающие виды растений, внесенные в Красные книги РФ и НАО, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»	4
3. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране растительного мира на участках размещения проектируемых объектов	7
4. Видовое разнообразие представителей фауны, внесенных в Красные книги РФ и НАО, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»	8
5. Сведения о наличии (отсутствии) путей миграции диких животных и прогона стад на территории района работ реализации объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»	11
6. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране животного мира	15
7. Использованная литература и фондовые материалы	16

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									190
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			

1. Материал и методы

Для составления списка редких видов растений, занесенных в Красные Книги Российской Федерации и НАО в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта, использованы данные литературы по району проектируемых работ (Флора северо-востока европейской части СССР, 1974–1977; Красная книга Российской Федерации, 2000, 2008; Приказ о перечнях редких видов..., 2019; (Красная Книга Ненецкого автономного округа, 2020 и др.), данные дешифрованного космоснимка (Landsat ETM+), результаты полевых исследований на участках близких к размещению выше указанного объекта, карта-схема объекта с каталогом координат, а также описания фитоценозов из фитоценозарию Института биологии Коми НЦ УрО РАН.

Сбор полевых материалов проводился по общепринятым зоологическим методам исследований. При описании фауны мигрирующих животных и видового разнообразия охраняемых видов использовались данные по видовому составу и численности наземных позвоночных, собранных в естественных и антропогенных ландшафтах тундровой зоны и лесотундры и НАО (Млекопитающие..., 1994, 1998; Птицы..., 1995, 1999; Амфибии и рептилии..., 1996; Приказ о перечнях редких видов..., 2019; Красная Книга Ненецкого автономного округа, 2020; Приказ МПР РФ №162..., 2020 и др.), а также результаты полевых зоологических исследований в районе обустройства объектов добычи нефти в районе размещения объекта изысканий, проведенные в летние периоды 1995-2020 гг.

Для исследования разнообразия амфибии и рептилий использовали общепринятые методики учета животных на маршрутах (Залежский, 1938).

При исследовании птиц применяли методику по группам заметности интервальным способом, предложенную Ю.С. Равкиным (1967).

Критерии и категории статуса редкости видов растений и животных, занесенных в перспективный список Красной книги Ненецкого АО (Красная книга НАО, 2020):

0 – Вероятно исчезающие. Виды (подвиды, популяции), практически исчезнувшие с территории (акватории) Ненецкого автономного округа, сведения о единичных встречах которых имеют 25÷50-летнюю давность.

1 – Находящиеся под угрозой исчезновения. Виды (подвиды, популяции), численность особей которых уменьшилась до критического уровня или число их местообитаний настолько сократилось, что в ближайшее время они могут исчезнуть.

2 – Сокращающиеся в численности. Виды (подвиды, популяции) с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения.

3 – Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественной низкой численностью, встречающиеся на ограниченной территории (акватории) или спорадически распространённые на значительных территориях (акваториях), для выживания которых необходимо принятие специальных мер охраны.

4 – Неопределённые по статусу. Виды (подвиды, популяции), которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий, но нуждаются в специальных мерах охраны.

5 – Восстанавливаемые или восстанавливающиеся. Виды (подвиды, популяции), численность и распространение которых под воздействием естественных причин или в результате принятых мер охраны начали восстанавливаться и приближаться к состоянию, когда не будут нуждаться в срочных мерах по сохранению и восстановлению.

6 – Редкие с нерегулярным пребыванием. Виды (подвиды, популяции), занесённые в Красную книгу Российской Федерации, особи которых обнаруживаются

3

Взам. инв. №							Лист	
								65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ
Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Инв. № подл.								

на территории Ненецкого автономного округа при нерегулярных миграциях или залётах (заходах).

7 – Вне опасности. Виды (подвиды, популяции), занесённые в Красную книгу Российской Федерации, Международную Красную книгу, которым на территории Ненецкого автономного округа исчезновение не угрожает.

2. Редкие и исчезающие виды растений, внесенные в Красные книги РФ и Ненецкого автономного округа, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

В пределах района инженерно-экологических изысканий на территории реализации объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения», отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду Ненецкого автономного округа (Красная Книга НАО, 2020). Специальные полевые работы по выявлению редких и охраняемых видов растений Институтом биологии Коми НЦ УрО РАН здесь не проводились. Анализ схемы месторождения, космических снимков, растительной карты района исследований и материалов, хранящихся в Гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), а также опубликованных сведений, показал, что на территории возможно произрастание **одного вида лишайника и двух видов сосудистых растений**, имеющих тот или иной статус охраны (табл. 1), внесенных в Красную книгу Ненецкого автономного округа (2020). Один вид сосудистых растений включён в Красную книгу Российской Федерации (2008). Они обитают в различных растительных сообществах, характерных для данного района.

Таблица 1. Распределение видов лишайников и сосудистых растений по категориям статуса редкости в в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта

Категория статуса редкости вида	Название вида
<p>Статус 7 — Вне опасности. Виды (подвиды, популяции), занесённые в Красную книгу Российской Федерации, Красный список Международного союза охраны природы, которым на территории / акватории НАО исчезновение не угрожает.</p> <p>Статус 3 – Редкие. Виды (подвиды, популяции) с естественно невысокой численностью (находящиеся на границах своих ареалов; стенотопные, т. е. имеющие узкую экологическую приуроченность, связанную со специфическими условиями обитания; распространённые спорадично или на ограниченной территории / акватории), для выживания которых необходимо принятие специальных мер охраны.</p>	<p><i>Лишайники:</i></p> <p>1. Лихеномфалия гудзонская <i>Lichenomphalia hudsoniana</i> (H. S. Jenn.) Redhead, Lutzoni, Moncalvo & Vilgalys</p> <p><i>Сосудистые растения:</i></p> <p>2. Орпидия притуплённая <i>Orthilia obtusata</i> (Turcz.) Hara</p> <p>3. Ломатогониум колесовидный <i>Lomatogonium rotatum</i> (L.) Fries ex Fern.</p>

4

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								192
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**Краткая биологическая характеристика объектов растительного мира,
включенных в Красную Книгу Ненецкого автономного округа**

1. Лихеномфалия гудзонская – *Lichenomphalia hudsoniana* (H. S. Jenn.) Redhead, Lutzoni, Moncalvo & Vilgalys [Syn. *Omphalina hudsoniana* (H. S. Jenn.) H. E. Bigelow]

Семейство Гигрофоровые — *Hygrophoraceae*

СТАТУС. 7 — вид, занесённый в Красную книгу Российской Федерации, в НАО нередкий, находящийся вне опасности.

Описание. Таллом мелкочешуйчатый; чешуйки округлые (3–5 мм в диам.), тонкие, с завёрнутым вверх узким, более светлым краем, плотно прикрепляются к субстрату гифами сердцевинного слоя; верхняя поверхность серовато-зеленоватая, во влажном состоянии ярко-зелёная. Плодовое тело — шляпочный гриб, образуется нечасто, шляпка зонтико-видная, кремовая, 1–2 см в диаметре; ножка 1.5–2.5 см выс., светлее шляпки, тонко опушённая. Фотобионт — зелёная водоросль *Coccosuxa*.

Распространение. В Н А О: северная часть п-ова Канин, северная часть Тиманского кряжа, о-в Колгуев, Малоземельская тундра, дельта р. Печоры, западная (бассейны рек Ортина, Нерута, Куя и Шапкина, возвышенность Вангуреймусюр) и центральная (бассейн р. Колвы, среднее течение р. Сандивей, окрестности озёр Лаято и Мал. Изъяты, гряда Нумгорамусюр, р. Сямаю в бассейне р. Море-Ю) части Большеземельской тундры, острова Долгий, Матвеев, Голец, Большой Зеленец и Вайгач. В Р о с с и и: Арктика, европейская часть (Мурманская обл., Карелия, Архангельская обл., Республика Коми), Урал, Сибирь, Дальний Восток. В м и р е: Европа, Азия, Северная Америка, Гренландия. Голарктический арктоальпийский вид.

Места обитания. Обнажённый торф, мхи и растительные остатки в ерниковых и багульниковых кустарничково-мохово-лишайниковых сообществах, особенно часто — торфяные бугры в плоско- и крупнобугристых болотах.

Численность. Стабильно низкая, бывает обилён.

Лимитирующие факторы. Особенности размножения (плодовые тела на северном пределе распространения образуются нечасто). Разрушение торфяников при техногенной хозяйственной деятельности.

В зоне воздействия объекта изысканий и в радиусе 2 км от него вид может быть отмечен в тундрах с развитым моховым покровом, ерниковых и багульниковых кустарничково-мохово-лишайниковых сообществах. Размеры и границы охранных зон для данного вида зависят от размеров популяции в местах произрастания вида. Для выделения конкретных охранных зон для этого вида в зоне влияния объекта изысканий необходимо проведение полевых исследований для определения границ популяции. На ландшафтных картах и космическом снимке на территории объекта изысканий диагностируются тундровые сообщества, в которых данный вид может быть встречен, они расположены на примыкающих к площадке изысканий участках.

2. Ортилия притуплённая – *Orthilia obtusata* (Turcz.) Nara

[Syn. *Ramischia obtusata* (Turcz.) Freyn]

Семейство Грушанковые — *Pyrolaceae*

СТАТУС. 3 — редкий вид на западном пределе распространения.

Описание. Вечнозелёный кустарничек с восходящими побегами и прикорневой розеткой листьев. Листья мелкие (1–2 см дл.), кожистые, округлые или эллиптические, на верхушке всегда тупые, по краю мелкопильчатые, сверху зелёного, снизу сероватого цвета, на длинных черешках. Стебли 5–10 см выс., заканчиваются соцветием — однобокой, слегка поникающей кистью, состоящей из 3–8 зеленовато-белых колокольчатых цветков с

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							193
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Места обитания. Песчаный и суглинистый аллювий в поймах рек, склоны и морские побережья, прибрежные травяные сообщества, разнотравные ивняки, выходы известняков.

Численность. От единичных до десятка особей в локальных популяциях; наиболее многочисленные — в нижнем течении р. Море-Ю, где на слабо задернованном пойменном аллювии до нескольких сотен особей.

Лимитирующие факторы. Нарушение почвенно-растительного покрова при техногенной и нерегламентированной традиционной хозяйственной деятельности, размывание и разрушение берегов рек и морей.

В зоне воздействия объекта изысканий и в радиусе 2 км от него вид может быть встречен в разнотравных ивняках. Размеры и границы охранных зон для данного вида могут составлять от нескольких до десятков квадратных метров, и зависят от размеров популяции в местах произрастания вида. Для выделения конкретных охранных зон для этого вида в зоне влияния объекта изысканий необходимо проведение полевых исследований для определения границ популяции. На ландшафтных картах и космическом снимке на территории объекта изысканий диагностируются, пойменные участки, в которых данный вид может быть встречен, они расположены на примыкающих к площадке изысканий участках.

3. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране растительного мира на участках размещения проектируемых объектов

46 Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ устанавливает общие требования в области охраны окружающей среды при размещении, проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию и эксплуатации объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки.

Настоящие требования предусматривают производственную деятельность в целях предотвращения гибели объектов растительного мира.

Все строительные и эксплуатационные мероприятия должны предусматривать эффективные меры по очистке и обезвреживанию отходов производства и сбора нефтяного (попутного) газа и минерализованной воды, рекультивации нарушенных и загрязненных земель, снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Строительство и эксплуатация объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки допускаются при наличии проектов восстановления загрязненных земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель, положительного заключения государственной экспертизы проектной документации.

Для охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов согласно требованиям Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ учреждены Красная книга Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 19.02.1996 № 158 «О Красной книге Российской Федерации») и Красные книги субъектов Российской Федерации. Приказом Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа от 28 декабря 2016 г. №85-пр «Об утверждении перечней объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Ненецкого Автономного округа, перечня объектов животного и растительного мира, исключенных из Красной книги Ненецкого Автономного округа, перечня объектов животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде», утвержден новый список охраняемых видов Ненецкого автономного округа. В 2020 г. опубликовано новое издание Красной книги НАО (2020).

7

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

В вышеперечисленных нормативных документах и КК для сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов предусмотрены следующие требования при производстве строительных и эксплуатационных мероприятий:

- недопущение сплошного физического уничтожения биотопов;
- недопущение изменений гидрологического режима местообитаний;
- предотвращение разливов нефти, нефтепродуктов и иных химреактивов;
- предотвращение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ;
- исключение возникновений пожаров;
- контроль состояния выявленных популяций.

Мероприятия по охране растительного покрова данной территории, должны разрабатываться с учетом уязвимости и низкой способности к самовосстановлению растительного покрова при техногенном воздействии.

4. Видовое разнообразие представителей фауны, внесенных в Красные книги РФ и Ненецкого автономного округа, в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»

Анализ результатов полевых зоологических исследований в зоне влияния объекта изысканий, а также опубликованного материала показал, что на территории намечаемой деятельности в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения» обитают **5 видов редких позвоночных животных** (птицы), занесенных в Красную книгу Ненецкого АО (Красная книга ...2020) и один вид, занесенный в Красную книгу РФ (таблица 2).

Таблица 2. Список охраняемых видов птиц района Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения в зоне влияния объекта и в радиусе 2 км от проектируемого объекта

Вид	Красная книга		
	НАО	РФ	МСОП
Отряд Ржанкообразные			
Дупель (<i>Gallinago media</i>)	4	-	-
Большой веретенник (<i>Limosa lapponica</i>)	4	-	-
Отряд Воробьинообразных			
Обыкновенный серый сорокопут (<i>Lanius excubitor</i>)	3	3	-

Обозначения: 3 – редкие виды, 4 - неопределенные по статусу виды, «-»/«+» - отсутствие/присутствие вида. Красные книги: НАО – Ненецкого автономного округа, РФ – Российской Федерации, МСОП – Международного союза охраны природы.

Краткая биологическая характеристика объектов животного мира, включенных в Красную Книгу Ненецкого автономного округа

1. Дупель - *Gallinago media*

Семейство Бекасовые — *Scolopacidae*

Статус 4

Краткое описание. Длина тела составляет 23.5-28, крыла – 12-15, клюва – 6-7.5, хвоста – около 6, плюсны – 3-4 см. Масса тела – 170-311 г, в среднем 200 г. Окраска пестрая. Сверху буровато-черная с тремя узкими ржаво-желтоватыми полосами на голове

8

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								196
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

и поперечными извилистыми полосами и каймами по верху туловища. Горло беловатое. Низ испещрен поперечными, угловатыми темными пятнами по охристо-буроватому фону на горле и грязно-беловатыми снизу тела. Маховые перья черно-бурые. Хвост имеет 7-9 чаще 9 пар рулевых перьев, из них три крайних почти целиком белые.

Распространение. В НАО: большая части территории; на западе округа, возможно, исчез. На п-ове Канин последняя регистрация относится к середине июля 1902 г. в среднем течении р. Чижи (Житков, 1903; Морозов, 2006). В последующие 115 лет ни на полуострове, ни по побережью Чёшской губы никто из исследователей эту птицу не видел. В северной части Тиманского кряжа, в Малоземельской тундре и дельте р. Печоры дупель по-прежнему гнездится. Тока этих куликов обнаружены в среднем течении р. Бол. Светлая (Минеев О. и др., 2014), в бассейне р. Индиги (Минеев О. и др., 2000), в верховьях р. Вельт (Минеев О., Минеев Ю., 2002б; Минеев Ю., Минеев О., 2009), в дельте р. Печоры (Минеев О., Минеев Ю., 2002а). Гнёзда с кладками находили в дельте р. Печоры вблизи дер. Куя 22 июня 1875 г. (Seebohm, Harvie-Brown, 1876; Seebohm, 1901) и в месте слияния р. Сулы и протока р. Печоры (Харьяхский и Захребетный Шары) 9 июля 2018 г. (О. Ю. Минеев, собств. данные; С. К. Кочанов, личн. сообщ.). Отводившие от выводков самки и пуховые птенцы найдены в июле 2010 г. в верхнем и среднем течении р. Вельт в Малоземельской тундре (В. В. Морозов, собств. данные). В Большеземельской тундре число встреч, свидетельствующих о гнездовании, больше. Токующих птиц наблюдали в верховьях рек Шапкиной и Урерьяха, в пойме р. Чёрной (Минеев Ю., Минеев О., 2007, 2012), на побережье Хайпудырской губы (Минеев Ю., Минеев О., 2012), в междуречье р. Сядей-Ю и притоков р. Воркуты (Успенский, 1965), в среднем течении р. Бол. Ою на хр. Пай-Хой (Минеев Ю., Минеев О., 2012). Гнездовые находки известны в низовьях и среднем течении р. Море-Ю (Естафьев, 1991). Число летних встреч как в период размножения, так и во время миграций довольно значительно как в Малоземельской, так и в Большеземельской тундрах и на Югорском полуострове (Естафьев, 1991; Минеев, 2001; Минеев О., Минеев Ю., 2002а; Минеев Ю., Минеев О., 2009, 2012).

Места обитания и биология. Гнездящийся перелетный вид. В восточноевропейских тундрах предпочитает сырые осоково-моховые сообщества с кустарниками, осенью – крупные осоковые болота. В зоне тайги населяет мезотрофные болота, сырые осоковые берега водоемов, в период пролета – луга, мелиорированные торфяники и др. Половой зрелости достигает в первый год жизни. На ток слетаются от 4-6 до 100 и более птиц. Гнездо расположено близко от токовищ, представляет собой простую ямку, выстланную травой. Кладка состоит из 4 яиц (43-48 × 31-33 мм). Скорлупа бледно-серого или буровато-охристого оттенка с бурыми, фиолетово-бурыми, темными пятнами и черточками более густыми у тупого конца яйца. Насиживание продолжается около 20 дней. В августе дупели собираются в стайки, образуя так называемые осенние высыпки. Корм птиц составляют наземные и водные насекомые и их личинки, черви, мелкие моллюски и другие беспозвоночные. Зимует в восточной и юго-западной Африке.

Лимитирующие факторы и угрозы. Лимитирующими факторами в НАО служат в основном погодные условия, весенняя и осенняя охота на водно-болотную дичь.

Принятые и необходимые меры охраны. Необходимы выявление мест гнездования и мониторинг состояния популяции вида на территории АО. Специальных дополнительных мер охраны не требуется.

Вид может быть встречен в районе полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения на примыкающих к площадке луговых участках, где он может гнездиться на окраинах болот и в кустарниках по речным поймам.

2. Большой веретенник – *Limosa limosa* (Linnaeus, 1758)

Семейство Бекасовы – Scolopacidae - Енмеж

Статус 4

Краткое описание. Длина крыла самцов составляет 19.6-24, самок – 20-23 см; клюва

9

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							197
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

самцов – 8-13, самок – 9-13 см. Масса тела 253-353 г. Голова, шея, зоб и верх груди рыжие. Верх головы с темно-бурой продольной полосатостью. Низ головы и бока с поперечными бурными полосами. Мантия черно-бурая с рыжими поперечными полосами и пятнами. Кроющие перья крыла серовато-бурые, маховые – черно-бурые, второстепенные перья с широким белым основанием. Рулевые – черные, у основания белые. Брюхо и нижняя сторона крыла белые. Самка крупнее самца, меньше рыжих тонов. Ноги черные. Зимой мантия дымчато-бурая.

Распространение. Ареал разобщен. Евразия от Голландии, Бельгии, Франции и восточной Испании на восток до предгорий Алтая; восточнее оз. Байкал до Анадыря и Приморья. Исландия, Фарерские острова. В Европе и Западной Сибири распространен на север до 60° с.ш., к югу – до 47-48° с.ш. В Н А О: гнездится на беломорском побережье по ола Канин к северу до р. Чижи, где наиболее обычен в лесотундре. В северной части Тиманского края гнездование весьма вероятно в среднем течении р. Бол. Светлая, где 28 июня 2014 г. видели пары и группы из 3 веретенников. В Малоземельской тундре этот кулик гнездится в окрестностях оз. Урдюжского, где гнездо найдено 19 июня 1986 г.. Размножение в этом районе подтверждено в 2018 г.. В бассейне р. Индиги 27 июня 1998 г. найдено гнездо с неоплодотворённым яйцом и скорлупками, оставшимися после вылупления птенцов, а также видели отводивших птиц. С середины июня по середину июля в Большеземельской тундре и на Югорском полуострове встречаются кочующие и бродячие особи.

Места обитания и биология. Гнездящийся перелетный вид. Птицы населяют обширные болота верхового и переходного типов, расположенные поблизости от больших озер, рек, стариц; открытые сырые кочкарниковые осоково-сфагновые участки болот, поросшие березой карликовой, кустами ивы и редкими угнетенными соснами, елями и березами; топкие открытые участки берегов озер, поросшие травой среди кустов ивы. С 2000 г. отмечаются на гнездовье на лугах и пашнях близко от населенных пунктов. Осенью встречаются на сырых травянистых берегах рек. Гнездо располагается на земле, выстлано травой. В кладке 4 яйца (46-63 × 32-46 мм), скорлупа разных оттенков от охристой до темно-бурой окраски. Насиживают кладку оба родителя до 26 дней. Питаются птицы в основном насекомыми, их личинками, а также растениями (прикорневые и корневые части стеблей), редко ягодами. Зимуют в Африке и в районе Средиземного моря.

Лимитирующие факторы и угрозы. В естественных местообитаниях – погодные условия, возврат холодов, выпадение снега, паводки, затопляющие кладки, беспокойство в период брачных игр, откладки яиц и насиживания, при проведении охоты на водно-болотную дичь; в антропогенных – сельскохозяйственные работы с использованием техники, вспашка, сенокосение. Осушение болот, пресс хищников.

Принятые и необходимые меры охраны. Необходимы выявление мест гнездования и мониторинг состояния популяции вида на территории АО. Специальных дополнительных мер охраны не требуется.

Вид может быть встречен в районе строительства полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения в период летних кочевок на открыты участках тундры и лпакор, а также на зоболоченных территориях в поймах рек.

3. Обыкновенный серый сорокопут – *Lanius excubitor excubitor* (Linnaeus, 1758)

Семейство Сорокопутовые – Laniidae

Статус 7

Краткое описание. Птица размером с дрозда, с длинным ступенчатым хвостом. Длина тела составляет 23-28 см, крыла – 11-13 см, размах крыльев – 35-39 см, масса тела – 60-80 г. Верх тела самца пепельно-серый, надхвостье беловато-серое, низ белый; через глаз проходит широкая полоса черного цвета; хвост черный с различным развитием белого цвета на боковых перьях; глаза коричневые, клюв и ноги черные. Самка похожа на

10

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							198
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

самца и обычно лишь немного темнее, бывают самки с темным чешуйчатым рисунком по низу тела. Молодые особи похожи на самку, но темнее, с чешуйчатым рисунком как снизу, так и сверху. Голос – грубый, напоминает сорочий. Песня – набор строк из песен других птиц.

Распространение. В мире: Европа, Азия, Африка и Северная Америка. Подвид *Lanius excubitor excubitor* распространен от Западной границы России к востоку до долины Енисея. К северу проникает на Кольском полуострове до арктического побережья Баренцева моря, до устья Печоры, Оби, Таза, в долине Хатанги – до 68-й параллели, в долине Лены – до 71-й параллели, между Леной и Индигиркой – до 71-й параллели, далее – до низовьев Колымы. В Н А О: гнездится в лесотундре, где обычен. Одиночные птицы по древовидным ивнякам в дельте р. Печоры проникают до южного побережья Печорской губы, в Малоземельской тундре — до среднего течения р. Индиги и в верховья р. Вельт, в Большеземельской тундре — до среднего течения р. Чёрной. Известен залёт на Югорский полуостров.

Места обитания и биология. Гнездится в негустых лесах с полянами, на опушках, окраинах болот, в заболоченных редколесьях, на гарях и вырубках, в кустарниках по речным поймам. Гнездо строит преимущественно самка, располагая его на дереве или кустарнике. Гнездо двухслойное. Наружный слой состоит из веточек деревьев и кустарников, часто с вплетенными в стенки кусочками зеленых ветвей. Внутренний слой – из более мягкого материала (перья, шерсть, мягкая трава). В кладке 4-7 яиц. Насиживает ее в основном самка в течение 15 дней. Выкармливают птенцов оба родителя. Птицы питаются исключительно животной пищей: мелкими птицами, мышевидными грызунами, пресмыкающимися, земноводными, а также крупными насекомыми. Прилетает в апреле-мае. Отлет в сентябре-октябре. Южные популяции оседлы, северные мигрируют на юго-запад и зимуют в средней полосе Европейской части России, Крыму, на Кавказе, в Малой и Средней Азии, Европе.

Принятые и необходимые меры охраны. Необходимы выявление мест гнездования и мониторинг состояния популяции вида на территории АО. Специальных дополнительных мер охраны не требуется.

Вид может быть встречен в районе строительства полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения на примыкающих к площадке полигона участках, где он может гнездиться в негустых ивняковых зарослях, на окраинах болот, в заболоченных редколесьях и в кустарниках по речным поймам.

5. Сведения о наличии (отсутствии) путей миграции диких животных и прогона стад на территории района реализации объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения»

Птицы. Перелетные птицы, гнездящиеся на территории Ненецкого АО, главным образом используют два основных миграционных пути: беломоро-балтийский (или норвежский) вдоль морского побережья и волжско-каспийский (или черноморский и каспийский) через бассейн р. Печора. По данным кольцевания, птицы, обитающие в северных районах зимуют в Центральной и Западной Европе основное направление их миграции осенью - западное - юго-западное, весной - восточное – юго-восточное (беломоро-балтийский миграционный путь). Места зимовок птиц, гнездящиеся в Ненецком АО расположены на юге Восточной и Центральной Европы, Ближнем Востоке, Средней Азии и Африке. Основные миграционные направления этих видов осенью южное и юго-западное, весной - юго-восточное и северное (каспийский и черноморский миграционные пути). Характерной особенностью территории является выраженность на прилегающих к проектируемому объекту участков пойменных и долинных местообитаний, а также болот. В связи с чем, отмечается богатый состав пролетных водоплавающих и околоводных видов птиц.

11

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								199
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Установлено, что в районе реализации объекта «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения» проходят второстепенные пути миграции птиц (рис. 1).

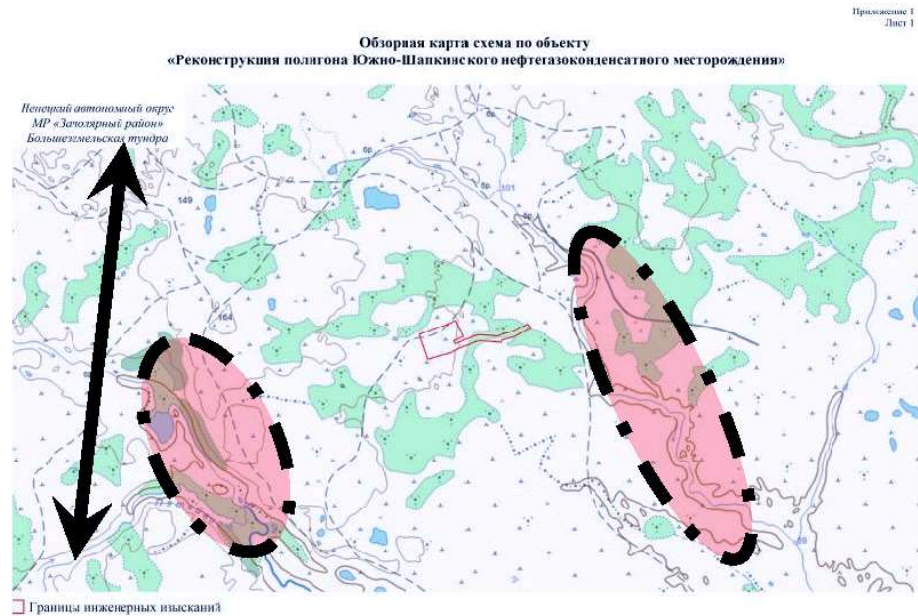
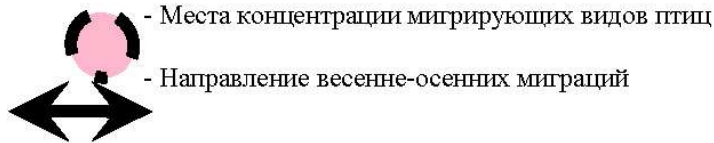


Рис. 1. Основные пути миграции птиц и места их концентрации в зоне воздействия объекта изысканий.



Весенние миграции птиц в данном районе начинаются в мае. Первыми прилетают гуси, зимняки и чайки. Не редко строительство гнезд совершается птицами при снегопадах и морозах. Интенсивность миграции нарастает к концу мая и заканчивается окончательно к середине июня. Нужно отметить, что в арктических районах сроки миграций всегда сжаты до минимума и очень большое значение играют погодные условия, которые могут меняться из года в год от очень холодной весны, которая может продолжаться до конца июня или наоборот завершиться уже в первой декаде июня. Последними к местам гнездования прилетают дальние мигранты, такие как полярная крачка. Зимовки этого вида располагаются на побережье Южной Америки. Таким образом, за время миграции этот вид преодолевает расстояние более 15 тысяч км. Для таких видов характерен дружный прилет и такой же быстрый отлёт из мест гнездования.

Осенние миграции птиц так же, как и везде, слабо выражены для большинства видов. Ржанкообразные (кулики, чайки, крачки) после подъема птенцов на крыло образуют крупные стаи в местах концентрации корма на крупных озёрно-речных комплексах возле побережья. Стаи начинают незначительные движения по территории и постепенно небольшими группами откочевывают к другим кормным местам. Водоплавающие совместно с молодыми птицами объединяются во временные агрегации, которые распадаются по мере откочевки взрослых и молодых групп. Хищники поодиночке откочевывают за основными объектами корма (мелкие кулики, воробьинообразные).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инав. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										200

Район расположения объектов расположен в пределах Большеземельской тундры, где в разные сезоны года обитает более 60 видов птиц, из которых до 90% относятся к перелётным. Во время сезонных миграций здесь отмечается не более 40 видов (таблица 3).

Таблица 3. Видовой состав мигрирующих птиц в районе намеченной деятельности о «Реконструкция полигона Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения»

Русское название	Характер миграции
Гуменник	ВО
Белолобый гусь	ВО
Кряква	ВО
Чирок-свистунок	ВО
Связь	ВО
Шилохвость	ВО
Хохлатая черныш	ВО
Средний крохаль	ВО
Полевой лунь	ВО
Перепелятник	ВО
Зимняк	ВО
Дербник	ВО
Болотная сова	ВО
Золотистая ржанка	ВО
Тулес	ВО
Средний кроншнеп	ВО
Фифи	ВО
Белохвостый песочник	ВО
Турухтан	ВО
Бекас	ВО
Дупель*	ВО
Большой веретенник*	ВО
Серебристая чайка	ВО
Сизая чайка	ВО
Полярная крачка	ВО
Луговой конек	ВО
Краснозобый конек	ВО
Желтая трясогузка	ВО
Белая трясогузка	ВО
Серый сорокопут*	ВО
Пеночка-весничка	ВО
Обыкновенная каменка	ВО
Рябинник	ВО
Белобровик	ВО

13

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								201
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Вьюрок	ВО
Обыкновенная чечетка	ВО
Обыкновенная чечевича	ВО
Тростниковая овсянка	ВО
Овсянка-крошка	ВО
Лапландский подорожник	ВО

Примечание: В – мигрирует в весенний период, О - мигрирует в осенний период, * - вид включенный в Красную книгу РК и РФ.

В районе изысканий указанного объекта в осенне-зимний период могут быть отмечены миграции песка (в годы бескормицы), во время которых область распространения вида расширяется: к югу — в зону лесотундры и к северу — на льды и острова Баренцева моря. Миграции могут быть интенсивными либо слабыми, протекать широким фронтом по материковым тундрам или узким фронтом вдоль побережий моря. В неблагоприятные по кормовым условиям годы основная масса песка мигрирует в западном (до 80 %) и юго-западном направлениях.

Для домашних копытных животных рассматриваемый район расположен на территории, отведенной под пастбищное оленеводство и выделено оленеводческому хозяйству СПК «Ижемский оленевод» под зимний выпас (Рис. 2). Миграции других видов копытных на этой территории не отмечено.

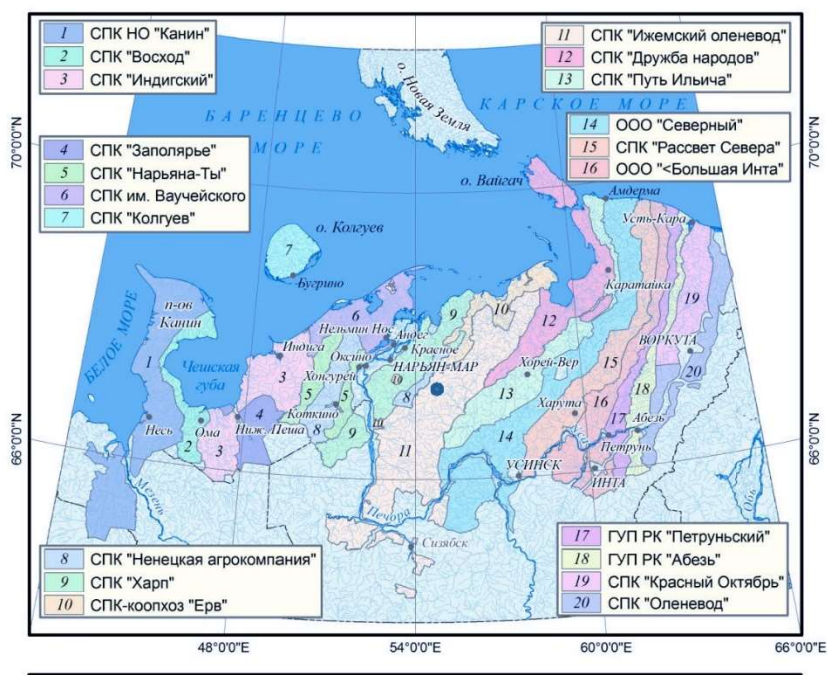


Рис. 2. Карта-схема выпаса оленеводческих хозяйств Республики Коми (по состоянию на июль 2016 г.).

● Территория проектно-изыскательских работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							202

6. Ограничения в проведении хозяйственной деятельности и мероприятия по охране животного мира

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

–выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

–установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

– устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

– расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Природопользователи обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания о случаях гибели животных при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

Пользование участками лесного фонда и лесов, не входящих в лесной фонд, должно осуществляться при условии сохранения благоприятной среды обитания объектов животного мира. Режим пользования указанными участками в местах размножения, кормления и выращивания молодняка устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

Промышленные и водохозяйственные мероприятия должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

–хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;

–помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

–максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;

–обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

–снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

При отборе воды из водоемов и водотоков должны предусматриваться меры по предотвращению гибели водных и околоводных животных (выбор места водозабора, тип рыбозащитных устройств, возможный объем воды и другие), согласованные со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

При сбросе производственных и иных сточных вод с промышленных площадок должны предусматриваться меры, исключающие загрязнение водной среды. Запрещается сброс любых сточных вод в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		203

околоводных животных. При вводе в строй хранилища отходов производства и ограждающего его

Для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

В целях минимизации отрицательного воздействия рекомендуем основные строительные работы выполнять в зимнее время, при этом следуя природоохранным рекомендациям. Как дополнительная мера, в целях уменьшения негативного воздействия, необходимо строгое соблюдение правил и сроков охоты и исключение случаев браконьерства.

7. Использованная литература и фондовые материалы

▪ Ануфриев В.М., Петров А.Н., Кочанов С.К., Пыстин А.Н. Прогноз ущерба населению наземных позвоночных при строительстве газопровода // Газопровод Ямал-Центр: прогноз изменений и приемы восстановления природной среды. – Сыктывкар, 1993. – С. 80-90 (Тр. Коми НЦ УрО РАН; № 131).

▪ Водно-болотные угодья России. Т. 3. – М., 2000. – 491.

▪ Динесман Л.Г., Калецкая М.Л. Методы количественного учета амфибий и рептилий // Методы учета численности и географического распределения наземных позвоночных. – М.: Изд-во АН СССР, 1952. – С. 329-340.

▪ Залезский Г.В. К динамике численности некоторых видов амфибий // Сб. Работ научн. студ. кружков МГУ. Вып. 2, 3. Биология. – М., 1938. – С. 3-28.

▪ Красная книга Ненецкого автономного округа. 2-е издание / Отв. ред. Н. В. Матвеева, науч. ред. И. А. Лавриненко, О. В. Лавриненко, В. В. Морозов. Нарьян-Мар, 2020. 456 с.

▪ Красная книга России: правовые акты (Официальное издание Госкомитета РФ по охране окружающей среды). – М., 2000. – 149.

▪ Красная книга Российской Федерации (растения и грибы) // Гл. редколл.: Ю.П. Трутнев и др.; Сост.: Р.В. Камелин и др. – М.: Товарищество научных изданий КМК, 2008. – 855.

▪ Кузякин А.П. Зоогеография СССР // Уч. зап. / Моск. обл. пед. ин-т им. Н.К. Крупской. – 1962. – Т. 109. – С. 3-182.

▪ Минеев Ю.Н. Влияние антропогенных факторов на население птиц (на примере Харьягинской нефтегазовой структуры) // Экология животных в естественных и антропогенных ландшафтах европейского Северо-Востока России. Сыктывкар, 1994. С. 27-38. – (Тр. Коми НЦ УрО РАН; № 136).

▪ Млекопитающие. Насекомоядные, рукокрылые, зайцеобразные, грызуны. – СПб, 1994. – 280 (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, Ч. I).

▪ Млекопитающие. Китообразные, Хищные, Ластоногие, Парнопалые. – СПб, 1998. – 285 (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, Ч. II).

▪ Новиков Г.А. Полевые исследования по экологии наземных позвоночных. – М., 1953. – 502.

▪ Патин С.А. Нефтяные разливы и их воздействие на морскую среду и биоресурсы. – М.: Изд-во ВНИРО, 2008. – 507 с.

▪ Петров А.Н. Мелкие млекопитающие (*Insectivora, Rodentia*) трансформированных и ненарушенных территорий восточно-европейских тундр. – СПб: Наука, 2007. – 178.

▪ Приказ Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа № 85-пр от 28.12.2016 г. «Об утверждении перечня объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Ненецкого Автономного округа, перечня объектов животного и растительного мира, исключенных из Красной книги Ненецкого Автономного округа, перечня объектов

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										204
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

животного и растительного мира, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде».

- Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации № 162 от 24.03.2020 г. «Об утверждении Перечня объектов животного мира, занесенных в Красную Книгу Российской Федерации».

- Приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Российской Федерации № 70 от 28.04.2005 г. «Об утверждении Перечня объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты, которые отнесены к особо ценным в хозяйственном отношении».

- Приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Российской Федерации № 399 от 25.05.1999 г. «Об утверждении такс для исчисления размера взыскания за ущерб, причиненный юридическими и физическими лицами незаконным добыванием или уничтожением объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты».

- Приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Российской Федерации № 107 от 28.04.2008 г. «Об утверждении методики исчисления размера вреда, причиненного объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания».

- Программа и методика биогеоэкологических исследований. – М., 1974. – 404.

- Производительные силы Коми АССР. Животный мир. – М.-Л.: Изд-во АН СССР, 1953. – Том 3. – Ч. 2. – 243.

- Производительные силы Коми АССР. Растительный мир. – М.-Л., 1954. – Том 3. – Ч. 1. – 376.

- Птицы. Неворобьиные. – СПб, 1995. – 325 (Фауна европейского Северо-Востока России; Т. I, Ч. I).

- Птицы. Неворобьиные. – СПб, 1999. – 290 (Фауна европейского Северо-Востока России. Птицы; Т. I, Ч. II).

- Равкин Ю.С. К методике учета птиц лесных ландшафтов // Природа очагов клещевого энцефалита на Алтае. – Новосибирск, 1967. – С. 66-75.

- Федеральный закон «О животном мире» № 52 от 24.04.1995 г.

- Флора Северо-Востока европейской части СССР. – Т. 1-4. – Л., 1974-1977.

- French-McCay D.P. Oil spill impact modeling: development and validation // Environmental toxicology and chemistry. 2004. – Vol. 23, No 10. – P. 2441-2456.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										205
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 17

(обязательное)

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
206

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: в соответствии с приложением к настоящей лицензии

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «23» декабря 2015 г. № 1081

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «18» мая 2016 г. № 403

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» февраля 2018 г. № 72

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «05» февраля 2020 г. № 40

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 16 стр. (8 л.)

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу



А.Н. Попов

ЗАО «Стандарт», Москва, 2015 г. -А- Лицензия № 06-25-02/093 ОН-СРО. ТЭ № 816. Тел.: (495) 726-47-42, www.oodon.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
207

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 1 из 16

Перечень отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления деятельности
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III	обезвреживание размещение	См. примечание 1 Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); ггп. Нижний Олес, Пашнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов) Ненецкий автономный округ, Харьяганское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шанкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хильчуйское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов)



Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007792 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 2 из 16

				сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018M); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013 5386); Ненецкий автономный округ, Хартягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004.183)
				утилизация	См. примечание 3
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сокологорский район, Западно-Гэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДПГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгт. Пижкий Олес, Папнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Ненецкий автономный округ, Хартягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Гэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов)
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью	91920401603	III	обезвреживание	См. примечание 1



Руководитель Межрегионального управления
 Росстандарта по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

АО «СПИОН», Москва, 2013-Ан лицензия № 05-5-05, 001-01С.Р.О., от № 1025, тел. (856) 776-4742, www.spion.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
209

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 3 из 16

	или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)			размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгт. Нижний Одес, Пашнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов)
4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV	обезвреживание	См примечание I
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгт. Нижний Одес, Пашнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Пенецкий автономный округ, Харьгинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шанкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов), Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хильчучюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу



М.п.

А.Н. Попов

0007793 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ


№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 4 из 16

					округ, Харьягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов), Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов), Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»), Южно-Хильчюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов - менее 15%)	91920102394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.п. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыртаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов), Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгт. Нижний Одес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов) Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель)
					Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, с.п. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов), Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения,



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.


 А.Н. Пospelov

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 5 из 16

					обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»; Южно-Хыльчуйское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэднское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
7	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэднское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов)
8	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малопасные	29112001394	IV	размещение	Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, район СКВ 15, с.п. 65°57'15,5", в.д. 57°59'31,4" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куест № 2, с.п. 66°79'29,7", в.д. 56°22'39,4" (шламовый амбар); Усинский район, Усинское н/м, куест № 17, с.п. 66°08'32,5", в.д. 57°18'26,2" (шламовый амбар); Усинский район, Суборское н/м, куест № 28, с.п. 65°51'45,23", в.д. 58°14'18,84" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куест № 5, с.п. 66°46'46,20", в.д. 56°17'52,70" (шламовый амбар); Ненецкий автономный округ, н/м, Торавейское н/м, район куеста СКВ № 5, с.ш. 68°40'15,94", в.д. 58°24'44,02" (шламовый амбар); Восточно-Сарутаюское н/м, район куеста СКВ № 22, с.ш. 67°45'20,47", в.д. 56°05'01,71" (шламовый амбар); Тобойское н/м, район куеста СКВ № 36, с.ш. 68°52'23,504", в.д. 58°58'51,973" (шламовый амбар); Северо-

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007794 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
212

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 6 из 16

					Сарембойское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°17'03,8", в.д. 60°42'24,8" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'51,4", в.д. 60°46'25,3" (шламовый амбар); Западно-Лекейгинское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°18'01,3", в.д. 60°13'24,4" (шламовый амбар); Западно-Лекейгинское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°20'33,2", в.д. 60°12'34,4" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°17'06,11", в.д. 60°42'17,049" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'52,63", в.д. 60°46'05,31" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'57,57", в.д. 60°46'18,72" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 2, с.ш. 68°14'53,74", в.д. 60°46'17,50" (шламовый амбар); Северо-Сарембойское н/м, куст СКВ. № 3, с.ш. 68°13'50,55", в.д. 60°48'02,39" (шламовый амбар); месторождение им Ю.Россихина, СКВ № 1, с.ш. 67°58'12,11", в.д. 55°56'25,16" (шламовый амбар); Урейское н/м, СКВ № 2, с.ш. 67°57'40,66", в.д. 55°31'38,19" (шламовый амбар); Мядесейское н/м, куст СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хыльчунское н/м, куст СКВ № 5, с.ш. 68°17'41,77", в.д. 55°16'09,34" (шламовый амбар); Командиршорское н/м, СКВ № 102, с.ш. 67°09'49,49", в.д. 55°41'48,14" (шламовый амбар); Северо-Командиршорское н/м, СКВ № 103, с.ш. 67°15'16,22", в.д. 55°42' 46,72" (шламовый амбар); Западно-Командиршорское н/м, СКВ № 104, с.ш. 67°05'22,15", в.д. 55°37'09,25" (шламовый амбар)
9	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV	размещение	Республика Коми, Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куст № 2, с.ш. 66°79'29,7", в.д. 56°22'39,4" (шламовый амбар); Усинский район, Усинское н/м, куст № 17, с.ш. 66°08'32,5", в.д. 57°18'26,2" (шламовый амбар); Усинский район, Усинский район, Суборское н/м, куст № 28, с.ш. 65°51'45,23", в.д. 58°14'18,84" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куст № 5, с.ш.

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 7 из 16

					66°46'46,20", в.д. 56°17'52,70" (шламовый амбар); Неенецкий автономный округ; месторождение им.Ю.Росихина, СКВ № 1, с.ш. 67°58'12,11", в.д. 55°56'25,16" (шламовый амбар); Ярейское н/м, СКВ № 2, с.ш. 67°57'40,66", в.д. 55°31'38,19" (шламовый амбар); Мядейское н/м, куест СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хыльчужское н/м, куест СКВ № 5, с.ш. 68°17'41,77", в.д. 55°16'09,34" (шламовый амбар); Командирское н/м, СКВ № 102, с.ш. 67°09'49,49", в.д. 55°41'48,14" (шламовый амбар); Северо-Командирское н/м, СКВ №103, с.ш. 67°15'16,22", в.д. 55°42' 46,72" (шламовый амбар); Западно-Командирское н/м, СКВ № 104, с.ш. 67°05'22,15", в.д. 55°37'09,25" (шламовый амбар)
10	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Неенецкий автономный округ, Южно-Шаткинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчужское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Изырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
11	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Неенецкий автономный округ, Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчужское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89"

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов



0007795 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
214

Формат А4

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 8 из 16

					(полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов)
12	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	74798101204	IV	сбор	Ненецкий автономный округ, Тэдинское месторождение, полигон для утилизации отходов (с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85")
				размещение	Республика Коми, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель)
					Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов), Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчуйское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
13	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494.0033:5018V); Республика Коми, Везейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374.0013:5386);
				утилизация	Ненецкий автономный округ, Хартыгинское н/м, ДНС-2 (83:00.080004:183)
				обезвреживание	См. примечание 3
					См. примечание 1
14	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494.0033:5018V); Республика Коми, Везейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374.0013:5386);
				утилизация	Ненецкий автономный округ, Хартыгинское н/м, ДНС-2 (83:00.080004:183)
				обезвреживание	См. примечание 3
					См. примечание 2

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



АО «ОПБЭКОМ» Москва, 2018. - АА. г.дддддд.т.т. 09-09-09/003-ФНС РФ, та № 1025, тел. (495) 720 47 42, www.opbcom.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 9 из 16

15	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащие галогены	40614001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
16	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III	утилизация	См. примечание 3
17	Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	III	утилизация	См. примечание 3
18	Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III	утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
19	Отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	III	утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
20	Отходы прочих минеральных масел	40619001313	III	утилизация	См. примечание 3
21	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1-2 классов опасности	40631001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
22	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				Утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
23	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	III	сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г); Республика Коми, Воейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183)
				Утилизация	См. примечание 3

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007796 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
216

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 10 из 16

24	Отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	III	обезвреживание	См. примечание 1
				сбор	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11.15.11.09.494.0033.5018M); Республика Коми, Воейское н/м, ДПС-7 (11.15.11.15.374.0013.5386); Ненецкий автономный округ, Харьгинское н/м, ДНС-2 (83.00.080004.183)
25	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III	утилизация	См. примечание 3
				обезвреживание	См. примечание 2
26	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Ненецкий автономный округ, Тэдинское н/м; с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м; с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромышленных отходов «Варандей»)
27	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой обуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	43320203524	IV	обезвреживание	См. примечание 1
28	Сорбент на основе оксида цинка отработанный	44260101203	III	обезвреживание	См. примечание 2
29	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920502394	IV	обезвреживание	См. примечание 2
30	Сорбенты из природных органических	93121611293	III	обезвреживание	См. примечание 2

Руководитель Межрегионального управления
 Ростринадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



А.Н. Попов

М.П.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 11 из 16

	материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)				
31	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III	обезвреживание	См. примечание 2
32	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250711493	III	обезвреживание	См. примечание 2
33	Сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15 % и более)	44253411293	III	обезвреживание	См. примечание 2
34	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15 %)	43811302514	IV	обработка	Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
				обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское и/м. район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское и/м; с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Южно-Хыльчюское и/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов)
35	Тара из черных металлов, загрязненная	46811731514	IV	обработка	Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007797 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
218

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 12 из 16

	органическими спиртами			размещение	Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель)
36	Упаковка полипропиленовая, загрязненная пелочами (содержание менее 5 %)	43812241514	IV	обезвреживание	См. примечание 2
37	Воды от промывки оборудование для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	91120061313	III	обезвреживание	См. примечание 2
				утилизация	См. примечание 3
				размещение	Республика Коми, пгп. Нижний Олес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель)

Примечание 1 (адреса мест осуществления работ по обезвреживанию):

1. Республика Коми, Усинский район, Байдыцкое н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°25'55,08", в.д. 56°35'38,34".
2. Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°54'35,03", в.д. 58°02'32,63".
3. Республика Коми, Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, УПН «Западный Тэбук», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
4. Республика Коми, Сосногорский район, Пашинское н/м, УПН «Пашня», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°14'44,6", в.д. 56°22'33,0".
5. Республика Коми, Ижемский район, Макарьельское н/м, УПН «Макарель», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
6. Республика Коми, Ижемский район, Щельягорское н/м, ДНС «Щельягор», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°19'14,3", в.д. 53°14'30,6".
7. Республика Коми, Печорский район, ПСП «Чикшино», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°55'4,7", в.д. 56°25'47,8".
8. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, УПН «Северная Кожва», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°9'32,3", в.д. 56°30'21,8".

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
219

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 13 из 16

9. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6".
10. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, УПН Кыртаельского н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°0'23,1", в.д. 56°55'17,7".
11. Республика Коми, Печорский район, Южно-Терехвейское н/м, УПСВ «Южный Терехвей», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°17'33,1", в.д. 55°50'40,5".
12. Республика Коми, Сосногорский район, Пашнинское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°15'18,6", в.д. 56°25'01,03".
13. Республика Коми, Вуктыльский район, Северо-Савиновское н/м, район шламоаккумулятора, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°45'12,0", в.д. 56°05'31,5".
14. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°24'16,1", в.д. 53°34'44,0".
15. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'07", в.д. 53°56'29".
16. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°25'25,4", в.д. 53°31'44,7".
17. Республика Коми, Ухтинский район, цех подготовки и переработки нефти, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'69,57", в.д. 53°53'16,24".
18. Республика Коми, Усинский район, Возейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°36'15,67", в.д. 57°08'23,46".
19. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°11'08,70", в.д. 57°22'08,87".
20. Республика Коми, Усинский район, Восточно-Ламбейерское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°45'47,07", в.д. 56°11'57,59".
21. Ненецкий автономный округ, Харьягинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°11'02,19", в.д. 56°54'34,12".
22. Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкиноское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41".
23. Ненецкий автономный округ, Ярейское н/м, район куеста СКВ. № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°59'40,33", в.д. 55°33'55,67".
24. Ненецкий автономный округ, месторождение им. Россикина, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°56'53,38", в.д. 55°58'46,36".
25. Ненецкий автономный округ, Мидсейское н/м, район СКВ. № 1205, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°47'02,09", в.д. 59°19'31,49".
26. Ненецкий автономный округ, Варандейское н/м, МНС-3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°46'49,45", в.д. 58°11'49,24".
27. Ненецкий автономный округ, Перевозное н/м, район куеста СКВ. № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°57'38,36", в.д. 59°01'03,46".
28. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°40'58,81", в.д. 58°23'44,01".
29. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°43'20,91", в.д. 58°22'17,67".
30. Ненецкий автономный округ, Тобойское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°52'07,37", в.д. 59°01'51,17".
31. Ненецкий автономный округ, п. Варандей, н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°49'27,69", в.д. 58°04'31,72".
32. Ненецкий автономный округ, Южно-Хыльчучюское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89".
33. Ненецкий автономный округ, Инзырейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°27'36,02", в.д. 56°36'20,67".
34. Ненецкий автономный округ, Восточно-Саругаюское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°46'21,09", в.д. 56°04'34,56".

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.И. Попов

0007798 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардалин», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°35'53,94", в.д. 57°14'57,08".
36. Ненецкий автономный округ, Инзырейское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов (полигон), географические координаты объекта: с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03".
37. Ненецкий автономный округ, Тэднское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85".
38. Ненецкий автономный округ, Ошское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°03'59", в.д. 56°39'36".
39. Ненецкий автономный округ, Восточно-Харьягинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°12'56", в.д. 56°45'48".
40. Ненецкий автономный округ, Пашшорское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°02'21", в.д. 54°47'19".

Примечание 2 (адреса мест осуществления работ по обезвреживанию):

1. Республика Коми, Усинский район, Байдыкское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°25'55,08", в.д. 56°25'38,34".
2. Республика Коми, Усинский район, Леккерское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°54'35,03", в.д. 58°02'32,63".
3. Республика Коми, Сосногорский район, Западно-Тэбукское н/м, УПН «Западный Тэбук», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
4. Республика Коми, Сосногорский район, Пашнинское н/м, УПН «Пашня», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°14'44,6", в.д. 56°22'33,0".
5. Республика Коми, Ижемский район, Макарьельское н/м, УПН «Макарьель», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 62°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
6. Республика Коми, Ижемский район, Щельяюрское н/м, ДНС «Цельяюр», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°19'14,3", в.д. 53°14'30,6".
7. Республика Коми, Печорский район, ЦСП «Чисшино», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°55'4,7", в.д. 56°25'47,8".
8. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, УПН «Северная Кожва», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°9'32,3", в.д. 56°30'21,8".
9. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, район шламоуловителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6".
10. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, УПН Кыртаельского н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°0'23,1", в.д. 56°55'17,7".
11. Республика Коми, Печорский район, Южно-Терехвейское н/м, УПСВ «Южный Терехвей», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°17'33,1", в.д. 55°50'40,5".
12. Республика Коми, Сосногорский район, Пашнинское н/м, район шламоуловителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°15'18,6", в.д. 56°25'01,03".
13. Республика Коми, Вуктыльский район, Северо-Савинобоское н/м, район шламоуловителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°45'12,0", в.д. 56°05'31,5".
14. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°24'16,1", в.д. 53°34'44,0".
15. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'07", в.д. 53°56'29".
16. Республика Коми, Ухтинский район, нефтешахта № 3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°25'25,4", в.д. 53°31'44,7".
17. Республика Коми, Ухтинский район, цех подготовки и перекачки нефти, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°43'69'57", в.д. 53°53'16'24".
18. Республика Коми, Усинский район, Воейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°36'15,67", в.д. 57°08'23,46".

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



А.Н. Позов



М.п.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 15 из 16

19. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°11'08,70", в.д. 57°22'08,87"
20. Республика Коми, Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°45'47,07", в.д. 56°11'57,59"
21. Ненецкий автономный округ, Хариыгинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°11'02,19", в.д. 56°54'34,12"
22. Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкиноское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41"
23. Ненецкий автономный округ, Ярейское н/м, район куста СКВ № 2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°59'40,33", в.д. 55°33'55,67"
24. Ненецкий автономный округ, месторождение им. Россихина, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°56'5,38", в.д. 55°58'46,36"
25. Ненецкий автономный округ, Мядсейское н/м, район СКВ № 1205, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°47'02,09", в.д. 59°19'31,49"
26. Ненецкий автономный округ, Варандейское н/м, МНС-3, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°46'49,45", в.д. 58°11'49,24"
27. Ненецкий автономный округ, Перевозное н/м, район куста СКВ № 1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°57'38,36", в.д. 59°01'03,46"
28. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-1, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°40'58,81", в.д. 58°23'44,01"
29. Ненецкий автономный округ, Торавейское н/м, МНС-2, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°43'20,91", в.д. 58°22'17,67"
30. Ненецкий автономный округ, Тобойское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°52'07,37", в.д. 59°01'51,17"
31. Ненецкий автономный округ, п. Варандей, н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°49'27,69", в.д. 58°04'31,72"
32. Ненецкий автономный округ, Южно-Хельчюское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89"
33. Ненецкий автономный округ, Инзырейское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°27'36,02", в.д. 56°36'20,67"
34. Ненецкий автономный округ, Восточно-Саругаюское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°46'21,09", в.д. 56°04'34,56"
35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардаино», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°35'53,94", в.д. 57°14'57,08"
36. Ненецкий автономный округ, Инзырейское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов (полигон), географические координаты объекта: с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03"
37. Ненецкий автономный округ, Тэдинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85"
38. Ненецкий автономный округ, Ошское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°03'59", в.д. 56°39'36"
39. Ненецкий автономный округ, Восточно-Хариыгинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°12'56", в.д. 56°45'48"

Примечание 3 (адреса мест осуществления работ по утилизации):

1. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018Г).
2. Республика Коми, Везейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386).
3. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтешахта №1, ЦНС (11:20:04 01 23:5534:553XXXX3).
4. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтешахта №2, ЦНС (11:20:04 01 23:556C:556VIII).
5. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтешахта №3 (11:20:04 01 23:0064:557-III).
6. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, ЦПН (11:12:02 25 29:781).
7. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, БКНС (11:12:02 25 37:766).

**Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу**

М.п.

А.Н. Попов

0007799 *

приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						222

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 16 из 16

8. Республика Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Олес, ул. Промысловая, Западно-Тэбукское н/м, УПН (11:19:1001001:396).
9. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, насосная станция (11:12:02 28 03:225\A).
10. Республика Коми, г. Ухта, ул. Строительная, 10, строна. 8.
11. Республика Коми, г. Печора, ПСП «Чикшино» (с.ш. 64°56'78,00", в.д. 56°27'67,30").
12. Республика Коми, г. Ухта, ПСП «Ухта», ул. Строительная, 10.
13. Республика Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Олес, ул. Промысловая, 11.
14. Республика Коми, Ижемский район, ДНС «Южный Седмес» (с.ш. 65°18'23,54", в.д. 53°19'07,85").
15. Республика Коми, Ижемский район, Макарьельское н/м, ДНС с УПСВ (с.ш. 65°31'52,00", в.д. 53°12'38,00").
16. Республика Коми, Сосногорский район, Восточно-Савиноборское н/м, ДНС (с.ш. 63°36'16,00", в.д. 56°17'08,00").
17. Республика Коми, Ижемский район, Щельяюрское н/м, ДНС с УПСВ (с.ш. 65°18'34,04", в.д. 53°12'28,21").
18. Республика Коми, г. Сосногорск, Пашинское н/м, УПСВ «Папня» (11:19:0601001:873).
19. Республика Коми, Мичаоское н/м, Нефтегазовая Мичаю (11-11-19/010/2009-858).
20. Ненецкий автономный округ, Хаягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183).
21. Ненецкий автономный округ, Инзырейское н/м, ЦПС (83:00:070003:954).
22. Ненецкий автономный округ, Южно-Хыльмюское н/м, ЦПС «Южное Хыльмюю» (83-29-19/014/2008-298).
23. Ненецкий автономный округ, Варадейское н/м, УПН (83.00.070001:6292).
24. Ненецкий автономный округ, Тобойское н/м, нефтесборный коллектор (83:00:000000:1126).
25. Ненецкий автономный округ, Торавайское н/м, нефтесборный коллектор (83:00:000000:2438).
26. Ненецкий автономный округ, Перевозное н/м, нефтесборный коллектор (83:00:070001:6325).
27. Ненецкий автономный округ, Тэдинское месторождение, нефтесборный коллектор (83:00:080001:441).
28. Ненецкий автономный округ, Восточно-Саругавское месторождение, нефтесборный коллектор (83:00:070003:1154).
29. Ненецкий автономный округ, н/м им. Ю. Россихина, нефтесборный коллектор (83:00:070001:7836).



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение 18

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

**АРХАНГЕЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(АРХАНГЕЛЬСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

РУКОВОДИТЕЛЬ

Троицкий пр-т, д. 60, г. Архангельск, 163000
Тел. (8182) 28-67-10, факс (8182) 28-67-20
e-mail: arhmtu@arh.favt.ru

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Начальнику отдела
инженерных изысканий

А.К. Карпову

Ул. Маршала Захарова, д. 9, г. Тюмень, 625015

05.10.2021 № Исх-02-930/АМТУ

На № 03-1253 от 29.09.2021

Ответ на запрос.

Уважаемый Алексей Константинович!

В ответ на Ваш запрос сообщая, что Архангельское МТУ Росавиации не уполномочено законодательством предоставлять информацию по объектам недвижимости, расположенным на приаэродромных территориях аэродромов Архангельской области и Ненецкого автономного округа, сведения об ограничениях использования земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости и осуществления экономической или иной деятельности.

На официальном сайте Архангельского МТУ Росавиации arh.favt.ru в разделе «Приаэродромные территории» размещен приказ об установлении приаэродромной территории аэродрома Нарьян-Мар. В соответствии с пунктом 2 данного приказа Управление аэропортовой деятельности Росавиации направило копию приказа об установлении приаэродромной территории аэродрома Нарьян-Мар в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии, а также в органы местного самоуправления муниципальных образований, в границах территорий которых полностью или частично расположена данная приаэродромная территория.

В соответствии с частями 1 - 3 статьи 8 Градостроительного кодекса Российской Федерации (далее – ГрК РФ) к полномочиям органов местного самоуправления поселений, муниципальных районов, городских округов в области градостроительной деятельности относятся: подготовка и утверждение документов территориального планирования, утверждение местных нормативов градостроительного проектирования, утверждение правил землепользования и застройки и т.д.

В соответствии с частью 2 статьи 30 ГрК РФ правила землепользования и застройки включают в себя:

Документ зарегистрирован № Исх-02-930/АМТУ от 05.10.2021 Терентьев Ю.К. (Архангельское МТУ Росавиации)
Страница 1 из 3. Страница создана: 05.10.2021 09:46

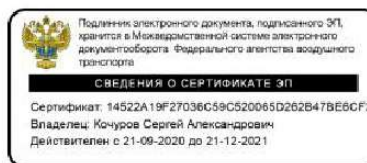
Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- 1) порядок их применения и внесения изменений в указанные правила;
- 2) карту градостроительного зонирования;
- 3) градостроительные регламенты.

В соответствии с частью 5 статьи 30 ГрК РФ на карте градостроительного зонирования в обязательном порядке отображаются границы зон с особыми условиями использования территорий, а пунктом 3 части 6 этой же статьи предусмотрено, что в градостроительном регламенте в отношении земельных участков и объектов капитального строительства, расположенных в пределах соответствующей территориальной зоны, указываются ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с частью 8 статьи 30 ГрК РФ срок приведения утвержденных правил землепользования и застройки в соответствие с ограничениями использования объектов недвижимости, установленными на приаэродромной территории, не может превышать шесть месяцев.

На основании вышеизложенного, рекомендую Вам обратиться в администрацию муниципального образования «Заполярный район», на территории которого будет размещаться проектируемый объект: «Строительство полигона утилизации нефтесодержащих отходов на Харьягинском нефтяном месторождении и ликвидация существующего полигона утилизации нефтесодержащих отходов на Харьягинском нефтяном месторождении».



С.А. Кочуров

Терентьев Юрий Клавдиевич
(8182) 286524 (доб. 109)

Документ зарегистрирован № Исх-02-930/АМТУ от 05.10.2021 Терентьев Ю.К. (Архангельское МТУ Росавиации)
Страница 2 из 3. Страница создана: 05.10.2021 09:46

Изн. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Терентьев Юрий Клавдиевич (8182) 286524 (доб. 109)						Лист
			Документ зарегистрирован № Исх-02-930/АМТУ от 05.10.2021 Терентьев Ю.К. (Архангельское МТУ Росавиации) Страница 2 из 3. Страница создана: 05.10.2021 09:46						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			

Лист согласования к документу № Исх-02-930/АМТУ от 05.10.2021. В ответ на № Вх-1265/АМТУ (29.09.2021)
 Инициатор согласования: Терентьев Ю.К. Ведущий специалист-эксперт отдела ТБ, АД и ВП
 Согласование инициировано: 05.10.2021 09:47

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Зырянов А.А.		Согласовано 05.10.2021 09:58	Согласовано
Тип согласования: последовательное				
2	Кочуров С.А.		Подписано 05.10.2021 10:51	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							226

Приложение 19

(обязательное)

Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.



**Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)**

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Парьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Н.Н. ГЛАЗУНОВУ

general@pineft.ru
Fakhretdinov@pineft.ru

от 29.10.2021 № 4450
На № 03-1374 от 18.10.2021

Уважаемый Николай Николаевич!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что на участке размещения проектируемых объектов и прилегающей территории по объекту «Реконструкция полигона Южно-Шапкинское нефтегазоконденсатного месторождения» согласно представленных координат, по состоянию на 28.10.2021 захоронений трупов животных и иных биологических отходов, неблагополучных по опасным и карантинным болезням животных, а также наличия на проектируемом участке скотомогильников, биотермических ям, очагов инфекционных заболеваний в пределах участка и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте не зарегистрировано.

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Н.С. Грязных

Сертификат 01D72AADD211CE10000000072C4B0002
Владелец Грязных Надежда Сергеевна
Действителен с 06.04.2021 по 06.04.2022

Нездоль Илья Васильевич (818-53) 2-12-74

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 20

(обязательное)

Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «ИУ» №134 от 25.04.2018 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. МОСКВА

25.04.2018

№ 134

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания», образованной приказом Росприроднадзора от 25.01.2018 № 29.

2. Установить срок действия заключения, указанного в п.1 настоящего приказа, пять лет.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



Р.Х. Низамов

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Для служебного пользования
экз.№ 2

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования

25.04.2018 № 134

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

г. Москва

20 апреля 2018 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 25.01.2018 № 29, в составе: руководителя экспертной комиссии – Галицкой И.В., д.г.-м.н., заведующий лабораторией Института геоэкологии РАН; ответственного секретаря – Асриева Г.В., консультанта отдела государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора, Вяткиной Н.В., начальника отдела государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора (на период временного отсутствия (отпуск, болезнь, командировка) Асриева Г.В.); экспертов – Акановой Н.И., д.б.н., профессора ФГБНУ «ВНИИ агрохимии», главного научного сотрудника отдела агрохимического обеспечения координатного земледелия; Беспалова М.С., к.ф.-м.н., ведущего научного сотрудника, ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Григорьева В.С., д.т.н., к.х.н., профессор, ФГБНУ «Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ»; Зайцевой Н.И., к.х.н., старшего научного сотрудника ФГБУН Институт химической физики им. Н.Н. Семенова РАН; Короткова В.Н., к.б.н., ведущего научного сотрудника ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Мирошкиной Л.А., к.т.н., доцента НИТУ МИСиС; Тихоновой И.О., к.т.н., доцента кафедры промышленной экологии РХТУ им.

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» Д.И. Менделеева, рассмотрела представленную на государственную экологическую экспертизу документацию «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» (далее – Проект).

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Бонкрафт»; ИНН 1832101813, КПП 183201001;

Адрес юридический: Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Пойма, д. 73.
Год разработки – 2017 г.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Том 1. Материалы оценки воздействия на окружающую среду. Пояснительная записка.
2. Том 2. Приложения.
3. Технологический регламент термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания на инсинераторных установках «ИУ» (28.21.12-01-09379107-2017-ТР).
4. Технические условия ТУ 3614-001-09379107-2015 ИНСИНЕРАТОРЫ «ИУ».
5. Материалы общественных обсуждений: копии публикации в газетах «Транспорт России» от 16-22.10.2017 № 42 (1005), «Удмуртская правда» от 19.10.2017 № 41 (25602), «Столица Ижевск» от 23.10.2017 № 19 (037), протокол публичных слушаний по вопросу обсуждения проекта технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду технологии термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания на инсинераторных установках «ИУ» на производственной площадке ООО «УК «Бонкрафт», проведенных в г.Ижевск от 27.11.2017.
6. Иная документация.

В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы письмами ООО УК «Бонкрафт» (вх. от 21.03.2018 № 11340/32 и от 02.04.2018 № 12834/32), представлены документы и пояснения по вопросам членов экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, которые рассмотрены как неотъемлемая часть документации, заявленной в качестве объекта государственной экологической экспертизы.

Общие сведения об объекте экспертизы

Инсинераторные установки «ИУ», предназначенные для термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания, в соответствии с ТУ 3614-001-09379107-2015, изготавливаются в различных модификациях (сериях).

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							230
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Для установок, имеющих конструктивные особенности, используются следующие буквенные обозначения:

«ИУ» – установки базовой серии с объемом загрузки от 100 до 750 кг (ИУ-100, ИУ-200, ИУ-300, ИУ-400, ИУ-500, ИУ-750);

«КР» – установки с камерой сжигания цилиндрической формы с объемом загрузки от 100 до 1000 кг (ИУ-100-КР, ИУ-200-КР, ИУ-300-КР, ИУ-400-КР, ИУ-500-КР, ИУ-1000-КР);

«ВК» – установки с вертикально открывающейся крышкой камеры сжигания с объемом загрузки от 1000 до 3000 кг (ИУ-1000-ВК, ИУ-1500-ВК, ИУ-2000-ВК, ИУ-3000-ВК);

«РК» – установки с раздвижной крышкой камеры сжигания с объемом загрузки от 1000 до 3000 кг (ИУ-1000-РК, ИУ-1500-РК, ИУ-2000-РК, ИУ-3000-РК);

«Ураган» – установки с оснащением камеры сжигания и камеры дожигания дополнительным вентилятором наддува воздуха с объемом загрузки от 500 до 9500 кг (ИУ-500-Ураган, ИУ-1000-Ураган, ИУ-2000-Ураган, ИУ-9500-Ураган);

«ЭКО» – установки, оснащенные системой очистки отходящих дымовых газов и дымососом с объемом загрузки от 100 до 3000 кг (ИУ-100-ЭКО, ИУ-200-ЭКО, ИУ-300-ЭКО, ИУ-400-ЭКО, ИУ-500-ЭКО, ИУ-750-ЭКО, ИУ-1000-ЭКО, ИУ-1500-ЭКО, ИУ-2000-ЭКО, ИУ-3000-ЭКО).

Производительность установок может быть от 33 до 1000 кг/час, в зависимости от модели установки и состава сжигаемых отходов.

Установки представляют собой совокупность технологического оборудования (функциональных блоков), инженерных систем и необходимых узлов и конструкций, размещенных, в зависимости от требований заказчика, в стационарном, мобильном (на автошасси) или блочно-модульном исполнении.

Вид климатического исполнения оборудования для всех типов размещения по ГОСТ 15150 – ТУ 2, УХЛ 4.

Основные технологические решения

Оборудование установок обеспечивает загрузку и подачу отходов, их термическое обезвреживание, дожигание, очистку и удаление дымовых газов, выгрузку зольного остатка и продуктов газоочистки. Для контроля технологических параметров работы Установки предусмотрено оснащение КИПиА. Управление процессом и технологическим оборудованием Установки осуществляется с пульта управления.

Все модификации установки состоят из нескольких технологических функциональных блоков (камера сжигания, камера дожигания дымовых газов, топливная система, система подачи дутьевого воздуха, система отвода дымовых газов, система очистки дымовых газов, система контроля и управления).

Камера сжигания отходов в зависимости от серии может быть конструктивно исполнена в виде подовой печи объемом от 0,28 до 12,5 м³. Колосниковая решетка имеется только в установках серии «Ураган», поэтому

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									231
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» отходы, имеющие вид пастообразных и сыпучих материалов, утилизируются после предварительного смешивания с твердыми сухими отходами. Камеры сжигания инсинераторных установок «ИУ» серии ЭКО снабжены безопасными смотровыми окнами для обеспечения визуального контроля за процессом горения и накоплением отходов в камере сжигания. Камера сжигания оборудуется загрузочным люком, предназначенным для загрузки отходов вручную или при помощи специализированных загрузочных устройств.

Камера дожигания дымовых газов, конструктивно может быть выполнена в едином корпусе с камерой сжигания или отдельно. Камеры сжигания и камеры дожигания инсинераторных установок «ИУ» оснащаются горелками серии «Ecoflam MAX», «Lamborghini ECO», работающими на жидком топливе, а также серии «Ecoflam MAX GAS», «Lamborghini EM», на природном газе. Горелки полностью автоматические.

Топливная система представляет собой совокупность трубопроводов и оборудования, необходимого для хранения и подачи жидкого топлива или газа к горелкам.

Система подачи дутьевого воздуха (система наддува) представляет собой совокупность дутьевых вентиляторов и воздухопроводов, обеспечивающих избыток воздуха в камере сжигания и камере дожигания с целью интенсификации процессов горения. Системой наддува оснащаются установки с высокой производительностью серии «Ураган».

Система отвода дымовых газов представляет собой систему газоходов и дымовую трубу. Характеристики системы отвода дымовых газов зависят от устройства и назначения установки, а также от характеристик камер сжигания и дожигания. Система отвода дымовых газов обеспечивает содержание загрязняющих веществ (ЗВ) в отходящих газах в пределах установленных нормативов, при которых максимальные приземные концентрации выбрасываемых в атмосферный воздух вредных веществ на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и за ее пределами не превышают уровня установленных предельно-допустимых концентраций с учетом фонового загрязнения.

Система очистки дымовых газов установок серии «ЭКО» представляет собой блок газоочистного оборудования и включает в себя:

дымоход с системой патрубков, всасывающих атмосферный воздух, предназначенный для резкого охлаждения дымовых газов до температуры, необходимой для предотвращения образования диоксинов и нормальной работы последующего оборудования;

мокрый скруббер для очистки отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов;

угольный фильтр;

вентилятор-дымосос для создания разрежения в Установке, удаления дымовых газов из Установки и отвода их в окружающую среду.

Система контроля и управления представляет собой совокупность контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации, обеспечивающих контроль технологических параметров и управление процессом термического обезвреживания отходов в автоматическом и ручном

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							232
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» режиме, а также предотвращение аварийных ситуаций путем включения соответствующих блокировок.

В модификации установок, оборудованных системой очистки в качестве орошающего раствора в мокром скруббере, используют 10% раствор NaOH по ГОСТ Р 55064, в качестве загрузки угольного фильтра используют уголь активный АГ-3 по ГОСТ 20464.

Технология термического обезвреживания отходов

Инсинераторные установки «ИУ» реализуют технологию высокотемпературного сжигания твердых отходов в пламени горелок, с последующим дожиганием отходящих газов в камере дожигания.

Основными операциями технологического процесса термического обезвреживания отходов являются: загрузка отходов в установку; термическое обезвреживание (сжигание); дожигание дымовых газов; охлаждение отходящих газов (на установках серии «ЭКО»); очистка отходящих газов (на установках серии «ЭКО»); выгрузка зольного остатка и продуктов газоочистки; Вспомогательными операциями: прием и подготовка отходов; прием и подача топлива; прием и загрузка реагента (на установках серии «ЭКО»); прием и загрузка активированного угля (на установках серии «ЭКО»).

Загрузка отходов происходит непосредственно в камеру сжигания. В камере сжигания происходит термическое разложение органических веществ (газификация) отходов с получением несгораемого зольного остатка. Процесс сжигания отходов в камере сжигания происходит в диапазоне температур 600-800°C. Полнота сгорания отходов в камере сгорания установок «ЭКО» обеспечивается в первую очередь временем выдержки отходов в камере сжигания.

Из камеры сжигания газообразные органические соединения поступают в камеру дожигания, где происходит окончательное полное окисление газов с получением, преимущественно, углекислого газа CO₂ и водяного пара H₂O. Конструкция двухкамерной схемы и температурные режимы, реализованные в инсинераторной установке «ИУ», позволяют существенно снизить выбросы таких продуктов неполного сгорания, как оксид углерода, сажа и др. Процесс дожигания отходящих газов происходит в диапазоне температур 1150-1250°C. Система управления инсинераторной установкой «ИУ» позволяет поддерживать необходимые температурные режимы. Полнота сгорания в камере дожигания обеспечивается избытком кислорода воздуха, температурой и объемом самой камеры дожигания.

Камера сжигания для установок серии «Ураган» оснащена колосниковой решеткой и горелками, которые установлены на дверцах зольников. Под действием пламени горелок отходы в камере сжигания происходит термическое окисление органической составляющей обезвреживаемых отходов. В Установках серии «Ураган» вентиляторами наддува в камеру сжигания дополнительно нагнетается атмосферный воздух с целью увеличения содержания кислорода и интенсификации процесса горения отходов. Температура в камере сжигания 600-800°C. Контроль температуры осуществляется встроенной термопарой (предел измеряемой температуры равен 1100°C).

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							233
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Дымовые газы, представляющие собой продукты термического окисления отходов и продукты сгорания топлива в горелках, поступают в камеру дожига (для установок всех серий). В камере дожига газообразные органические соединения подвергаются глубокому окислению под действием высокой температуры в присутствии кислорода воздуха, технология дожига обеспечивает полное разложение продуктов неполного сгорания. Конструкция камеры обеспечивает необходимое время пребывания газовой смеси. Температура в камере дожига поддерживается дизельной/газовой горелкой. Выдержка отходящих газов в камере дожига при температуре до 1150-1250°C в течение не менее 2 секунд, что обеспечивает глубокое окисление продуктов неполного сгорания. Необходимое время нахождения отходящих газов обеспечивается объемом камеры дожига. Содержание кислорода в камере дожига должно быть не менее 6% и обеспечивается выбором вентилятора надува необходимой мощности.

Быстрое охлаждение (закалка) отходящих дымовых газов (для установок серии «ЭКО») необходимо для предотвращения образования диоксинов при сжигании галогенсодержащих отходов. Быстрое охлаждение (с 1200°C до 700°C) происходит в дымоходе путем смешивания отходящих газов с атмосферным воздухом всасываемых дымососом через патрубки. При охлаждении отходящих дымовых прямым смешением с атмосферным воздухом объем дымовых газов увеличится ориентировочно в полтора раза. Контроль температуры в дымоходе осуществляется встроенной термопарой.

Мокрая очистка охлажденных отходящих газов на установках серии «ЭКО» производится в скруббере. Горячие газы попадают в скруббер, где орошаются щелочным раствором (10% раствор NaOH) через ряд распылителей. В скруббере происходит очистка отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов, а также их охлаждение до 200°C за счет испарения воды из щелочного раствора. Орошающий щелочной раствор подается циркуляционным насосом по замкнутому контуру. Каплеуловитель является составной частью конструкции скруббера, верхняя часть которого представляет собой циклон с решеткой и сетками для каплеосаждения влаги из паров. Контроль объема циркулирующего раствора и концентрации щелочи в нем осуществляется автоматически. Приготовление раствора щелочи для подпитки орошающего раствора осуществляется в реагентной станции.

Улавливание остаточных органических соединений происходит в угольном фильтре с активированным углем марки АГ-3. Угольный фильтр оснащен патрубками для загрузки и выгрузки активированного угля. Замена активированного угля осуществляется периодически в соответствии с эксплуатационной документацией на установку. В системе доочистки отходящих газов установлено 2 термопары: первая измеряет температуру на входе в систему, вторая – в слое активированного угля АГ-3. Показания температуры от этих термопар выводятся на дисплее пульта управления и контролируются оператором установки.

Очищенные отходящие газы выбрасываются в атмосферу через дымовую трубу (для установок всех серий) высотой, позволяющей рассеивать загрязняющие вещества без превышения допустимых концентраций в

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» приземном слое. Установки серии «ЭКО» работают при разрежении, которое создается дымососом.

Выгрузка зольного остатка (для установок всех серий) производится через дверцы зольников. Зольный остаток хранится в металлических контейнерах объемом до 7 м³ с закрытой крышкой. Выгрузка шлама из мокрого скруббера (для Установок серии «ЭКО») осуществляется периодически вручную через нижний шибер. Выгрузка отработанного активированного угля (для Установок серии «ЭКО») осуществляется через разгрузочные патрубки. Отходы газоочистки хранятся в металлических контейнерах объемом до 7 м³ с закрытой крышкой или тентом. В дальнейшем отработанный активированный уголь допускается обезвреживать на установках серии «ЭКО».

Основные требования к сжигаемым на установках отходам:

агрегатное состояние – твердое и пастообразное;

низшая теплота сгорания – 0-30,0 МДж/кг по абсолютно сухому веществу;

содержание влаги – 0-65%.

Инсинераторные установки «ИУ» могут применяться для сжигания неинфицированных биологических отходов, таких как трупы животных, отходы животноводства, птицеводства, рыбоводства, скотобоен, в т.ч. крови и костей, а также для обезвреживания медицинских отходов «А» (на установках всех серий), «Б» и «В» класса, а также класса «Г» (кроме ртутьсодержащих отходов) (на установках серии «ЭКО»), требования к обращению (сбору, временному хранению, обеззараживанию, обезвреживанию, транспортированию) с которыми определены в СанПиН 2.1.7.2790-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к обращению с медицинскими отходами», утвержденными постановлением Главного санитарного врача Российской Федерации от 09.12.2010 № 163.

Запрещается сжигать на инсинераторной установке «ИУ»: отходы I-II класса опасности; радиоактивные отходы; ртутьсодержащие отходы (лампы, термометры и т.д.); отходы, содержащие мышьяк; отходы, содержащие органические фосфорные соединения; отходы, содержащие галогены в количестве более 1%; плотно закупоренные емкости (банки из-под краски, пустые огнетушители, аэрозольные баллончики и т.д.); кислотосодержащие отходы (электролиты, аккумуляторы и т.д.); взрывчатые вещества, патроны, пороха; вещества, перечисленные в приложениях А, В и С Стокгольмской Конвенции о стойких органических загрязнителях.

Принимаемые на обезвреживание отходы, должны иметь согласованные паспорта опасных отходов (подтверждающие отнесение отходов к 3-4 классам опасности, в т.ч. отходов с неустановленным по ФККО классом опасности). При выявлении несоответствия фактических свойств принимаемого на обезвреживание отхода документации Заказчика, проводится анализ с привлечением аккредитованной лаборатории. В случае несоответствия, данный отход возвращается Заказчику.

При работе с медицинскими отходами необходимо строго соблюдать требования СанПиН 2.1.7.2790-10. Персонал должен быть обеспечен комплектами спецодежды и средствами индивидуальной защиты

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							235
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» (халаты/комбинезоны, перчатки, маски/респираторы/защитные щитки, специальная обувь, фартуки, нарукавники и другое). Обслуживающий установку персонал должен быть привит в соответствии с национальным и региональным календарем профилактических прививок. Персонал, не иммунизированный против гепатита В, к работе не допускается.

Экспертная комиссия отмечает, что в соответствии с п.п. 7.3.4, 7.7.2 ГОСТ Р 56828.17-2017 «Наилучшие доступные технологии. Ресурсосбережение. Стратегии и методы термической обработки опасных отходов» для обеспечения максимального разрушения органических соединений, содержащихся в опасных отходах, в печах следует поддерживать высокие температуры (как правило, от 850°C до 1300°C) при достаточном времени пребывания отходов в печи.

Конструкция установок серии «ЭКО» должна быть оснащена скруббером мокрой очистки отходящих газов с каплеуловителем. Конструкция установок серии «ЭКО» должна быть оснащена угольным фильтром.

Природоохранные ограничения для размещения установки

Установки серии «ИУ» предназначены для использования на всей территории Российской Федерации независимо от природно-климатических условий. Установки размещаются на площадках существующих промышленных комплексов или предприятий, или полигонах ТБО, согласно требованиями СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий», СП 43.13330.2012 Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85. Допускается размещение установки на полигонах токсичных промышленных отходов.

Площадь, требуемая для размещения установки, определяется в каждом конкретном случае индивидуально. Её размеры должны быть достаточными для размещения основных и вспомогательных сооружений, места для сбора и временного хранения разрешенных промышленных и бытовых отходов. Земельный участок, где планируется размещение установки, может принадлежать эксплуатирующей организации на праве собственности или быть передан по договору аренды - антропогенный и подготовленный для размещения оборудования. Специальной подготовки земельного участка (очистка от древесно-кустарниковой растительности) под размещение применяемого в рамках технологии оборудования не требуется. Размер рекомендуемой производственной площадки составляет 35×30 м. Установка должна быть размещена на территории с перепадом высот, не превышающим 50 м на 1 км. Может размещаться на открытой площадке с твердым покрытием или в производственном помещении с учетом обеспечения сбора поверхностного стока с выводом в ливневую канализацию объекта размещения.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» установленная санитарно-защитная зона для мусоросжигательных и мусороперерабатывающих объектов мощностью до 40 тыс. т/год принимается равной 500 м.

Площадка выбирается с учетом аэроклиматической характеристики, рельефа местности, закономерностей распространения промышленных

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									236
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» выбросов в атмосфере, потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА), с подветренной стороны по отношению к жилой, рекреационной, курортной зоне, зоне отдыха населения.

Инсинераторные установки будут размещаться на землях промышленного назначения в пределах специально оборудованных площадок, на которых естественная растительность и местообитания наземных позвоночных животных полностью отсутствуют. На территории промплощадки могут встречаться в основном синантропные виды растений и животных. Охраняемые объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и в региональные красные книги, на участках реализации предложенной технологии отсутствуют.

Не допускается использование установки:

в границах береговых линий, прибрежных защитных полос и водоохраных зон водных объектов;

в границах особо охраняемых природных территорий,

на территориях объектов с нормируемыми показателями качества среды (территории жилой застройки, ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев, домов отдыха, стационарные лечебно-профилактические учреждения);

на территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

в границах 1-3 поясов зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения,

в опасных зонах отвалов породы угольных и сланцевых шахт или обогатительных фабрик;

в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, оседания или обрушения поверхности под влиянием горных разработок, селевых потоков и снежных лавин, которые могут угрожать застройке и эксплуатации предприятия;

на участках, загрязненных органическими и радиоактивными отбросами, до истечения сроков, установленных органами санитарно-эпидемиологической службы;

в зонах возможного катастрофического затопления в результате разрушения плотин или дамб.

Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия и охрана атмосферного воздуха

Ориентировочный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) устанавливается в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». Согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 мусоросжигательные и мусороперерабатывающие объекты мощностью до 40 тыс. т/год относятся к промышленным объектам и производствам II класса, для которых должна быть предусмотрена ориентировочная СЗЗ размером 500 м.

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	237

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»
 Для оценки состояния атмосферного воздуха в проекте проанализированы наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в России, которые проводились в 2015 г. в 249 городах, на 688 станциях, из них регулярные наблюдения Росгидромета выполнялись в 230 городах на 629 станциях. Приняты средние значения фоновых концентраций, в частности для Азота диоксида значение фона принято 0,415 ПДК_{мр}.

В проекте учтены выбросы ЗВ от источников загрязнения атмосферы ИЗА: Труба установки серии «ИУ», установка серии ИУ (в процессе выгрузки зольного остатка), бункеры хранения отходов, поступающих на обезвреживание, площадка накопления зольного остатка, погрузчик, топливный бак, внутренний проезд автотранспорта, дизель-генератор.

Всего выбрасывается 38 веществ в количестве 23,8679 т/год, в том числе твердых 4,92372, жидких и газообразных 16,6135. Суммарная мощность выброса составляет 2,94186 г/с.

Расчеты концентраций загрязняющих веществ представлены на границе СЗЗ 500 м. Азота диоксида создает наибольшую концентрацию, которая составляет 0,98 ПДК при фоновой концентрации 0,415 ПДК.

Результаты расчетов показали, что следует признать размер 500 м достаточным для СЗЗ инсинераторных установок по фактору загрязнения атмосферного воздуха.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части воздействия на атмосферный воздух.

Оценка факторов физического воздействия и мероприятия по защите от них

Показано, что на границе, принятой СЗЗ уровни допустимого шума не превысят допустимых уровней. Экспертиза показала, что расстояния 500 м достаточно для ослабления шума от ИУ до допустимых значений 45 дБА по эквивалентному шуму ночью. Каждый конкретный случай реализации расположения ИУ потребует учета местных условий распространения шума и, возможно, соответствующих мероприятий по защите от шума.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части шумового воздействия.

Оценка воздействия и охрана геологической среды

В результате реализации технологии возможны следующие виды воздействия на геологическую среду: физическое и химическое.

Физическое (механическое) воздействие в виде укатывания в процессе реализации технологии может осуществляться автотранспортом, доставляющим отходы к месту размещения установки.

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							238
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Химическое воздействие на геологические структуры может происходить в результате потенциальных утечек из емкости с дизельным топливом, попадания в окружающую среду углеводородсодержащих отходов, а также попадания загрязняющих веществ в геологическую среду с выбросами автотранспорта и установки.

Емкость с дизельным топливом имеет водоотталкивающее обвалование и непроницаемый экран. Вокруг резервуара для хранения дизельного топлива предусмотрен бетонный бордюр. Территория площадки будет иметь бетонное покрытие. Остаточное воздействие после принятия соответствующих мер оценивается как низкое.

Загрязняющие вещества, попадающие в воздух с выбросами предприятия, могут оседать на поверхность почвы в зоне воздействия установки и при инфильтрации атмосферных осадков проникать в грунты и подземные воды. Данное воздействие рассматривается как косвенное.

Намечаемая деятельность не окажет прямого воздействия на подземные воды, так как технология размещается на техногенно освоенных территориях с твердым покрытием, исключая инфильтрацию поверхностных стоков.

Проектируемые защитные мероприятия направлены на снижение уровня техногенных нагрузок на геологическую среду от всех сооружений, необходимых для реализации технологии, до значений, обеспечивающих невозможность или управляемость необратимых изменений геологической среды и развития экзогенных процессов.

Основным принципом реализации этого требования является предварительное районирование территории по степени устойчивости геологической среды к техногенным воздействиям и размещение технологии за пределами неустойчивых участков и зон с активными проявлениями экзогенных процессов. Бугры пучения, бугры-торфяники, и другие динамические формы мезо- и микрорельефа относятся к крайне неустойчивому типу. К ним же отнесены склоновые промоины (короткие лога), протяженные лога, овраги и овраги-балки.

В целом отрицательные воздействия на геологическую среду можно минимизировать путем реализации следующих мер:

мониторинг опасных геологических процессов в ходе реализации технологии для оперативного принятия предупредительных мер;

соответствующее обращение с отходами, включая их сбор, размещение, обезвреживание и утилизацию;

содержание в чистоте производственных площадок и составление планов предупреждения / ликвидации разливов с целью исключения загрязнения почв;

системы отвода поверхностных стоков с площадки для предупреждения попадания промышленных отходов на соседние территории, в почву и грунтовые воды;

меры по предотвращению движения автотранспорта за пределами производственных зон и вне сети внутрипромысловых дорог;

предупреждение промышленных аварий, а также разливов и утечек в окружающую среду.

Воздействие на геологическую среду в аварийных ситуациях

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							239
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

При возникновении аварийной ситуации воздействие будет локализовано в месте аварии и не затронет напрямую геологическую среду. Проникновение загрязняющих веществ в почвенный покров, подстилающие отложения и далее в подземные воды исключено ввиду нахождения установки на твердом влагонепроницаемом покрытии, обеспечивающем надежную защиту от проливов загрязняющих веществ и их инфильтрацию вглубь почвы.

Ввиду наличия на площадке твердого покрытия, исключается термическое воздействие на геологическую среду в результате аварийных ситуаций, связанных с возгоранием.

В результате возникновения аварийной ситуации сделан вывод об отсутствии воздействия на геологическую среду и активацию опасных геологических процессов. Однако имеется косвенное воздействие в виде оседания загрязняющих веществ, попадающих в атмосферный воздух в результате аварий (испарение нефтепродуктов, открытое горение) и дальнейшее их проникновение в геологическую среду, в т.ч. подземные воды.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части воздействия на геологическую среду и подземные воды.

Оценка воздействия и охрана почвенного покрова и земельных ресурсов

Воздействие объекта на почвенный покров и земельные ресурсы заключается в следующем:

изыятие из оборота земель;

на этапе эксплуатации установки вследствие процесса переуплотнения корнеобитаемого слоя при передвижении автотранспорта и техники;

в период эксплуатации объекта - допустимое воздействие каких-либо вредных веществ непосредственно на почву. Возможно ограниченное и опосредованное (через атмосферу и поверхностный сток) поступление вредных веществ от работы установки и транспорта, осуществляющего доставку и вывоз отходов;

захламливание почвенного покрова территории отходами и материалами, ТБО;

изменение условий сбора и распределения поверхностного стока дождевых и талых вод;

возможное запечатывание почв различными видами покрытий с выведением почв из биологического круговорота (при размещении установки в местах проведения работ по ликвидации разливов нефтепродуктов).

Мероприятия по снижению воздействия на почвы и земельные ресурсы:

отвод земельных участков с учетом рационального размещения зданий и сооружений и минимального отчуждения земельных участков;

соблюдение границ и условий землепользования, недопущение изъятия дополнительных площадей, связанных с нерациональной организацией работ;

использование под объекты уже нарушенных или наименее ценных земель;

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							240
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

движение автотранспорта по существующим автомобильным дорогам;
 введение ограничений по перемещению техники на участках, подверженных эрозии (ветровой и водной);
 организация отвода ливневых стоков с территории предприятия;
 исключение сброса на рельеф отработанных хозяйственных и других неочищенных стоков, что будет предотвращать загрязнение прилегающей территории стоками;
 ремонт и технический осмотр технологического оборудования очистных сооружений;
 использование накопительных резервуаров, контейнеров и других сборных устройств в местах возможных утечек и проливов ГСМ и других жидкостей, которые по мере наполнения вывозятся для утилизации на полигон ТБО, что будет предотвращать загрязнение территории мусором и стоками;
 оборудование площадки для сбора ТБО в соответствии с санитарными требованиями;
 обеспечение постоянного контроля технического состояния автотранспорта с целью исключения загрязнения земель ГСМ и выбросами от двигателей;
 заправка автотранспорта с помощью автозаправщиков, их обслуживание на специально оборудованной площадке с твердым покрытием и емкостями для отработанных масел и контейнерами для мусора и ветоши;
 предотвращение аварийного рассыпания твердого остатка;
 оборудование твердым покрытием площадок для стоянки и заправки топливом техники;
 организация отвода ливневых и талых вод с площадки путем использования уклона местности в целях не допущения смыва и загрязнения почвенного слоя;
 контроль работы пылегазоочистного оборудования;
 отчуждение новых территорий не планируется;
 вырубка леса и изменение характера землепользования на участках размещения установок серии «ИУ» и прилегающих землях не планируется.

После окончания эксплуатации установки предусматриваются мероприятия по рекультивации земель, нарушенных до начала эксплуатации в результате проведения строительного-монтажных работ и эксплуатации установки (рекультивация после демонтажа) и сопутствующей инфраструктуры. В каждом конкретном случае при размещении установки предусматривается разработка проектов рекультивации нарушенных земель. Выбор направлений рекультивации при разработке проекта рекультивации на каждый конкретный объект размещения установки определяется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02-85 «Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации».

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части оценки воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы.

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							241
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Оценка воздействия и охрана растительности и животного мира

Негативное техногенное влияние непосредственно от размещения и эксплуатации установок серии «ИУ» на растительный и животный мир ожидается минимальным в связи с тем, что размещение установок серии «ИУ» производится на промышленных площадках, свободных от древесно-кустарниковой растительности и являющихся составной частью освоенных территорий. Отчуждение новых территорий, занятых природными экосистемами, не планируется; вырубка леса и изменение характера землепользования на участках размещения установок серии «ИУ» и на прилегающих землях не предполагается. Воздействие газообразных выбросов на биоту можно охарактеризовать как незначительное и допустимое. Прямого воздействия на животный мир также не ожидается, поскольку площадки размещения установок размещаются на огороженных территориях, на которых отсутствуют места обитания наземных позвоночных животных.

В соответствии с установленными природоохранными ограничениями, размещение установок серии «ИУ» не допускается на расстоянии ближе, чем 500 м от мест обитания редких и охраняемых объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и в красные книги субъектов Российской Федерации.

В целом предполагаемое воздействие в процессе монтажа и эксплуатации оборудования на растительный и животный мир можно охарактеризовать как незначительное.

Проектом технической документации предусмотрены следующие мероприятия: размещение установки на площадках с твердым покрытием; запрещение повреждения растительности за пределами предоставленного участка; исключение загрязнения территории горюче-смазочными материалами; недопущение захламления территории мусором; запрет на рубку древесно-кустарниковой растительности. Для снижения вероятности случайной гибели животных предусматривается недопущение открытого хранения отходов; ограждение промплощадки; запрещение беспривязного содержания собак на промплощадке; запрещение использования открытого огня в темное время суток; исключение случаев браконьерства. В случае повреждения в ходе монтажа зеленых насаждений необходимо провести компенсационные мероприятия.

Воздействие на особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Инсинераторные установки «ИУ» будут размещаться на специально оборудованных площадках в пределах промышленных зон. Размещение Установок запрещается на особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значения.

В соответствии с природоохранными ограничениями, установленными для намечаемой хозяйственной деятельности, размещение установок серии «ИУ» не допускается на расстоянии ближе, чем 500 м от границ особо охраняемых природных территорий и их охранных зон. Негативного

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							242
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» воздействия на охраняемые природные комплексы не ожидается в связи проведением работ за пределами ООПТ.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части допустимости воздействия на растительность, животный мир и ООПТ.

Оценка воздействия на поверхностные воды. Водопотребление, водоотведение

Представленные в материалах ОВОС природоохранные ограничения на размещение производственной площадки исключают прямое воздействие инсинераторной установки на поверхностные и подземные воды.

При работе установки серии «ИУ» возможно косвенное воздействие на поверхностные и подземные воды:

загрязнение водных объектов веществами, содержащимися в поверхностном стоке с площадки размещения установки;

загрязнения осадками, выпадающими на поверхность водных объектов и содержащими загрязняющие вещества от выбросов при работе установки серии «ИУ».

При эксплуатации установки серии «ИУ» не образуется производственных сточных вод. Мокрая очистка щелочным раствором (10% раствор NaOH) охлажденных отходящих газов на установках серии «ЭКО» производится в скруббере. По техническим данным установки расход воды в скруббере составляет 48,78 м³/год. Данный объем потребляемой воды является безвозвратным, так как полностью испаряется в скруббере.

При использовании установки на площадке с централизованным водоснабжением, вода на хозяйственно-бытовые нужды берется из существующей сети водопровода. При отсутствии системы централизованного водоснабжения используется привозная вода. Расчетная потребность предприятия по воде на хозяйственно-бытовые нужды составляет 0,05 м³/сут. Качество хозяйственно-питьевой воды должно соответствовать СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Расчетный объем хозяйственно-питьевого водопотребления составляет 137,5 м³/год.

Для площадки с централизованной системой канализации сточные воды отводятся в существующие сети канализации. При отсутствии централизованного отведения сточные воды отводятся в емкость-накопитель, расположенную на территории площадки, а затем вывозятся на очистные сооружения. Расчетный объем хозяйственно-питьевого водоотведения составляет 137,5 м³/год.

Расчет количества поверхностного стока выполнен для Красной Поляны (Краснодарский край) - населенного пункта на территории Российской Федерации с наибольшим количеством выпадающих осадков. Данные для расчета приняты в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							243
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99». Расчет выполнен согласно «Рекомендациям по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ОАО «НИИ ВОДГЕО», 2014 г. Среднегодовой объем поверхностных сточных вод составит 1295,65 м³/год.

Для обеспечения сбора поверхностного стока площадки по периметру должны быть выполнены обваловка в виде насыпного вала, а также дренаж, здание, строение, сооружение должно иметь водонепроницаемую кровлю, оборудованную водостоками с последующим направлением поверхностного стока в существующую или проектируемую сеть ливневой канализации, которая должна быть оборудована сертифицированными очистными сооружениями, обеспечивающих очистку поверхностного стока до ПДК, предъявляемых к качеству стока в каждом конкретном случае размещения установки в зависимости от характера водоотведения.

Мероприятия по снижению отрицательного воздействия на поверхностные и подземные воды

В целях сокращения загрязнения поверхностных сточных вод и предотвращения попадания загрязнителей в поверхностные и подземные воды, на территории предприятия необходимо выполнять ряд мероприятий:

- организацию регулярной уборки территорий;
- проведение своевременного ремонта дорожных покрытий и покрытия площадки размещения объекта, а также кровли зданий, строений, сооружений и кровли тентов;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных подъездных дорог;
- контроль эффективности работы пыле- и газоочистных установок с целью максимальной очистки выбросов в атмосферу и предотвращения появления в поверхностном стоке специфических загрязняющих компонентов;
- организацию уборки и утилизации снега с проездов, мест стоянок автомобильного транспорта;
- осуществлять своевременный вывоз хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод, а также соблюдать их условия сбора, хранения;
- исключение сброса в дождевую канализацию отходов производства, в том числе и отработанных нефтепродуктов;
- упорядочение складирования и транспортирования опасных отходов;
- соблюдение правил эксплуатации очистных сооружений;
- исключение сброса неочищенных сточных вод на рельеф;
- обеспечение безаварийной работы всего технического оборудования с целью предотвращения переливов, утечек и проливов технологических жидкостей;
- проведение регулярного контроля работы технологического оборудования.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части оценки воздействия на водные объекты.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							244
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

Обращение с отходами производства и потребления

Инсинераторные установки «ИУ» предназначены для обезвреживания отходов III, IV или V класса опасности для окружающей среды, а также медицинских отходов классов «А», «Б», «В» и «Г» (кроме ртутьсодержащих отходов), а также биологических отходов, таких как трупы животных, отходы животноводства, птицеводства, рыбоводства, скотобоен, в т.ч. крови и костей.

Перечень отходов, подлежащих обезвреживанию на установках серии «ИУ», в материалах проекта представлен в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.05.2017 № 242 г.

Термическому обезвреживанию на установках серии «ИУ» без необходимости смешения подлежат отходы:

(из блока 1): мякина, солома, стебли подсолнечника, стебли кукурузы, ботва от корнеплодов, другие подобные растительные остатки при выращивании овощей, ботва от корнеплодов, другие подобные растительные остатки при выращивании овощей, загрязненные земли, отходы тростника при выращивании грибов, растительные остатки при выращивании цветов, загрязненные земли, субстраты минераловатные для тепличного растениеводства отработанные; навоз крупного рогатого скота перепревший, навоз конский перепревший, навоз мелкого рогатого скота свежий, навоз мелкого рогатого скота перепревший, навоз свиней перепревший, помет куриный перепревший, скорлупа куриных яиц при инкубации цыплят бройлеров, отходы подстилки из сена при содержании собак, отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, отходы корчевания пней, отходы раскряжевки, отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов), отходы сетей и сетеповивочного материала из полиамидного волокна;

(из блока 2): отсев древесный при агломерации торфа, отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин, отходы деревянных конструкций, загрязненных при проходке подземных горных выработок для добычи алюминийсодержащего сырья;

(из блока 3): шелуха какао-бобов, шелуха орехов, остатки подсластителей и ароматизаторов при производстве пищевых продуктов, остатки сухих и сыпучих подсластителей и ароматизаторов при производстве пищевых продуктов, отходы упаковки из разнородных материалов в смеси, загрязненные пищевым сырьем биологического происхождения, выжимки фруктовые и ягодные, косточки плодовые, выжимки овощные. шкурки и семена овощные, очистки овощного сырья, отходы семян подсолнечника, отходы льна масличного, жмых подсолнечный, жмых льняной, жмых горчичный, жмых рапсовый, шрот подсолнечный, шрот льняной, отходы шрота соевого, ткань фильтровальная хлопчатобумажная от фильтрации молока и молочной продукции, отходы тары бумажной и полимерной в смеси при фасовке молочной продукции, обтирочный материал, загрязненный при производстве молочной продукции, скорлупа от куриных яиц, бой свеклы, свекловичные хвосты (хвостики свеклы), брак леденцов в производстве кондитерских

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
															245

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» леденцов, брак конфетных оберток, фильтры тканевые рукавные, загрязненные мучной пылью, отработанные, отходы подсластителей и талька в смеси при газоочистке в производстве пищевых продуктов, отходы талька пищевого при газоочистке в производстве пищевых продуктов, бумага, загрязненная пищевыми жирами при производстве пищевых продуктов, обтирочный материал, загрязненный пищевыми жирами при производстве пищевых продуктов, гребни виноградные, выжимки сладкие, картон фильтровальный, отработанный при фильтрации виноматериалов, картон фильтровальный, отработанный при фильтрации напитков на виноградной основе, шампанского, фильтры из минеральных материалов и картона, отработанные при фильтрации виноматериала, дрожжевые осадки отжатые, винный камень, солодовые ростки, дробина солодовая (пивная), дробина хмелевая, белковый отстой (прессованный), фильтры картонные, отработанные при фильтрации пива, фильтры картонные, отработанные при фильтрации пива малоопасные, дрожжевые осадки, отработанные при производстве кваса, фильтры полипропиленовые, отработанные при производстве минеральных вод, картон фильтровальный, отработанный при производстве безалкогольных напитков, отходы пробки корковой при производстве напитков, мешковина джутовая, загрязненная табаком и табачной пылью, мешковина льняная, загрязненная табаком, брак восстановленного табака, технологическое сукно, отработанное при формировании табачного полотна при производстве восстановленного табака, отходы клея пищевого при производстве сигаретной продукции, отходы сигаретных фильтров в их производстве, отходы при дроблении бракованных сигарет, волокно хлопковое регенерированное, подбор волокна хлопкового, крайки волокна хлопкового, орешек трепальный, орешек чесальный, очес кардный, очес гребенной, отходы низких стандартов (включая очесы, прядильные отходы и расщипанное сырье) при подготовке и прядении текстильных волокон из хлопка, костра льняная, костра лубяных волокон, угары необработанные льняные, угары обработанные льняные, пух трепальный от льняной пряжи, отходы прядомые шерстяные, отходы непрядомые шерстяные, отходы перемотки и вязания, отходы шелка-сырца, угары от шелкового производства, лоскут весовой тканей из шелковых нитей, концы пряжи шерстяных волокон, путанка шерстяных волокон, лоскут весовой шерстяных тканей, путанка льняной пряжи и нитей, лоскут весовой льняных тканей, путанка хлопковых волокон, концы пряжи хлопковых волокон, подметь ткацкая, лоскут весовой тканей из хлопковых волокон, лоскут весовой смешанных волокон при производстве трикотажного полотна, отходы смешанных волокон при производстве трикотажного полотна, отходы полиэтиленовой пленки (подложки), загрязненной резиновым клеем при производстве прорезиненных тканей, отходы текстиля (подложки), загрязненные резиновым клеем при производстве прорезиненных тканей, отходы разбраковки прорезиненных тканей и обрезки кромки при производстве прорезиненных тканей и изделий из них, лоскут весовой полотна гардинного вязаного, лоскут весовой полотна тюлевого гладкого, лоскут весовой полотна кружевного, обрезь валяльно-войлочной продукции, отходы перьев и пуха при переработке отходов пера, обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей,

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								246
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

обрезки и обрывки льняных тканей, обрезки и обрывки шерстяных тканей, обрезки и обрывки полушерстяных тканей, обрезки и обрывки шелковых тканей, обрезки и обрывки смешанных тканей, обрезь кожи при раскрое одежды, подножный лоскут от меховых овчин, подножный лоскут от шубных овчин, подножный лоскут от шкурок каракуля, подножный лоскут от шкурок кролика, скорняжный лоскут от меховых овчин, скорняжный лоскут от шубных овчин, скорняжный лоскут от шкурок каракуля, скорняжный лоскут от шкурок кролика, срыв, не подлежащий роспуску, кетельная обрезь (стрижка), спилкок желатиновый при обработке шкур, обрезки спилка хромовой кожи, стружка кож хромового дубления, отходы сортировки переплетных материалов на бумажной основе, отходы бумаги с силиконовым покрытием (подложки) при производстве искусственных кож, отходы при обрезке кромок и сортировке искусственных кож и тентовых материалов, обрезь жесткого кожевенного товара, отходы искусственной обувной кожи при производстве обуви, отходы материалов текстильных прорезиненных при производстве резиновой клееной обуви, отходы искусственного меха и тканей двух-, трехслойных для пошива обуви в смеси, отходы искусственного обувного меха при производстве обуви, отходы натурального обувного меха при производстве обуви, обрезь натуральной кожи различного способа дубления в смеси, отходы зачистки транспортных средств и площадок разгрузки и хранения древесного сырья, отходы коры, кора с примесью земли, отходы окорки древесины практически неопасные, горбыль из натуральной чистой древесины, рейка из натуральной чистой древесины, щепка натуральной чистой древесины, обрезь натуральной чистой древесины, опилки натуральной чистой древесины, стружка натуральной чистой древесины, опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные, прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины, отходы зачистки оборудования при пропарке древесины, отходы коры при зачистке оборудования гидротермической обработки древесного сырья, обрезь фанеры, содержащей связующие смолы, брак фанерных заготовок, содержащих, связующие смолы, опилки фанеры, содержащей связующие смолы, отходы древесные от шлифовки фанеры, содержащей связующие смолы, отходы бумаги и картона, пропитанных фенолформальдегидными смолами, при производстве ламинированной фанеры, отходы затвердевшего клея на основе фенолформальдегидной смолы при производстве фанеры, опилки древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесностружечных и/или древесно-волоконистых плит), стружка древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит), опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит), обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит, брак древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит; волокно древесное некондиционное, содержащее связующие смолы, при изготовлении древесноволокнистого ковра в производстве древесно-волоконистых плит, отходы шпона натуральной чистой

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							247
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» древесины, отходы пробковой пыли от зачистки циклонов в производстве резинопробковых изделий, упаковка полимерная, загрязненная реагентами для производства целлюлозы, упаковка полипропиленовая, загрязненная реагентами для производства целлюлозы, отходы зачистки емкостей хранения жидкого стекла при приготовлении силикатного клея, отходы щепы, уловленные при ее промывке, отходы древесные и минеральные в смеси процесса сортирования целлюлозной массы при ее производстве (непровар), отходы зачистки вакуум-выпарных установок при производстве целлюлозы, отходы зачистки варочных котлов при производстве целлюлозы, отходы грубой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы, отходы тонкой сортировки макулатурной массы при производстве бумажной массы, срыв бумаги, отходы бумаги от резки и штамповки, отходы картона от резки и штамповки, срыв картона, обрезь гофрокартона, сетки сушильные и формующие полиэфирные бумагоделательных машин, утратившие потребительские свойства, отходы картона при производстве электроизоляционного картона загрязненные, отходы крахмала при производстве бумаги и картона, отходы многослойной бумаги при производстве изделий из нее, отходы бумаги ламинированной в ее производстве, брак бумажных фильтров, отходы бумажные производства детских подгузников незагрязненные, брак производства детских подгузников, отходы защитных решеток механической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства, смесь осадков механической и биологической очистки сточных вод производств целлюлозы, древесной массы, бумаги обезвоженная, смесь осадков механической и биологической очистки сточных вод производств целлюлозы, древесной массы, бумаги обезвоженной; отходы зачистки каналов отведения сточных вод целлюлозно-бумажного производства; обтирочный материал, загрязненный при чистке печатных барабанов и офсетной резины; обтирочный материал, загрязненный керосином и печатной краской при чистке печатных форм; отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности; отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности; картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов; тара из полимерных материалов, загрязненная неорганическим сырьем для производства лаков, добавок для бетона, смол, химических модификаторов, сульфаминовой кислоты; тара из полимерных материалов, загрязненная органическим сырьем для производства лаков, красителей, закрепителей, смол, химических модификаторов; ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная меламинам, при производстве меламина; опилки и стружка древесные, загрязненные при удалении проливов жидких моющих средств; тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими солями и оксидами для производства белых пигментов и красителей; тара полиэтиленовая, загрязненная ароматическими органическими соединениями для производства пигментов; фильтры рукавные, отработанные при очистке газа и пыли в производстве азопигментов и оптических отбеливающих препаратов; ткань фильтровальная из

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							248
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

смешанных волокон, отработанная при фильтрации готовой продукции в производстве азо-пигментов и оптических отбеливающих препаратов; фильтры полимерные, отработанные при очистке лаков от механических примесей в производстве алкидно-фенольных, алкидно-уретановых и пентафталевого лаков; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при очистке лаков от механических примесей в производстве алкидно-фенольных, алкидно-уретановых и пентафталевого лаков; ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при очистке кислых стоков производства серной кислоты; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, отработанная при очистке раствора перекиси водорода от сульфата бария при производстве перекиси водорода; ткань полиэфирная, отработанная при фильтрации жидких парафинов; ткань полиэфирная, отработанная при фильтрации 1,4-диметилбензола (пара-ксилола); ткань фильтровальная (бельтинг), отработанная при фильтрации этиленгликолей в их производстве; ткань фильтровальная (бельтинг), отработанная при фильтрации пропиленгликолей в их производстве; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации этилцеллозоля в его производстве; уголь активированный, отработанный в процессе очистки продуктов производных гетероциклических кетонов, аминокислот, карбоновых кислот, глюкомина и пиримидина в смеси; отходы грануляции полиэтилена в его производстве; картридж полипропиленовый фильтра очистки раствора поливинилового спирта при производстве поливинилхлорида; картридж бумажный фильтра очистки раствора карбоната натрия в производстве поливинилхлорида; тара бумажная, загрязненная йодидом калия; картридж полипропиленовый фильтра очистки воздуха при подготовке реагентов в производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки атмосферного воздуха при производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки горячего воздуха при производстве поливинилхлорида; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации и сушке полиэфиров и лапуролов в их производстве; ткань фильтровальная из разнородных материалов, загрязненная пылью поливинилового спирта; отходы зачистки оборудования хранения сырья и промежуточных продуктов при производстве каучуков синтетических; отходы зачистки оборудования хранения и транспортировки латекса при производстве каучуков бутадиенстирольных; ткань фильтровальная из полиэфирных волокон, отработанная при механической очистке сточных вод производства эмалей; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная сырьем для производства синтетических моющих средств; брак кино- и фотопленки; ткань фильтровальная из смешанных волокон, отработанная при фильтрации тормозной жидкости на основе этилкарбита в ее производстве; брак желатина; упаковка полиэтиленовая, загрязненная сырьем для производства пластификаторов; пережженные поликапроамидные слитки, жилка, щетина; отходы тары полиэтиленовой, загрязненной сыпучими компонентами резиновых композиций; отходы резиновых смесей от зачистки оборудования производства резиновых смесей; отходы резиновых смесей для производства автомобильных покрышек; обрезки вулканизированной резины; отходы резинотканевых изделий при их производстве; отходы прядильных очесов при

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

разволокнути текстиля и зачистке оборудования при производстве резинотканевых изделий; обрезки текстильного полотна и пряжи из хлопчатобумажных и искусственных волокон при производстве резинотканевых изделий; отходы (обрезки) шнуров резиновых оплетенных амортизационных при их производстве; отходы прокладок из листовой резины при их производстве; отходы вулканизированной резины при производстве автомобильных покрышек; обрезки обрешиненного корда при раскрое обрешиненных тканей в производстве автомобильных покрышек и шин; отходы пропиточного состава на латексной основе при производстве деталей автомобильных покрышек; отходы ткани хлопчатобумажной при изготовлении пропитанного корда в производстве деталей для автомобильных покрышек; отходы разделительных пластин из полистирола при производстве деталей для автомобильных покрышек и шин; отходы разделительных пластин из поливинилстирола при производстве деталей для автомобильных покрышек и шин; отходы боковин автомобильных покрышек и шин; отходы диафрагм при производстве автомобильных покрышек; отходы резинового клея в производстве автомобильных покрышек; ткань полиамидная заправочная, отработанная при очистке оборудования для обрешинивания корда в производстве деталей для автомобильных покрышек; отходы протектора при проверке и испытаниях технологического оборудования производства резиновых шин и покрышек; отходы зачистки технологического оборудования при производстве резиновых шин и покрышек; отходы зачистки емкостей хранения смазочных материалов для окрашивания внутренней поверхности автопокрышки перед вулканизацией; отходы зачистки машин и оборудования производства шин, содержащие нефтепродукты 15% и более; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная реагентами для производства резиновых шин и покрышек; резинотканевые плиты, утратившие потребительские свойства при изоляции резиновых заготовок и изделий при их хранении; прокладочная ткань, утратившая потребительские свойства при хранении резиновых заготовок и готовых изделий из резины; резинотканевые рукава (шланги), отработанные при транспортировании теплоносителей в производстве резиновых шин и покрышек; рукавные фильтры, отработанные при газоочистке в производстве резиновых смесей; обрезки и обрывки полиэтилена при производстве резинотехнических изделий; отходы декоративного бумажно-слоистого пластика; текстиль хлопчатобумажный, загрязненный пылью фенопласта при обслуживании технологического оборудования производства древеснополимерных материалов; отходы полиэтилена в виде кусков и изделий при производстве тары из полиэтилена; брак изделий из полипропилена при их производстве малоопасный; брак изделий из полипропилена при их производстве практически неопасный; оплавленная витая кромка литой пленки полипропилена, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы (брак) изделий из полиэтилена и полипропилена в смеси при их производстве; отходы разнородных пластмасс в смеси при механической обработке изделий из них; ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при газоочистке

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания в производстве черновой меди; отходы изготовления и использования резиновых пресс-форм в производстве ювелирных изделий практически неопасные;

(из блока 4): отходы овощей необработанных; хлебобулочные, мучные кондитерские изделия недлительного хранения, утратившие потребительские свойства; пряности в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства; изделия колбасные в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства; пищевые концентраты, утратившие потребительские свойства; спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные; декорации театральные из текстиля, утратившие потребительские свойства; спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства; спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши; прочие изделия из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства, пригодные для изготовления ветоши; одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства; подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства; матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства; спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы тканей гибких вставок воздухопроводов; отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные; упаковка из джута растительного происхождения, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; обувь валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы войлока технического незагрязненные; спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5 %); отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон в смеси, загрязненных лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами; отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных нерастворимыми в воде минеральными веществами; отходы веревочно-

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания канатных изделий из хлопчатобумажных волокон, загрязненных неорганическими нерастворимыми в воде веществами; спецодежда из полипропиленового волокна, загрязненная фенолом; спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная пылью биологически активных веществ; отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных пищевыми продуктами; отходы текстильных изделий для уборки помещений; обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы древесной шерсти (упаковочной стружки); отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные; упаковка из фанеры, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные; отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные; отходы изделий из древесины с масляной пропиткой; отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несORTированные; отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); тара деревянная, загрязненная фенолформальдегидными смолами; отходы потребления картона (кроме электроизоляционного, кровельного и обувного) с черно-белой и цветной печатью; использованные книги, журналы, брошюры, проспекты, каталоги; отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства; отходы газет; отходы бумажных этикеток; печатная продукция с черно-белой печатью, утратившая потребительские свойства; бумажные втулки (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства; бумажные шпули (без покрытия и пропитки), утратившие потребительские свойства; бумажные шпули с остатками пленки поливинилхлоридной; бумажные шпули, загрязненные полимерами на основе поливинилацетата; мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные; отходы упаковочной бумаги незагрязненные; отходы упаковочного картона незагрязненные; отходы упаковочного гофрокартона незагрязненные; упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная; отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные; отходы упаковки бумажной с влагопрочными полиэтиленовыми слоями незагрязненные; упаковка из многослойного материала на основе антикоррозийной (ингибированной) бумаги незагрязненная; отходы бумаги электроизоляционной; отходы бумаги и картона электроизоляционные с бакелитовым лаком; отходы бумаги электроизоляционной, лакированной прочими лаками; отходы бумаги парафинированной незагрязненные; знаки опасности для маркировки опасности грузов из бумаги с полимерным покрытием, утратившие потребительские свойства; отходы бумаги вощеной; отходы бумаги с клеевым слоем; отходы силиконизированной бумаги с полиэтиленовым покрытием незагрязненные; отходы бумаги с полиэтиленовым покрытием в виде ленты-основы самоклеящихся этикеток незагрязненные; отходы бумаги с полимерным покрытием незагрязненные; отходы потребления

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							252
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания различных видов картона, кроме черного и коричневого цветов; отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого цветов; отходы потребления обоевой, пачечной, шпунтовой и других видов бумаги; отходы от резки денежных знаков (банкнот); отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные хлоридами щелочных металлов; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные гидроксидами щелочных металлов; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидами щелочноземельных металлов; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная двуокисью титана; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные солями бария; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные солями алюминия; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими нитратами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная неорганическими фосфатами и карбонатами; отходы упаковочных материалов из бумаги и/или картона, загрязненные химическими реактивами, в смеси; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной графитом; отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); бочки картонные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные пищевыми продуктами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная растительными и животными жирами; отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные дигидроксибензолами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные циклическими полинитросоединениями (содержание не более 3 %); отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные ароматическими аминитросоединениями (содержание не более 3%); отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные ароматическими полиимидами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной полиамидами органических кислот; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная гликолями; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные амидами органических кислот (содержание не более 3%); упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная малорастворимыми твердыми органическими кислотами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной дисульфидалкилфенолформальдегидной смолой; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной отвержденными негалогенированными смолами прочими; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной каучуком; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная твердыми полимерами; отходы упаковки из бумаги и картона с полиэтиленовым вкладышем, загрязненные негалогенированными циклическими органическими веществами; упаковка из бумаги и/или картона с полиэтиленовым вкладышем, загрязненная ионообменной смолой и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инав. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
															253

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания неорганическими растворимыми карбонатами; упаковка из бумаги и/или картона с полиэтиленовым вкладышем, загрязненная метилгидроксипропилцеллюлозой (МГПЦ); отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органическими поверхностно-активными веществами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органическими красителями; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной ионообменными смолами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной твердыми негалогенированными полимерами прочими; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная пигментом железистым; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной базальтовым волокном; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная грунтом; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органоминеральными удобрениями; отходы бумаги и картона электроизоляционные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); мешки бумажные ламинированные, загрязненные нерастворимой или малорастворимой минеральной неметаллической продукцией; отходы посуды одноразовой из бумаги и картона, ламинированных полиэтиленом, загрязненной пищевыми продуктами; упаковка из бумаги и/или картона, ламинированная полиэтиленом, загрязненная пищевыми продуктами; отходы бумаги с клеевым слоем, загрязненной лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 10%); упаковка из бумаги, пропитанной канифольным клеем, загрязненная каолином; отходы упаковки из бумаги и картона многослойной, загрязненной пищевыми продуктами; отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы бумаги, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); отходы бумаги и картона, загрязненные лакокрасочными материалами; мыло косметическое в бумажной и /или картонной упаковке, утратившее потребительские свойства; отходы фотобумаги; отходы фото- и киноплёнки; трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; бельтинг из вулканизированной резины, утративший потребительские свойства, незагрязненный; отходы ленты резинотросовой незагрязненные; изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; коврики резинотканевые офисные, утратившие потребительские свойства, практически неопасные; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные; резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная; спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная; обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инав. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ				Лист
													254

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания потребительские свойства, незагрязненная; изделия бытового назначения из синтетического каучука, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; отходы изделий технического назначения из вулканизированной резины незагрязненные в смеси; отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси; резинотехнические изделия отработанные, загрязненные малорастворимыми неорганическими солями кальция; отходы резинотехнических изделий, загрязненные малорастворимыми неорганическими веществами природного происхождения; резинотехнические изделия отработанные со следами продуктов органического синтеза; отходы изделий из вулканизированной резины, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы изделий из вулканизированной резины с нитяным каркасом, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы резинотехнических изделий, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%); перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими; перчатки латексные, загрязненные дезинфицирующими средствами; перчатки резиновые, загрязненные химическими реактивами; перчатки резиновые, загрязненные жирами растительного и/или животного происхождения; отходы пенополиэтилена незагрязненные; отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные; лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары); отходы полиэтиленовой тары незагрязненной; шпули полиэтиленовые отработанные, утратившие потребительские свойства; отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные; лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары); отходы полипропиленовой тары незагрязненной; отходы изделий технического назначения из полипропилена незагрязненные; упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная; отходы пленки полистирола и изделий из нее незагрязненные; лом и отходы изделий из полиамида незагрязненные; изделия из полиамида технического назначения отработанные незагрязненные; отходы веревок и/или канатов из полиамида незагрязненные; лом и отходы изделий из полиэтилентерефталата незагрязненные; отходы пленки из полиэтилентерефталата незагрязненные; отходы пленки из полиэтилентерефталата для ламинации изделий; отходы продукции из целлулоида незагрязненные; отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные; отходы продукции из целлофана незагрязненные; ленты конвейерные из полиэтилена и полипропилена незагрязненные, утратившие потребительские свойства; тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная; изделия из гетинакса, утратившие потребительские свойства; отходы полиуретановой пленки незагрязненные; отходы продукции из пленкосинтокартона незагрязненные; тара полиэтиленовая, загрязненная

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная грунтовкой; тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами; тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами; тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная твердыми органическими кислотами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная жидкими органическими кислотами, не содержащими гетероатомы; упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная полимерными спиртами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная спиртами (кроме полимерных); упаковка полиэтиленовая, загрязненная ацетилцеллюлозой; упаковка полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными ароматическими соединениями (содержание менее 15%); упаковка полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами, спиртами и эфирами, в смеси (суммарное содержание загрязнителей не более 10%); тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным; тара полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана; упаковка полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана; упаковка полиэтиленовая, загрязненная натуральным клеем животного происхождения; тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная жирами растительного происхождения; тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами; тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими; упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами; упаковка полиэтиленовая, загрязненная органо-минеральными удобрениями; упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5 %); тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами; тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами; тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями; тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими карбонатами и сульфатами; упаковка полипропиленовая, загрязненная неорганическими нитратами; упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой; упаковка полипропиленовая, загрязненная жирами растительного происхождения; упаковка полипропиленовая, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка полипропиленовая, загрязненная казеином; тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими; упаковка полипропиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами; упаковка полипропиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным; упаковка полипропиленовая, загрязненная силиконовой эмульсией; отходы упаковки из полипропилена, загрязненной тиомочевинной и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания желатином; упаковка полипропиленовая, загрязненная тормозной жидкостью на основе полигликолей; упаковка полипропиленовая, загрязненная охлаждающей жидкостью на основе гликолей; упаковка полипропиленовая, загрязненная ингибитором коррозии в среде гликолевого эфира; тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная органическими растворителями; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная герметиком; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная антифризами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%); тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная поверхностноактивными веществами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная депрессорными присадками; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пылью биологически активных добавок; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная синтетическими полимерами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная одно- и многоосновными спиртами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная растворимыми в воде органическими кислотами; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пластичными смазочными материалами на нефтяной основе; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная агар-агаром; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная растительными жирами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пищевыми продуктами; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная клеем животного происхождения; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная уксусной кислотой и растворимыми в воде неорганическими солями; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная твердыми неорганическими кислотами; отходы тары из негалогенированных полимерных материалов в смеси незагрязненные; отходы труб из негалогенированных полимерных материалов, загрязненных неорганическими кислотами и их солями; отходы шпата и ленты полипропиленовые, утратившие потребительские свойства; отходы канатов полипропиленовых швартовых, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы посуды одноразовой из разнородных полимерных материалов, загрязненной пищевыми продуктами; отходы изделий технического назначения из полиэтилена, загрязненных жидкими неорганическими кислотами; отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных органо-минеральными удобрениями; отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми веществами; уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры угольные, загрязненные воздушной пылью; фильтры окрасочных камер картонные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами; фильтры окрасочных камер бумажные отработанные, загрязненные минеральными красками; фильтры окрасочных камер из химических волокон отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами; фильтры окрасочных камер многослойные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); картридж фильтра бумажный отработанный, загрязненный неорганическими растворимыми карбонатами; фильтры бумажные отработанные, загрязненные порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол; фильтры бумажные в виде изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры картонные для пищевых жидкостей, утратившие потребительские свойства; фильтры картонные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры картонные, загрязненные клеями синтетическими; фильтры рукавные хлопчатобумажные, загрязненные пылью неметаллических минеральных продуктов; фильтры рукавные хлопчатобумажные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5 %); фильтры рукавные из натуральных и синтетических волокон, загрязненные неорганическими нерастворимыми минеральными веществами; фильтрующие элементы мембранные на основе полимерных мембран, утратившие потребительские свойства; фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства; фильтры полипропиленовые, утратившие потребительские свойства, незагрязненные; фильтры из полипропиленового волокна, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры с загрузкой из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон отработанная незагрязненная; ткань фильтровальная шерстяная, загрязненная оксидами магния и кальция в количестве не более 5%; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная оксидами кальция, алюминия, титана, железа, магния и кремния (суммарное содержание не более 2%); ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							258

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

фильтровальная из шерстяного волокна, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон, загрязненная пылью древесной; ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная незагрязненная; ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная; сетка лавсановая, загрязненная в основном хлоридами калия и натрия; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная негалогенированными полимерами; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами на основе полиэфирных смол; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная эмалью; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная эпоксидами растительными маслами; ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами; ткань фильтровальная из разнородных материалов, загрязненная минеральными удобрениями (не более 15%), содержащими азот, фосфор и калий; ткани фильтровальные из разнородных материалов в смеси, загрязненные нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами; бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%); картон фильтровальный, загрязненный нефтепродуктами (содержание менее 15%); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы хлопчатобумажные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные медью и нефтепродуктами (суммарное содержание загрязнителей 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); нетканые фильтровальные материалы из полимерных волокон, загрязненные эмалью; фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры волокнистые на основе полипропиленовых волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные преимущественно полиэтиленом в пылевой форме; сетчатое фильтровальное

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							259
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

волокно полиэтилентерефталатное, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из полиуретана/пенополиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтрующая загрузка из полиуретана, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из полипропилена, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующие материалы, состоящие из ткани из натуральных волокон и полиэтилена, загрязненные неметаллическими минеральными продуктами; фильтрующая загрузка из угля активированного и нетканых полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); минеральная вата, отработанная при очистке дождевых сточных вод; фильтровальные материалы из торфа, отработанные при очистке дождевых сточных вод; фильтрующая загрузка из опилок древесных отработанная незагрязненная; фильтрующая загрузка из опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из коры древесной, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из угольной крошки и опилок древесных, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтрующая загрузка из полимерных и древесно-стружечных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы пленкоасбокартона незагрязненные; отходы щеток деревянных волосяных для шлифовки изделий, утратившие потребительские свойства; полировальники тканевые полимерные отработанные; полировальники тканевые войлочные отработанные; отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); отходы пробковых теплоизоляционных материалов незагрязненные; отходы изолированных проводов и кабелей; рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства; рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства; отходы лицевой части противогаза; изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства; респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства; средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства; средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства; отходы мебели деревянной офисной; отходы мебели из разнородных материалов;

(из блока 6): мусор с защитных решеток гидроэлектростанций;

(из блока 7) мусор с защитных решеток при водозаборе; уголь активированный, отработанный при подготовке воды, малоопасный; уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически неопасный; фильтры из полиэфирного волокна отработанные при подготовке воды для получения пара; фильтрующие элементы на основе полиэтилена, отработанные при подготовке воды, практически неопасные; фильтрующие элементы из

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							260

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» полипропилена, отработанные при водоподготовке; фильтры на основе целлюлозы, отработанные при водоподготовке; мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации; мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный; мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный; мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод; отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); отходы из жилищ крупногабаритные; мусор и смет уличный; мусор и смет от уборки парков, скверов, зон массового отдыха, набережных, пляжей и других объектов благоустройства; отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев; отходы с решеток станции снеготаяния; растительные отходы при уходе за газонами, цветниками; растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками; твердые отходы дворовых помойниц неканализованных домовладений; мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный; мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров; мусор и смет производственных помещений малоопасный; мусор и смет производственных помещений практически неопасный; мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный; смет с территории гаража, автостоянки малоопасный; смет с территории автозаправочной станции малоопасный; отходы от уборки причальных сооружений и прочих береговых объектов порта; растительные отходы при кошени трав на территории производственных объектов практически неопасные; растительные отходы при расчистке охранных зон и полос отвода объектов инженерной инфраструктуры; растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов малоопасные; растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные; смет с территории предприятия малоопасный; смет с территории предприятия практически неопасный; отходы (мусор) от уборки пассажирских терминалов вокзалов, портов, аэропортов; отходы (мусор) от уборки пассажирских вагонов железнодорожного подвижного состава; отходы (мусор) от уборки электроподвижного состава метрополитена; отходы (мусор) от уборки подвижного состава городского электрического транспорта; отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта; мусор, смет и отходы бортового питания от уборки воздушных судов; отходы (мусор) от уборки пассажирских судов; особые судовые отходы; отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами; отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами; отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие; непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные; отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные; отходы (мусор) от уборки территории и помещений социально-

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» реабилитационных учреждений; отходы очистки воздуховодов вентиляционных систем гостиниц, отелей; отходы (мусор) от уборки территории и помещений учебно-воспитательных учреждений; отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий; опилки, пропитанные вироцидом, отработанные; опилки, пропитанные лизолом, отработанные; опилки, обработанные гуанидинсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные; отходы (мусор) от уборки помещений нежилых религиозных зданий; отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев; отходы ватных дисков, палочек, салфеток с остатками косметических средств; отходы волос; отходы от уборки бань, саун; отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств; отходы (ворс) очистки фильтров сушильных машин при чистке хлопчатобумажных текстильных изделий; отходы механической очистки сточных вод стирки и чистки текстильных изделий; отходы очистки пресс-фильтров при реагентной очистке сточных вод стирки и чистки текстильных изделий; отходы (мусор) от уборки полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог; мусор при очистке прибрежных защитных полос водоохраных зон и акваторий водных объектов; смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов; шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные, отходы бумаги и/или картона при сортировке твердых коммунальных отходов; отходы многослойной упаковки на основе бумаги и/или картона, полиэтилена и фольги алюминиевой, при сортировке твердых коммунальных отходов; остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе; остатки сортировки твердых коммунальных отходов при совместном сборе практически неопасные; отходы (остатки) сортировки отходов бумаги и картона, не пригодные для утилизации; смесь разнородных материалов при сортировке отходов бумаги и картона; отходы (остатки) сортировки отходов пластмасс, не пригодные для утилизации; отходы резиновой оплетки при разделке кабеля; отходы разнородных текстильных материалов при разборке мягкой мебели; отходы резины, резиновых изделий при демонтаже техники и оборудования, не подлежащих восстановлению; отходы пластмасс при демонтаже техники и оборудования, не подлежащих восстановлению; фильтры регенерации масел минеральных отработанные; отходы корда текстильного при переработке шин пневматических отработанных;

(из блока 8) древесные отходы от сноса и разборки зданий; отходы рубероида; отходы толи; отходы опалубки деревянной, загрязненной бетоном; отходы древесные при демонтаже временных дорожных покрытий; отходы дублированных текстильных материалов для строительства, загрязненных цементом, бетоном, строительным раствором; шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные; шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные; отходы древесные от замены железнодорожных шпал; инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более); инструменты лакокрасочные (кисти,

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							262
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол; обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%);

(из блока 9): фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры дыхательного клапана, отработанные при хранении нефти и/или нефтепродуктов; понтоны резервуаров полимерные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры очистки масла металлообрабатывающих станков отработанные; диафрагмы из каучуков синтетических, отработанные в форматорах-вулканизаторах при производстве автомобильных покрышек; фильтры очистки масла оборудования пищевой, мясомолочной и рыбной промышленности; фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные; фильтры бумажные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные; фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); картриджи фильтров очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные; фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием; детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства; фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные турбин отработанные; фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%); фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные; фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные; фильтры очистки масла гидравлических прессов; пенка промасленная (содержание масла 15% и более); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); опилки древесные, загрязненные связующими смолами; обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами природного происхождения; обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами; обтирочный материал, загрязненный синтетическими смолами, включая клеи на их основе, малоопасный; обтирочный материал, загрязненный материалами лакокрасочными и

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										263
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» аналогичными для нанесения покрытий, малоопасный; обтирочный материал, загрязненный полиграфическими красками и/или мастиками, умеренно опасный; обтирочный материал, загрязненный полиграфическими красками и/или мастиками, малоопасный; обтирочный материал, загрязненный канифолью; шины пневматические автомобильные отработанные; шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом; камеры пневматических шин автомобильных отработанные; покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные; покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные; фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные; сиденья при демонтаже автотранспортных средств; наполнитель полиуретановый сидений автомобильных при демонтаже автотранспортных средств; отходы автомобильных шумоизоляционных материалов в смеси, утративших потребительские свойства; фильтры воздушные двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные; фильтры очистки масла двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные; фильтры очистки топлива двигателей железнодорожного подвижного состава отработанные; материал подбивочный из шерсти и вискозы, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные; фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные; фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные; отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами; отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств; боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%); отходы парафина при технических испытаниях материалов и изделий на основе минеральных волокон; индикаторная бумага, отработанная при технических испытаниях и измерениях; изделия лабораторные из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, отработанные при технических испытаниях и измерениях; посуда лабораторная из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, загрязненная нефтепродуктами при технических испытаниях и измерениях (содержание нефтепродуктов менее 15%).

Кроме того, материалами проекта определен перечень отходов, подлежащих обезвреживанию на всех установках, кроме серии «УРАГАН», а также на серии «УРАГАН» при условии смешивания указанных отходов с твердыми сухими отходами:

(из блока 1): зерноотходы твердой пшеницы; зерноотходы мягкой пшеницы; зерноотходы меслина; зерноотходы кукурузы; зерноотходы ячменя; зерноотходы ржи; зерноотходы овса; зерноотходы сорго; зерноотходы проса;

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								264
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

зерноотходы гречихи; зерноотходы тритикале; зерноотходы чумизы; зерноотходы прочих зерновых культур; зерноотходы прочих зернобобовых культур (овощей бобовых сушеных); отходы механической очистки семян многолетних бобовых трав; навоз крупного рогатого скота свежий; навоз конский свежий; отходы подстилки из древесных опилок и стружки при содержании лошадей практически неопасные; навоз свиней свежий; отходы подстилки из древесных опилок при содержании свиней; отходы подстилки из древесных опилок при содержании свиней; твердая фракция сепарации свиного навоза при самосплавной системе навозоудаления; помет куриный свежий; отходы подстилки из соломы при содержании птиц; экскременты собак свежие; отходы подстилки из древесных опилок при содержании собак; смесь навоза сельскохозяйственных животных и птичьего помета свежих малоопасная; фуражное зерно, утратившее потребительские свойства; остатки кормов с раздаточных столов коровников, утратившие потребительские свойства;

(из блока 3): остатки заменителей сахара при производстве пищевых продуктов; сметки сахара при производстве пищевых продуктов; лузга подсолнечная; осадок при отстаивании растительных масел в их производстве; осадок при хранении растительных масел; отходы зачистки оборудования производства растительных масел; отходы зачистки емкостей хранения соапстока и фуза; отходы из жиरोотделителей, содержащие растительные жировые продукты; отходы (осадки) при механической очистке сточных вод масложирового производства; осадок флотационной очистки сточных вод производства молочной продукции; осадок очистки смеси сточных вод производства молочной продукции и хозяйственно-бытовых сточных вод; молочная продукция некондиционная; отходы от механической очистки зерна; лузга овсяная; лузга гречневая; лузга рисовая; лузга просьяная; лузга пшеничная; лузга ржаная; отходы дробленки и сечки овсяной; отходы дробленки и сечки гречневой; отходы дробленки и сечки рисовой; отходы дробленки и сечки просьяной; отходы дробленки и сечки ячменной; мезга картофельная; мезга кукурузная; мезга пшеничная; отходы крахмальной патоки; отходы мучки овсяной; отходы мучки гречневой; отходы мучки рисовой; отходы мучки просьяной; отходы мучки ячменной; отходы отрубей и высевок (пшеничных и ржаных); жом свекловичный свежий; жом свекловичный отжатый; жом свекловичный прессованный; известковый шлам при очистке свекловичного сока в сахарном производстве; отходы фильтрации при дефекации свекловичного сока (дефекат); брак кондитерской массы при производстве шоколадных, кондитерских сахаристых изделий; чай некондиционный или загрязненный; зерна кофе некондиционные; шелуха кофейная; дробленые частицы кофейного полуфабриката; просыпи, смет при приготовлении кофейных смесей; осадок механической очистки сточных вод производства кофе; отходы пряностей в виде пыли или порошка; пряности некондиционные; мезга крупяная; отходы дрожжей; смесь осадков механической очистки сточных вод производства крахмала из кукурузы и хозяйственно-бытовых сточных вод; осадок флотационной очистки технологических вод мойки печного оборудования производства мясных полуфабрикатов; осадок очистки

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания»

сточных вод производства колбасных изделий; отходы из жиरोотделителей, содержащие животные жировые продукты; остатки ягодные при настаивании на ягодах водно-спиртового раствора в производстве спиртованных напитков; зернокартофельная барда; послеспиртовая барда; последрожжевая барда; дрожжевые осадки жидкие; осадки клеевые при производстве виноматериала; сплав ячменя; зерновая оболочка солода; дрожжи пивные отработанные; кизельгур, отработанный при фильтрации пива; сметки, содержащие сахар, при приготовлении соусов и ароматизаторов в производстве табачных изделий; брак соусов и ароматизаторов в производстве табачных изделий; табак, загрязненный при переработке табака и производстве сигаретной продукции; осадок механической и биологической очистки сточных вод производства восстановленного табака обезвоженный; остатки табачной мелочи, жилки табачного листа; отходы уборки складских помещений хранения реагентов для хромового дубления кожи; мездра гольевая; шлам от шлифовки кож; шлам древесный от шлифовки натуральной чистой древесины; шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит; шлам при обработке разнородной древесины (например, содержащий шлам древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит); опилки и пыль при обрезке листов фанеры и шпона; отходы зачистки емкостей хранения кальцинированной соды при производстве целлюлозы; отходы древесные оборудования производства целлюлозы; осадок механической очистки сточных вод производства бумаги и картона преимущественно из вторичного сырья волоконсодержащий (скоп); осадок механической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства обезвоженный; отходы зачистки отстойников механической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства; осадки механической и биологической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства и хозяйственно-бытовых сточных вод в смеси обезвоженные; отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов; отходы зачистки технологического оборудования нефтехимических производств, содержащие нефтепродукты менее 15%;

(из блока 4): фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства; молочная продукция, утратившая потребительские свойства; чай в упаковке из разнородных материалов, утративший потребительские свойства; соусы пищевые, утратившие потребительские свойства; пряности, утратившие потребительские свойства; соусы пищевые в упаковке из разнородных полимерных материалов с алюминиевым фольгированием, утратившие потребительские свойства; отходы клея животного происхождения;

(из блока 7): отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод; осадок промывных вод песчано-гравийных фильтров очистки природной воды обезвоженный; сульфуголь отработанный при водоподготовке; отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации практически

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										266

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания неопасный; осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации, обезвоженный методом естественной сушки, малоопасный; отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации; отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный; отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков; отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты; всплывшие вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные; осадки при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженные малоопасные; ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод; осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный методом естественной сушки малоопасный; смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод аэробно стабилизированная, обезвоженная, практически неопасная; смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, выдержанная на площадках стабилизации, практически неопасная; смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, подвергнутая термосушке; отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации; осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный; осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%; ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод; осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более; осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%; осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный; осадок (ил) биологической очистки смеси ливневых и промышленных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители; смет с взлетно-посадочной полосы аэродромов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; отходы жиров при разгрузке жируловителей; отходы фритюра на основе растительного масла; отходы очистки дренажных канав, прудов-накопителей фильтрата полигонов захоронения твердых коммунальных отходов малоопасные; отходы зачистки виброфильтров предварительной очистки сточных вод стирки и чистки текстильных изделий; отходы зачистки оборудования для сепарации масел минеральных отработанных; смесь отходов зачистки и промывки оборудования регенерации масел минеральных отработанных; смесь осадков регенерации масел минеральных отработанных и отходов зачистки оборудования

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							267

Заклучение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания регенерации масел; отходы гранулированной резины при переработке отработанных шин;

(из блока 9): опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%); отходы из пылесборников при очистке салонов автотранспортных средств.

Материалами проекта определен перечень отходов, которые допустимо обезвреживать только на установках «ЭКО»:

(из блока 3): отходы переплетного материала на бумажной основе с пигментированным поливинилхлоридным покрытием; отходы разнородных переплетных материалов, включая материалы с поливинилхлоридным покрытием; ткань фильтровальная хлопчатобумажная, отработанная при очистке жидкого винилхлорида при производстве поливинилхлорида; тара полиэтиленовая, загрязненная реагентами производства поливинилхлорида; тара бумажная, загрязненная реагентами производства поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки раствора поливинилового спирта при производстве поливинилхлорида; картридж бумажный фильтра очистки раствора карбоната натрия в производстве поливинилхлорида; тара бумажная, загрязненная йодидом калия; картридж полипропиленовый фильтра очистки воздуха при подготовке реагентов в производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки атмосферного воздуха при производстве поливинилхлорида; картридж полипропиленовый фильтра очистки горячего воздуха при производстве поливинилхлорида; упаковка полиэтиленовая, загрязненная органическим сырьем для производства напольных покрытий из поливинилхлорида;

(из блока 4): тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами третьего класса опасности; упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 4 класса опасности; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные хлорсодержащими ароматическими аминами (содержание не более 1%); упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная хлорсодержащими дезинфицирующими средствами; отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные фторполимерами; упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная хлорной известью; отходы продукции из разнородных пластмасс, содержащие фторполимеры; тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная дезинфицирующими средствами; нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более); нетканые фильтровальные материалы синтетические, пропитанные связующим на основе поливинилхлорида, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);

(из блока 7): опилки, обработанные хлорсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные

(из блока 9): обтирочный материал, загрязненный поливинилхлоридом

Принимаемые на обезвреживание отходы, должны иметь согласованные паспорта опасных отходов (подтверждающие отнесение отходов к III-IV

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						268
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания классам опасности, в т.ч. отходов с неустановленным по ФККО классом опасности).

Процедура входного контроля поступающих на обезвреживание отходов включает в себя следующие мероприятия:

отходы при приеме подвергаются внешнему осмотру сотрудником предприятия (оператором установки) на предмет отсутствия крупногабаритных включений, в случае их наличия отходы должны быть предварительно измельчены (оборудование для измельчения крупногабаритных отходов не входит в базовый комплект поставки и приобретается Заказчиком по дополнительной спецификации);

при приемке отходов сверяется соответствие их паспорту опасного отхода и другим сопроводительным документам, подтверждающим объем и состав отходов;

принимаемые отходы подлежат обязательному входному радиационному контролю в соответствии с «Временными критериями по принятию решений при обращении с почвами, твердыми строительными, промышленными и другими отходами, содержащими гамма-излучающие радионуклиды», утвержденными Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 05.06.1992 № 01-19/5-11. Контроль проводится силами и средствами эксплуатанта установки, результаты документируются в журнале входного контроля. Критерием допуска к использованию в технологическом процессе является мощность экспозиционной дозы не более 30 мкР/ч.

В процессе реализации технологического процесса обезвреживания отходов на предлагаемых установках серии «ИУ» образуются: отходы 1-5 класса опасности 25 наименований, в том числе:

1 класса (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства) в количестве 0,004 т/год;

2 класса (аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом) в количестве 0,034 т/год;

3 класса (отходы минеральных масел моторных; отходы минеральных масел трансмиссионных; отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены; фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные; фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов) – 0,2658 т/год;

4 класса (фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные; покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные; мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%); обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; отходы (осадки) из выгребных ям; смет с территории предприятия малоопасный; отходы при обезвреживании отходов (зольный остаток); отходы при обезвреживании отходов (уголь активированный отработанный); отходы при обезвреживании отходов (шлам из

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» (скруббера); отходы асбестовой ткани с добавлением хлопковых волокон незагрязненные; приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства; лом футеровок печей термического обезвреживания органических отходов) – 701,84 т/год;

5 класса (каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства; лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные; тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых) – 0,4224 т/год.

В зависимости от типа обезвреживаемых отходов зольный остаток можно классифицировать как: Отходы при обезвреживании медицинских отходов (7 47 840 00 00 0); Отходы при обезвреживании биологических отходов содержания, убоя и переработки животных (7 47 821 01 40 4); Отходы при обезвреживании биологических и медицинских отходов (7 47 800 00 00 0); Отходы при обезвреживании прочих видов и групп отходов (7 47 900 00 00 0); золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов (7 47 981 99 20 4).

Наибольшее количество образующихся отходов составляют отходы 4-го класса опасности для ОС, а из них отход «Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов» 684 т/год.

В проектных материалах в соответствии с действующими санитарными правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03) и правилами пожарной безопасности в Российской Федерации ППБ 01-03, предусмотрено раздельное складирование отходов и освещены вопросы оборудованности площадок складирования (временного хранения) отходов.

Складирование отходов (на срок не более чем одиннадцать месяцев) в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшего транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения, намечено осуществлять с обеспечением требований ГОСТ 12.1.005-88, а именно: все отходы складироваться в пределах организованных площадок, оборудованных твердым покрытием и установкой стандартных контейнеров для накопления (временного складирования отходов на срок до 11 месяцев). Планируется на каждом организованном объекте утилизации отходов заключать договора на транспортирование, передачу отходов сторонним организациям для обезвреживания, утилизации, размещения с организациями – специализированными предприятиями, имеющими необходимые документы для возможного приема отходов.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части обращения с отходами производства и потребления.

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								270
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» существующих систем газопровода) возможны взрывы и пожары, повреждение элементов конструкции зданий и сооружений, уничтожение оборудования и получение людьми травм и ожогов различной степени тяжести (возможны смертельные исходы).

Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций могут являться:

- нарушение режима технологического процесса вследствие увеличения до опасных пределов отдельных параметров давления, температуры и т.п.;
- разрушение элементов производственного и технологического оборудования;
- неисправность вентиляционных систем, неудовлетворительное состояние аппаратуры и систем ПАЗ;
- коррозия трубопроводов и различных элементов технологического оборудования;
- ошибки персонала при эксплуатации оборудования.

События, составляющие сценарий развития аварии при разгерметизации трубопровода, сопровождаются следующими процессами и событиями:

- разрыв (разгерметизация) трубопровода;
- истечение газа до срабатывания отсекающей арматуры (импульсом на закрытие арматуры является снижение давления продукта);
- закрытие отсекающей арматуры;
- истечение газа из участка трубопровода, отсеченного арматурой.

В местах повреждения происходит истечение газа под давлением в окружающую среду. Газы, смешиваясь с воздухом, образуют облако взрывоопасной смеси.

Исключение разгерметизации газового оборудования и предупреждение аварийных выбросов природного газа достигается выполнением мероприятий, определенных эксплуатационной документацией, периодическими осмотрами состояния оборудования, проведением профилактического обслуживания системы и своевременным прохождением освидетельствования технологического оборудования в надзорных органах.

При эксплуатации газового оборудования персонал технологической линии обязан знать и строго соблюдать инструкции по эксплуатации обслуживаемого оборудования, свои обязанности в соответствии с планом ликвидации аварий и строго соблюдать требования безопасности.

При разгерметизации трубопроводов в окружающую среду будут поступать загрязняющие вещества (природный газ – при разгерметизации без горения; продукты сгорания – при разгерметизации с горением).

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках», 1998 г.

Для расчета принято, что период горения не будет превышать 1,5 часа. Таким образом, время воздействия будет кратковременным и не окажет значительного воздействия на атмосферный воздух как при благоприятных, так и при неблагоприятных условиях рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							272

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» серии «ИУ» устанавливается с учетом климатической зоны места размещения, будет составлять не реже 1 раза в квартал (рекомендуется – 1 раз в месяц в летний период, 1 раз в три месяца в зимний период). При установлении периодичности наблюдения за установкой серии «ИУ» должны быть учтены наименее благоприятные периоды (межень, паводки, максимальные попуски в водохранилищах и т. п.).

Для оценки загрязнения поверхностных вод запланирован отбор проб воды на выходе из очистных сооружений для определения: показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»: взвешенные вещества, примеси, окраска, запах, температура, рН, минерализация, растворенный кислород, ХПК, БПК, а также для микробиологических исследований на термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, общее микробное число, возбудители кишечных инфекций, жизнеспособные яйца гельминтов, колифаги; показателей ввиду возможного влияния установки «ИУ» – нефтепродукты, взвешенные вещества, железо, тяжелые металлы (хром, марганец, железо, кобальт, никель, медь, цинк, кадмий, свинец), бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), БПК. Перечень контролируемых показателей обоснован анализом состава выбросов ЗВ в атмосферный воздух.

При сбросе поверхностных сточных вод в водный объект необходимо проводить ежеквартальный мониторинг состояния водного объекта в 500 м выше и ниже точки сброса.

Для своевременного контроля возможного загрязнения подземных вод необходимо оборудование двух наблюдательных скважин на территории размещения установки. Периодичность гидрохимических и гидродинамических исследований – не реже 2 раз в год.

Показатели контроля подземных вод: нефтепродукты, взвешенные вещества, железо, тяжелые металлы (хром, марганец, железо, кобальт, никель, медь, цинк, кадмий, свинец), бенз(а)пирен (3,4-бензпирен).

В зависимости от места расположения установки контролируют дополнительные показатели, определяющиеся по Приложению 2 СП 2.1.5.1059-01.

Контроль уровня физического воздействия. Планируются измерения следующих показателей: эквивалентный уровень звука (в дБА); уровни звукового давления в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц (31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000). Замеры будут проводиться один раз в квартал в течение всего периода эксплуатации установок серии «ИУ» в контрольных точках, расположенных на границе промплощадки, СЗЗ, ближайшей жилой застройки (при наличии), рабочей зоне (в рамках аттестации рабочих мест).

Контроль состояния почв и земель. Планируется наблюдение за состоянием почвенного покрова и земель, включая оценку механических нарушений почвы и загрязнения веществами, поступающими в атмосферный воздух в составе выбросов от установок серии «ИУ», а также объекты размещения отходов в случае несоблюдения требований по их временному

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» хранению (накоплению), аварийные проливы ГСМ.

Планируется проводить инструментальный контроль загрязнения почв не реже 1 раза в год по стандартным исследуемым показателям (СанПиН 2.1.7.1287-03): тяжелые металлы (свинец, цинк, медь, никель), 3,4-бензпирен, нефтепродукты, рН, суммарный показатель загрязнения, а также (ввиду возможного влияния установок серии «ИУ») железо общее, бенз(а)пирен.

Кроме того, раз в год планируется проводить исследование санитарно-паразитологического состояния почвы по показателям: лактозоположительные кишечные палочки (колиформы), энтерококки (фекальные стрептококки), патогенные микроорганизмы (по эпидпоказаниям), яйца и личинки гельминтов (жизнеспособных, цисты кишечных патогенных простейших, личинки и куколки синантропных мух.

Контроль состояния растительности и животного мира планируется в несколько этапов: до размещения объекта на территории – общая оценка экологического состояния территории, попадающей в зону воздействия; в период строительства и монтажа оборудования – контроль соблюдения экологических требований и рекомендаций проекта строительства; анализ динамического состояния окружающей среды; этап эксплуатации - анализ изменений окружающей среды, оценка эффективности заложенных в проекте мероприятий, направленных на минимизацию воздействия объекта на экологическую обстановку в данном регионе.

Мониторинг состояния окружающей среды в период строительства в части оценки и контроля состояния биоты включает выбор пробных площадок на границе СЗЗ объекта, на территории которого размещается установка серии «ИУ».

На указанных площадках на всех этапах применения технологии производится оценка состояния экосистем методом биоиндикации:

параметры наземной растительности и флоры сосудистых растений: общее число видов сосудистых растений; доля видов сосудистых растений, входящих в число 10 ведущих семейств;

доля видов-многолетников в составе сосудистой флоры; 5-балльный коэффициент оценки качества древостоя основной лесообразующей породы.

параметры эпифитной лишенофлоры: общее число видов эпифитных лишайников; среднее проективное покрытие эпифитных лишайников;

соотношение жизненных форм эпифитных лишайников; параметры почвенной мезофауны: число видов дождевых червей; биомасса дождевых червей; численность почвенных членистоногих; общая численность организмов почвенной мезофауны; общая биомасса организмов почвенной мезофауны;

параметры макрозообентоса: число видов макрозообентоса; общая численность организмов макрозообентоса; биомасса мягкотелых организмов макрозообентоса (без учета моллюсков); биотический индекс Вудивисса; индекс сапробности Пантле-Букка.

Система экологического мониторинга будет функционировать на протяжении всего периода осуществления намечаемой хозяйственной деятельности. После окончания срока эксплуатации объекта система

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы документации «Проект технической документации инсинераторных установок «ИУ» термического обезвреживания твердых промышленных, медицинских, биологических и бытовых отходов методом высокотемпературного сжигания» экологического мониторинга может продолжить свою работу, если в зоне влияния установок серии «ИУ» останутся накопленные негативные эффекты антропогенных воздействий, произведенных этим хозяйственным объектом ранее.

Перечень наблюдаемых параметров состояния растительного покрова: уменьшение биоразнообразия, в % к норме (фону); плотность популяции вида индикатора, % нормы (фона); площадь коренных ассоциаций, % от общей; динамика видового состава естественной травянистой растительности; лесистость, % от зонального оптимума (или фона); запас древесины основных пород, % от нормы (фона).

Перечень наблюдаемых параметров состояния наземной фауны: уменьшение биоразнообразия, % от исходного; плотность популяции вида-индикатора антропогенной нагрузки, %; уменьшение численности (плотности) охотничье промысловых видов животных.

Программа производственного контроля

Контроль в области обращения с отходами производства и потребления включает: проверку наличия необходимой документации: ПНООЛР (либо ежегодная сдача отчетности малого и среднего бизнеса), представление отчетности в органы Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Росстат (1 раз в год), подтверждение неизменности технического процесса (для крупного бизнеса); составление формы статистической отчетности 2-тп (отходы); составление декларации о плате за негативное воздействие на ОС.

Организация первичного учета: ведение журнала учета движения отходов (постоянно); организация и контроль за своевременным отдельным сбором и вывозом отходов на утилизацию (2 раза в год); организация и контроль за своевременным сбором и вывозом отходов, подлежащих захоронению на полигон (постоянно, по мере накопления, в соответствии с договорами и графиками вывоза).

Места временного накопления отходов контролирует Экологическая служба: учет объемов накопления отходов в соответствии с их лимитом (постоянно); организация и контроль выполнения мероприятий по уборке территории (постоянно).

Организация и контроль выполнения мероприятий по ремонту (замене), покраске и маркировке емкостей для временного накопления отходов (контейнеров) – 1 раз в 2 года.

Отбор проб зольного остатка для биотестирования на гидробионтах будет проводиться по мере накопления транспортной партии, но не реже 2 раз в год.

Радиационный контроль поступающих отходов будет проводиться по мере поступления отходов в соответствии с НРБ 99/2009. Контролю будет подвергаться каждая партия отходов.

Контроль в области охраны атмосферного воздуха. Контролируется обязательное наличие документов: проект Предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух ПДВ, получение Разрешения на выбросы вредных

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								276
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Прошито, пронумеровано и скреплено гербовой печатью 52 (пятьдесят два) листа.

Заместитель начальника управления -
начальник отдела делопроизводства
Управления делами и государственной
службы Росприроднадзор

Р.В. Кравецкий



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

280

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ "ПРИБОР-ЭКСПЕРТ"



Регистрационный номер системы в едином реестре
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
№ РОСС RU.31578.04ОЛН0

№000845

sdspe.ru

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
№ ЕСО.RU.31578.04ОЦН0.ОС05.00003

Срок действия с 24.12.2020 по 23.12.2023

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

ООО "Вега", аттестат № РОСС.RU 31578.04ОЦН0.ОС05
Адрес: 368262, РОССИЯ, Калужская область, Калуга, Первый академический проезд, дом
5, корпус 1Д. Телефон 8-909-356-1455, адрес электронной почты: vega.infor@yandex.ru

**НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО ДОЛЖНЫМ
ОБРАЗОМ ИДЕНТИФИЦИРОВАННЫЙ ОБЪЕКТ СЕРТИФИКАЦИИ ПО
ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ**

Инсинераторы, марки «ИУ»
Серийный выпуск.

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ СЛЕДУЮЩИХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 3614-001-09379107-2015 "Инсинераторы ИУ"

Сведения о держателе сертификата

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания «Бонкрафт».
ОГРН: 1121832005118, ИНН: 1832101813, КПП: 781601001.
Адрес: 426028, РОССИЯ, Республика Удмуртская, город Ижевск, улица Пойма, дом 73



Руководитель органа

[Signature]
подпись

А. Н. Золотов
инициалы, фамилия
А. А. Белянин
инициалы, фамилия

Эксперт

Настоящий сертификат обязывает организацию поддерживать состояние выполняемых работ в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет находиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «Прибор-Эксперт» и подтверждаться прохождением ежегодного инспекционного контроля

Подлинность и статус сертификата можно проверить на сайте системы sdspe.ru
в разделе «Реестр выданных сертификатов»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
282

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ "ПРИБОР-ЭКСПЕРТ"



Регистрационный номер системы в едином реестре
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
№ РОСС RU.31578.04ОЛНО

№000846

sdspe.ru

**Приложение к
СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
№ ISO.RU.31578.04ОЛНО.ОС05.00000**

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Выдергиватель проволоки из бортовой зоны колеса М-821	М-821.00.00	1			
Ножницы гильотинного типа М-815	М-815.00.00	1			
Измельчитель пшнных Чипсов Шредер (Верхний) М-806	М-806.00.00	1			
Измельчитель пшнных Чипсов Шредер (Нижний) М-805	М-805.00.00	1			
Транспортер выноса резинокордной смеси из под шредера с магнитным барабаном	ТР-1	1			
Сепаратор магнитный барабанного	СМ-1	1			
Транспортер ленточный К=7000 мм шириной ленты 400-500 мм	ТР-2	1			
Измельчитель роторный (дробилка) М-802	М-802.00.00	1			
Циклон-гаситель потока	Ц-1	1			
Сепаратор капрона вибрационный М-817	М-817.00.00	2			
Измельчитель роторный (дробилка) М-803	М-803.00.00	1			
Классификатор четырех фракционный возвратно-поступательный М-808	М-808.00.00	1			
Приемный бункер капрона из систем воздуховодов		1			
Пневмотранспортные устройства		3			
Система шнекоотвода капрона		1			
Сепаратор очистки капрона барабанного типа		1			
Система «водяной туман»		1			
Система сепарации тонкодисперсного капрона		1			
Шкаф управления комплексом		1			



Руководитель органа
Эксперт

[Signature]
подпись
подпись

А. Н. Золотов
инициалы, фамилия
А. А. Белянин
инициалы, фамилия

Настоящий сертификат обязывает организацию поддерживать состояние выполняемых работ в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет находиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «Прибор-Эксперт» и подтверждаться прохождением ежегодного инспекционного контроля

Подлинность и статус сертификата можно проверить на сайте системы sdspe.ru в разделе «Реестр выданных сертификатов»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ

Лист
283

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ "ПРИБОР-ЭКСПЕРТ"



Регистрационный номер системы в едином реестре
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
№ РОСС RU.31578.04ОЛНО

№000847

sdspe.ru

Приложение к
СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
№ ISO.RU.31578.04ОЛНО.ОС05.00000

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

Измельчитель роторный (дробилка) М-804 (до 500 кг/ч)	М-804.00.00			Поставляется взамен М-802 для увеличения производительности
Измельчитель роторный (дробилка) М-807	М-807.00.00			Поставляется для увеличения фракционного состава мелкой крошки
Классификатор двух фракционный возвратно-поступательный М-809	М-809.00.00			Поставляется для отделения мелкой фракции крошки
Вырезатель бортового кольца и боковины М-811	М-811.00.00			Поставляется для обработки шин КГШ и СКГШ
Отжиматель проволоки из бортового кольца М-812	М-812.00.00			Поставляется для получения товарной проволоки.
Устройство измельчения бортовой проволоки М-813	М-813.00.00			Поставляется для переработки товарной проволоки.
Срезатель-разрушитель протектора М-814	М-814.00.00			Поставляется отделения протектора от брекера и его разделки.
Измельчитель шинных Шредер (2000 кг/ч) М-816	М-816.00.00			Поставляется взамен М-806 для увеличения производительности
Пресс для брикетирования отходов металлокорда М-818	М-818.00.00			
Пресс для брикетирования отходов текстиля М-819	М-819.00.00			
Измельчитель валковый М-820	М-820.00.00			Поставляется для получения крошки фракцией до 0,5 мм



Руководитель органа

Эксперт

[Signature]
подпись

А. Н. Золотов

инициалы, фамилия

А. А. Белянин

инициалы, фамилия

Настоящий сертификат обязывает организацию поддерживать состояние выполняемых работ в соответствии с вышеуказанным стандартом, что будет находиться под контролем органа по сертификации системы добровольной сертификации «Прибор-Эксперт» и подтверждаться прохождением ежегодного инспекционного контроля

Подлинность и статус сертификата можно проверить на сайте системы sdspe.ru в разделе «Реестр выданных сертификатов»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ОС1.2-ТЧ

Лист
284



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Юридический, почтовый адрес: 600005, г. Владимир, ул. Токарева, 5
Тел. (4922) 535828, 535836, 535835, факс (4922) 535828

Регистрационный номер: 4156
от 04.10.2016г.



ПРЕДТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного врача ФБУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии
в Владимирской области»

А.Н.Брыченков

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 835

- 1. Наименование продукции:** Установка серий "ИУ", "КР", "Ураган", "ЭКО".
- 2. Организация-изготовитель:** ООО ПКП «Завод Бонкрафт», Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. Пойма, д. 73
- 3. Получатель заключения:** ООО ПКП «Завод Бонкрафт», Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. Пойма, д. 73
- 4. Представленные материалы:**
 - ТУ 3614-001-09379107-2015;
 - Протокол лабораторных исследований № 1/07-74 от 22 июля 2016 г. Испытательной лаборатории ООО «СоюзГарант» (Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21ЭП50)
- 5. Область применения продукции:** для сжигания, термического уничтожения и обезвреживания биологических, промышленных, бытовых, коммунальных и медицинских отходов классов опасности А, Б, В (частично Г), продуктов переработки нефти и нефтешламов.

Страница 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
285

ПРОТОКОЛ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОДУКЦИИ

Санитарно-эпидемиологическая экспертиза продукции проведена на соответствие положениям: Раздел 7 «Требования к продукции машиностроения, приборостроения и электротехники» главы II Единых санитарно-эпидемиологических и гигиенических требований к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на основании представленных результатов лабораторных исследований, данных нормативно-технической документации изготовителя продукции.

Результаты лабораторных исследований продукции соответствуют вышеуказанным требованиям:

- напряженность электростатического поля не более 20 кВ/м; напряженность электрического поля частотой 50 Гц не более 5 кВ/м; ИК-излучение, Вт/м², на уровне головы стоящего человека, не более - 60; ИК-излучение, Вт/м², на уровне туловища человека, не более - 150;

ВЫВОДЫ

На основании результатов лабораторных исследований, экспертизы представленной документации, заявленная продукция - Установки серий "ИУ", "КР", "Ураган", "ЭКО" для сжигания, термического уничтожения и обезвреживания биологических, промышленных, бытовых, коммунальных и медицинских отходов классов опасности А, Б, В (частично Г), продуктов переработки нефти и нефтешламов, может быть использована для сжигания, термического уничтожения и обезвреживания биологических, промышленных, бытовых, коммунальных и медицинских отходов классов опасности А, Б, В (частично Г), продуктов переработки нефти и нефтешламов.

Условия безопасного применения, хранения, транспортирования, маркировки, утилизации продукции соответствуют требованиям «Единые санитарно-эпидемиологические и гигиенические требования к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) утв. решением Комиссии таможенного союза №299 от 28.05.2010»; ТУ 3614-001-09379107-2015, действующей нормативной документации.

Эксперт - врач ФБУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии
в Владимирской области»

А.А. Брыченков

Страница 2 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
286

Приложение 22

(обязательное)

Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «УПНШ» №391 от 27.09.2018 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

П Р И К А З

г. МОСКВА

27.09.2018 _____

№ 391 _____

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ»

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проекта технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», образованной приказом Росприроднадзора от 12.07.2018 № 254.

2. Установить срок действия заключения, указанного в пункте 1 настоящего приказа, пять лет.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.М. Амирханов

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования

27.09.2018 № 391

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы
проекта технической документации «Технология утилизации
нефтепродуктов на установках УПНШ»

г. Москва

12 сентября 2018 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 12.07.2018 № 254, в составе: руководителя экспертной комиссии – Григорьева В.С., д.т.н., к.х.н., профессора, главного научного сотрудника ФГБНУ ФНАЦ ВИМ; ответственных секретарей – Салимгареевой А.Р., главного специалиста-эксперта отдела государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора; Московченко Е.Н., ведущего специалиста эксперта отдела координации и контроля проведения государственной экологической экспертизы Управления правового обеспечения деятельности и экологических экспертиз Росприроднадзора (на время отпуска и/или болезни Салимгареевой А.Р.); экспертов – Акановой Н.И., д.б.н., профессора, главного научного сотрудника ФГБНУ «ВНИИ агрохимии» им. Д.Н.Прянишникова; Зайцевой Н.И., к.х.н., старшего научного сотрудника ИХФ РАН; Козача В.М., заместителя начальника отдела ФГБУ ВНИИ ГОЧС (ФЦ); Короткова В.Н., к.б.н., ведущего научного сотрудника МГУ им. М.В.Ломоносова; Кочнова Ю.М., к.т.н., ведущего научного сотрудника ФГБУ «ВНИИ Экология»; Кудрявцевой Л.В., к.ф.-м.н., старшего

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

нефтесодержащих отходов на установках УПНШ. Установки предназначены для утилизации нефтешламов, замазученных грунтов и буровых шламов и других отходов III и IV классов опасности, образующихся в процессе добычи, хранения, переработки углеводородного сырья термическим методом с получением минерального остатка, малоопасного для окружающей среды.

Предприятие-разработчик установок УПНШ и технологического процесса – ООО «Спутник».

Основным техническим документом, определяющим оптимальный технологический режим, порядок проведения операций технологического процесса утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ, является Технологический регламент утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ 28.21.12-002-90881777.ТР.

Установки типа УПНШ изготавливаются и поставляются в соответствии с Техническими условиями ООО «Спутник» ТУ 28.21.12-003-90881777-2017.

Получаемый Минеральный остаток должен соответствовать ТУ 23.99.19-002-90881777-2017.

Основные технологические решения

Утилизация нефтесодержащих отходов основана на способе термической деструкции углеродсодержащих компонентов сырья при температуре 900-1000 °С после предварительного смешивания исходного сырья с инертными добавками (песок) до 20 %-го содержания углеводов в материале, направляемом на утилизацию. В результате данного процесса получается минеральный остаток по ТУ 23.99.19-002-90881777-2017.

Производительность установок по исходному сырью составляет от 1 до 8 м³/ч (от 240 м³ до 1920 м³ в месяц) и зависит от модели установки и типа утилизируемых отходов. Количество персонала, обслуживающего установку – 2 человека. Режим работы установки - 1 смена (8 часов в сутки).

В состав технологической линии входят: блок загрузки сырья, включающий бункер загрузочный, ленточный транспортер подачи сырья; блок термообработки, включающий барабан термической обработки сырья, горелку жидкотопливную или газовую, лоток разгрузки минерального остатка; блок отвода и очистки отходящих дымовых газов, включающий систему газоходов отходящих газов, поворотный сектор дымового потока, циклон СЦН-40 (или аналогичный со степенью очистки не менее 95%), дымосос непрямого действия, дымовую трубу высотой 10 м с эжектором, а также горелку дожига и скруббер мокрой очистки; блок выгрузки минерального остатка, включающий разгрузочный конвейер; блок управления, включающий шкаф электрический, комплект соединительных гибких кабелей с разъемами, выносной пульт управления.

Эксплуатант установки должен иметь лицензию на обращение с опасными отходами, заявленными для утилизации, оформленную в установленном порядке.

Нормальными климатическими условиями эксплуатации установки являются следующие рекомендуемые условия: температура окружающего

Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 290
Подпись и дата							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 290
Инв. № подл.							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 290
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- 2 91 210 00 00 0 отходы проппанта;
- 2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более);
- 2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%);
- 2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более);
- 2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%);
- 2 91 220 00 00 0 отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 220 03 30 4 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные;
- 2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- 2 91 222 11 33 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения;
- 2 91 222 12 39 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 222 22 39 4 осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный;
- 2 91 240 00 00 0 отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта;
- 2 91 247 11 30 3 кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная;
- 2 91 260 00 00 0 прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин;
- 2 91 261 11 39 3 шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные;
- 2 91 261 77 39 5 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные;
- 2 91 261 79 39 4 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более;
- 2 91 268 21 20 4 отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин;
- 2 91 290 00 00 0 прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования;
- 2 91 532 13 20 3 отходы проппантов на основе алюмосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									293
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

3 13 221 01 29 3 отходы ректификации метанола в виде твердых парафинов при производстве спирта метилового;

3 61 222 01 31 3 эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более;

3 61 222 02 31 4 эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%;

3 61 222 03 39 3 шлам шлифовальный маслосодержащий;

3 61 222 04 39 4 шлам шлифовальный при использовании водосмешиваемых смазочно-охлаждающих жидкостей;

3 61 222 05 39 3 шлам шлифовальный, содержащий водосмешиваемые смазочно-охлаждающие жидкости;

3 61 222 11 39 4 шлам шлифовальный, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%;

4 05 240 00 00 0 отходы бумаги парафинированной и изделий из нее;

4 06 000 00 00 0 отходы нефтепродуктов;

4 06 100 00 00 0 отходы минеральных масел, не содержащих галогены;

4 06 110 01 31 3 отходы минеральных масел моторных;

4 06 120 01 31 3 отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены;

4 06 130 01 31 3 отходы минеральных масел промышленных;

4 06 140 01 31 3 отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены;

4 06 150 01 31 3 отходы минеральных масел трансмиссионных;

4 06 166 01 31 3 отходы минеральных масел компрессорных;

4 06 168 11 31 3 отходы минеральных масел вакуумных;

4 06 170 01 31 3 отходы минеральных масел турбинных;

4 06 175 11 31 3 отходы минеральных масел цилиндровых;

4 06 180 01 31 3 отходы минеральных масел технологических;

4 06 185 11 31 4 отходы масла вазелинового;

4 06 190 01 31 3 отходы прочих минеральных масел;

4 06 300 00 00 0 смеси нефтепродуктов отработанных;

4 06 310 00 00 0 нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства;

4 06 310 01 31 3 нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности;

4 06 311 01 32 3 нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства;

4 06 312 11 32 3 нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные;

4 06 318 01 32 3 осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%;

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							295

7 21 811 11 20 5 отходы (грунты) при очистке гидротехнических устройств и водосточной сети дождевой (ливневой) канализации, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные;

7 21 812 11 39 4 отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков;

7 21 821 11 39 4 отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты;

7 22 000 00 00 0 отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 100 00 00 0 отходы (осадки) при механической и физико-химической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 101 01 71 4 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный;

7 22 101 02 71 5 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный;

7 22 102 01 39 4 осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный;

7 22 102 02 39 5 осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный;

7 22 109 01 39 4 осадки с песколовков и отстойников при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные;

7 22 111 21 39 4 всплывшие вещества, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные;

7 22 125 11 39 4 осадки при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженные малоопасные;

7 22 125 12 39 4 осадок механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод с применением фильтрующего самоочищающего устройства малоопасный;

7 22 125 15 39 5 осадок при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный практически неопасный;

7 22 125 21 39 4 осадки механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод анаэробно сброженные и обеззараженные хлорной известью малоопасные;

7 22 151 11 33 4 смесь осадков при физико-химической очистке хозяйственно-бытовых сточных вод;

7 22 155 11 39 4 осадок электрохемосорбционной очистки хозяйственно-бытовых сточных вод;

7 22 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

7 22 200 02 39 5 ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод;

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							298

галогенсодержащие отходы, а также другие отходы, при утилизации которых образуются высокотоксичные вещества.

Входной контроль сырья и материалов, который должен проводиться в соответствии с требованиями ГОСТ 24297. Все принимаемые виды исходного сырья и материалов подлежат обязательному входному радиационному контролю в соответствии с «Временными критериями по принятию решений при обращении с почвами, твердыми строительными, промышленными и другими отходами, содержащими гамма-излучающие радионуклиды», утвержденными Главным государственным санитарным врачом РФ 05.06.1992 г. № 01-19/5-11. Контроль проводится силами и средствами эксплуатанта установки, результаты документируются в журнале входного контроля. Критерием допуска к использованию в технологическом процессе по настоящему ТР является мощность экспозиционной дозы не более 30 мкР/ч.

Подготовку сырья. Принятые нефтесодержащие отходы выгружаются в металлический контейнер вместимостью 10 м³. При поступлении сырья в количестве более 10 м³ сырье выгружается для временного хранения в плотно укрывающиеся резервные металлические контейнеры вместимостью 10 м³. Для приготовления сырьевой смеси нефтесодержащие отходы из резервных контейнеров перегружаются в контейнер для сырья при помощи экскаватора. Загружаемые в установку нефтесодержащие отходы должны соответствовать следующим требованиям: влажность не более 20%, содержание нефтепродуктов не более 20%. В зависимости от содержания нефтепродуктов исходное сырье может смешиваться с инертными добавками (песком, наработанным минеральным остатком). В начальный период работ, на участке подготовки сырья необходимо предусмотреть наличие песка в количестве не менее 15 м³.

Загрузка сырьевой смеси в установку. Полученную сырьевую смесь из металлического контейнера экскаватором перегружают в бункер загрузочный Установки вместимостью 1,5-3,5 м³. Из бункера загрузочного сырьевая смесь ленточным транспортером подается в барабан термической обработки. Бункер загрузочный выполнен с наклоном для разгрузки подаваемой смеси. Скорость подачи сырьевой смеси регулируется оператором Установки в зависимости от характеристик сырья и качества получаемого продукта (минерального остатка). Загрузка в бункер осуществляется периодически по мере выработки нефтесодержащих отходов. Загрузка в барабан блока термообработки производится непрерывно.

Термическая утилизация. Подача сырьевой смеси в барабан термической обработки начинается только после выхода установки в режим рабочих температур 900-1000 С. Во вращающемся барабане под воздействием факела горелки в присутствии кислорода атмосферного воздуха, нагнетаемого

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист 303

вентилятором горелки, при температуре 900-1000 °С, происходит окисление углеводородов, содержащихся в сырье. При окислении углеводородов выделяется дополнительная тепловая энергия, которая используется для поддержания дальнейшего процесса утилизации. Производительность термической утилизации может регулироваться скоростью вращения барабана и углом наклона опорной станции.

Очистка отходящих дымовых газов. Образующиеся в процессе термической утилизации газообразные продукты сгорания, проходят несколько стадий очистки. Установки УПНШ оснащены циклоном типа СЦН-40 или аналогичным со степенью очистки не менее 95%, улавливающим взвешенные частицы, дополнительной горелкой, расположенной на входном патрубке циклона и предназначенной для дожига продуктов неполного сгорания в отходящих дымовых газах. В установках кроме дожига отходящих газов производится также их очистка на ударноинерционном скруббере, представляющем собой камеру с водой, разделенную на два отсека лабиринтным каплеуловителем. В первом отсеке установлен вращающийся лопастной смеситель, частично погруженный в воду. Дымовые газы входят в первый отсек через патрубок, приводя во вращение лопастной смеситель и вызывая интенсивное брызгообразование. Благодаря этому запыленный поток интенсивно контактирует со струями, каплями и водяными пленками. Во второй отсек дымовые газы проникают через лабиринтный каплеуловитель и выходят через второй патрубок. Подпитка воды осуществляется из резервуара объемом 1 м³ с расходом воды на подпитку не более 0,05 м³/час. Выгрузка шлама производится через люк, расположенный в нижней части скруббера. Газоочистное оборудование соединено системой газопроводов, выброс дымовых газов в атмосферу производится через дымовую трубу, оснащенную эжектором. Разрежение в установке создается дымососом непрямого действия, который создает поток воздуха, эжектирующий дымовые газы. Очищенные дымовые газы выбрасываются в атмосферу через дымовую трубу высотой 10 м.

Выгрузка и анализ полученного минерального остатка. Выгрузка происходит с помощью закрытого наклонного ковшового транспортера. Выгрузка может осуществляться непосредственно в грузовое транспортное средство или ковш погрузчика, либо в стальной приемный лоток объемом 1,6-3 м³, откуда извлекается погрузчиком для передачи потребителю.

Управление и контроль технологического процесса утилизации нефтесодержащих отходов осуществляется с выносного пульта управления.

Экспертная комиссия отмечает, что документация соответствует требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды в части воздействия технических и технологических решений.

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							304
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

прибыль. Разнообразие отходов по химическому составу не позволяет создать универсальную технологию утилизации твердых и жидких отходов.

Выбор метода обезвреживания и утилизации нефтяных шламов, в основном, зависит от количества содержащихся в шламе нефтепродуктов. В качестве основных методов обезвреживания и утилизации нефтеотходов практически используются:

- термические методы обезвреживания;
- химические методы обезвреживания;
- методы биологической обезвреживания;
- механические методы обезвреживания;
- биохимические методы обезвреживания;
- физико-химические методы обезвреживания

В проектных материалах убедительно показаны преимущества термических методов утилизации нефтесодержащих отходов, в основе которых лежит термическая деструкция углеродсодержащих компонентов сырья – разложение органических веществ при высокой температуре, обуславливающей глубокую деструкцию и разрушение молекул органических веществ.

В последние годы наибольшее распространение получили следующие методы сжигания нефтешламов: во вращающихся барабанных печах, в печах с кипящим слоем теплоносителя, в объеме топки с использованием форсунок, в топках с барботажным слоем. Термический метод позволяет совместно с нефтешламами сжигать загрязненные фильтры, промасленную ветошь, твердые бытовые отходы.

Достаточно убедительно показано, что технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ соответствует, как отмечается в проектных материалах, наилучшим доступным технологиям п.п. 9, 12, 13 таблицы 1.2, и технологиям С2-4В, С5-1В, С6-1В С15-3В таблицы 5.5 «Информационно-технического справочника ИТС 9-2015 «Обезвреживание отходов термическим способом».

Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия и охрана атмосферного воздуха

Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух в период проведения работ.

В процессе проведения работ по утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ загрязняющие вещества в атмосферный воздух выбрасываются через 9 источников загрязнения атмосферы (ИЗА), из которых 1 – организованный и 8 – неорганизованные. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении работ являются:

- работа установок УПНШ по термической утилизации нефтесодержащих отходов (ИЗА 0001)
- склад хранения песка (ИЗА 6001)

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							306

возможного размещения установки «УПНШ», обеспечивающие наилучшие условия рассеивания.

По результатам расчета рассеивания от площадки в период проведения работ приземные концентрации в расчетных точках на границе СЗЗ для веществ (с учетом вклада фона) составляют: азота диоксид (азот (IV) оксид) - 0,65 ПДК, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% – 0,46 ПДК. Для остальных загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками проектируемого объекта, приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК, для них учет фонового загрязнения не требуется.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ показали, что приземные концентрации, формируемые выбросами промплощадки на границе санитарно-защитной зоны в период проведения работ, не превысят действующих нормативов качества атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам и группам суммации. Размер санитарно-защитной зоны является достаточным для рассеивания загрязняющих веществ до уровня допустимых концентраций в атмосферном воздухе.

Выбросы проектируемого объекта в период проведения работ не приведут к нарушению экологического законодательства в части защиты атмосферного воздуха.

Оценка воздействия объекта на атмосферный воздух при проведении монтажных работ.

В процессе проведения монтажных работ загрязняющие вещества в атмосферный воздух выбрасываются через 3 источника загрязнения атмосферы (ИЗА), из которых 1 – организованный и 2 – неорганизованные. При проведении монтажных работ источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- Дизельгенераторные установки (ИЗА 0001),
- Сварочный аппарат (ИЗА 6001),
- ДВС автотранспорта (ИЗА 6002).

ИЗА 0001 – в процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества: азота диоксид (Азот (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), серы диоксид-ангидрид сернистый, углерода оксид, бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), формальдегид, керосин.

ИЗА 6001 – при выполнении сварочных работ атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса находятся вредные для здоровья оксиды металлов, а также газообразные соединения: азота диоксид (азота (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид), углерод (Сажа), серы диоксид-Ангидрид сернистый, углерода оксид, керосин.

ИЗА 6002 – внутренний проезд автотранспорта. Источником выделения являются ДВС автотранспорта, осуществляющего доставку оборудования. Выбрасываемые вещества: диЖелезо триоксид (железа оксид), марганец и его соединения, азота диоксид (азот (IV) оксид), азота (II) оксид (азота оксид),

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
						309

углерода оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая 70-20% SiO₂.

Заправку спецтехники планируется производить за пределами рабочей площадки на специально предназначенных для этого пунктах.

Оценка количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ по источникам проектируемого объекта на период проведения монтажных работ выполнены расчетными методами с использованием согласованных к применению расчетных методик и применяемых в отрасли удельных показателей для аналогичного оборудования. Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу веществ в т/год принята по сумме выбросов всех источников по годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, характеристик сырья, топлива и т.д.

Согласно проведенным расчетам в атмосферу при проведении монтажных работ на территории проектируемого объекта планируется выбрасывать загрязняющие вещества 13 наименований, в количестве 0,457429 т/год (мощность выброса - 0,9436742 г/с), в том числе твердых (6 наименований) - 0,013505 т/год (0,2390189 г/с), жидких/газообразных (7 наименований) - 0,443924 т/год (0,7046553 г/с).

Для оценки воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ были проведены расчеты рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере с использованием унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «ЭКО Центр» (модули ГИС «ЭКО центр»), версия 2.2.0.3 от 12.07.2018 г. Расчет выполнен в соответствии с «Методами расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273).

Расчет рассеивания загрязняющих веществ произведен по наибольшим значениям, полученным с учетом неодновременности и нестационарности во времени работы.

При расчете рассеивания загрязняющих веществ учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ и климатические особенности районов возможного размещения установки «УПНШ», обеспечивающие наихудшие условия рассеивания.

По результатам расчета рассеивания от площадки при проведении монтажных работ приземные концентрации в расчетных точках на границе СЗЗ для веществ (с учетом вклада фона) составляют: азота диоксид (азот (IV) оксид) - 0,65 ПДК, углерода оксид - 0,61 ПДК. Для остальных загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками проектируемого объекта, приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК, для них учет фонового загрязнения не требуется.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ показали, что приземные концентрации, формируемые выбросами промплощадки на

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
						310

границе санитарно-защитной зоны при проведении монтажных работ, не превысят действующих нормативов качества атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам и группам суммации. Размер санитарно-защитной зоны является достаточным для рассеивания загрязняющих веществ до уровня допустимых концентраций в атмосферном воздухе.

Выбросы проектируемого объекта в период при проведении монтажных работ не приведут к нарушению экологического законодательства в части защиты атмосферного воздуха.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Для уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе проведения работ проектом предусмотрены следующие мероприятия:

осуществление мероприятий по предупреждению и устранению аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- осуществление учета выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и их источников, проведение производственного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
- постоянный контроль за соблюдением технологических процессов с целью обеспечения минимальных выбросов загрязняющих веществ;
- обеспечение соблюдения режима санитарно-защитной зоны предприятия,
- для сокращения неорганизованных выбросов через неплотности в соединениях монтаж технологического оборудования и трубопроводов предусматривает максимум сварных соединений вместо фланцевых;
- во избежание коррозионных разрушений и массового поступления загрязняющих веществ в атмосферу проектом предусмотрено покрытие антикоррозионной изоляцией подземных трубопроводов;
- герметизация всех трубопроводов и оборудования технологического процесса транспортировки газа;
- использование двигателей с уменьшенными значениями удельных выбросов вредных веществ в атмосферу;
- эксплуатация автотранспорта с обязательным диагностическим контролем;
- поддержание исправного технического состояния двигателей.

Согласно ГОСТ 17.2.3.02-78 (п 4.4) «При неблагоприятных метеорологических условиях в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасного для здоровья населения, предприятия должны обеспечить снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки работы предприятия».

Для проектируемого объекта разработан план мероприятий на период НМУ согласно которому:

- При наступлении НМУ по первому режиму на предприятии необходимо провести организационно-технические мероприятия.

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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							311
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

техническим условиям предприятия-изготовителя, согласованным с санитарными органами;

- поддержание механизмов и оборудования в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техобслуживания и планово-предупредительного ремонта.

Вибрационное воздействие

Источниками вибраций на предприятиях являются технологическое оборудование, машины, средства транспорта и другое оборудование. При эксплуатации технологии вибрационное воздействие на окружающую среду и обслуживающий персонал носит ничтожно малый характер.

Электромагнитное и ионизирующее излучение

При эксплуатации технологии электромагнитное и ионизирующее излучение на окружающую среду и обслуживающий персонал не оказывается.

Мероприятия по защите от шума:

- временное выключение неиспользуемой техники;
- выполнение наиболее шумных работ в дневное время;
- эксплуатация техники с закрытыми звукоизолирующими капотами и кожухами, предусмотренными конструкцией;
- соблюдение технологического режима работы объекта;
- поддержание механизмов и оборудования в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техобслуживания и планово-предупредительного ремонта.

Представленная на государственную экологическую экспертизу документация соответствует экологическим требованиям, установленным области защиты от факторов негативного физического воздействия, а также требованиям Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.200 № 372.

Воздействие объекта на почвенный покров и земельные ресурсы, геологическую среду

Воздействие на почвы и земельные ресурсы рассматриваемого объекта обусловлено:

- изыманием новых земельных участков во временное пользование;
- вследствие механического воздействия под влиянием передвижных транспортных средств, доставляющих материалы к площадке, при этом происходит ухудшение физико-механических, агрохимических и биологических свойств почв;
- нарушением естественного сложения почв при запечатывании почв под установкой, вследствие чего выводятся почвы из биологического круговорота, при этом почвы уплотняются, изменяется их водный режим, ухудшаются тепловой, газовый и биологический режимы (уменьшаются

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							314

градиенты температур, микро биота функционирует по анаэробному типу, не поступают вещества извне);

- химическим загрязнением вследствие выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и последующим их оседанием на поверхность почвы в зоне воздействия объекта;
- захлаплением почвенного покрова мусором, что приводит к физическому отчуждению площади почвы из биологического круговорота, сокращению ее полезной площади, снижению биопродуктивности и плодородия почв.

Мероприятия по снижению воздействия на почвы и земельные ресурсы, геологическую среду:

- Отвод земельных участков планируется производить с учетом рационального размещения зданий и сооружений и минимального отчуждения земельных участков; предпочтительнее использование под объекты уже нарушенных или наименее ценных земель; специальной подготовки земельного участка (очистка от древесно-кустарниковой растительности) под размещение применяемого в рамках технологии оборудования не требуется.
- Недопущение нарушений почвенного покрова за пределами границ отвода земли для реализации технологии.
- Перемещение транспорта строго в пределах специально обустроенных автомобильных проездов; обеспечение постоянного контроля технического состояния автотранспорта с целью исключения загрязнения земель ГСМ и выбросами от двигателей; заправка автотранспорта с помощью автозаправщиков, их обслуживание на специально оборудованной площадке с твердым покрытием и емкостями для отработанных масел и контейнерами для мусора и ветоши; установка специальных поддонов и других сборных устройств в местах возможных утечек и проливов ГСМ и других жидкостей.
- Места временного накопления отходов, поступающих на утилизацию, оборудованы навесом или же поступающие отходы накапливаются в контейнерах с крышкой; вывоз отходов производства и потребления осуществляется согласно действующим нормативным документам; образующийся в зимний период снег должен быть вывезен на специализированные сооружения (снеготаялки).
- Защита территории от пожаров;
- Соблюдение основных норм и правил по обращению с образующимися и поступающими на переработку отходами;
- Исключение сброса на рельеф отработанных хозяйственно-бытовых и других стоков;
- ремонт и технический осмотр технологического оборудования очистных сооружений;
- Контроль работы пылегазоочистного оборудования.

После окончания эксплуатации установки предусматриваются мероприятия по рекультивации земель, нарушенных до начала эксплуатации в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							315

В соответствии с установленными природоохранными ограничениями, размещение установок не допускается в местах обитания редких и охраняемых объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и в красные книги субъектов РФ.

В целом предполагаемое воздействие в процессе монтажа и эксплуатации оборудования на растительный и животный мир можно охарактеризовать как незначительное.

Проектом технической документации предусмотрены следующие мероприятия: размещение УПНШ на минимально необходимых площадях в пределах земельных отводов с соблюдением нормативов плотности застройки; движение транспорта только по отводимым дорогам; размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, с обваловкой по периметру площадки и с дренажем, который должен обеспечить сбор поверхностного стока с площадки с выводом в ливневую канализацию объекта размещения; запрещается выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для живых организмов веществ; исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; в случае повреждения на территории площадки зеленых насаждений обеспечиваются компенсационные посадки.

Для предотвращения случайной гибели животных предусматривается недопущение открытого хранения отходов; ограждение промплощадки по периметру; запрещение беспривязного содержания собак; запрещение использования открытого огня в темное время суток; исключение случаев браконьерства; природоохранное просвещение персонала.

Воздействие на особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Размещение установок запрещается на особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значения, а также в пределах охранных зон ООПТ. Негативного воздействия на охраняемые природные комплексы не ожидается в связи проведением работ за пределами ООПТ.

Таким образом, воздействие на растительный и животный мир, ООПТ будет носить локальный характер, а внедрение рассматриваемой установки не противоречит действующему законодательству РФ в части охраны растительного и животного мира, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире», Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							317

- осуществление своевременный вывоз хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод, а также соблюдать их условия сбора, хранения;
- исключение сброса в дождевую канализацию отходов производства, в том числе и отработанных нефтепродуктов;
- упорядочение складирования и транспортирования опасных отходов.
- соблюдение правил эксплуатации очистных сооружений;
- исключение сброса неочищенных сточных вод на рельеф.
- обеспечение безаварийной работы всего технического оборудования с целью предотвращения переливов, утечек и проливов технологических жидкостей;
- проведение регулярного контроля работы технологического оборудования.

Представленная на рассмотрение документация в части оценки воздействия на поверхностные воды, в части водопотребления и водоотведения соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ, Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления.

В процессе реализации технологического процесса образуются: отходы I-V класса опасности 25 наименований, в количестве 137,90065 т/год, в том числе:

- 1 класса (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные утратившие потребительские свойства (4 71 101 01 52 1) в количестве 0,004т/год;
- 2 класса (аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (9 20 110 01 53 2) в количестве 0,034т/год;
- 3 класса (отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3); отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3); отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены (4 06 120 01 31 3); фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (9 21 302 01 52 3); фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные (9 21 303 01 52 3); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более (9 19 204 01 60 3); шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3); всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3); песок,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							320

загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (9 19 201 01 39 3)) – 12,3073 т/год;

- 4 класса (отходы изделий из вулканизированной резины, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 33 202 01 52 4); покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (9 21 130 02 50 4); фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (9 21 301 01 52 4); мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 02 312 01 62 4); обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства (4 03 101 00 52 4); отходы (осадки) из выребных ям (7 32 100 01 30 4); смет с территории предприятия малоопасный (7 33 390 01 71 4); отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов (пыль из циклона) (7 47 000 00 00 0); шлам из скруббера (7 47 000 00 00 0); осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный (7 21 100 01 39 4) – 125,13295 т/год;

- 5 класса (лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные (4 61 010 01 20 5); каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства (4 91 101 01 52 5); тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых (9 20 310 01 52 5)) – 0,4224 т/год.

Наибольшее количество образующихся отходов составляют отходы 4-го класса опасности для ОС - 125,13295тонн в год.

Мероприятия по безопасному обращению с отходами производства и потребления.

В проектных материалах в соответствии с действующими санитарными правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03) и правилами пожарной безопасности в РФ ППБ 01-03, предусмотрено раздельное складирование отходов и освещены вопросы оборудованности площадок временного хранения отходов.

При обращении с отходами при эксплуатации объекта выполняются следующие организационные мероприятия:

- сбор и накопление образующихся отходов осуществляются раздельно по их видам, физическому агрегатному состоянию, пожаро-, взрывоопасности, другим признакам и в соответствии с установленными классами опасности;
- все образующиеся отходы подлежат сбору, накоплению и вывозу для передачи специализированным организациям, обладающим соответствующими лицензиями и мощностями по обезвреживанию и размещению отходов;
- организация площадок накопления отходов, имеющих соответствующее обустройство и отвечающих требованиям экологической безопасности;
- оснащение площадок контейнерами, размер и количество которых обеспечивают накопление отходов с соблюдением санитарно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							321

эпидемиологических правил и нормативов при установленных проектом объемах предельного накопления и периодичности вывоза;

- защита хозяйственно-бытового мусора от доступа животных и птиц, что достигается: ограничением доступа наземных животных на территорию подстанции путем: наружного ограждения; устройством охранной сигнализации и освещения периметра, имеющего отпугивающее действие на животных; использованием контейнеров, оснащенных крышками.

- ограничение доступности персонала к отходам высоких классов опасности, что достигается: ограничением физического доступа к местам накопления опасных отходов; использованием накопителей, оснащенных крышками/пробками;

- информирование персонала об опасности, исходящей от отходов, что достигается: обучением обращению с опасными отходами; соответствующей маркировкой тары; наличием предупреждающих надписей;

- предотвращение потерь отходов, являющихся вторичными материальными ресурсами (ВМР), свойств вторичного сырья в результате неправильного сбора либо хранения, что достигается: введением системы раздельного сбора и накопления отходов, относящихся к ВМР; • использованием маркированных накопителей, оснащенных крышками;

- сведение к минимуму риска возгорания отходов, что достигается: соблюдением правил пожарной безопасности, включая оснащение противопожарными средствами площадок накопления горючих отходов; использованием накопителей, оснащенных крышками;

- недопущение замусоривания территории, что достигается: соблюдением правил сбора и накопления отходов; обустройством открытых площадок накопления отходов (ограждение), оснащением накопителями, исключающими разнесение отходов по территории;

- удобство проведения инвентаризации отходов и контроля за обращением с отходами, что достигается: раздельным накоплением отходов в соответствии с разработанным порядком обращения; пешеходной и транспортной доступностью площадок накопления отходов; использованием накопителей, имеющих маркировку;

- удобство вывоза отходов, что достигается планировочной организацией территории объекта в части обеспечения подъездов к площадкам накопления отходов.

При изменениях технологических процессов, осуществляемых на объекте и образовании новых видов или разновидностей отходов, проектом предусматривается: определение состава и класса опасности образующихся отходов, их регистрация в федеральном каталоге; выявление отходов, являющихся источниками воздействия на окружающую среду; контроль за соблюдением нормативов воздействия на окружающую среду в области обращения с отходами, и выполнением условий Разрешения на размещение отходов и прилагаемой к нему документации; обеспечение своевременной разработки (пересмотра) нормативов образования и размещения отходов;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
322

осуществление регулярного контроля герметичности технологического оборудования, трубопроводов, арматуры;

регулярное обучение, тестирование и тренировки персонала всех служб по специальной программе обучения действиям по локализации и ликвидации аварий, а также способам защиты от поражающих факторов в чрезвычайных ситуациях;

проверка наличия и строгого соблюдения производственных инструкций на рабочих местах;

обеспечение защитными ограждениями всех движущихся частей оборудования;

соблюдение норм и сроков проведения планово-предупредительного ремонта оборудования и проверки исправности электропроводки и заземления;

поддержание в готовности и исправности средства пожаротушения.

Возможные аварии на УПНШ носят локальный характер. Техническим регламентом УПНШ предусмотрен комплекс организационно-технических мероприятий по минимизации возникновения аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона, включающий в себя мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций, обеспечению технически исправного состояния УПНШ, мероприятия по пожарной безопасности и специальные технические решения для предотвращения аварийных ситуаций, снижения их тяжести и последствий, обеспечения безопасного ведения процесса, контроль за соблюдением мер промышленной безопасности и охраны труда на объекте.

Соблюдение технологического регламента УПНШ и предусмотренных мероприятий позволит свести к минимуму риск возникновения аварийной ситуации на УПНШ.

Анализ возможных аварийных ситуаций при эксплуатации объектов показал их малую вероятность с точки зрения предполагаемых экологических и связанных с ними последствий. Разрабатываемые мероприятия исключают возможность поступления вредных веществ в окружающую среду в объемах, превышающих нормативные, и способные нарушить экологическую ситуацию района.

Все возможные аварии не выходят за пределы земельного отвода, имеют локальный характер, в связи с чем, потенциальная опасность для окружающей природной среды будет минимальная. Масштабы возможного загрязнения ограничатся территорией объекта.

Рассмотренная документация содержит достаточную информацию о мероприятиях по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей природной среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Инструкции по экологическому

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.1995 № 539, Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

Предложения по программе экологического мониторинга и контроля

Отбор проб и их анализ должны проводить только аттестованные лаборатории, имеющие необходимые области аккредитации.

Период эксплуатации УНПШ

В рамках ПЭК периода эксплуатации планируется:

Контроль в области обращения с отходами производства и потребления - обязательное наличие документов (проекта ПНООЛР – 1 раз в 5 лет или ежегодная сдача отчетности малого и среднего бизнеса); представление отчетности в органы МПР, Росстат (подтверждение неизменности технического процесса – 1 раз в год; составление формы статистической отчетности 2-тп (отходы) – 1 раз в год; составление декларации о плате за негативное воздействие на ОС – 1 раз в год); организация первичного учета (ведение журнала учета движения отходов – постоянно; организация и контроль за своевременным раздельным сбором и вывозом отходов на утилизацию – 2 раза в год; организация и контроль за своевременным сбором и вывозом отходов, подлежащих захоронению на полигон - постоянно (по мере накопления, в соответствии с договорами и графиками вывоза, но не реже 2 раза в год); радиационный контроль поступающих отходов - каждая партия отходов); места накопления отходов (учет объемов накопления отходов в соответствии с их лимитом – постоянно); организация и контроль выполнения мероприятий по уборке территории – постоянно; организация и контроль выполнения мероприятий по ремонту (замене), покраске и маркировке емкостей для временного накопления отходов (контейнеров) – 1 раз в 2 года; отбор проб минерального остатка для биотестирования на гидробионтах - по мере накопления транспортной партии, но не реже 2 раз в год; контроль соблюдения графика передачи отходов сторонним специализированным организациям – постоянно; контроль раздельного сбора и хранения отходов – постоянно.

Контроль в области охраны атмосферного воздуха - обязательное наличие документов (проекта Предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух ПДВ - 1 раз в 7 лет; получение Разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух – 1 раз в 7 лет); лабораторный контроль (измерения загрязняющих веществ на источниках - 1 раз в сутки/в месяц/в год; контроль эффективности ПГУ – 1 раз в год).

Контроль организации противоаварийных мероприятий в местах накопления отходов - возгорание площадок накопления отходов (оснастить места накопления огнетушителями ОХП-10 – постоянно); просыпка отходов,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

326

Контроль состояния поверхностных вод. Периодичность контроля состояния поверхностных вод для установки УПНШ устанавливается с учетом климатической зоны места размещения, должна составлять не реже 1 раза в квартал (рекомендуется - 1 раз в месяц в летний период, 1 раз в три месяца в зимний период). При установлении периодичности наблюдения за установкой УПНШ должны быть учтены наименее благоприятные периоды (межень, паводки, максимальные попуски в водохранилищах и т. п.).

Для оценки загрязнения поверхностных вод запланирован отбор проб воды для определения показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00: взвешенные вещества, примеси, окраска, запах, температура, рН, минерализация, растворенный кислород, ХПК, БПК, а также для микробиологических исследований на термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, общее микробное число, возбудители кишечных инфекций, жизнеспособные яйца гельминтов, колифаги.

Размещение установок осуществляется на площадках с водонепроницаемым покрытием, оборудованных системой сбора и очистки поверхностного стока. При сбросе поверхностных сточных вод в водный объект необходимо проводить ежеквартальный мониторинг состояния водного объекта в 500 м выше и ниже точки сброса, а также ежеквартальный мониторинг сточных вод в точке сброса.

Контроль уровня физического воздействия. Осуществляются измерения следующих показателей: эквивалентный уровень звука (в дБА); уровни звукового давления в дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц (31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000). Инструментальные замеры проводятся один раз в квартал в течение всего периода эксплуатации установки УПНШ в контрольных точках, расположенных на границе СЗЗ, ближайшей жилой застройки (при наличии), рабочей зоне (в рамках аттестации рабочих мест).

Контроль сточных вод. Отбор проб очищенных сточных вод планируется 1 раз в квартал после очистных сооружений поверхностного стока по показателям: взвешенные вещества, нефтепродукты, тяжелые металлы.

Подземные воды планируется контролировать 1 раз в квартал при помощи 2 наблюдательных скважин (1 контрольная и 1 - фоновая) по показателям: перманганатная окисляемость, азот аммония, запах, мутность, санитарно-показательные микроорганизмы (микробиологические исследования на термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, общее микробное число); показатели ввиду возможного влияния Установки: взвешенные вещества, нефтепродукты, сульфаты, нитраты, нитриты.

Дополнительно в зависимости от места расположения Установки контролируются показатели, определяющиеся по Приложению 2 СП 2.1.5.1059-01 и закрепляющиеся в индивидуальных программах ПЭК.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						328
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Схема размещения скважин определяется при разработке проектной документации по результатам комплексных инженерных изысканий.

Хозяйственно-питьевая вода контролируется на источнике водоснабжения 1 раз в квартал согласно табл.1,2,4 СанПиН 2.1.4.1074-01.

Радиологическое исследование отходов будет производиться при поступлении отходов на утилизацию для каждой поступающей партии отходов. Определяется суммарная мощность экспозиционной дозы (МЭД).

Контроль состояния почв и земель. Оценка загрязнения почвенного покрова химическими веществами будет проводиться в зоне возможного воздействия установки УПНШ.

С учетом состава выбросов от установки УПНШ планируется проводить инструментальный контроль загрязнения почв не реже 1 раза в год по стандартным исследуемым показателям: тяжелые металлы (свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть), 3,4-бензпирен, нефтепродукты, pH, суммарный показатель загрязнения.

Отбор проб почв будет проводиться в верхнем слое почвы в зоне влияния объекта (не менее 1 пробной площадки на выделенном участке в зоне влияния объекта и 1 фоновой площадки). При контроле загрязнения почв пробные площадки намечают вдоль векторов «розы ветров». Согласно ГОСТ 17.4.4.02-84, пробные площадки закладывают на участках с однородным почвенным и растительным покровом на площади, равной 3-кратной величине СЗЗ. Зону обследования (0,785 км²) разделяют на участки с однородным почвенным и растительным покровом, на каждом участке закладывается минимум 1 пробная площадка. Фоновая площадка закладывается за пределами влияния объекта (3-кратной величины СЗЗ). Количество пробных площадок определяется при выборе места размещения объекта.

Контроль состояния растительности и животного мира. Мониторинг состояния окружающей среды в период строительства и эксплуатации промплощадки для оценки и контроля состояния биоты включает выбор пробных площадок в границах 3-х кратной величины СЗЗ установки УПНШ. Зону обследования разделяют на участки с однородным растительным покровом, на каждом участке закладывается не менее 1 пробной площадки.

На указанных площадках на всех этапах (монтажа, эксплуатации, рекультивации территории) производится оценка состояния экосистем методом биоиндикации:

- параметры наземной растительности и флоры сосудистых растений (общее число видов сосудистых растений; доля видов сосудистых растений, входящих в число 10 ведущих семейств; доля видов-многолетников в составе сосудистой флоры; 5-балльный коэффициент оценки качества древостоя основной лесобразующей породы);
- параметры эпифитной лишенофлоры (общее число видов эпифитных лишайников; среднее проективное покрытие эпифитных лишеносинузий; соотношение жизненных форм эпифитных лишайников);

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									329
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

- параметры почвенной мезофауны (число видов дождевых червей; биомасса дождевых червей; численность почвенных членистоногих; общая численность организмов почвенной мезофауны; общая биомасса организмов почвенной мезофауны);
- параметры макрозообентоса (число видов макрозообентоса; общая численность организмов макрозообентоса; биомасса мягкотелых организмов макрозообентоса (без учета моллюсков); биотический индекс Вудивисса; индекс сапробности Пантле-Букка).

Система экологического мониторинга будет функционировать на протяжении всех этапов намечаемой хозяйственной деятельности. После окончания срока эксплуатации объекта эта система может продолжить свою работу, если в зоне влияния УПНШ останутся накопленные негативные эффекты, произведенные этим объектом ранее.

Перечень наблюдаемых параметров состояния растительного покрова: уменьшение биоразнообразия; плотность популяции вида индикатора; площадь коренных ассоциаций; динамика видового состава естественной травянистой растительности; запас древесины основных пород; повреждение древостоев техногенными выбросами.

Перечень наблюдаемых параметров фауны: уменьшение биоразнообразия; плотность популяции вида-индикатора антропогенной нагрузки; уменьшение численности (плотности) охотничье промысловых видов животных.

Период монтажа.

В рамках ПЭК периода монтажа планируется контроль: выполнения природоохранных мероприятий (постоянно); исправности применяемой строительной техники, оборудования (прохождение планового ТО и ремонта строительной техники, контроль работы пункта мойки колес) - постоянно; обращения с отходами (ведение журнала учета движения отходов; организация и контроль своевременного раздельного сбора и вывоза отходов на утилизацию; организация и контроль своевременного сбора и вывоза отходов, подлежащих захоронению на полигон; организация и контроль выполнения мероприятий по уборке территории; организация контроля снятия и хранения плодородного слоя почвы, проведения работ по рекультивации (при необходимости) территории) – постоянно; контроль водопотребления и водоотведения (учет объема водопотребления-водоотведения, контроль качества сточных вод, контроль сбора и очистки сточных вод) – постоянно.

План-график *инструментального контроля* на этапе монтажных работ:

Атмосферный воздух (4 контрольных точки на границе СЗЗ и 1 контрольная точка на границе жилой зоны (при наличии) и *воздух рабочей зоны* (1 контрольная точка на производственной площадке) планируется контролировать по показателям: диЖелезо триоксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, фтора газообразные соединения, фториды плохо растворимые, бенз/а/пирен,

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							330
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

формальдегид, керосин, пыль неорганическая: SiO_2 20-70% . Периодичность отбора проб - 1 раз в неделю.

Проведение замеров шума будет проводиться в точках контроля атмосферного воздуха 1 раз в неделю по показателям: эквивалентный уровень звука; уровни звукового давления.

Поверхностные воды планируется контролировать в 1 точке в водном объекте 1 раз в квартал по показателям в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00.

Подземные воды будут контролироваться 1 раз в квартал в 2 наблюдательных скважинах (одна из них фоновая) показателей в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.5.980-00.

Почвенный покров. Отбор проб планируется проводить 1 раз в год из верхнего слоя почвы в зоне влияния объекта (не менее 1 пробной площадки на выделенном участке в зоне влияния объекта и 1 фоновой площадки) по показателям: кадмий, мышьяк, ртуть, свинец, цинк, медь, никель, 3,4-бензпирен, нефтепродукты, pH, суммарный показатель загрязнения.

Растительный мир. Планируются визуальные наблюдения 1 раз в год в период вегетации. Параметры контроля те же, что и в период эксплуатации.

Мониторинг окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций

Аварийно-оперативный мониторинг при работе установки УПНШ будет проводиться при аварийном разливе углеводородов, а также аварийном выбросе загрязняющих веществ в атмосферу (прекращение работы газоочистки). Контролируемыми показателями являются параметры аварийного разлива углеводородов и выброса загрязняющих веществ в окружающую среду, масштабы воздействия и состояние компонентов природной среды, эффективность проводимых природоохранных мероприятий.

При возникновении аварийной ситуации выполняется оперативное внеплановое обследование. Обследование сопровождается опробованием почв и атмосферного воздуха в зоне аварийного воздействия. Опробование проводится до и после ликвидации аварии. Программа обследования для каждой конкретной ситуации корректируется с учетом характера и масштаба аварии. В результате четко определяется зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ. Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

В дополнение к плановому экологическому мониторингу разрабатывается план оперативного контроля, включающий график контроля, состав параметров, периодичность и места проведения контроля.

Сеть наблюдений может корректироваться в соответствии с выбором площадки для размещения установки. Результаты мониторинга должны быть

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									331
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

интегрированы в общую систему ведения мониторинга в данном районе, что позволит проводить совместный анализ изменения состояния окружающей среды под антропогенным воздействием.

При возгорании пожароопасных отходов, возгорании Установки планируется контролировать воздух рабочей зоны (на рабочих местах) и атмосферный воздух в контрольных точках на границе промплощадки, в контрольных точках на границе СЗЗ, а также в контрольных точках в жилой зоне (при наличии) по показателям: азота диоксид (NO_2), азота (II) оксид (NO), гидроцианид (HCN), углерод (сажа), серы диоксид (SO_2), дигидросульфид (H_2S), углерода оксид (CO), бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); метеопараметры: скорость и направление ветра; температура воздуха.

Периодичность контроля - 4 исследование/сутки по каждому веществу. Контроль будет проводиться до достижения ПДК.

При разливе нефтепродуктов планируется контролировать:

воздух рабочей зоны (на рабочих местах) и атмосферный воздух в контрольных точках на границе промплощадки, в контрольных точках на границе СЗЗ, а также в контрольных точках в жилой зоне (при наличии) по показателям: дигидросульфид (H_2S), углеводороды предельные (алканы $C_{12}-C_{19}$); метеопараметры: скорость и направление ветра; температура воздуха;

поверхностные воды в контрольном створе выше и ниже точки сброса (точки отбора проб зависят от расположения промплощадки относительно водного объекта) по показателям: взвешенные вещества; нефтепродукты;

подземные воды будут контролироваться при помощи 2 наблюдательных скважин (1 – контрольная и 1 - фоновая) по показателям: содержание взвешенных веществ, сухой остаток, водородный показатель (рН), биохимическое потребление кислорода, суммарное содержание нефтяных углеводородов, нитраты (NO_3^-), сульфаты, хлориды, перманганатная окисляемость, азот аммония, запах, мутность, общие колиформные бактерии, колифаги, возбудители инфекционных заболеваний, жизнеспособные яйца гельминтов, жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших, термотолерантные колиформные бактерии E.coli.

почво-грунты будут контролироваться в зоне влияния объекта (верхнем слое почвы - до 20 см) на содержание нефтепродуктов.

Ориентировочные затраты на проведение ПЭК и ПЭМ - 234,7 тыс. руб. в год.

Представленная на государственную экологическую экспертизу документация в части производственного экологического контроля и экологического мониторинга соответствует экологическим требованиям, установленным техническими регламентами и законодательством в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Инструкции по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.1995 № 539.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							332

Рекомендации и предложения

При реализации работ:

1. необходимо исключить попадание ртуть-, мышьяк- соединений в состав отходов, перерабатываемых методом термической деструкции на установках УПНШ.
2. при аварийной ситуации, связанной с пожаром, следует запланировать внеплановые наблюдения растительности (при наличии) в зоне воздействия пожара.
3. следует обеспечить определение класса опасности отходов от циклона при утилизации определенной партии отходов.


Выводы

1. Представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды.
2. В результате анализа документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», экспертная комиссия государственной экологической экспертизы считает возможной реализацию указанного объекта государственной экологической экспертизы.
3. Изложенные в настоящем заключении рекомендации и предложения направлены на повышение качества принятых решений и должны быть учтены при производстве работ.

Руководитель комиссии:

 Григорьев В.С.

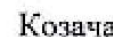
Ответственный секретарь:


 Салимгареева А.Р.

Эксперты:

 Аканова Н.И.

 —Зайцева Н.И.

 Козача В.М.

 Коротков В.Н.

 Кочнов Ю.М.

 Кудрявцева Л.В.

 Мамаев Ю.А.

 Мирошкина Л.А.

 Семеняк Л.В.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							333

СПУТНИК

Прошито, пронумеровано и скреплено гербовой печатью 47 (сорок семь) листов.

Заместитель начальника управления - начальник отдела делопроизводства Управления делами и государственной службы Росприроднадзора

Р.В. Кравецкий



Отп. 2 экз.
Экз. № 1 – отдел делопроизводства Управления делами и государственной службы Росприроднадзора;
Экз. № 2 – заказчику государственной экологической экспертизы ООО «Спутник».

Салимгареева Альфия Рафаэлевна
(499) 254-7183

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
334

Приложение 23

(обязательное)

Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-0,8.

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
СЕРТИФИКАТ НА ТИП ПРОДУКЦИИ,
отвечающей требованиям технического регламента
Таможенного союза «О безопасности машин
и оборудования» (ТР ТС 010/2011)

№ ЕАЭС RU СТ- RU.AM02.00043

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Основной государственный регистрационный номер: 1117232005065.

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3; номер телефона: 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3

ТИПОВОЙ ОБРАЗЕЦ Установка для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05СД. Типовой образец изготовлен в соответствии с техническими условиями ТУ 28.21.12-003-90881777-2017 «Установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ»

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 208/II/2019 от 15.02.2019 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Русский испытательный центр», технических условий ТУ 28.21.12-003-90881777-2017, обоснования безопасности 28.21.12-003-90881777-2017 ОБ, паспорта 28.21.12-003-90881777-2017, руководства по эксплуатации 28.21.12-003-90881777.РЭ

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Брянский орган по сертификации». Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес (адреса) места осуществления деятельности: 241013, город Брянск, улица Литейная, дом 36А, офис 702; номер телефона: 84832400049; адрес электронной почты: info@bos-cert.ru, аттестат аккредитации № RA.RU.10AM02, дата регистрации 05.10.2017

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента: ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.003-83 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования», ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования»



Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации

Кузнецова
Вера Алексеевна
(инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор)

Галеулин
Дамир Гайсович
(инициалы, фамилия)

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Основной государственный регистрационный номер: 1117232005065.

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3; номер телефона: 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

в лице Генерального директора Опарина Виктора Валентиновича

заявляет, что Оборудование нефтегазоперерабатывающее: установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05СД, УПНШ-08СД. Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 28.21.12-003-90881777-2017 «Установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ»

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»

Место нахождения (адрес юридического лица): 625054, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Мальковская, дом 20; адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 625504, Россия, Тюменская область, поселок Боровский, улица Герцена 1, строение 3.

Код ТН ВЭД ЕАЭС: 8417 80 700 0, 8419 89 989 0

Серийный выпуск

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»

Декларация о соответствии принята на основании

1. Протокола испытаний № 208/П/2019 от 15.02.2019 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Русский испытательный центр», технических условий ТУ 28.21.12-003-90881777-2017, обоснования безопасности 28.21.12-003-90881777-2017 ОБ, паспортов, руководства по эксплуатации 28.21.12-003-90881777.РЭ
2. Сертификата на тип № ЕАЭС RU СТ-RU.AM02.00043 от 18.02.2019 органа по сертификации продукции Общества с ограниченной ответственностью «Брянский орган по сертификации», аттестат аккредитации № RA.RU.10AM02.

Схема декларирования- 5д

Дополнительная информация

Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента: ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.003-83 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности», ГОСТ 12.1.012-2004 «Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования», ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования». Срок хранения без переконсервации – 12 месяцев, срок службы – 5 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 28.02.2024 включительно.


(подпись)



Опарин Виктор Валентинович

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.AM02.B.00126/19

Дата регистрации декларации о соответствии: 01.03.2019

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							336



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
 В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 «РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»
 Регистрационный №РОСС RU.3969.04ЖПЯО

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ 002962
 ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

№ С-РТЭ.002.ТУ.00821

Орган по сертификации

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность», рег. № РТЭ.ОС.002,
 Адрес: 115533, Россия, город Москва, проспект Андропова, дом № 22, помещение 1.

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО

Техническое устройство (продукция): Установки для утилизации нефтесодержащих отходов
 УПНШ, изготовленные по ТУ 28.21.12-003-90881777-2017
 Серийный выпуск.

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
 625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20;
 Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 625015 Россия,
 Тюменская область, Тюменский район, с. Яр, ул. Речная 1, строение 8.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
 625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20,
 номер телефона: : 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Нормативных документов в области
 промышленной безопасности, указанных в Приложении (бланк № 002963)

Основания выдачи сертификата: Заключение № 738-ЭЗ-2019 от 28.12.2018 г.
 ООО «НефтеГазБезопасность» о соответствии требованиям промышленной безопасности.

Дополнительная информация:

Условия применения технических устройств указаны в Приложении (бланк № 002963)

Срок действия сертификата: с 28.02.2019 г. по 27.02.2024 г.



Руководитель органа

подпись

П.В. Панкин

инициалы, фамилия

Эксперт

подпись

А.Н. Аксёнов

инициалы, фамилия

АО «Остэкс» - Москва, 2016 г. - В - Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 961. Бланк не является ценной бумагой. Тел. (495) 726-47-42. www.rosion.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
337



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
 В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 «РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»
 Регистрационный №РОСС RU.3969.04ЖПЯО

ПРИЛОЖЕНИЕ
К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
№ С-РТЭ.002.ТУ.00821

002963

**Перечень нормативных документов
 в области промышленной безопасности**

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.03.2016 г. № 125;
2. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 г. № 96.

**Условия применения технических устройств
 на опасных производственных объектах**

1. Обеспечение соответствия технических устройств требованиям промышленной безопасности Российской Федерации.
2. Применение поставляемого оборудования на опасных производственных объектах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности в соответствии с условиями, ограничениями и требованиями технической документации.

Изготовитель:

Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
 625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20;
 Адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции:
 625015 Россия, Тюменская область, Тюменский район, с. Яр, ул. Речная 1, строение 8.



Руководитель органа

подпись

П.В. Панкин
 инициалы, фамилия

Эксперт

подпись

А.Н. Аксёнов
 инициалы, фамилия

АО «Орбисон» Москва, 2016 г., «В» Лицензия № 05-05-04-003 ФНС РФ, ТЗ № 661. Бланк не является ценной бумагой. Тел: (495) 726-47-42, www.orbison.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
338



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
 В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 «РОСТЕХЭКСПЕРТИЗА»
 Регистрационный №РОСС RU.3969.04ЖПЯО

РАЗРЕШЕНИЕ
НА ПРИМЕНЕНИЯ ЗНАКА СООТВЕТСТВИЯ
ТРЕБОВАНИЯМ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
 № Р-РТЭ.002.ТУ.00821

002964

**Настоящее разрешение предоставляет право на применение
 Знака соответствия требованиям промышленной безопасности
 Системы добровольной сертификации «Ростехэкспертиза»**

Орган по сертификации

Общество с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность», рег. № РТЭ.ОС.002,
 Адрес: 115533, Россия, город Москва, проспект Андропова, дом № 22, помещение 1.

Разрешение выдано: Обществу с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»,
 625054 Россия, Тюменская область, город Тюмень улица Мальковская, дом 20,
 номер телефона: : 8 800 100 35 06, адрес электронной почты: sputnik_t@mail.ru

Основание выдачи разрешения:

Сертификат соответствия № С-РТЭ.002.ТУ.00821 от 28.02.2019 г.

Условия применения Знака соответствия: Знак соответствия наносится на
 продукцию, тару (упаковку), сопроводительную техническую документацию
 в соответствии с ГОСТ 31816-2012

Дата выдачи разрешения: 28.02.2019 г.

Данное разрешение действует в период действия сертификата соответствия



Руководитель органа


 подпись

П.В. Панкин
 инициалы, фамилия

АО «Опцион», Москва, 2016 г., «В». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. Т3 № 661. Бланк не является ценной бумагой. Тел.: (495) 726-47-42, www.corropt.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
339

Приложение 24

(обязательное)

**Сертификат соответствия, технические условия ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 на
Минеральный остаток .**

**ДОБРОВОЛЬНАЯ СЕРТИФИКАЦИЯ ПРОДУКЦИИ
РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР В ЕДИНОМ РЕЕСТРЕ РОСС RU.32226.04ЕЛКО**

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.SSK1.H00527/21

Срок действия с 10.03.2021 по 09.03.2024

№ **0036343**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег.№ RU.SSK1.04ЕЛКО

Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Современные системы качества", 105187, РОССИЯ, г. Москва, проезд Окружной, дом 16, этаж 4, пом. 22.23, Тел: +7 (499) 975-96-43, E-mail: mqsys19@yandex.ru

ПРОДУКЦИЯ

Минеральный остаток
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 «МИНЕРАЛЬНЫЙ
ОСТАТОК Технические условия»
Серийный выпуск

код ОК

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 «МИНЕРАЛЬНЫЙ ОСТАТОК Технические условия»

код ТН ВЭД
6806 20

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»
Место нахождения: 625034, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Камчатская, дом 194, офис 405.
ИНН 7203260712

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Общество с ограниченной ответственностью «СПУТНИК»
Место нахождения: 625034, Россия, Тюменская область, город Тюмень, улица Камчатская, дом 194, офис 405.
Телефон: +73452568783. E-mail: sputnik_t@mail.ru

НА ОСНОВАНИИ

Протокола испытаний № СИ21/09.03-02 от 09.03.2021 года, выданного Лабораторным центром Общества с ограниченной ответственностью «Современные системы качества» (регистрационный номер аттестата аккредитации RU.SSK2.04ЕЛКО).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Место нанесения знака соответствия: на изделия, на упаковке и технической документации.
Схема сертификации: Зс.



Руководитель органа

[Handwritten signature]
подпись

Зам. руководителя Е.С. Паель
инициалы, фамилия

Эксперт

В.Ю. Клишкин
инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

АО «ОЦЕИОН», Москва, 2020 - ©

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							340

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СПУТНИК»**



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «СПУТНИК»
В. В. Опарин
«12» апреля 2017 г.

МИНЕРАЛЬНЫЙ ОСТАТОК
Технические условия
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Дата введения:
«12» апреля 2017 г.

РАЗРАБОТАНО:
ООО «СПУТНИК»

г. Тюмень
2017 г.

Пере, примен.	
Страв. №	
Инва. № дубл.	
Инва. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инва. № подл.	
Подпись и дата	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ	4
1.1. Основные параметры и характеристики	4
1.2. Требования к сырью и материалам	4
1.3. Маркировка	17
2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	18
3. ПРАВИЛА ПРИЁМКИ	19
4. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ	20
5. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ	21
6. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ	21
7. ПЕРЕЧЕНЬ ССЫЛОЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ	22

Пере. примен.

Справ. №

Подпись и дата

Изн. № дубл.

Взам. изн. №

Подпись и дата

Изн. № подл.

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Разраб.				
Провер.				
Реценз.				
Н. Контр.				
Утверд.				

**МИНЕРАЛЬНЫЙ
ОСТАТОК**
Технические условия

Лит.	Лист	Листов
	2	23

ООО «СПУТНИК»

Взам. изн. №

Подпись и дата

Изн. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

342

Пере. примен.	<p>Настоящие технические условия распространяются на минеральный остаток, представляющий собой продукт утилизации нефтесодержащих отходов на установке УПНШ и предназначенный для использования в качестве:</p> <ul style="list-style-type: none"> – инертного сыпучего материала, используемого при утилизации жидких нефтесодержащих отходов на установках УПНШ; – компонента асфальтобетонных смесей; – компонента основания дорожного покрытия; – насыпи основания, обваловки и покрытиях полигонов ТКО (твердых коммунальных отходов); – материала для засыпки карьеров и технической рекультивации амбаров. <p>Пример записи продукции в других документах и (или) при заказе:</p> <p style="text-align: center;">Минеральный остаток ТУ 23.99.19–002–90881777–2017.</p>								
Справ. №									
Подпись и дата	Име. № подл.	Взам. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	<div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> ТУ 23.99.19–002–90881777–2017 Лист </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> Изм. Лист № докум. Подпись Дата 3 </div>				
Подпись и дата	Име. № инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата						

Име. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	Име. № инв. №
Изм.	Кол.уч.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<p style="font-weight: bold; margin: 0;">65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ</p>	Лист
						343	

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Основные параметры и характеристики

1.1.1. Минеральный остаток должен соответствовать требованиям настоящих технических условий и изготавливаться по технологическому регламенту, утверждённому в установленном порядке.

1.1.2. По внешнему виду Минеральный остаток представляет собой сухой сыпучий мелкодисперсный материал серого цвета без запаха, при увлажнении меняет цвет на более темный, уплотняется.

1.1.3. Химический состав минерального остатка зависит от утилизируемых отходов.

1.1.4. Основные характеристики Минерального остатка представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Основные характеристики Минерального остатка

Наименование показателя	Норма
Зерновой состав, % по массе, не менее:	
мельче 1,25 мм	95
мельче 0,315 мм	80
мельче 0,071 мм	60
Пористость, %, не более	40
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов (Аэфф), БК/кг	370
Содержание нефтепродуктов, % по массе	не более 1,0
Содержание тяжелых металлов, не более мг/кг	
валовое содержание:	
медь	33
никель	20
свинец	32
цинк	55
подвижная форма:	
медь	3
никель	4
свинец	6
цинк	23

1.1.5. Предприятие-изготовитель определяет и по требованию потребителя сообщает влажность, среднюю и насыпную плотность минерального остатка.

1.2. Требования к сырью и материалам

1.2.1. В качестве сырья для получения Минерального остатка используются нефтешламы, замазученные грунты и буровой шлам и другие отходы, образующиеся в процессе добычи, хранения, переработки углеводородного сырья) (далее по тексту – нефтесодержащие отходы), включенные в ФККО (Федеральный классификационный каталог отходов, утвержден приказом

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Лист

4

Изм. Лист № докум. Подпись Дат

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Пере. примен.	
Справ. №	

Име. № подл.	Подпись и дата
Име. № дубл.	Подпись и дата
Взам. инв. №	
Име. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

344

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

Пере. примен.	Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22 мая 2017 года № 242), имеющие следующие коды:				
	Справ. №	2 12 000 00 00 0	Отходы добычи сырой нефти и природного газа		
Подпись и дата		2 12 100 00 00 0	Отходы добычи сырой нефти и нефтяного (попутного) газа		
	2 12 109 11 39 3	отходы сепарации природного газа при добыче сырой нефти и нефтяного (попутного) газа			
	2 12 171 11 39 3	отходы зачистки сепарационного оборудования подготовки попутного нефтяного газа			
	2 12 200 00 00 0	Отходы добычи природного газа и газового конденсата			
	2 12 201 11 31 3	эмульсия нефтесодержащая при очистке и осушке природного газа и/или газового конденсата			
	2 12 203 11 39 4	отходы очистки природного газа от механических примесей			
	2 12 209 11 39 4	отходы сепарации природного газа при добыче природного газа и газового конденсата			
	2 12 211 11 31 3	сорбент на основе жидких углеводородов, метанола, формальдегида и третичных аминов, отработанный при очистке природного газа и газового конденсата от сераорганических соединений			
	2 12 801 11 39 3	отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов 15% и более)			
	2 91 000 00 00 0	Отходы прочих видов деятельности в области добычи сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата			
	2 91 100 00 00 0	Отходы при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата			
	2 91 110 00 00 0	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные			
2 91 110 01 39 4	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные				
2 91 110 11 39 4	растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные				
2 91 114 11 39 3	растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные				
2 91 115 41 39 3	растворы буровые с добавлением реагентов на основе фенола и его производных, отработанные при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой, умеренно опасные				
2 91 120 00 00 0	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата				
2 91 120 01 39 4	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные				
Инов. № подл.	Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Подпись и дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				
Взам. инв. №	Лист				
	5				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							345

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

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	
							2 91 120 81 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 121 11 39 3 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	
							2 91 121 12 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 121 22 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные	
							2 91 124 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 124 21 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	
							2 91 125 21 39 4 шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 171 11 39 4 отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод	
							2 91 180 11 39 3 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 181 12 20 4 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом	
							2 91 200 00 00 0 Отходы ремонта оборудования, используемого при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 210 00 00 0 Отходы проппанта	
							2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	
							2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	
							2 91 220 00 00 0 Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования	
							ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист 6
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 346
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	-------------

Пере. примен.	2 91 220 01 29 3 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования					
	2 91 220 03 30 4 асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке и мойке нефтепромыслового оборудования малоопасные					
Справ. №	2 91 220 11 39 4 песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	2 91 222 11 33 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки насосно-компрессорных труб, содержащий парафиносмолистые отложения					
	2 91 222 12 39 3 осадок механической очистки оборотных вод мойки нефтепромыслового оборудования					
	2 91 222 22 39 4 осадок механической очистки вод от мойки нефтепромыслового оборудования малоопасный					
	2 91 240 00 00 0 Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта					
	2 91 247 11 30 3 кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная					
	2 91 260 00 00 0 Прочие отходы при капитальном ремонте и ликвидации скважин					
	2 91 261 11 39 3 шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные					
	2 91 261 77 39 5 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси практически неопасные					
	2 91 261 79 39 4 шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2% и более					
Подпись и дата	2 91 268 21 20 4 отходы цемента при капитальном ремонте и ликвидации скважин					
	2 91 290 00 00 0 Прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования					
	2 91 532 13 20 3 отходы пропантов на основе алумосиликатов, загрязненные хлоридом кальция, при подготовке материалов для гидроразрыва пласта умеренно опасные					
	2 91 534 11 20 4 твердые минеральные отходы при разработке рецептур тампонажных материалов с преимущественным содержанием силикатов кальция					
	2 91 611 11 60 4 отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин					
	2 91 643 15 39 3 пеногаситель бурового раствора спиртовой, содержащий нефтепродукты в количестве более 15%					
	2 91 671 31 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная органическими реагентами для гидроразрыва пласта					
	2 91 671 32 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими реагентами для гидроразрыва пласта					
	Ине. № дубл.					
Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Ине. № подл.						
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист	
					7	
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Ине. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
347

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

Справ. №	Пере. примен.	3 08 191 99 39 4	грунт, загрязненный смолами при производстве кокса (содержание смол менее 15%)		
		3 08 204 00 00 0	Отходы очистки углеводородного сырья		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 210 00 00 0	Отходы производства дизельного топлива, бензина и керосина		
		3 08 220 00 00 0	Отходы производства масел, смазочных материалов из нефти		
Взам. инв. №	Име. № подл.	3 08 221 00 00 0	Отходы очистки минеральных масел		
		3 08 221 01 33 3	отходы отбеливающей глины, содержащей масла		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 221 11 33 3	отходы отбеливающих земель из опоки и трепела, содержащие масла		
		3 08 221 81 30 2	отходы сернокислотной очистки минеральных масел (гудрон кислый)		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 223 11 31 3	смесь минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел		
		3 08 225 11 33 3	смесь смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 240 00 00 0	Отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий		
		3 08 241 01 21 4	отходы битума нефтяного		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 250 00 00 0	Отходы производства прочих нефтепродуктов		
		3 08 251 00 00 0	Отходы производства парафинов		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 251 21 49 4	сорбент алюмосиликатный, загрязненный парафином при производстве парафинов		
		3 08 251 41 61 4	картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 251 51 61 4	ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов		
		3 08 280 00 00 0	Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах нефтепродуктов		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 08 281 11 39 4	отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов		
		3 13 221 01 29 3	отходы ректификации метанола в виде твердых парафинов при производстве спирта метилового		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 61 222 01 31 3	эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве 15% и более		
		3 61 222 02 31 4	эмульсии и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%		
Подпись и дата	Име. № дубл.	3 61 222 03 39 3	шлам шлифовальный маслосодержащий		
		3 61 222 04 39 4	шлам шлифовальный при использовании водосмешиваемых смазочно-охлаждающих жидкостей		
		ТУ 23.99.19-002-90881777-2017			Лист 8
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 348
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

Пере. примен.	4 13 200 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных					
	4 13 300 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных					
Справ. №	4 13 400 01 31 3 отходы синтетических масел компрессорных					
	4 13 500 01 31 3 отходы прочих синтетических масел					
	4 13 600 01 31 3 отходы синтетических гидравлических жидкостей					
	4 14 121 00 00 0 Отходы растворителей нефтяного происхождения					
	6 91 322 01 21 4 гравийная засыпка маслоприемных устройств маслонаполненного электрооборудования, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	6 91 328 11 39 3 отходы зачистки маслоприемных устройств маслонаполненного электрооборудования					
	6 91 391 01 40 4 песок кварцевый предохранителей электрооборудования, загрязненный тяжелыми металлами (содержание тяжелых металлов не более 2%)					
	7 10 251 01 29 4 осадок при обработке воды известковым молоком обезвоженный					
	7 10 800 00 00 0 Отходы при очистке сетей, колодцев системы водоснабжения					
	7 10 801 01 39 4 отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев					
	7 10 900 00 00 0 Прочие отходы при очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд					
	7 10 901 01 39 4 отходы механической очистки промывных вод при регенерации ионообменных смол от водоподготовки					
7 21 800 01 39 4 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации						
7 21 800 02 39 5 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации практически неопасный						
7 21 811 11 20 5 отходы (грунты) при очистке гидротехнических устройств и водосточной сети дождевой (ливневой) канализации, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные						
7 21 812 11 39 4 отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков						
7 21 821 11 39 4 отходы зачистки прудов-испарителей системы очистки дождевых сточных вод, содержащих нефтепродукты						
7 22 000 00 00 0 Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод						
7 22 100 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и физико- химической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод						
7 22 101 01 71 4 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный						
7 22 101 02 71 5 мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный						
Име. № подл.						
Подпись и дата						
Взам. инв. №						
Име. № дубл.						
Подпись и дата						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист 11

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
351

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

Пере. примен.	Справ. №	9 11 100 00 00 0	Отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью		
		9 11 100 01 31 3	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более		
Подпись и дата	Име. № дубл.	9 11 100 02 31 4	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%		
		9 11 200 00 00 0	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов		
		9 11 200 01 39 3	шлам очистки танков нефтеналивных судов		
		9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов		
		9 11 200 03 39 4	отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные		
		9 11 200 11 39 3	отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси		
		9 11 200 61 31 3	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)		
		9 11 200 62 31 4	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)		
		9 11 201 12 30 3	подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более		
		9 11 205 11 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища		
		9 11 210 01 31 3	смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла		
		9 11 272 11 39 4	отходы зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов		
		9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)		
		9 19 201 02 39 4	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)		
9 19 205 00 00 0	Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами				
9 19 205 01 39 3	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)				
9 19 205 02 39 4	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)				
Име. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Име. № дубл.	Пере. примен.	Справ. №
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист 15

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист

Пере. примен.	9 19 205 04 39 4 опилки и стружка древесные, загрязненные негалогенированными ароматическими углеводородами (содержание негалогенированных ароматических углеводородов менее 5%)					
	9 19 206 11 43 4 опилки древесные, загрязненные связующими смолами					
Справ. №	9 31 000 00 00 0 Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами					
	9 31 100 01 39 3 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)					
	9 31 100 03 39 4 грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)					
	9 31 215 12 29 3 сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)					
	9 31 216 11 29 3 сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)					
	9 31 216 13 30 4 сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)					
	9 42 500 00 00 0 Отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов					
	9 42 501 01 31 3 отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях.					
	1.2.2. Используемые в качестве сырья отходы должны иметь согласованные паспорта опасных отходов, подтверждающие отнесение отходов к III-IV классам опасности.					
	1.2.3. Запрещается использовать в качестве сырья отходы, содержащие галогенорганические соединения, а также другие отходы, при сжигании которых образуются высокотоксичные вещества.					
1.2.4. Все принимаемые виды исходного сырья подлежат обязательному входному радиационному контролю в соответствии с «Временными критериями по принятию решений при обращении с почвами, твердыми строительными, промышленными и другими отходами, содержащими гамма-излучающие радионуклиды», утвержденными Главным государственным санитарным врачом РФ 05.06.1992 г. № 01-19/5-11. Контроль проводится силами и средствами эксплуатанта установки, результаты документируются в журнале входного контроля. Критерием допуска к использованию в технологическом процессе по настоящему ТУ является мощность экспозиционной дозы не более 30 мкР/ч.						
1.2.5. Загружаемые в установку нефтесодержащие отходы должны соответствовать следующим требованиям:						
– влажность не более 20 %;						
– содержание нефтепродуктов 20 %.						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							356

Пере. примен.	<h3 style="margin: 0;">1.3. Маркировка</h3> <p style="margin: 0;">1.3.1. Предприятие-изготовитель должно сопровождать каждую отгружаемую партию Минерального остатка документом установленной формы, в котором указывают:</p> <ul style="list-style-type: none"> – наименование предприятия-изготовителя и (или) его товарный знак; – адрес предприятия-изготовителя; – номер и дату выдачи документа; – наименование и адрес потребителя; – номер вагона, автомобиля или судна и номера накладных; – номер партии, наименование и количество материала в партии; – зерновой состав Минерального остатка; – суммарную удельную эффективную активность естественных радионуклидов; – обозначение настоящих технических условий. 				
Справ. №					
Подпись и дата	Име. № подл.	Взам. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	
Име. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	Име. № подл.
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					ТУ 23.99.19-002-90881777-2017
					17

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

Изм.	Лист
Кол.уч.	№ док.
Лист	Подпись
№ док.	Дата
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	
Лист	
357	

2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1. По степени воздействия на организм человека Минеральный остаток относится к 4-му классу опасности по ГОСТ 12.1.007.

2.2. Безопасность Минерального остатка определяется безопасностью входящих в него компонентов. Предельно допустимые концентрации пыли компонентов Минерального остатка в воздухе рабочей зоны производственных помещений по ГОСТ 12.1.005 и ГН 2.2.5.1313 и их класс опасности приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Предельно допустимые концентрации пыли компонентов смеси в воздухе рабочей зоны

Наименование вещества	Величина ПДК, мг/м ³	Преимущественное агрегатное состояние в условиях производства	Класс опасности
Формальдегид	0,5	пары и/или газы	II
Фенол	0,3	пары и/или газы	II
Углеводороды алифатические предельные C ₁ -C ₁₀	300	пары и/или газы	IV
Силикатсодержащие пыли	8	аэрозоль	IV

2.3. Материал пожаро- и взрывобезопасен.

2.4. Удельная эффективность естественных радионуклидов Материала А_{эфф}, не более – 370 Бк/кг.

2.5. В процессе производства Минерального остатка, а также в процессе его использования возможно запыление.

2.6. Вдыхание пыли Минерального остатка способно оказывать общее раздражающее действие на слизистые оболочки дыхательных путей и глаз.

2.7. Воздух рабочей зоны, в которой производится Минеральный остаток, должен соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.005.

2.8. Производственные помещения, где возможно загрязнение воздуха пылью Минерального остатка, должны быть оснащены приточно-вытяжной вентиляцией; рабочие места, связанные с наиболее интенсивным выделением пыли, должны быть оборудованы защитными зонтами с вытяжной вентиляцией.

2.9. Работа с Минеральным остатком должна проводиться в соответствии с принятыми санитарными правилами организации технологических процессов и гигиенических требований к производственному оборудованию в помещениях по ГОСТ 12.3.002, СанПиН 2.2.3.1385, СП 2.2.2.1327 и СНиП 12-03, ч. 1.

2.10. Все работающие должны быть обеспечены специальной одеждой по ГОСТ 12.4.103, защитными очками по ГОСТ Р 12.4.230.1, противопылевым респиратором ШБ-1 «Лепесток-200» по ГОСТ 12.4.028 и средствами защиты рук по ГОСТ 12.4.103.

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Лист

18

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

Пере. примен.

Справ. №

Подпись и дата

Име. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Име. № подл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Име. № подл.

Лист

358

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

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

Пере. примен.									
Справ. №									
Подпись и дата									
Име. № дубл.									
Взам. инв. №									
Подпись и дата									
Име. № подл.									
									Лист
									19
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				

2.11. При производстве Минерального остатка должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004.

2.12. По классификации ГОСТ 19433 Минеральный остаток не является опасным грузом.

2.13. Миграция вредных веществ в воду из Минерального остатка должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.5.980-00.

2.14. Миграция вредных веществ в почву из Минерального остатка не должна превышать значений согласно требованиям ГН 2.1.7.2041-06.

2.15. При производстве Минерального остатка должен быть предусмотрен весь комплекс природоохранных мероприятий.

3. ПРАВИЛА ПРИЁМКИ

3.1. Минеральный остаток принимают партиями. Партией считают любое количество Минерального остатка, в объеме до 1000 м³, а так же в объеме, установленном заказчиком и сопровождаемого одним документом (удостоверением) о качестве.

3.2. Документ о качестве Минерального остатка должен содержать следующие данные:

- наименование;
- обозначение настоящих технических условий;
- наименование и (или) товарный знак предприятия-изготовителя;
- дату изготовления;
- номер партии;
- массу нетто Минерального остатка в партии;
- содержание естественных радионуклидов;
- результаты контроля качества и указание о соответствии настоящим техническим условиям

3.3. Материал должен быть подвергнут следующим видам испытаний:

- приемо-сдаточные испытания;
- периодические испытания.

3.4. Приемо-сдаточные испытания

3.4.1. Приемо-сдаточные испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя.

3.4.2. Приемо-сдаточным испытаниям подвергают каждую партию Материала.

3.4.3. При приемо-сдаточных испытаниях должны контролироваться внешний вид и зерновой состав Материала.

3.5. Периодические испытания

3.5.1. Периодические испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя один раз в год. При периодических испытаниях

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							359

Пере. примен.	контролируют пористость и суммарную удельную активность естественных радионуклидов.				
	3.6. Определение зернового состава, пористости и суммарной удельной активности естественных радионуклидов производят также в каждом случае при изменении технологии производства или исходного сырья.				
Справ. №	3.7. Контроль качества Минерального остатка осуществляют путем испытания одной объединенной пробы Минерального остатка, отобранной от каждой партии.				
	3.8. Объединенная проба состоит из точечных проб, отобранных из расходного (накопительного) бункера или непосредственно с технологической линии.				
Подпись и дата	3.9. Отбор проб начинают через 30 мин после начала выпуска Минерального остатка и далее через каждый час в течение смены.				
	3.10. При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному из показателей по нему проводят повторные испытания удвоенного числа проб, отобранных от партии.				
Име. № дубл.	3.11. Результаты повторного испытания распространяются на всю партию.				
	3.12. При получении неудовлетворительных результатов повторных испытаний вся партия бракуется и отправляется на повторную утилизацию.				
Взам. инв. №	3.13. Результаты приемосдаточных испытаний заносятся в журнал проведения приемосдаточных испытаний материала.				
	3.14. Результаты периодических испытаний оформляются протоколами периодических испытаний и заверяются руководителем аттестованной лаборатории или лицом его замещающим. Данные из протоколов переносятся в журнал проведения периодических испытаний материала.				
Име. № подл.	4. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ				
	4.1. Отбор проб – по ГОСТ Р 52129. Отбор проб для определения содержания нефтепродуктов – по ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10.				
Подпись и дата	4.2. Применяемые средства контроля (измерений), аппаратура, а также вспомогательные устройства должны пройти поверку и аттестацию в установленном порядке. Допускается использование аналогичного импортного оборудования.				
	4.3. Температура воздуха в помещении, в котором проводят испытания, должна быть (20±5) °С.				
Взам. инв. №	4.4. При использовании в качестве реактивов опасных (едких, токсичных, воспламеняющихся) веществ следует руководствоваться требованиями безопасности, изложенными в нормативных документах на эти вещества.				
	4.5. Контроль внешнего вида производится визуально, контроль цвета - сравнением с контрольным образцом.				
Име. № подл.	4.6. Определение зернового состава, пористости, плотности, влажности – по ГОСТ Р 52129.				
	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				
					Лист
					20
Изм. Лист № докум. Подпись Дат					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							360

Пере. примен.	<p>4.7. Определение содержания нефтепродуктов – по ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10.</p> <p>4.8. Удельную эффективную активность радионуклидов определяют по ГОСТ 30108.</p>																
	Справ. №	<p align="center">5. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ</p> <p>5.1. Минеральный остаток следует транспортировать любым видом транспорта (в том числе и специализированным) с соблюдением мер, исключающих пыление и потери в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.</p> <p>5.2. Для внутрипроизводственного транспортирования Минерального остатка могут быть использованы средства пневматического транспорта, закрытые кожухами транспортеры, конвейеры, шнеки и пр.</p> <p>5.3. Минеральный остаток должен храниться на открытых площадках под навесом, бункерах или силосных банках.</p> <p>5.4. При транспортировании и хранении Минеральный остаток должен быть защищён от увлажнения и загрязнения.</p>															
Подпись и дата		<p align="center">6. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ</p> <p>6.1. Изготовитель гарантирует соответствие Минерального остатка требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и хранения, установленных настоящими техническими условиями.</p> <p>6.2. Гарантийный срок хранения – 12 месяцев со дня изготовления.</p>															
	Име. № дубл.	Име. инв. №	Взам. инв. №	Подпись и дата	Име. № подл.	<table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td><i>Изм.</i></td><td><i>Лист</i></td><td><i>№ докум.</i></td><td><i>Подпись</i></td><td><i>Дата</i></td><td></td> </tr> </table>							<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>													
<p align="center">ТУ 23.99.19-002-90881777-2017</p>					<table border="1"> <tr> <td align="right"><i>Лист</i></td> </tr> <tr> <td align="center">21</td> </tr> </table>	<i>Лист</i>	21										
<i>Лист</i>																	
21																	

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					Лист
					361

7. ПЕРЕЧЕНЬ ССЫЛОЧНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	№ пункта ТУ
ГН 2.1.7.2041-06	Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве	2.14
ГН 2.2.5.1313-03	Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны. Гигиенические нормативы	2.2
ГОСТ 12.1.004-91	Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования	2.11
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны	2.2
ГОСТ 12.1.005-88	Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны	2.7
ГОСТ 12.1.007-76	Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности	2.1
ГОСТ 12.3.002-2014	Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности	2.9
ГОСТ 12.4.028-76	Система стандартов безопасности труда. Респираторы ШБ-1 "Лепесток". Технические условия	2.10
ГОСТ 12.4.103-83	Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация	2.10
ГОСТ 12.4.103-83	Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация	2.10
ГОСТ 19433-88	Грузы опасные. Классификация и маркировка	2.12
ГОСТ 30108-94	Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов	4.8
ГОСТ Р 12.4.230.1-2007	Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты глаз. Общие технические требования	2.10
ГОСТ Р 52129-2003	Порошок минеральный для асфальтобетонных и органоминеральных смесей. Технические условия	4.1
ГОСТ Р 52129-2003	Порошок минеральный для асфальтобетонных и органоминеральных смесей. Технические условия	4.6
ПНД Ф 16.1:2.2:2.3:3.64-10	Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, отходов производства и потребления гравиметрическим методом	4.1
ПНД Ф 16.1:2.2:2.3:3.64-10	Количественный химический анализ почв. Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв, грунтов, донных отложений, илов, осадков сточных вод, отходов производства и потребления гравиметрическим методом	4.7
СанПиН 2.1.5.980-00	Гигиенические требования к охране поверхностных вод	2.13

Пере. примен.

Справ. №

Подпись и дата

Име. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Име. № подл.

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Лист

22

Изм. Лист № докум. Подпись Дат

Взам. инв. №

Подпись и дата

Име. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

362

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

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

Пере. примен.	
Справ. №	

Ине. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Ине. № дубл.	Подпись и дата

Обозначение нормативного документа	Наименование нормативного документа	№ пункта ТУ
СанПиН 2.2.3.1385-03	Гигиенические требования к предприятиям производства строительных материалов и конструкций	2.9
СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования	2.9
СП 2.2.2.1327-03	Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту	2.9
ФККО	Федеральный классификационный каталог отходов (приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22 мая 2017 года № 242)	1.2.1

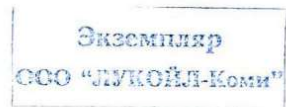
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист 23
------	------	----------	---------	------	-------------------------------	------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 363
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	-------------

Приложение 25

(обязательное)

Договор №20У2309 от 12.11.2020 г на оказание автотранспортных услуг на территории
производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг .



ДОГОВОР №20У2309 от 12.11.2020 г.
на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг.

г. Усинск

«12» 11 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Новожилова Николая Александровича, действующего на основании Доверенности № ЛК-746 от 20.03.2019 года от имени ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и в интересах Территориального производственного предприятия «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» действующего с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Усинское территориальное транспортное управление» (ООО «УТТУ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Бабикова Олега Юрьевича, действующего на основании устава, с другой Стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Определения

В настоящем Договоре и Приложениях к нему нижеследующие термины имеют указанные напротив них значения:

«Персонал Заказчика» - работники Заказчика;

«Имущество Заказчика» - все имущество Заказчика;

«Персонал Исполнителя» - Исполнитель и все лица (включая соисполнителей), оказывающие Автотранспортные услуги Заказчику с целью исполнения обязательств по настоящему Договору;

«Транспортное средство» - техническое устройство для перевозки людей и/или грузов;

«Спецтехника» - это специализированное (специальное) транспортное средство, автомобиль предназначенные для перевозки определенных видов грузов и для выполнения специальных функций, для которых требуется специальное оборудование;

«Имущество Исполнителя» - все оборудование, механизмы, машины, тракторы и иные виды транспорта, контейнеры для перевозки грузов, материалы и запасы, принадлежащие, арендованные, взятые в наем или на иных основаниях находящиеся в распоряжении Исполнителя или Персонала Исполнителя и мобилизованные на Объект в связи с оказанием Автотранспортных услуг;

«ДТП» - Дорожно-транспортное происшествие;

«ГСМ» - Горюче-смазочные материалы;

«ДВС» - Двигатель внутреннего сгорания;

«Приглашенное лицо» - означает любое лицо, присутствующее на Объекте по приглашению какой-либо из Сторон в качестве гостя или в силу своего должностного положения и/или полномочий и/или обязанностей, а не по договору с данной Стороной;

«Сторона» - Заказчик или Исполнитель, а «Стороны» - Заказчик и Исполнитель;

«Автотранспортные услуги» - оказываемые Исполнителем услуги, включающие в себя перевозку грузов, пассажиров, предоставление услуг с экипажем технологического транспорта, спецтехники, тракторной техники и автокранов;

«Объект» - означает место, где должны оказываться Автотранспортные услуги;

«МВЗ» - место возникновения затрат Заказчика;

«Функциональный заказчик» - структурное подразделение Заказчика, осуществляющее приемку выполненных по Договору услуг и являющееся ответственным за их эффективное использование, а также осуществляющее фактическое исполнение Договора со стороны Заказчика.

«Уполномоченный представитель Заказчика» и «Уполномоченный представитель Исполнителя» - уполномоченный соответствующим приказом представитель Заказчика или Исполнителя на совершение определенных действий, связанных с исполнением настоящего Договора.

2. Предмет договора

2.1. Исполнитель обязан в установленные сроки оказать по заданию Заказчика, а Заказчик принять и оплатить на условиях, предусмотренных настоящим договором, автотранспортные

1



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							364

Исполнителя или вследствие действий, или бездействия Приглашенных лиц Исполнителя не оплачивается.

8.14. Исполнитель ежеквартально предоставляет Заказчику акт сверки, который подписывается Исполнителем, скрепляется печатью и возвращается обратно Заказчику не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения акта сверки.

8.15. При оказании Автотранспортных услуг Заказчик возмещает Исполнителю дополнительные расходы, связанные с исполнением настоящего договора по фактическим затратам на основании подтверждающих документов, с включением данных сумм в Акт сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 3) и счетов-фактур отдельными строками, в том числе:

- Оплата расходов (проживание, суточные, автостоянка) Исполнителя, связанных с командировками Персонала Исполнителя, направляемых по инициативе Заказчика за пределы границ производственных Объектов Заказчика, либо за пределы Республики Коми;
- Оплата пропусков на проезд техники по автодорогам в весеннюю (осеннюю) распутицу;
- Оплата пропусков по провозу крупногабаритных и тяжеловесных грузов;
- Оплата сборов за проезд по федеральным трассам грузовиков, имеющих разрешённую максимальную массу свыше 12 тонн (Система «ПЛАТОН»);
- Оплата паромов (барж);
- Оплата пропусков на территорию аэропортов;

Дополнительные расходы Исполнителя предварительно согласовываются Сторонами.

8.16. В случае если Сторонами при оформлении первичных документов используется ЭДО:

8.16.1. Электронный обмен Актами сдачи-приемки оказанных услуг (далее – Акт) и счетами-фактурами между Сторонами производится по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ;

8.16.2. Все электронные Акты, счета-фактуры Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью;

8.16.3. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором;

8.16.4. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов;

8.16.5. В случае если Заказчик не получил от Исполнителя Акт и/или счет-фактуру в электронном виде в сроки, указанные в п.8.5. настоящего договора, допускается выставление такого Акта и/или счета-фактуры на бумажном носителе с показателями из электронных документов без их изменения.

8.16.6. В случае электронного обмена Актом, счет-фактурой используется форма в соответствии с форматом, утвержденным приказом ФНС России от 24.03.2016 N ММВ-7-15/155@.

8.16.7. В случае электронного обмена счет на оплату Исполнителем не предоставляется. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в разделе 16 Договора «Юридические адреса и реквизиты сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются Дополнительным соглашением сторон.

8.16.8. В случае электронного обмена Исполнитель дополнительно по запросу Заказчика направляет к электронному Акту, счет-фактуре поясняющие документы к актам по оказанным услугам по формам в соответствии с п.п. а, б, в, г, д п. 8.9. настоящего Договора согласно фактически оказанным Услугам к Договору в сроки, указанные в п.8.4 настоящего договора. ЗАКАЗЧИК, подписывая Акт – принимает Приложения к акту.

8.16.9. На этапе опытно-промышленной эксплуатации ЭДО допускается предоставление и подписание первичных учетных документов и отчетов на бумажном носителе с идентичными показателями из соответствующих электронных документов.

9. Ответственность Сторон.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
									377
Индв. № подл.									

органов, препятствующие одной из Сторон исполнить свои обязательства по настоящему договору, что освобождает её от ответственности за неисполнения этих обязательств.

12.3. Сторона, для которой сложились обстоятельства, оговоренные п. 12.2. настоящего договора, должна без промедления и в любом случае не позднее 15 дней с момента их наступления или прекращения, известить другую Сторону. Доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, выдаваемые компетентными органами.

12.4. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 12.2. настоящего договора и их последствия продолжают действовать более 1 (одного) месяца. Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего договора.

13. Порядок рассмотрения споров.

13.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, будут по возможности разрешаться Сторонами путем переговоров и предъявления претензий. Претензия должна быть рассмотрена в течение 15 (пятнадцати) дней с момента ее получения.

13.2. При не достижении согласия, все споры, противоречия и разногласия, возникающие из настоящего договора, передаются на разрешение в Арбитражный суд Республики Коми.

14. Прочие условия.

14.1. Порядок взаимодействия в области безопасности дорожного движения, ПБ, ОТ и ООС между Заказчиком и Исполнителем, ведущим производственную деятельность на территории Заказчика регулируется «Положением о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при оказании услуг подрядными (сторонними, сервисными) организациями» (Приложение №13 к настоящему Договору) и «Соглашением о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по обеспечению безопасности дорожного движения при осуществлении перевозок Персонала Заказчика» (Приложение №11 к настоящему Договору).

14.2. Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязан предоставить в адрес ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» информацию необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса РФ.

14.3. Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Заказчика о подаче в отношении него заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении постановления суда о назначении Исполнителю административного наказания в виде административного приостановления деятельности, в случаях подачи такого заявления или вынесения такого постановления. При получении указанного уведомления, а также в случае обнаружения сокрытия от Заказчика указанных фактов Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от Договора путем направления уведомления Исполнителю. При этом Договор считается расторгнутым с момента получения Исполнителем уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении, а убытки, вызванные прекращением Договора, не подлежат возмещению Заказчиком.

14.4. Права Сторон по Договору не могут быть переданы третьим лицам, отданы в залог, внесены в качестве вклада в уставной капитал юридического лица без письменного согласия между Сторонами. В случае нарушения Стороной указанного запрета другая Сторона имеет право требовать от виновной Стороны уплаты неустойки в размере 10% от суммы Договора, при этом взыскание и уплата неустойки согласно настоящему пункту Договора не ограничивают в части или полностью иные права добросовестной стороны, закрепленные за ним законом или Договором, в том числе право Стороны всеми средствами правовой защиты восстанавливать свои нарушенные права.

14.5. Электронные письма, направленные с доменного имени почтового сервера @lukoil.com и @lk.lukoil.com (или адресованные на указанные доменные имена почтового сервера) считаются соответственно исходящими от Заказчика (или направленными Заказчику). Электронные письма,

Взам. инв. №						
	Подпись и дата					
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						Лист
						381

направленные с любых электронных адресов доменов USINSKTTU@UTT.U.RU (или адресованные на любой электронный адрес указанных доменов), а также с адреса электронной почты USINSKTTU@UTT.U.RU считаются соответственно исходящими от Исполнителя (или направленными Исполнителю). Стороны признают юридическую силу вышеуказанных электронных сообщений (писем) и считают переписку по электронной почте надлежащим образом отправленной (полученной) корреспонденцией при условии последующего направления (получения) сторонами оригиналов подписанных документов почтовой связью. При этом, Стороны должны обменяться оригиналами документов в течение 30 дней с даты первой отправки соответствующего документа по электронной почте.

14.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

14.7. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

15. Приложения, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора:

1. Протокол согласования договорных тарифов (Приложение № 1).
2. Объем автотранспортных услуг, оказываемых ООО «УТТУ» для ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на 2021-2023 года (Клиентурный план) (Приложение № 2).
3. Форма Акта сдачи – приемки оказанных услуг (Приложение № 3).
4. Отчет Агента (Приложение № 4).
5. Реестр путевых листов (Приложение № 5)
6. «Товарно-транспортная накладная» (Приложение № 6)
7. Регламент подачи заявок (Приложение № 7)
8. Норматив среднетехнической скорости (Приложение № 8)
9. Требования к подвижному составу сервисного общества (Приложение № 9)
10. Информация о выходе Транспортного средства, Спецтехники (Приложение № 10)
11. Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по обеспечению безопасности дорожного движения при осуществлении перевозок Персонала Заказчика. (Приложение №11)
12. Правила пользования зимними автодорогами (Приложение № 12)
13. Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при оказании услуг подрядными (сторонними, сервисными) организациями (Приложение № 13)
14. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ – Коми (Приложение № 14)
15. Положение о землепользовании (Приложение № 15)
16. Форма Акта о выявленных нарушениях по Договору (Приложение № 16)
17. Форма Акта об остановке скважины (Приложение № 17)

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
 Юридический и почтовый адрес:
 169710, Республика Коми, г. Усинск,
 ул. Нефтяников, 31
 Тел.: (82144) 5-53-40, 5-53-60
 Факс: (82144) 41-338
 E-mail: Usn.postman@lukoil.com
 ИНН/КПП 1106014140 / 997250001
 ОКПО 55411598; ОКОГУ 4100615
 ОКАТО 87423000000; ОКТМО
 87723000001
 ОГРН 1021100895760

Исполнитель:

ООО «УТТУ»
Юридический адрес:
 169710, Республика Коми
 г. Усинск, ул. Промышленная, д.12
Почтовый адрес:
 169710, РК г. Усинск, а/я 222
 тел. (82144) 2-02-72, 2-02-53
 факс (82144) 2-05-21
 E-mail: usinskttu@uttu.ru
Банковские реквизиты:
 ИНН 1106018070
 КПП 110601001

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

Расчетный счет 40702810501700009048
 (для оплаты по инвестиционной
 деятельности: 40702810401700109048)
 в ПАО Банк «ФК Открытие»
 Корр. счет № 30101810300000000985 в ГУ
 Банка России по ЦФО
 БИК 044525985
 Адрес для направления актов сверок
 взаиморасчетов:
 614000, г. Пермь, ул. Попова, д.9,
 начальнику отдела сверки и координации
 инвентаризации ООО «ЛУКОЙЛ-Учетный
 Центр»
 E-mail: ResKOMI@lukoil.com (для
 направления скан-образов)

Филиал Северо-Западный
 ПАО Банк «ФК Открытие»
 р/с 4070 2810 2078 1024 3554
 к/с 3010 1810 5403 0000 0795
 в Северо-Западное ГУ Банка России
 г. Санкт-Петербург
 БИК 044030795
 ОКПО 73326910

17. ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

Исполнитель:

Директор ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз"

Директор
 ООО «УТТУ»


 Н.А. Новожилов
 МП 
 по Доверенности № ЛК-746 от 20.03.19г.
«27» ноября 2020 года


 О.Ю. Бабилов
 МП 

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							383

Приложение 26

(обязательное)

Договор №21У0788//ЕСК-1436 на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг

ДОГОВОР №21У0788// ~~УК-1436~~
на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2021-2024 гг.

г. Усинск

«29» июня 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по управлению персоналом Костылева Александра Юрьевича, действующего на основании доверенности №ЛК-787 от 22.03.2021, с одной стороны и,

ООО «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующий на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» оказать следующие услуги:

На территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» (в т.ч. Усинский ГПЗ):

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий, жилых квартир и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов (далее - отходы) с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №1 и 9) (в т.ч. офис ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" ЦАУА, а также объекты Усинского ГПЗ);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) и бутилированной питьевой водой в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №2 и 11);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения №3 и 12);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №4 и 14).

На территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов, запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов, стоков с объектов с вывозной канализацией (отходов и стоков) с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №5 и 9);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения № 7 и 12);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №8 и 14);

На территории деятельности НШПП «Яреганефть»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов, запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №5 и 9);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №6 и 11);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №8 и 14);

1.2. Услуги общественного питания, предоставления койко-мест в общежитиях, стирке спецодежды оказываются на арендованных Исполнителем у Заказчика площадях в специально оборудованных



639210AE2E2BB62130029

1

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист 384
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Формат А4

2.1.28. Организовать выдачу спецпитания (молока в упаковке «тетрапак» 1л ГОСТ, жирностью не менее 2,5 %) через линию раздачи в котлопунктах питания, по талонам либо по ведомостям представленного Заказчиком образца.

2.1.29. Обеспечить работников «Заказчика» питьевой бутилированной водой (Приложения №11).

2.1.30. Самостоятельно организовать своевременную доставку автотранспортом персонала и грузов (включая продукты питания, спецпитание и питьевую бутилированную воду) до места оказания услуг. В период отсутствия зимних автодорог Исполнитель своими силами осуществляет доставку персонала и грузов до вертолета Заказчика в городах Усинск, Печора с погрузкой/ выгрузкой в вертолет, а Заказчик принимает на себя обязательства организовать перевозку грузов и персонала Исполнителя из городов Усинск, Печора вертолетом до месторождений, не имеющих подъездных дорог, с перевыставлением затрат Исполнителю

2.1.31. В условиях отсутствия подъездных путей к объектам Заказчика, Заказчик по поручению и за счёт Исполнителя силами сторонних организаций, организует за вознаграждение авиаперевозку работников и грузов Исполнителя до мест оказания услуг и обратно. Исполнитель возмещает Заказчику расходы, связанные с перевозкой персонала Исполнителя к объектам Заказчика и обратно, а также грузов в соответствии с п.4.17. настоящего договора.

2.1.32. Заключить договоры со специализированными ресурсоснабжающими организациями на доставку подготовленной питьевой воды в столовые (котлопункты) и общежития Заказчика, на которых отсутствует система водоподготовки.

2.1.33. Обязуется арендовать помещения и прочее имущество, необходимое для оказания услуг, по стоимости, предварительно согласованной сторонами.

2.1.34. Разрабатывать график приема в стирку спецодежды по структурным подразделениям Заказчика и согласовывать его с Заказчиком.

2.1.35. Производить стирку спецодежды в установленные сроки.

2.1.36. Обеспечить сохранность сдаваемой в стирку спецодежды Заказчика.

2.1.37. Принимать спецодежду по накладной, со взвешиванием. Проставлять на бирках, прикрепленных к спецодежде четкую метку согласно накладной.

2.1.38. Исполнитель за свой счет производит техническое обслуживание и текущий ремонт арендованного оборудования.

2.1.39. По запросу Заказчика предоставить отчет о проведенных текущих ремонтах зданий и помещений, переданных в аренду Исполнителю в разрезе объектов с указанием стоимости ремонтных работ и подтвержденных первичными документами (дефектные акты, копии актов выполненных работ).

2.1.40. Ежедневно оформлять ведомости учета питающихся в котлопунктах и проживающих в общежитии с последующим оформлением справок об оказании услуг за отчетный период (месяц). (Приложения №22 и 23).

2.1.41. Предоставлять в адрес структурных подразделений ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», НШПП "Яреганефть" к подписанию Акты сдачи-приемки работ (услуг) и счет-фактуры за отчетный месяц, оформленные на основании ведомостей учета питающихся, проживающих, справки о количестве свободных койко-мест, справки о количестве проживающих сторонних организаций, справки на оказание прочих услуг, предусмотренных настоящим договором (При

ложения №17) до 1 числа месяца, следующего за отчетным.

2.1.42. На основании поданных заявок оформлять Ведомости учета проживающих в общежитиях и предоставить на подпись уполномоченному представителю Заказчика для подтверждения объемов предоставления услуг. Исполнитель ведет учет проживающих в общежитиях (журналы, ведомости фактического учета оказанных услуг, справки), по запросу Заказчика предоставлять сведения о проживающих работниках и наличии свободных койко-мест в общежитии.

2.1.43. Ежемесячно, совместно с представителями Заказчика проводить анализ розничных цен на продукты питания в регионе деятельности и за подписями представителей Исполнителя направлять результаты в адрес ЦОП ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», УОП НШПП «Яреганефть».

2.1.44. По результатам проведенного анализа розничных цен ежемесячно, направлять в адрес ЦОП ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», УОП НШПП «Яреганефть», утвержденный прейскурант цен на:

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

13.13. Приложение №13 - Правила проживания в вахтовых жилых комплексах и общежитиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

13.14. Приложение №14 - Перечень услуг по стирке спецодежды (цеха) и белья (объекты ЦОП, УОП).

13.15. Приложение №15 - Протокол согласования договорной цены на оказание услуг.

13.16. Приложение №16 – Акт сдачи-приемки услуг (форма).

13.17. Приложение №17 – Справка на оказание услуг.

13.18. Приложение №18 – Перечень оборудования и материалов для укомплектования общежитий, планируемых к закупке.

13.19. Приложение №19 – ПОЛОЖЕНИЕ о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.

13.20. Приложение №20 – ПОЛОЖЕНИЕ о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

13.21. Приложение №21 – Отчет Заказчика.

13.22. Приложение №22 – ведомость учета питающихся.

13.23. Приложение №23 – ведомость учета питающихся без организации проживания (два варианта).

14. РЕКВИЗИТЫ И ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ООО «Европейская сервисная компания»
Юридический адрес: 123610, г.Москва,
ул.Набережная Краснопресненская д. 12,
офис 1903
Почтовый адрес: 169710, Республика Коми,
г. Усинск, ул. Промышленная, д. 30
ИНН/КПП 7743847576/770301001
Р/счет 40702810001250910887
Ухтинский-ПКБ филиал ПАО Банка «ФК
Открытие»
БИК 048717773
Кор/счет 30101810887170000773 в РКЦ г.
Ухта
ОКПО 09161963
ОГРН 1127746201934
Регистрационный номер в ПФР
087-208-003967
ОКВЭД 55.51

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Юридический адрес:169710, Республика Коми, г.
Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г.
Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
ИНН/КПП 110601414 0/ 997250001
Р/счет: 407 028 105 017 000 090 48
ПАО Банк «ФК Открытие»
К/счет: 3010181030000000985 в ГУ Банка
России по ЦФО
БИК: 044525985; ОКПО 554 115 98;
ОКВЭД 06.10.1, 06.10.3, 07.29.7, 08.99, 09.10,
20.13, 43.13, 46.9, 49.50, 71.1, 71.12.5, 71.12.6,
71.20.9, 73.11, 73.20.1, 85.42, 85.42.9
ОКОГУ 4100615; ОКАТО 87423000000; ОКТМО
87723000001; ОКОПФ 12300; ОКФС 16, ОГРН
1021100895760..

Исполнитель
Генеральный директор
ООО «ЕСК»

Заказчик:
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Заместитель генерального директора по
управлению персоналом

« 20 » _____ г.
Подписала _____
по доверенности _____
**С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЯ**

« 20 » _____ г.
А.Ю. Костылев

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							391

Приложение 27

(обязательное)

Договор №21Y0258 купли -продажи металлолома с ООО «Армада»

ДОГОВОР № 21Y0258
купи-продажи

экз. ООО «АРМАДА»
628486, г.Когалым
а/я 361

г. Усинск

«09» 03 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем **Продавец**, в лице Заместителя генерального директора по общим вопросам Кузмина Николая Геннадьевича, действующего на основании доверенности № ЛК-906 от 15.10.2019, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Армада» (ООО «Армада»), именуемое в дальнейшем **Покупатель**, в лице Генерального директора Бородина Алексея Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Продавец обязуется передать материально-технические ресурсы (далее - Товар), согласно Приложению № 1 к настоящему Договору, а Покупатель обязуется принять Товар и оплатить его.

1.2. Товар отпускается с площадок хранения цеховых подразделений ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» на территории Ненецкого автономного округа на условиях самовывоза без подтверждения Продавцом его качества, сертификатов и паспортов.

1.3. На момент подписания настоящего Договора Покупатель ознакомлен с местонахождением, состоянием Товара и не имеет претензии к его техническому состоянию.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость Договора составляет 11 160 000,00 (Одиннадцать миллионов сто шестьдесят тысяч рублей) 00 копеек, кроме того НДС 20 % в размере 2 232 000,00 (Два миллиона двести тридцать две тысячи рублей) 00 копеек. Всего стоимость Договора с учетом НДС составляет 13 392 000,00 (Тринадцать миллионов триста девяносто две тысячи рублей) 00 копеек. НДС подлежит исчислению и уплате «Покупателем» в качестве налогового агента в соответствии с п.8 ст.161 НК РФ.

2.2. Покупатель производит 100% предоплату Товара на расчетный счет Продавца в уполномоченном банке 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки Товара на основании счета Продавца.

2.3. Продавец на основании поступивших авансовых платежей выставляет и предоставляет Покупателю счет-фактуру оформленную в соответствии с НК РФ, в течение 5 (пяти) календарных дней с даты зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

2.4. Продавец выставляет и предоставляет Покупателю счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями НК РФ не позднее пяти дней после подписания Товарной накладной формы ТОРГ-12 НКЛ, согласно Приложению № 2 к настоящему Договору.

2.5. Обязательства Покупателя по оплате Товара считаются надлежащим образом выполненными с даты поступления денежных средств на расчетный счет Продавца в уполномоченном банке.

2.6. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в Договоре в разделе «Юридические адреса и реквизиты Сторон». Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.

2.7. В случае если Сторонами при оформлении первичных документов используется электронный документооборот, то Стороны руководствуются Соглашением о порядке применения электронного документооборота, являющимся неотъемлемой частью Договора (Приложение № 5).

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Продавец обязуется передать Товар Покупателю по месту нахождения без погрузки на транспортные средства Покупателя.

3.2. Обязанности Продавца считаются выполненными при предоставлении товара в распоряжение Покупателя в месте выборки в соответствии с п. 3.1 настоящего Договора.

3.3. Право собственности на Товар переходит к Покупателю в момент подписания Товарной накладной формы ТОРГ-12 НКЛ.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								Лист 392
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

3.4. Покупатель обязуется в срок до 30.04.2021 принять Товар в месте его выборки с оформлением документов приема-передачи Товарной накладной формы ТОРГ-12 НКЛ, а так же произвести его вывоз со склада Продавца собственным транспортом, согласно графику: в феврале – не менее 17% от общего количества Товара, в марте – не менее 61% от общего количества Товара, в апреле – не менее 22% от общего количества Товара. Подготовка к транспортировке, резка, взвешивание, выполнение погрузочно-разгрузочных работ осуществляется силами и за счет Покупателя.

3.5. Покупатель при осуществлении самовывоза Товара обязан соблюдать и выполнять требования «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Приложение № 3).

3.6. Покупатель при осуществлении самовывоза Товара обязан соблюдать и выполнять требования «Положения о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями» (Приложение № 4).

3.7. Покупатель гарантирует направление на объекты Продавца для выполнения обязательств в рамках настоящего Договора работников, прошедших в установленном законодательством порядке соответствующие медицинские осмотры, а также необходимые обследования, связанные с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, эпидемией, пандемией (при их наличии). Обязуется не допускать на объекты Продавца работников, с какими-либо признаками заболеваний без дополнительного обследования на наличие/отсутствие заболевания, а также обеспечить выполнение всех установленных государственными органами и органами местного самоуправления санитарно-эпидемиологических норм, мер и ограничений.

3.8. При заключении настоящего Договора, а также в течение срока действия Договора Покупатель обязан согласовывать с Продавцом все третьи лица, привлекаемые для выполнения работ по настоящему Договору, а также организации, являющиеся непосредственными производителями работ на объектах Продавца. Если третье лицо не известно Продавцу, Покупатель для получения одобрения Продавца должен предоставить следующую информацию: копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (для индивидуальных предпринимателей – копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей); копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации; копия документа, подтверждающего страхование профессиональной деятельности контрагента, если вид деятельности, осуществляемый контрагентом, подлежит обязательному страхованию; копия лицензии, если выполняемые контрагентом работы, услуги относятся к виду деятельности, подлежащему лицензированию, копии документов, подтверждающих членство в саморегулируемой организации в соответствии с требованиями законодательства; выписка из ЕГРЮЛ на дату, не более чем за 60 дней до совершения сделки; сведения о нахождении контрагента по месту регистрации, фактическом месте нахождения (документы подтверждающие право аренды, собственности на объекты размещения); сведения о наличии у контрагента ресурсов, персонала, производственных мощностей; сведения о месте нахождения производственных помещений, складов контрагента; бухгалтерская отчетность (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах за последний отчетный год и на последнюю отчетную дату); документ, подтверждающий сдачу в Налоговые органы РФ налоговой отчетности за истекший период, с отметками Налоговых органов РФ; актуальная Справка об отсутствии задолженности по уплате налогов и обязательных платежей в государственный бюджет; справка о среднесписочной численности работников контрагента, подаваемая на ежегодной основе в ФНС РФ, с отметкой Налоговых органов и другие информационные материалы, которые, по мнению Покупателя, смогут наилучшим образом охарактеризовать предлагаемую кандидатуру; Продавец вправе запросить дополнительную информацию по представленной кандидатуре, необходимую для выполнения полного анализа и заключения о приемлемости кандидатуры для работы на Объектах Продавца.

3.9. Сроки, необходимые для представления и согласования кандидатур третьих лиц, включены в общие сроки выполнения работ и никаким образом не влияют на общий График производства работ. Покупатель несет полную ответственность за своевременность представления третьих лиц в рамках общего графика независимо от каждого частного заключения Продавца по той или иной

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

5.5. Неисполнение или несвоевременное исполнение обязательств, изложенных в пункте 5.2, лишает соответствующую Сторону права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

5.6. После прекращения действия обстоятельств непреодолимой силы Стороны договорятся о необходимости продолжения правоотношений по Договору и о сроках исполнения обязательств по Договору путём заключения дополнительного соглашения к Договору.

5.7. При отсутствии иной договорённости Сторон относительно сроков исполнения обязательств по Договору, срок исполнения обязательств, не исполненных в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, продлевается на срок действия таких обстоятельств.

5.8. Если действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 3-х (трех) месяцев, любая из Сторон вправе отказаться от Договора без возмещения другой Стороне понесенных убытков, вызванных неисполнением Стороной обязательств по Договору по причине действия обстоятельств непреодолимой силы.

6. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

6.1. Стороны согласились считать конфиденциальной информацией условия настоящего Договора, и информацию, переданную друг другу или ставшую известной в связи с исполнением обязательств по Договору. В связи с этим Стороны обязуются предпринять необходимые меры для защиты конфиденциальной информации и не разглашать её третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

6.2. Условия конфиденциальности обозначенной в п. 6.1. Договора информации сохраняют свою силу в течение всего срока действия Договора и в течение 3-х лет после окончания отношений по настоящему Договору.

6.3. Предусмотренные Договором обязательства Сторон относительно конфиденциальности и неразглашения информации не будут распространяться на общедоступную информацию.

6.4. Если одна из Сторон допустит разглашение конфиденциальной информации, она возместит другой Стороне причиненные убытки, включая любой причиненный реальный ущерб и упущенную выгоду.

6.5. Конфиденциальная информация, полученная одной из Сторон, может быть передана государственным органам Российской Федерации по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством, с грифом «Конфиденциально» с незамедлительным уведомлением об этом другой Стороны.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. В случае возникновения спора, Сторона, интересы которой нарушены, направляет другой Стороне претензию в письменном виде. Сторона, получившая претензию, обязана в течение 15 дней, следующих за днем получения претензии, рассмотреть её и в письменном виде сообщить о своем решении другой Стороне.

7.2. В случае не достижения взаимного согласия споры передаются на разрешение Арбитражного суда Республики Коми.

8. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

8.2. При неоднократном нарушении обязательств по Договору Покупателем, Продавец имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

8.3. Отказ от исполнения договора в одностороннем порядке не допускается.

8.4. Сторона, решившая расторгнуть настоящий Договор до исполнения своих обязательств, должна направить письменное уведомление о намерении расторгнуть настоящий Договор другой Стороне не позднее, чем за 5 дней до предполагаемого дня расторжения настоящего Договора.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, фактически сложившиеся с 12.02.2021, и

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 11.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
- 11.2. При исполнении настоящего Договора Стороны вправе направлять друг другу необходимые уведомления, письма, документы приёма-передачи Товара посредством электронных каналов связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по Договору, при этом Стороны обязаны представить оригинальные экземпляры документов в разумные сроки.
- 11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.
- 11.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством РФ.
- 11.5. Права и обязанности каждой из Сторон по настоящему договору не могут быть переданы третьим лицам, без письменного на то разрешения другой Стороны.
- 11.6. При необходимости Покупатель направляет оригиналы актов сверки взаиморасчётов с Продавцом по адресу: 614000, г. Пермь, ул. Попова, д. 9, ООО «ЛУКОЙЛ-МЦГБ», Отдел сверки и координации инвентаризации, начальнику отдела, а так же копии в виде скан-образа на электронный адрес ResKOMI@lukoil.com.
- Приложение к Договору:
1. Перечень материально-технических ресурсов;
 2. Форма ТОРГ-12 НКЛ;
 3. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;
 4. Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями;
 5. Порядок применения электронного документооборота.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОКУПАТЕЛЬ: ООО «Армада»

ИНН: 7203355298, КПП 860801001

Юридический адрес: 628484, Автономный округ Ханты-Мансийский, Автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Южная, уч-к 7, павильон 3

Почтовый адрес: 628486, ХМАО – Югра, г. Когалым, а/я № 361

БИК: 042202847, ОГРН 1157232032650

Р/с 40702810323000020269 Поволжский филиал АО «Райффайзенбанк»

К/с 30101810300000000847

E-mail: Armada72tym@mail.ru

Тел./факс: +7 (346) 676-70-88; +7 (982) 98-88-917

ПРОДАВЕЦ: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ИНН 1106014140, КПП 997250001

169710, Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31.

Р/с 407 028 105 017 000 090 48 ПАО Банк «ФК Открытие»

К/с 301 018 103 000 000 009 85, БИК 044 525 985, ОКПО 554 115 98

E-mail: Usn.postman@lukoil.com, Artem.Inevatkin@lukoil.com

Тел/факс: (82144) 5-74-23, 5-51-23.


ПОКУПАТЕЛЬ

ООО «Армада»

Генеральный директор


А.Б. Бородин

М.П.

«  2021 г.

ПРОДАВЕЦ

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Заместитель генерального директора

по общим вопросам


Н.Г. Кузмин

М.П.

«  2021 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист 397
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	-------------

Приложение 28

(обязательное)

Лицензия ООО «Армада» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации
лома черных, цветных металлов .


**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ТОРГОВЛИ И
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ЛМ 000060 от “ 26 ” ноября 2015 г.

На осуществление заготовки, хранения, переработки и
реализации лома черных металлов, цветных металлов
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона “О лицензировании отдельных видов деятельности”:

1. Заготовка, хранение, переработка и реализация
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным
положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)
лома черных металлов

2. Заготовка, хранение, переработка и реализация
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным
положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)
лома цветных металлов

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью
(указываются полное и (в случае, если имеется)
сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая
форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального
предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)
“АРМАДА”
ООО “АРМАДА”

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1157232032650

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 7203355298
52 ЛМ 000494

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							398

**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ТОРГОВЛИ И
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

“ 375 ”

от “ 23 ” июля 2019 г.

Вид работ заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов
лицензия 52 ЛМ 000494 регистрационный № ЛМ 000060 ,
переоформлена “ 23 ” июля 2019 г., предоставлена на основании приказа
лицензирующего органа “ 26 ” ноября 2015 г. № 31-п

Лицензиат Общество с ограниченной ответственностью “АРМАДА”
ООО “АРМАДА”

Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г. Когалым,
ул. Южная, уч-к 7, павильон 3
ОГРН 1157232032650 ИНН 7203355298

Место(а) осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности:

1. 629600, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Муравленко, Промышленная зона, панель 6
2. Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, северо-восточнее ТЭЦ-9
3. Республика Коми, г. Усинск, юго-западная часть кадастрового квартала (кадастровый номер 11:15:0301002:62)
4. 404171, Волгоградская обл., Светлоярский р-н, р.п. Светлый Яр, промзона № 4, участок № 4
5. Республика Татарстан, Лаишевский муниципальный район, Столбищенское сельское поселение, с. Усады, ул. Ласковая, кадастровый номер 16:24:150305:4789
6. Нижегородская обл., г. Бор, ул. Кольцова, д. 20, участок 2



(Подпись)

М.В.Черкасов

(ф.и.о.)

Настоящее приложение является неотъемлемой частью лицензии и без лицензии недействительно.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ТОРГОВЛИ И
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

" 376 "

от " 23 " июля 2019 г.

Вид работ заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов
лицензия 52 ПМ 000494 регистрационный № ПМ 000060,
переоформлена " 23 " июля 2019 г., предоставлена на основании приказа
лицензирующего органа " 26 " ноября 2015 г. № 31-л

Лицензиат Общество с ограниченной ответственностью "АРМАДА"
ООО "АРМАДА"

Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г. Когалым,
ул. Южная, уч-к 7, павильон 3

ОГРН 1157232032650 ИНН 7203355298

Место(а) осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности:

1. 629600, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Муравленко, Промышленная зона, панель 6
2. Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, северо-восточнее ТЭЦ-9
3. Республика Коми, г. Усинск, юго-западная часть кадастрового квартала (кадастровый номер 11:15:0301002:62)
4. 404171, Волгоградская обл., Светлоярский р-н, р.п. Светлый Яр, промзона № 4, участок № 4
5. Республика Татарстан, Лаишевский муниципальный район, Столбищенское сельское поселение, с. Усады, ул. Ласковая, кадастровый номер 16:24:150305:4789
6. Нижегородская обл., г. Бор, ул. Кольцова, д. 20



(Подпись)

М.В.Черкасов

(ф.и.о.)

Настоящее приложение является неотъемлемой частью лицензии
и без лицензии недействительно.

Взам. инв. №					
Подпись и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					Лист 400

Приложение 29

(обязательное)

Данные ООО Торговый дом «Бонкрафт» по образованию зольного остатка и футеровочного кирпича при эксплуатации Инсинератора.



ООО Торговый дом «Бонкрафт»

ИНН: 7842051150 КПП: 78601001 ОГРН: 1157847247007

р/с 40702810602000054469 в АО "Датбанк" БИК 049401871 к/с 30101810900000000871

исх. № 42 от 05.05.2022 г.

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Настоящим сообщаем, для капитального ремонта футеровочного слоя Инсинератора потребуется 0,5 тонн футеровочного кирпича

С уважением
Директор ООО ТД «Бонкрафт»



А.А. Шабалина

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										401
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ООО Торговый дом «Бонкрафт»

ИНН: 7842051150 КПП: 78601001 ОГРН: 1157847247007

р/с 40702810602000054469 в АО "Датбанк" БИК 049401871 к/с 30101810900000000871

исх. № 42 от 05.05.2022 г.

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Настоящим сообщаем, зольный остаток от сжигания отходов на оборудовании для утилизации отходов Инсинераторе «ИУ-500» составляет не более 5% .

С уважением
Директор ООО ТД «Бонкрафт»



А.А. Шабалина

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 30

(обязательное)

Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ



Общество с ограниченной ответственностью «Атмосфера»
 (ООО «Атмосфера»), 169300, Республика Коми, г. Ухта
 ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
 169330, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д.4, литер А1, 2 этаж, кабинет 37
 тел. (8216) 79-47-99, E-mail: il_atmosfera@mail.ru
 Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21HP79 от 30.07.2019



УТВЕРЖДАЮ:
 Начальник испытательной лаборатории
 ООО «Атмосфера»

(подпись) /П.Е. Горлов/
 (расшифровка)

« 16 » декабря 2021 г.

ПРОТОКОЛ № 122ИП/2021 от «16» декабря 2021 г.

1. Наименование объекта измерения: Промышленные выбросы в атмосферу
2. Номер и дата Акта измерения: Акт № 122 ИП/2021 от 24.11.2021 г.
3. Наименование предприятия, организации Заказчика: ООО «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
- 3.1 Юридический адрес Заказчика: 127422, РФ, г. Москва, Дмитровский проезд, дом № 10, строение 1
- 3.2 Фактический адрес Заказчика: 127422, РФ, г. Москва, Дмитровский проезд, дом № 10, строение 1
4. Место проведения, точка измерения: Ненецкий АО, Северо-Хоседаюское месторождение
5. Наименование исследуемого объекта (описание): Инструментальные измерения дымовых газов от установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05
6. Цель измерений, основание: Производственный контроль промышленных выбросов в атмосферный воздух от источников выбросов ООО СК «РВП» по договору 10/21 от 08.10.2021 г.
7. Определяемые показатели: Оксид углерода (CO); оксид азота (NO); диоксид азота (NO₂); сумма оксидов азота (NO_x) в пересчете на диоксид азота (NO₂), сернистый ангидрид (SO₂), Сероводород (H₂S), параметры ГВС.

8. Средства измерений:

1	Многокомпонентный газоанализатор «ПОЛАР ЕхТ» №0198-13	Свидетельство №С-ГПА/10-02-2021/36441448 действительно до 09.02.2022
2	Трубка напорная дифференциальная Пито «В» №6197	Свидетельство № С-ГПА/22-01-2021/32463458 действительно до 21.01.2022
3	Анемометр многофункциональный «АМ-70» №821	Свидетельство № С-ВЯУ/21-06-2021/ 72132967 действительно до 20.06.2022
4	Измерители параметров микроклимата «МЕТЕОСКОП-М» № 340018	Свидетельство №210/20-3518п, действительно до 29.07.2022
5	Рулетка измерительная VMI twoCOMP №5T-2467	Свидетельство №С-ВЮМ/12-01-2021/ 35144317 действительно до 11.01.2022
6	Термометр контактный цифровой «ТК-5.06» с зондом ЗВ-150	Свидетельство № С-ДУН/29-06-2021/ 73889263 действительно до 28.06.2022
7	Многокомпонентный газоанализатор «ГАНК-4АР» №2127	Свидетельство № С-ТТ/02-02-2021/35072294 действительно до 02.02.2022

9. План, методы и вид измерений: ПЛЦК.413411.001МВИ, МВИ-4215-020-56591409-2011, БВЕК.43.1110.04 РЭ

10. Условия проведения измерений: T = -3 °С, P = 96,4 кПа, φ = 32 %

11. Отклонение, дополнение, исключение на МВИ: отсутствуют

12. Дополнительные сведения: форма газоходов – круглая; D труб = 0,5 м; S трубы экв. = 0,2 м²

13. Результаты измерений: Приложение № 1

Результаты измерений представлены с учетом погрешности методики
 Результаты исследований распространяются на отобранные (предоставленные) пробы
 Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ООО «Атмосфера»

Лист 1 из 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							403

Приложение 31

(обязательное)

Договор №1574/РО-П/2021/ЕСК-1389 на оказание услуг по обращению с ТКО.

ДОГОВОР № 1574/РО-П/2021/ЕСК-1389
на оказание услуг по обращению с ТКО

г. Ухта Республика Коми

11 января 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Региональный оператор Севера» (ООО «Региональный оператор Севера»), именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», осуществляющее деятельность на основании Лицензии на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, утилизацию, размещение отходов I-IV классов опасности от 19.07.2019 №011-00042П, выданной Управлением Росприроднадзора по Республике Коми и Соглашения от 22.06.2018г. об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Коми, заключенного с Министерством энергетики, жилищно – коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по результатам конкурсного отбора (далее – «Соглашение») в лице Директора Поповцева Дмитрия Витальевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЕВРОПЕЙСКАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

Термины и определения

В настоящем договоре используются следующие термины и определения:

«Твердые коммунальные отходы» (ТКО) - отходы, образующиеся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами, а также товары, утратившие свои потребительские свойства в процессе их использования физическими лицами в жилых помещениях в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К ТКО также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

«Крупногабаритные отходы» (КГО) - твердые коммунальные отходы (мебель, бытовая техника, отходы от текущего ремонта жилых помещений и др.), размер которых не позволяет осуществить их складирование в контейнерах.

«Жилые дома»: многоквартирные дома - МКД и индивидуальные жилые дома - ИЖД.

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с ТКО Региональный оператор обязуется принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Договоре, и обеспечивать их транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством РФ, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем ТКО, места накопления ТКО, в т.ч. КГО, и периодичность вывоза, а также информация о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению к Договору.

3. Способ складирования ТКО -

п.п. 1, 2, 3, 5, 6, 7, 22, 23, 24, 25 (приложение №1) контейнеры, расположенные на контейнерной площадке на территории предприятия,

п.п. 4, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 26, 27, 28 (приложение №1) контейнеры, расположенные на контейнерной площадке

(мусоропроводы и мусороприемные камеры, в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках, в пакеты или другие емкости

(указать какие), предоставленные региональным оператором, - указать нужное)

в т.ч. КГО -

(в бункеры, расположенные на контейнерных площадках, на специальных площадках складирования КГО - указать нужное)

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО «01» января 2021 г.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по Договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по Договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора с учетом действующей ставки НДС (в том числе, установленной Правительством РФ на период действия договора:

размер оплаты указывается в Приложении-расчете (Приложение №2) к настоящему договору на каждый календарный год

(размер оплаты указывается региональным оператором)

В случае, если в период действия Договора произойдут изменения в действующем законодательстве РФ, связанные с размером тарифа, норматива накопления, ставки налога и (или) его отмены и пр., что повлечет за собой изменение цены услуг по Договору, расчет размера стоимости услуг по Договору будет исключаться с учетом таких изменений без заключения дополнительного соглашения об изменении цены на услугу Регионального оператора.

6. Потребитель (за исключением потребителей в жилых домах) оплачивает услуги по обращению с ТКО до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с ТКО.

Потребитель в жилых домах оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с ТКО в соответствии с действующим жилищным законодательством РФ. Сверка расчетов по Договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой Стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления Стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими Сторонами.

III. Права и обязанности сторон

8. Региональный оператор обязан:

а) принимать ТКО в объеме и в месте, которые определены в Приложении № 1 к Договору, оформить оказание услуг по обращению с ТКО универсальным передаточным документом в качестве первичного документа и счета-фактуры;

б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством РФ;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством РФ;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением Договора, в течение срока, установленного законодательством РФ для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта РФ.

9. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

10. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;

б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО";

в) производить оплату по Договору в порядке, размере и сроки, которые определены Договором;

г) обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места, определенные в Приложении Договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на местах (площадках) накопления ТКО - складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения Договора;

ж) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты Потребителя, указанные в Договоре, к новому собственнику.

11. Потребитель имеет право:

а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;

б) инициировать проведение сверки расчетов по Договору.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы ТКО

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО", следующим способом:

п.п. 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 (приложение №1) исходя из нормативов накопления твердых

коммунальных отходов

(расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, количества и объема контейнеров для складирования ТКО или исходя из массы ТКО - нужное указать)

13. В случае, если в расчетном месяце фактический объем оказанных услуг Региональным оператором превысил объем, определенные Сторонами в Договоре, цена услуги за расчетный месяц определяется Региональным оператором исходя из фактического объема их оказания.

V. Порядок фиксации нарушений по договору

14. С момента нарушения Региональным оператором обязательств по Договору, Потребитель обязан в течение 3 (трех) рабочих дней направить в адрес Регионального оператора уведомление о необходимости участия представителя Регионального оператора в составлении Акта о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору с последующим вручением его представителю Регионального оператора. При невыезде представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 независимых лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксацией и в течение 3 (трех) рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного Потребителем.

Региональный оператор в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет Потребителю. В случае несогласия с содержанием акта

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
405

Приложение 32

(обязательное)

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

407

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 1 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV
2	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV
3	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV
4	Отходы стеклолакокитани	4 51 441 01 29 4	IV
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV
6	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
7	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов (с содержанием металла менее 50 %)	3 61 221 02 42 4	IV
8	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV
9	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV
10	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV
11	Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	3 05 313 31 20 4	IV
12	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV
13	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



0007535 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
409

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 2 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
14	Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	IV
15	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 101 02 52 4	IV
16	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV
17	Пенька промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 203 02 60 4	IV
18	Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	IV
19	Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	IV
20	Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	3 05 313 41 21 4	IV
21	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	IV
22	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV
23	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV
24	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV
25	Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV
26	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



0007536 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
410

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 3 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
27	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	IV
28	Отходы песка от очистных и пескоуловительных устройств	3 63 110 01 49 4	IV
29	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV
30	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV
31	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	IV
32	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV
33	Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV
34	Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 55 510 02 51 4	IV
35	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV
36	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV
37	Золосаживые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные	6 18 902 02 20 4	IV
38	Отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев	7 10 801 01 39 4	IV
39	Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми



И.М. Астарханов

М.П.



0007537 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
411

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 4 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность
по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
40	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV
41	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV
42	Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	IV
43	Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 12 43 4	IV
44	Отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми

И.М. Астарханов

М.П.



0007538 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

И.о. инв. №	Взам. инв. №
Подпись и дата	
И.о. инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
412

2.5. Выдача талонов на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега осуществляется только при наличии доверенности, либо другого документа подтверждающего полномочия получателя.

2.6. Оплата производится «Заказчиком» согласно счетам, представленным на основании подписанных уполномоченными представителями обеих сторон Актов оказанных услуг в течение 10 дней (десяти) банковских дней с момента предъявления, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя» или за наличный расчет через кассовый аппарат, установленный на контрольно-пропускном пункте (КПП) полигона. Датой исполнения платежа, в случае перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», считается дата поступления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя».

2.7. В случае невозврата «Заказчиком» Акта оказанных услуг «Исполнителю» в сроки, указанные в п.2.11. настоящего договора, такой акт считается «Заказчиком» принятым, а услуги «Исполнителя», выполненные в полном объеме.

2.8. Услуги и затраты, не предусмотренные настоящим Договором, оформляются Дополнительными Соглашениями к настоящему Договору и оплачиваются на условиях этих Соглашений.

2.9. При существенном возрастании уровня инфляции, налогообложения, оплаты труда, роста цен на энергоносители (ГСМ, электроэнергия, материально-трудовые ресурсы и т.п.), и других объективных обстоятельств, «Исполнитель» не менее чем за 15 рабочих дней, уведомляет «Заказчика» о предстоящем повышении стоимости услуг. Принятие новых расценок «Заказчиком» осуществляется путем оформления Дополнительного соглашения, которое подписывается полномочными представителями сторон и является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.10. «Исполнитель» до 5 числа месяца, следующего за отчетным, представляет «Заказчику» надлежаще оформленный счет, акт оказанных услуг, датированный датой исполнения обязательств по договору или осуществления хозяйственной операции.

2.11. «Заказчик» в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента доставки акта об оказании услуг обязан его рассмотреть, подписать и направить один экземпляр Исполнителю.

При наличии недостатков Заказчик в срок, установленный для рассмотрения, подписания и направления акта об оказании услуг, направляет Исполнителю требование об устранении недостатков оказанных услуг в порядке, предусмотренном в Договоре.

После исправления недостатков Исполнитель составляет повторный акт об оказании услуг, который подлежит рассмотрению, подписанию и направлению Заказчиком в установленном порядке.

2.12. В случае уклонения или немотивированного отказа Заказчика от подписания акта об оказании услуг Исполнитель по истечении 5 (пяти) рабочих дней, прошедших с момента окончания последнего дня срока, установленного для рассмотрения, подписания и направления Заказчиком акта об оказании услуг. Услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком без претензий и замечаний и подлежат оплате на основании такого акта.

2.13. Один раз в три (три) месяца «Исполнитель» готовит и представляет «Заказчику» акты сверки в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Обязанности «Заказчика»:

3.1.1. Своевременно производить оплату услуг, оказанных «Исполнителем», в порядке, предусмотренном разделом 2 настоящего Договора.

3.1.2. Контролировать правильность заполнения талонов.

3.1.3. Не передавать талоны на захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО третьим лицам, за исключением лиц, указанных в п.1.4.

3.1.4. Следить за тем, чтобы поступающий мусор на городскую свалку не содержал горящих, тлеющих предметов, взрывоопасных и опасных отходов.

3.1.5. Обеспечивает беспрепятственный проезд к месту нахождения отходов.

3.1.6. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в виде захоронения отходов в тариф на услуги не включена. Внесение указанной платы осуществляется самостоятельно «Заказчиком».

3.1.7. Предоставить (передать) «Исполнителю» надлежаще заверенные копии паспорта опасного отхода и иных документов, подтверждающих отнесение отхода к конкретному классу опасности.

3.1.8. При ввозе отходов на полигон соблюдать требования экологического, санитарно-эпидемиологического законодательства, нормативно-правовых актов в области природопользования и охраны окружающей среды.

3.1.9. При нахождении на Полигоне соблюдать скоростной режим и неукоснительно следовать указаниям работников Полигона.

3.1.10. Своими силами и средствами оформлять пропуска по дорогам федерального назначения в период ограничения движения, в связи с весенне-осенней распутицей, проведением ремонтных работ и других ограничений движения автотранспорта, в целях исполнения договорных обязательств в части своевременного оказания услуг «Заказчику».

3.2. Обязанности «Исполнителя»:

3.2.1. Своевременно и в полном объеме выполнять услуги в соответствии с настоящим Договором.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						414
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

ния настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

9.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияние и за возникновение которых он не несет ответственности, например, наводнение, пожар, землетрясение, а также забастовки, правительственные постановления или распоряжения органов власти.

9.3. При наступлении указанных обстоятельств, сторона обязуется в течение 10 дней известить о них в письменной форме другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

9.4. При наступлении указанных обстоятельств, срок выполнения сторонами обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют указанные обстоятельства и их последствия.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью Договора.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

10.3. Условия, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются законодательством РФ.

10.4. Любое уведомление по настоящему Договору, могут быть направлены получателю в письменной форме, в виде факсимильного сообщения или письма по электронной почте с обязательным последующим направлением оригинала документа почтой или курьером.

10.5. При выполнении настоящего Договора стороны руководствуются нормативными актами и нормами законодательства РФ.

10.6. В случае изменения, в период действия настоящего Договора юридического адреса, или реквизитов одной из сторон, сторона, у которой произошли такие изменения, обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме, в течение 10-ти календарных дней.

10.7. При изменении Законодательства Российской Федерации в части касающихся изменения схем, терминов, условий, формулировок, сокращений и т.д., принимаются те условия, которые не противоречат Законодательству Российской Федерации и оформляются дополнительными соглашениями.

10.8. Данный договор не является для органов государственной власти, органов местного самоуправления и иных контролирующих инстанций, документом, подтверждающим факт исполнения обязательств «Заказчика» по захоронению отходов. Документом подтверждающим факт захоронения отходов является акт оказанных услуг, талоны на захоронение отходов.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН и БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

Заказчик

Юридический адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д.12 офис 1903

Почтовый адрес: 169710, РК, г. Усинск, ул. Промышленная, д.30

E-mail: Referent.ESK@lucoil.com

ИНН 7743847576 КПП 774301001

К/с 30101810100000000716

в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Р/с 40702810100000008119

ЗАО ВТБ 24

БИК 044525716

ОГРН 1127746201934

Тел./факс (82144) 5-67-07

Факс (82144) 5-74-48

Генеральный директор

ООО «ЕСК»

Подпись **Л.Н. Чигосва**
по доверенности № 10/2021 от 28.08.2021



Исполнитель

Юридический адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1

Почтовый адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1, а/я 15

E-mail: ausinsk@yandex.ru

ИНН 1106023144 КПП 110601001

К/с 30101810200000000793

Р/с 40702810206260000603

«Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г.Усинске

БИК 048723793

ОГРН 1071106002351

Тел. (82144) 46-4-55, сот.89125574399,

Факс (82144) 46-4-55

Бухгалтерия (82144) 46-6-74, 24-0-90

Директор

ООО «Довожник»

В.В. Коновалов



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							416

Дополнительное соглашение №1
к договору № 2135//ЕСК-1351 от 08.02.2021 на оказание услуг по сбору, транспортированию,
захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега

г. Усинск

21 октября 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Коновалова Виктора Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор № 2135//ЕСК-1351 от 08.02.2021
2. Изложить пункт 1.3. в следующей редакции: «Срок оказания услуг с 01.01.2022г. по 31.12.2022г.»
3. Изложить пункт 2.1. в следующей редакции: «Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега на момент заключения настоящего договора составляет:

№ п/п	Вид услуг	Единица измерения	Цена (тариф) в руб. (без НДС) с 01.01.2022
Услуги по сбору и транспортированию			
1	КО 440-К1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор	маш/час	1 600,00
	МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-433362 гидроманипулятор	маш/час	1600,00
	ЗИЛ-450850 (самосвал)	маш/час	1600,00
Услуги:			
1	Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО	м ³	190,00
2	Размещение снега	м ³	48,00

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

4. Изложить пункт 7.1. в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств».

5. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2022 года.

6. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными.

7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 2135//ЕСК-1351 от 08.02.2021

8. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих равную юридическую силу.

9. Подписи сторон:

От Заказчика
Генеральный директор
ООО «Европейская сервисная компания»

Подписала по доверенности
Тигоева
г. Москва



От Исполнителя
Директор
ООО «Дорожник»
В.В. Коновалов



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.								Лист 417
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	

Приложение 34

(обязательное)

Шумовые характеристики строительной техники и оборудования

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

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Система»

№ ГСЭН.RU.ЦОА.011.639 от 25.12.2008
г.
№ РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008г.

УТВЕРЖДАЮ

А.Ю.Ломтев



А.Ю.Ломтев

9 » 04 » 2009 г.

ПРОТОКОЛ № 9

измерений шума на строительной площадке от работающей техники

от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заказчик)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г.Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербурге, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»
5.	ИД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3.04.2009, 10.00-18.00, 8.04.09, 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Страница 1 из 6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

17. Дополнительные сведения
Характер работ: дорожные строительные работы по ул. Мебельной, С.-Петербурга. Точки замеров от строительной техники и оборудования
определялись в зависимости от характеристик техники (конкретные расстояния см. протокол измерений); измерения осуществлялись сбоку от
оборудования.
Точки для проведения измерений фона определялись как наиболее представительные, на перекрестках и в радиусе септальной зоны, на расстоянии 7,5 м
от проезжей части дороги.

Микрофон прибора располагался в 1,2 м от земли или рабочей площадки на удалении 0,5 м от апертура.
 18. Особые условия действия протокола:
Передача настоящего протокола сторонами осуществляется только на места проведения испытаний, указанных в пп. 3,10 настоящего протокола.
Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанных в пп. 3,10 настоящего протокола.

ФИО, должность ответственных за измерения и оформление протокола:

Широков А.Б.



Руководитель ИЛ инженер – эколог

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
421

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-3
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 5.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик а/крана "Клиницы" колесн (на базе МАЗА КС-35719-5)
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: а/кран "Клиницы" колесн (на базе МАЗА КС-35719-5). Характер шума - колеблющийся
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от а/крана "Клиницы"
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице :

Наим. оборудования	Параметр оборудования	Год выпуска	Характер работы	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
А/кран "Клиницы" (16 т) колесн (на базе МАЗА КС-35719-5)	16 т 240 лс	2000	холостой ход с повышенными оборотами	74	78

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:


 И.В. Панюгин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



Протокол № 3/8212-5
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 5.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик экскаватора ЭО-4111
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: экскаватор ЭО-4111. Характер шума - непостоянный
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстояниях 7,5м от экскаватор ЭО-4111
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице :

Наим. оборудования	Параметр оборудования	Год выпуска	Характер работы	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Экскаватор ЭО-4111	ковш 0,63	2001	выемка грунта	76	86

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

И.В. Панюгин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Технические данные сваебойного копра СП-49Д приведены в таблице В.1.

Таблица В.1 - Технические данные сваебойного копра СП-49Д

Максимальная длина погружаемой сваи, м	12,0
Грузоподъемность, тс	12,0
на канате для подъема молота	7,0
на канате для подъема сваи	5,0
Рабочие наклоны мачты:	
вправо-влево	7°(1:8)
вперед	7°(1:8)
назад	18°(1:3)
Изменение вылета мачты, м	0,4
Ширина направляющих мачты, мм	360
Масса навесной части (без базовой машины погрузателя), т	8,6 -5
Габаритные размеры, мм	
в рабочем положении:	
длина	4728
ширина	5045
высота	18465
в транспортном положении:	
длина	10610
ширина	4300
высота	3455
Скорость подъема молота и сваи м/мин	16,5
Рабочее давление гидросистемы, Мпа(кгс/см ²)	12(120)
Количество обслуживающего персонала	3
Производительность, свай/смену	38
Полная масса копра, т (с молотом СП-76А)	3321
Эквивалентный уровень звука, дБА	80
Максимальный уровень звука, дБА	91

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								426
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

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			
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка а свай из стальных конструкций
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог

Инженер



Куклин Д.А.

Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							428



МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД
им. В.И. Козлова

СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

КАТАЛОГ



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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							429
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**АКУСТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
силовых масляных трансформаторов
типа ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ13**

Значения скорректированного уровня звуковой мощности трансформаторов типа ТМГ, ТМГ11, ТМГСУ, ТМГСУ11, ТМГ13 не превышают нормы, установленные ГОСТ 12.2.024-87. Для трансформаторов мощностью не более 100 кВА значения скорректированного уровня звуковой мощности не нормируются.

<i>Номинальная мощность трансформатора, кВА</i>	100	160	250	400	630	1000	1250	1600
<i>Корректированный уровень звуковой мощности, дБА, не более</i>	59	62	65	68	70	73	75	75

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							430
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

КАТАЛОГ ПРОДУКЦИИ

АЛНАХ

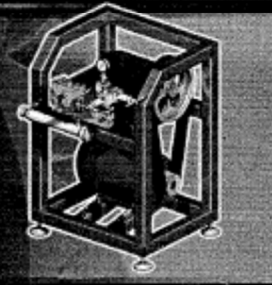
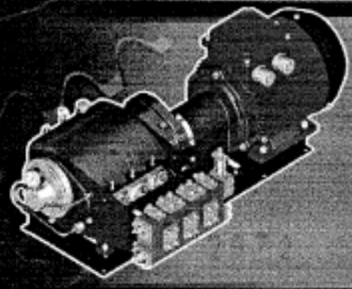
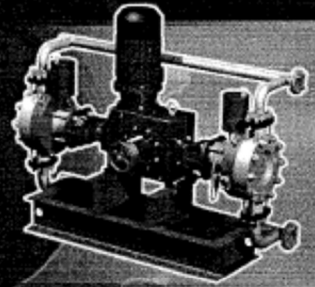
АГРЕГАТЫ ЭЛЕКТРОНАСОСНЫЕ
ТРЕХПЛУНЖЕРНЫЕ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

АГРЕГАТЫ ЭЛЕКТРОНАСОСНЫЕ
ДОЗИРОВОЧНЫЕ

СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ АГРЕГАТАМИ

ГОМОГЕНИЗАТОРЫ

ПНЕВМОГИДРОАККУМУЛЯТОРЫ



ТУЛА 2007

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

10	100	160	400	400				
16	63	100	250	250	400			
25	40	63	160	160	250	400		
40	25	40	100	100	160	250	400	
63	16	25	63	63	100	160	400	
100	10	16	40	40	63	100	250	400
160		10	25	25	40	63	160	250
250		6,3	16	16	25	40	100	160
400		4		10	16	25	63	100
630		2,5		6,3	10	16	40	63
1000				4		10	25	40
1600				2,5		6,3	16	25
2500						4,0	10	16
4000						2,5	4,0	6,3
6300							2,5	4

Показатель надежности	Значение показателя
Внешняя утечка через уплотнение плунжера, м ³ /ч, (см ³ /мин), не более	1,4·10 ⁻⁵ (0,23)
Установленная безотказная наработка, ч, не менее	1000
Установленный ресурс до капитального ремонта, лет, не менее	5
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	3500
Средний ресурс до капитального ремонта, лет, не менее	7
Средний срок службы, лет, не менее	8

Уровни звуковой мощности, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
54	58	61	65	59	52	61	63	67

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

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

**Результаты измерений шумов и вибраций
Насосная установка НШБ 125/6**

Уровни звукового давления (колебательной скорости) в дБ и октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц.	Результаты измерения шума		Результаты измерения вибрации	
	Фактический уровень	Предельно допустимый уровень (ПДУ)	Фактический уровень	Предельно допустимый уровень (ПДУ)
2			62	108
4			69	99
8			80	93
16			83	92
31,5	68	107	82	92
63	72	95	86	92
125	83	87		
250	81	82		
500	76	78		
1000	73	75		
2000	71	73		
4000	70	71		
8000	65	69		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Технические характеристики

Тип вентилятора	Напряжение, В/Гц	Потр. мощн., Вт	Ток, А	Частота вращения, об/мин	Макс. t, °С	Размеры, мм				Вес, кг	Схема эл. подкл.
						a	b	Ød	ØD		
СК 100 А	230/50	41	0,18	1900	85	20	146	100	242	2,9	2
СК 100 С	230/50	70	0,32	2460	70	20	146	100	242	2,9	1
СК 125 А	230/50	42	0,19	1700	85	20	150	125	242	2,9	2
СК 125 С	230/50	72	0,33	2360	70	20	150	125	242	2,9	1
СК 160 В	230/50	71	0,31	2410	70	26	145	160	272	3,2	1
СК 160 С	230/50	100	0,44	2480	65	28	177	160	344	4,3	1
СК 200 А	230/50	115	0,50	2580	60	28	172	200	344	4,6	1
СК 200 В	230/50	158	0,69	2500	60	28	172	200	344	5,1	1
СК 250 А	230/50	115	0,50	2580	60	28	172	250	344	4,6	1
СК 250 С	230/50	185	0,81	2420	55	28	172	250	344	5,3	1
СК 315 В	230/50	190	0,84	2465	50	28	199	315	402	6,1	1
СК 315 С	230/50	284	1,24	2370	50	28	199	315	402	6,5	1

Шумовые характеристики

Тип вентилятора	К выходу										К окружению								
	L _{DA} дБ(А)	L _{WAto} дБ	L _{WA}								L _{DA} дБ(А)	L _{WAto} дБ	L _{WA}						
			63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			125	250	500	1000	2000	4000	8000
СК 100 А	55	62	47	50	55	57	57	51	44	27	36	43	31	32	32	37	36	34	31
СК 100 С	62	69	52	56	63	64	64	58	52	37	43	50	34	38	38	44	42	43	36
СК 125 А	53	60	44	48	52	55	54	51	44	29	35	42	32	30	31	36	34	33	30
СК 125 С	63	70	50	55	61	66	64	62	55	39	47	54	35	38	38	43	42	44	37
СК 160 В	60	67	47	53	59	61	62	60	57	41	43	50	32	38	39	44	46	42	34
СК 160 С	66	73	47	56	65	69	69	60	61	45	50	57	38	42	46	52	49	50	37
СК 200 А	64	71	51	54	60	65	66	62	62	48	48	55	35	42	45	50	48	46	33
СК 200 В	65	72	51	60	65	68	64	60	58	50	49	56	43	42	44	50	49	49	41
СК 250 А	65	72	50	62	67	67	67	64	62	47	48	55	35	42	45	50	48	46	33
СК 250 С	66	73	51	59	64	68	67	66	63	56	49	56	39	43	46	51	50	49	41
СК 315 В	65	72	49	59	61	65	64	68	64	54	49	56	38	39	44	49	52	47	37
СК 315 С	66	73	49	57	61	66	66	70	62	60	51	58	40	42	48	51	52	48	40

L_{WAto} — общий уровень шума (дБ);
L_{WA} — уровень шума в октавном диапазоне (дБ);
L_{DA} — уровень звукового давления (дБ) от вентилятора, работающего при максимальной нагрузке в помещении с нормальным звукопоглощением и эквивалентной зоной поглощения 20 м² на расстоянии 3,0 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							434

[Atlas Copco QAC 1000 \(808 кВт\)](#) - дизельная электростанция в контейнере ¶



[Atlas Copco - все модели и цены ¶](#)

Мощность ¶

Номинальная 1010 кВА / 808 кВт ¶

Резервная 1111 кВА / 888 кВт ¶

Двигатель ¶

Deutz TBD616V16 ¶

Описание Atlas Copco QAC 1000 ¶

[Atlas Copco QAC 1000](#) изготавливаются на основе немецкого дизельного мотора [Deutz TBD616V16](#) и предназначены для производства 3-х фазного электрического тока напряжением 400 В. Двигатель и генератор размещены в шумопоглощающем 20-футовом контейнере с герметичным основанием, согласно стандарту ISO. Контейнер оборудован уникальной системой шумоглушения, обеспечивающей чрезвычайно низкий для подобных установок уровень звуковой мощности (LWA) - 96 дБА (согласно стандарту ISO 84/536/EC). Встроенный съемный топливный бак емкостью 1500 литров с двойными стенками рассчитан на 8 часов непрерывной работы без дозаправки при 100% нагрузке. ¶

[Технические характеристики ¶](#)

Электростанцию [Atlas Copco QAC 1000](#) выгодно купить, если вы готовы переплатить 14 821 479 рублей за сборку [Atlas Copco](#) (Швеция). Аналогичная ДЭС [Deutz-510](#) (двигатель [Deutz BF8M 1015CP](#), генератор [Leroy Somer](#)), под итальянским брендом СТМ, стоит 0 рублей. □

[Сравнить характеристики >>>](#) □

Номинальная мощность электростанции (кВт) □	808 □	□
Максимальная сила тока, А □	1600 □	□
Номинальный ток в основном режиме, А □	1458 □	□
Напряжение, В □	230/400 □	□
Уровень шума, дБ □	64 □	□



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

						65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							435
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 35

(обязательное)

Сведения о вывозе хозяйственно-бытовых сточных вод

ЕДИНЫЙ ДОГОВОР №ЛСУ-895/13 // 14K0035 холодного водоснабжения и водоотведения

г. Усинск

"23" декабря 2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице Начальника Регионального Управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду - да; техническую (очищенную) воду - да
(да, нет - нужное указать)

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую и техническую очищенную) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении № 9.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении № 10.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "01" января 2014 г.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении № 1 в

1



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							436

исполнительной власти на сайте или в извещениях, прилагаемых к платежным документам Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Ориентировочная сумма договора составляет **205 608 422 (двести пять миллионов шестьсот восемь тысяч четыреста двадцать два) руб. 58 коп.**, кроме того НДС 18% составляет **37 009 516 (тридцать семь миллионов девять тысяч пятьсот шестнадцать) руб. 06 коп.** Общая сумма договора включая НДС составляет **242 617 938 (Двести сорок два миллиона шестьсот семнадцать тысяч девятьсот тридцать восемь) руб. 64 коп.**

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства до 01 числа месяца, следующего за отчетным, направляет оригинал Акта о приёмке оказанных услуг (Приложение №8) в адрес абонента с одновременным направлением его копии по факсимильной связи или электронной почте. Абонент до 02 числа месяца, следующего за отчетным, обязан подписать полученный акт (копию) и направить его копию в адрес организации водопроводно-канализационного хозяйства факсимильной связью или электронной почтой с последующей отправкой оригинала, либо в тот же срок представить мотивированный отказ от его подписания. В случае не подписания абонентом акта в указанный срок и не предоставления письменного мотивированного отказа от его подписания, акт считается подписанным Сторонами, услуги считаются принятыми абонентом и подлежащими оплате. В срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным, организация водопроводно-канализационного хозяйства на основании подписанного сторонами Акта о приёмке услуг предоставляет абоненту счёт-фактуру, оформленный в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

Абонент оплачивает оказанные ему услуги 9-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов-фактур, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В назначении платежа обязательно указываются: «ФП11109»; полный номер и дата договора; номер счета-фактуры; выделенная сумма НДС. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в договоре.

При наличии просроченной дебиторской задолженности, возникшей по вине абонента в ходе исполнения настоящего Договора, средства, поступившие от абонента или других плательщиков за него, по условиям настоящего Договора засчитываются, в первую очередь, в погашение имеющегося долга, при этом во внимание не принимается назначение указанного платежа.

В случае, если размер оплаты, внесенной в течение расчетного периода, превысит стоимость и объем отпуска холодной воды, в расчетном периоде, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором была осуществлена оплата.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет _____. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов между сторонами производится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период, в срок до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет Акт сверки расчетов Абоненту. Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней с момента получения акта при отсутствии замечаний подписать его руководителем, скрепить печатью и направить Организации водопроводно-канализационного хозяйства. Акт может предоставляться по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением оригинала по почте.

При наличии замечаний Абонент обязан в течение 5-ти рабочих дней предоставить

3

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							438
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

таковые в письменном виде по факсимильной связи с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

4

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

последствия таких повреждений и неисправностей;

и) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета

_____ да _____;

(да, нет - указать нужное)

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
442

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает - Организация водопроводно-канализационного хозяйства.
(указать одну из сторон договора)

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до 01 февраля 2014 г. установить и ввести в
(указать дату)

эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным.

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								443
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

29. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

30. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении № 3.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

31. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 5.

32. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении № 6.

33. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх

10

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								445
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

установленного ему норматива водоотведения.

34. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

35. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

Х. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод.

36. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

37. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

38. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутривозвратных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

39. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;

б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

40. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
446

хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.

**ХIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения
иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным
и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту**

49. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

50. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

51. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

52. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

53. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

54. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

55. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

56. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);

б) содержание спора и разногласий;

в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);

г) другие сведения по усмотрению стороны.

57. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

58. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

59. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								448
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XV. Ответственность сторон

60. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

61. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 10.

62. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

63. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

64. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

65. Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г., а в части расчетов - до полного их исполнения.

66. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

67. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

14

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

68. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XVIII. Прочие условия

69. Любые изменения и дополнения к Договору оформляются дополнительным соглашением сторон и являются неотъемлемой частью договора.

70. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

71. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

72. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

73. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XIX. Приложения

74. Приложение №1 «Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения».

75. Приложение №2 «Режим приема сточных вод».

76. Приложение №3 «Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод».

77. Приложение №4 «Показатели качества технической очищенной воды»

78. Приложение №5 «Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента».

79. Приложение № 6 «Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента».

80. Приложение №7 «Лимиты водопотребления, установленные Абоненту».

81. Приложение № 8 «Акт оказанных услуг» (ФОРМА).

82. Приложение №9 «Акт о разграничении балансовой принадлежности».

83. Приложение №10 «Акт о разграничении эксплуатационной ответственности».

XX. Реквизиты сторон:

Организация водопроводно - канализационного хозяйства

Юридический адрес:
109028, Российская Федерация, г. Москва, Покровский бульвар, д.3, стр. 1
Адрес для направления корреспонденции: 169710, Республика Коми, г. Усинск,
ул. Нефтяников, д.9/3, а/я 80.
Телефон: (495) 6278015, (82144) 57289
Факс: (495) 6202372, (82144) 56279
ОКПО: 81295017

Абонент

Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
ИНН/КПП 1106014140/997150001
ОКВЭД 11.10.11;60.30;14.50
Р/с 407 028 107 000 000 09048;
ОАО Банк «Петрокоммерц», г. Москва
к/с 301 018 107 000 000 00352;

15

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

							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			450

ОГРН: 1088607000217
 ОКВЭД: 41.00.1, 41.00.2
 Реквизиты для оплаты:
 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
 ИНН: 5260230051
 КПП: 770901001
 Расчетный счет: 40702810300000041930
 Банк: ОАО Банк «Петрокоммерц»
 г. Москва
 Кор.счет: 30101810700000000352
 БИК 044525352
 КПП для счетов-фактур: 110645001

БИК 044525352;
 ОКПО 55411598

Организация водопроводно –
 канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
 Регионального управления в Республике
 Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»



 М.П. В.В. Коробейников



_____ М.П. П.В. Оборонков
 « » 20 г.

ММ ФОНДАРЕВКО
 ДОВЕРЕННОСТЬ № ЛК-1
 ОТ 01.01.14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							451

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01.01.2014 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды, м3/год	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения, кгс/см2
1	2	3	4	5
1	Объекты пос. Харьягинский	84480 (техническая очищенная)		4
2	Объекты Южно-Шапкинское м/р	19500		4
3	Объекты Инзырейского м/р	18000		4
4	Объекты Тэдинского м/р	10440		4
5	Объекты Терминала «Ардалин»	2220		4
6	Объекты Пашшорского м/р	8280		4
7	Объекты пос. Верхнеколвинск	19560		4
8	Пождено пос. Головные сооружения	2280		4
9	Комплекс по приему делегаций на р. Уса	2172		4
10	Котлопункт №7 Баяндыское месторождение	1560		4
11	Объекты пос. Нефтепечорск Пашинское м/р	37344		4
12	Объекты пос. Северный Савинобор	14760		4
13	Объекты пос. Северная Кожва	9240		4

*Примечание: столбец 4 не заполнен, так как объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения не заявлен.

Организация водопроводно – канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


В.В. Коробейников
м.п. « » 20 г.


П.В. Обороков
м.п. « » 20 г.

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							452

ПОКАЗАТЕЛИ
качества технической очищенной воды

Показатели качества воды	Единицы измерений	ПДК	Допустимые отклонения показателей качества воды
1	2	3	4
Водородный показатель	Ед. рН	6,0-9,0	
жесткость	°Ж	7	
Хлорид-ион	мг/дм ³	350	
Сульфат-ион	мг/дм ³	500	
Запах при 20°С	баллы	3	
Запах при 60°С	баллы	3	
привкус	баллы	2	
нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	
Железо общ.	мг/дм ³	0,3	
Сухой остаток	мг/дм ³	1000	
СПАВ анион	мг/дм ³	0,5	
Фенолы летучие	мг/дм ³	0,25	

Организация водопроводно –
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

_____ В.В. Коробейников

_____ П.В. Оборонков

м.п.

м.п.

« _____ » _____ 20 _____ г.

« _____ » _____ 20 _____ г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							453

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента

№ п/п	Наименование объекта	Местонахождение объекта	Объём, м ³ /мес	Объём, м ³ /год	Канализационные очистные сооружения
Водоотведение					
Ненецкий Автономный Округ					
1	Склад	Южно-Шапкинское месторождение	15	180	КОС Юж-Шапкинского м/р
2	РММ	Южно-Шапкинское месторождение	20	240	КОС Юж-Шапкинского м/р
3	Жилой комплекс	Южно-Шапкинское месторождение	1110	13320	КОС Юж-Шапкинского м/р
4	Котлопункт	Южно-Шапкинское месторождение	480	5760	КОС Юж-Шапкинского м/р
5	Офис, бытовые помещения для операторов	п. Харьягинский	370	4440	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
6	АБК КЦДНГ-7 (бывш. ЦППН-3)	п. Харьягинский	350	4200	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
7	АБК ЦКРТС	п. Харьягинский	25	300	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
8	Комплекса	п. Харьягинский	4520	54240	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
9	Котлопункт	п. Харьягинский	939	11268	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
10	Банно-прачечный комбинат	п. Харьягинский	1270	15240	ФОС, ХБОС п. Харьягинский
11	ВБК	Инзырейское месторождение	550	6600	КОС Инзырейского месторождения
12	Котлопункт	Инзырейское месторождение	800	9600	КОС Инзырейского месторождения
13	АБК, РММ	Инзырейское месторождение	110	1320	КОС Инзырейского месторождения
14	Лаборатория	Инзырейское месторождение	40	480	КОС Инзырейского месторождения
15	ВБК-100, ВБК-40	Тэдинское месторождение	320	3840	КОС Тэдинского месторождения
16	Котлопункт	Тэдинское месторождение	550	6600	КОС Тэдинского месторождения
17	АБК	Тэдинское месторождение	120	1440	КОС Тэдинского месторождения
18	Вахтовый городок ВБК-20	Терминал "Ардалин"	60	720	КОС Терминала "Ардалин"
19	Химико-аналитическая лаборатория	Терминал "Ардалин"	15	180	КОС Терминала "Ардалин"
20	Котлопункт	Терминал "Ардалин"	110	1320	КОС Терминала "Ардалин"
ИТОГО:			11774	141288	

21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ		Лист 454
------	---------	------	--------	---------	------	--	----------------------------------	--	-------------

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»), именуемое в дальнейшем Организация водопроводно-канализационного хозяйства, в лице начальника регионального управления в Республике Коми Коробейникова Владимира Владимировича, действующего на основании Доверенности № ЕЛ-64/д от 29.12.2012 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора Оборонкова Петра Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые Стороны,

составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является наружная стена здания.

Организация водопроводно –
канализационного хозяйства

Абонент

Начальник
Регионального управления в Республике
Коми ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


В.В. Коробейников
м.п. « ____ » ____ 20__ г.


П.В. Оборонков
м.п. « ____ » ____ 20__ г.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							455

Приложение 36

(обязательное)

Компонентный состав газа БПТГ ЦПСНиГ Южно-Шапкинское НМ



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**«ЦЕНТР НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ
 И ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ РАБОТ»**
 (ООО ЦНИПР)

Отделение научно-исследовательских и производственных работ Коми Лаборатория физико-химических исследований Южно-Хыльчуйского НМ	
Юридический адрес:	628481, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым ул. Центральная д. 19
Адрес лаборатории:	Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское нефтегазовое месторождение, ЦПСНиГ, производственный лабораторный комплекс
Телефон, e-mail:	+7 (82144) 5-60-73, ingenerL@ILCDNG8@lucoil.com
ИНН 8608053410, КПП 860801001, ОГРН 1088608000436, ОКПО 87201661	

ОТЧЕТ О ПРОВЕДЕНИИ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ № 354 от 10.03.2022 г.

Наименование объекта испытаний	Газ топливный			
Место отбора пробы	БПТГ ЦПСНиГ Южно-Шапкинское НМ			
Наименование и юридический адрес заказчика	ООО «ЛУКОЙЛ-Комп», 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников д.31			
Фактический адрес места осуществления деятельности заказчика	ТНП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», 166000, г. Парьин-Мар, ул. Выучейского, д. 28			
Сведения об отборе пробы	Проба предоставлена заказчиком			
Акт отбора пробы №				
Дата и время отбора пробы	10.03.2022 г., 04-00			
Дата получения пробы	10.03.2022 г., 04-10			
Дата проведения испытаний	10.03.2022 г.			
Дата окончания испытаний	10.03.2022 г.			
Регистрационный № пробы				
Цель отбора	Технологический контроль согласно договора № 19V2527 от 19.12.2019 г.			
Условия отбора	T, °C	34,0	P, МПа	1,33

Результаты испытаний:

Компонентный состав:	Ед.изм.	МД на метод испытания	Концентрация % об.	Концентрация % масс.
метан (СН ₄)	%	ГОСТ 31371	88,60	77,49
этан (С ₂ Н ₆)			3,22	5,30
пропан (С ₃ Н ₈)			2,04	4,98
изобутан (i-С ₄ Н ₁₀)			0,28	0,91
н-бутан (n-С ₄ Н ₁₀)			0,73	2,40
изопентан (i-С ₅ Н ₁₂)			0,18	0,75
н-пентан (n-С ₅ Н ₁₂)			0,15	0,62
гексаны (С ₆ +)			0,07	0,32
азот (N ₂)			4,74	7,23
диоксид углерода (СО ₂)			0,00	0,00
кислород (O ₂)			0,00	0,00
Итого:			100,0	100,0

			0°C	20°C
Низшая УТС	Ккал/м ³		8990,1	8366,5
Высшая УТС	Ккал/м ³		9944,6	9259,1
Число Воббе низшая	Ккал/м ³	ГОСТ 31369	11284	10507
Число Воббе высшая	Ккал/м ³		12482	11628
Отп.плотность			0,6347	0,6341
Абс.плотность	кг/м ³		0,8188	0,7641

Молекулярный вес			18,323	
Концентрация Н ₂ S	ppm	ГОСТ22387.2	17,5	

Дополнительные сведения:

Результат испытания относится только к предоставленному заказчиком образцу.

Должность	Ф.И.О.	Подпись
Отчет подготовил: Лаборант химического анализа 5 разряда	Толчий Т.Н.	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							456

Приложение 37

(обязательное)

Лицензия на пользование недрами с целью геологического изучения и добычи подземных вод из четвертичных отложений для питьевого водоснабжения



Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

серия Н Р М номер 0 0 7 4 3 вид лицензии В Р

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)
ЛУКОЙЛ - ЭНЕРГОСЕТИ

в лице генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Люлина Евгения Борисовича

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение и добыча подземных вод из четвертичных отложений для питьевого водоснабжения при разработке Южно - Шапкинское НГКМ

Участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3:6
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 26.03.2016 г.
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

РОСНЕДРА
Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
22.03.2016 г.
№ 11
Подпись уполномоченного Регистратора
Александр (ф.и.о.)
Люлина Е.Б.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 8 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения —
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Начальник Департамента

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Малютин Евгений Иванович

Подпись

М.п.: дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							458

Изменения и дополнения № 1
в лицензию НРМ 00743 ВР на право пользования недрами с целью геологического изучения и добычи подземных вод из четвертичных отложений для питьевого водоснабжения при разработке Южно-Шапкинского НГКМ

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, в лице заместителя губернатора Ненецкого автономного округа – руководителя Департамента Белака О.О. действующего на основании Положения о Департаменте природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 16.12.2014 № 485-п, на основании рекомендации Комиссии по рассмотрению заявлений о внесении изменений и (или) дополнений в лицензии и продлении срока действия лицензий принимает решение:

1. Внести изменения в лицензию НРМ 00743 ВР изложив Абзац 7 в следующей редакции:
«Дата окончания действия лицензии 01 декабря 2032 года».
2. По тексту Условий пользования недрами (Приложение № 1 к лицензии НРМ 00743 ВР) слова «НАОнедра» заменить на «лицензирующий орган».
3. Все остальные условия лицензии остаются в силе, без изменений.
4. Настоящие Изменения и дополнения являются неотъемлемой частью лицензии НРМ 00743 ВР с даты их государственной регистрации.

Заместитель губернатора
Ненецкого автономного округа –
руководитель Департамента
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа


О.О. Белак
« » 2015 г.



С изменениями и дополнениями в лицензию НРМ 00743 ВР согласен,
*Начальник Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» М.Н. Треско*
Ф.И.О. и подпись уполномоченного лица представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



2015 г.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.						Лист 459
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

**Условия пользования недрами участка с целью геологического изучения
и добычи подземных вод из четвертичных отложений для питьевого
водоснабжения при разработке Южно-Шапкинского
нефтегазоконденсатного месторождения,
расположенного на территории Ненецкого автономного округа**

1. Общие положения

1.1. Департаментом по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (далее – Распорядитель недр) предоставляется Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами участка с целью геологического изучения и добычи подземных вод из четвертичных отложений для питьевого водоснабжения при разработке Южно-Шапкинского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного на территории Ненецкого автономного округа.

1.2. Право пользования недрами участка предоставляется Владельцу лицензии в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр ООО «Лукойл-Коми», являющимся дочерним обществом основного общества ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», юридическому лицу ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», являющемуся дочерним обществом того же основного общества, по его указанию, на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр ООО «Лукойл-Коми» лицензией НРМ 00704 ВР, ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами, установленные лицензией НРМ 00704 ВР, включая невыполненные прежним пользователем недр.

1.3. Лицензия на право пользования недрами участка оформлена на основании приказа Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (приложение 2 к лицензии).

2. Границы участка недр

2.1. Участок недр находится на территории Ненецкого АО и приурочен к междуречью рек Шапкино и Серчею, в 75 км к юго-востоку от г. Нарьян-Мара и 70 км к западу от п. Харьягинский в пределах площади, предоставленной в

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										460
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

недропользование Обществу с ограниченной ответственностью "Лукойл-Коми" по лицензии на добычу УВС на Южно-Шапкинском нефтегазоконденсатном месторождении.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	67	17	37	54	32	40
2	67	18	05	54	35	32
3	67	13	19	54	42	42
4	67	12	38	54	40	00

Площадь участка составляет 25,0 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к настоящей лицензии на пользования недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении 6 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр, передаваемому в пользование по настоящей лицензии, предоставляется статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой четвертичных отложений, а по площади зоной санитарной охраны первого пояса.

Подземные воды участка, относятся к бассейну р.Печора.

3. Виды, объемы работ на участке недр и сроки их выполнения

3.1. Пользование недрами в рамках предоставленной лицензии осуществляется в три этапа:

1-й этап: геологическое изучение (поиски и оценка) территории участка недр, в результате работ должны быть выявлены перспективные участки для постановки разведочных работ, посчитаны и оценены запасы по категории С₂;

Сроки проведения работ: IV кв. 2002г.- IIIкв. 2003г.

2-й этап: разведочные работы, в результате которых должны быть подготовлены для промышленного освоения запасы подземных вод на участке.

Сроки проведения работ: IV кв. 2003г.- IIIкв. 2004г.;

3-й этап: добыча подземных вод.

3.1.1. На 1 этапе Владелец лицензии проводит поисково-оценочные работы на участке недр, включающие бурение поисково-оценочных скважин, производит их гидрогеологическое опробование, выполняет оценку и подсчет запасов подземных вод по категории С₂ в пределах горного отвода с целью выделения перспективных площадей для постановки разведочных работ.

При этом Владелец лицензии обязан в течение 3-х месяцев после регистрации лицензии подготовить и согласовать в установленном порядке проект на проведение поисково-оценочных работ на участке недр.

3.1.2. На основании утвержденного проекта Владелец лицензии представляет в НАОнедра форму 3-ГР для государственной регистрации, после чего приступает к производству работ.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						461
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

По результатам работ 1-го этапа Владелец лицензии в III квартале 2003г. представляет в НАОнедра отчет о проведенных работах с выделенными перспективными участками и подсчетом запасов выявленных подземных вод по категории С₂.

3.1.3. После рассмотрения, утверждения в установленном порядке отчета о поисково-оценочных работах и защиты запасов Владелец лицензии имеет право приступить к организации и проведению работ 2-го этапа.

3.1.4. На 2 этапе Владелец лицензии проводит бурение разведочно-эксплуатационных скважин, производит их гидрогеологическое опробование, выполняет оценку и подсчет запасов подземных вод по категории не ниже С₁, в пределах горного отвода.

При этом Владелец лицензии обязан до начала работ 2-го этапа подготовить и согласовать в установленном порядке проект геологоразведочных работ на выделенных перспективных участках в пределах участка недр для подготовки месторождений подземных вод к промышленному освоению.

3.1.5. По результатам проведенных разведочных работ Владелец лицензии в III квартале 2004г представляет в НАОнедра отчет о проведенных работах с подсчетом запасов подземных вод по категории не ниже С₁.

3.1.6. После утверждения отчета в установленном порядке Владелец лицензии имеет право приступить к организации и проведению работ по добыче подземных вод. До начала проведения работ Владелец лицензии обязан подготовить и согласовать в установленном порядке Проект разработки участка недр.

При этом в настоящие Условия будут внесены необходимые изменения и дополнения, уточняющие лицензионный водоотбор и условия водопользования.

3.2. В случае бесперспективности работ 1 этапа Владелец лицензии представляет в НАОнедра отчет о проведенных работах и полученных результатах, после чего действие лицензии будет прекращено.

3.3. Владелец лицензии осуществляет добычу подземных вод на лицензионном участке с целями, определенными настоящими Условиями, и в объемах, установленных Проектом разработки участка недр, согласованных с НАОнедра, только после оформления в установленном порядке горного и земельного отводов в уточненных границах.

3.4. Владелец лицензии обязан осуществлять мониторинг подземных вод в эксплуатационных скважинах, включающий: а) систематические наблюдения за дебитом, уровнем и качеством воды; б) учет количества отбираемой воды. Наблюдения выполняются с частотой не реже одного раза в месяц – для уровня и дебита, не реже одного раза в год – для отбора проб на химический анализ. Наблюдения за величиной суточного водозабора ведется постоянно.

3.5. Ликвидация или консервация производства работ по добыче подземных вод на участке осуществляется Владелцем лицензии в соответствии с действующим законодательством (ст. 26 Закона РФ "О недрах", «Инструкция о порядке ведения работ по ликвидации и консервации опасных производственных объектов, связанных с использованием недрами». (Утв. Постановлением Госгортехнадзора России 02.06.99 г.№ 33).

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
										462
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

3.6. По окончании работ на участке Владелец лицензии обеспечивает своевременное проведение рекультивации нарушенных земель и сдачу их основному землепользователю в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3^А. Результаты поэтапного проведения работ

3^А.1. В рамках 1-ого и 2-ого этапов проведены работы по геологическому изучению (поиск, оценка и разведка) на участка недр на площади 25 км², пробурены пять гидрогеологических скважин №№ 3В, 4В, 5В, 6В и 7В глубиной от 131 до 170м.

В результате работ выявлено Серчейюское месторождение надмерзлотных пресных подземных вод с минерализацией 0,8- 1,0 г/л, отнесённое ко второй группе по сложности гидрогеологических и мерзлотных условий. Месторождение приурочено к озёрно-аллювиальному криогенно-таликовому чирвинскому водоносному горизонту, имеющему повсеместное распространение в пределах Лицензионного участка. Подошва горизонта прослеживается на глубинах 100-150м. Вскрытая мощность горизонта 35-50 м. Запасы подземных вод утверждены на основании авторского подсчета по состоянию на 30.12.2003г. по категории С₁- 488 м³/сутки со сроком эксплуатации на 27 лет.

Подземные воды пресные, пригодны для хозяйственно-бытового использования. При использовании воды для питьевого водоснабжения требуется спецподготовка по железу и окисляемости.

В случае увеличения минерализации в процессе эксплуатации месторождения, дальнейшая добыча подземной воды для питьевого и хозяйственно-бытового использования возможна при обязательном согласовании с органами Роспотребнадзора.

Работы 1 и 2 -ого этапов завершены. Отчёт рассмотрен ТКЗ при УПР по НАО (Протокол от 30.12.2003г № 05/01- 15 ПВ) и сдан на хранение в ФГУ «Северный территориальный фонд геологической информации по природным ресурсам и охране окружающей среды МПР России по Архангельской области» (Гос. регистр. № 87-03-27/2 от 30.04.2004г.).

3^А.2. Владелец лицензии приступает к проведению опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ) на предварительно оценённых запасах для получения необходимой геологической и гидрогеологической информации и последующего перевода запасов в промышленную категорию.

Организация опытно-промышленной эксплуатации включает составление проекта разработки участка недр, получение всех необходимых согласований по проекту, оборудование наблюдательной сети, выбор схемы проведения эксплуатации и другие работы предусмотренные проектом.

3^А.3. При добыче подземных вод лицензионный водоотбор устанавливается в соответствии с заявленной потребностью и составляет не более:

№ п/п	годы	лицензионный водоотбор,					
		всего		В том числе по целям водопотребления:			
				хозяйственно-бытовое		производственное	
м ³ /сут	тыс.м ³ /год	м ³ /сут	тыс.м ³ /год	м ³ /сут	тыс.м ³ /год		
1	2004	268,1	98,0	98,1	35,8	170,0	62,2

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ						463
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

2	2005	238,7	87,3	98,1	35,8	140,6	51,5
3	2006, 2007	201,4	73,6	98,1	35,8	103,3	37,8
4	2008 - 2016	142,3	52,0	98,1	35,8	44,2	16,2

В случае необходимости изменения объемов водоотбора, Владелец лицензии уведомляет об этом НАОнедра, с предоставлением соответствующих расчетов, для внесения изменений в Условия.

4^А.4. Владелец лицензии обязан сообщать Органу, выдавшему лицензию обо всех случаях вывода скважин из эксплуатации, с указанием причин и предоставлением соответствующих документов о ликвидации (консервации) скважин, а также о вновь вводимых в эксплуатацию скважинах с предоставлением паспортов.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. Применять современную, рациональную и экологически чистую технологию работ, обеспечивающую безопасное их проведение.

4.1.2. Выполнять установленные стандарты по охране подземных вод и других объектов окружающей среды и своевременно ликвидировать прямые и потенциальные источники загрязнения поверхностных и подземных вод, связанных с использованием недр.

4.1.3. Оперативно извещать природоохранные органы и органы исполнительной власти Ненецкого автономного округа обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

4.1.4. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.2. До истечения срока действия лицензии, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести буровые скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

Взам. инв. №							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								464
Подпись и дата							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
								464
Инв. № подл.							65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		464

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах.

5.2. Владелец лицензии производит уплату иных налогов и сборов, установленных законодательством Российской Федерации и Ненецкого автономного округа для юридических лиц.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.4. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан представлять следующую отчетность:
- при добыче подземных вод:

- в Отдел водных ресурсов по Архангельской области и Ненецкому АО Двинско-Печорского бассейнового водного управления ежегодный (в срок до 20 января следующего за отчетным периодом года) отчет об использовании воды по

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ							465
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

10.3. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.4. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

**Начальник Департамента
по недропользованию
по Северо-Западному
федеральному округу**

Е. И. Малютин

« *12* » *нояб* 2013г.



Сергей Иванович

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									467
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ			

Приложение 38

(обязательное)

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 1 из 40

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
1	отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	IV	Транспортирование
2	Отходы агломерации торфа	2 33 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
3	шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные	2 90 101 11 39 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
4	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные	2 91 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
5	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные	2 91 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
6	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 120 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
7	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 120 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
8	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти,	2 91 130 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007739 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 2 из 40

	природного газа и газового конденсата			
9	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата	2 91 130 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
10	Отходы проппанта	2 91 210 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
11	Отходы проппанта	2 91 210 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
12	Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования	2 91 220 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
13	Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования	2 91 220 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
14	Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта	2 91 240 00 000	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
15	Отходы использования блокирующих жидкостей и жидкостей для гидроразрыва пласта	2 91 240 00 000	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
16	Отходы бурения при капитальном ремонте скважин (отходы буровых растворов и сточных вод при капитальном ремонте скважин см. группы 2 91 110 и 2 91 130)	2 91 261 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
17	Отходы бурения при капитальном ремонте скважин (отходы буровых растворов и сточных вод	2 91 261 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

АО «СПЕЦМОН», Москва, 10118, «А» лицензия № 05-05-09-1003 ФНД РФ, т/ф: 1030, факс: (495) 726-4742, www.specmo.ru

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 3 из 40

	при капитальном ремонте скважин см. группы 2 91 110 и 2 91 130)			
18	отходы деревянных конструкций, загрязненных при бурении скважин	2 91 611 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
19	утяжелитель бурового раствора на основе барита, утративший потребительские свойства	2 91 642 13 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
20	Прочие отходы производства молочной продукции	3 01 159 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
21	отходы зачистки транспортных средств и площадок разгрузки и хранения древесного сырья	3 05 011 11 71 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
22	Отходы окорки древесины	3 05 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
23	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
24	Отходы производства фанеры, содержащей связующие смолы, и изделий из нее, за исключением вод, удаление которых производится путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты	3 05 312 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
25	Отходы производства фанеры, содержащей	3 05 312 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007740 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
472

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 4 из 40

	связующие смолы, и изделий из нее, за исключением вод, удаление которых производится путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты			Утилизация
26	Отходы производства древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, содержащих связующие смолы, и изделий из них	3 05 313 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
27	Отходы производства древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, содержащих связующие смолы, и изделий из них	3 05 313 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
28	упаковка полимерная, загрязненная реагентами для производства целлюлозы	3 06 053 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
29	упаковка полипропиленовая, загрязненная реагентами для производства целлюлозы	3 06 053 12 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
30	отходы картона при производстве электроизоляционного картона загрязненные	3 06 122 21 29 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
31	отходы бумаги битумированной при ее производстве	3 06 122 75 29 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 5 из 40

32	Прочие отходы производства бумаги и картона	3 06 190 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
33	Отходы брошпоровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
34	отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
35	растворители на основе гликолей, отработанные при гранулировании полиэтиленерефталата	3 15 472 21 10 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
36	фильтры из полимерных волокон, загрязненные при фильтрации лакокрасочных материалов на основе сложных полиэфиров в неводной среде	3 17 125 21 60 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
37	Отходы подготовки сырья и материалов для производства резиновых изделий	3 31 050 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
38	тара из черных металлов, загрязненная пластификатором для производства резиновых смесей	3 31 119 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
39	Отходы производства резиновых изделий из вулканизированной резины	3 31 150 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
40	Отходы производства резинометаллических изделий	3 31 160 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
41	Отходы производства резинотканевых изделий	3 31 170 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007741 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
474

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 6 из 40

42	Отходы производства резинотканевых изделий	3 31 170 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
43	бой автомобильного многослойного стекла (триплекса)	3 41 211 11 20 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка
44	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка
45	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка
46	стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
47	стружка из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3 61 215 13 22 3	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
48	стружка магниевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 31 22 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
49	стружка цветных металлов в смеси, загрязненная смазочно-охлаждающей жидкостью	3 61 215 91 22 3	III	Сбор, транспортирование Обработка
50	Отходы при обработке поверхности черных металлов шлифованием ручным способом	3 61 221 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка
51	Отходы при обработке поверхности черных	3 61 222 00 00 0	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
475

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по палзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 7 из 40

	металлов шлифованием механическим способом			Обработка
52	Отходы при обработке поверхности черных металлов шлифованием механическим способом	3 61 222 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
53	Отходы при пескоструйной, дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
54	Отходы при пескоструйной, дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 110 00 00 0	IV	Утилизация
55	брак литий-ионных аккумуляторов в их производстве	3 72 243 11 53 2	II	Сбор, транспортирование
56	Напитки, утратившие потребительские свойства	4 01 800 00 00 0	III	Утилизация
57	Напитки, утратившие потребительские свойства	4 01 800 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
58	Отходы изделий из хлопчатобумажного и смешанных волокон	4 02 110 00 000	IV	Утилизация
59	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



МП.

А.Н. Попов

0007742 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
476

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 9 из 40

	(содержание нефтепродуктов менее 15%)			
67	Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами	4 02 320 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
68	Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами	4 02 320 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
69	Прочие отходы изделий текстильных загрязненные	4 02 390 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
70	Прочие отходы изделий текстильных загрязненные	4 02 390 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
71	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
72	Изделия из древесины с пропиткой и покрытиями, утратившие потребительские свойства	4 04 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
73	отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
74	отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 04 901 11 61 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
75		4 05 211 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007743 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
478

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 10 из 40

	отходы упаковки из бумаги битумированной незагрязненные			Утилизация
76	отходы бумаги и мешки бумажные с полиэтиленовым слоем незагрязненные	4 05 212 11 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
77	Отходы бумаги и картона электроизоляционные	4 05 220 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
78	Прочие отходы бумаги с пропиткой и покрытием	4 05 290 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
79	Отходы бумаги и картона несортированные	4 05 810 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
80	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
81	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
82	Отходы упаковки и упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами	4 05 912 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
83	Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также	4 05 920 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 11 из 40

	изделий из них загрязненные			
84	Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (влагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них загрязненные	4 05 920 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
85	отходы упаковки из бумаги и картона многослойной, загрязненной пищевыми продуктами	4 05 925 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
86	отходы бумаги, загрязненные железным купоросом	4 05 945 31 61 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
87	Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные органическими веществами	4 05 950 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
88	Прочие отходы бумаги и картона, загрязненные органическими веществами	4 05 950 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
89	Отходы бумаги и картона, загрязненные прочими материалами	4 05 960 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
90	Отходы бумаги и картона, загрязненные прочими материалами	4 05 960 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
91	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
92	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства	4 06 310 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
93	Смеси масел минеральных отработанных	4 06 320 00 00 0	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007744 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
480

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 13 из 40

	и других изделий, используемых в фотографии			Обработка, утилизация
104	Отходы кино- и фотопленок, фотопластинок и других изделий, используемых в фотографии	4 17 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
105	отходы проявителей рентгеновской пленки	4 17 211 01 10 3	III	Транспортирование
106	отходы клея поливинилацетатного с пластификатором в виде эфиров фталевой кислоты	4 19 123 13 31 3	III	Транспортирование
107	отходы клея затвердевшего, на основе фенолформальдегидных смол	4 19 123 24 20 3	III	Транспортирование
108	клей эпоксидный, утративший потребительские свойства	4 19 123 32 30 2	II	Транспортирование
109	отходы клея резинового на основе каучука	4 19 123 51 30 3	III	Транспортирование
110	силиконовые масла, утратившие потребительские свойства	4 19 501 01 10 3	III	Транспортирование
111	планги и/или рукава из вулканизированной резины с питанием каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
112	лента копировальная резинотканевая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 122 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007745 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
482

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 14 из 40

113	Материалы текстильные прорезиненные и изделия из них, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 130 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
114	Средства индивидуальной защиты из резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
115	резинометаллические изделия технического назначения отработанные	4 31 311 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
116	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные нефтепродуктами	4 33 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
117	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные нефтепродуктами	4 33 202 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
118	Отходы продукции из резины, материалов прорезиненных, загрязненные лакокрасочными материалами	4 33 203 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
119	Отходы продукции из резины, загрязненные прочими химическими продуктами	4 33 600 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
120	упаковка полипропиленовая отработанная пезагрязненная	4 34 123 11 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 15 из 40

121	отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
122	отходы пенопласта на основе поливинилхлорида пезагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
123	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полистилена, загрязненные лакокрасочными материалами	4 38 111 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
124	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полистилена, загрязненные лакокрасочными материалами	4 38 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
125	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полистилена, загрязненные органическими веществами	4 38 113 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
126	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полистилена, загрязненные органическими веществами	4 38 113 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
127	упаковка полиэтиленовая, загрязненная пестицидами 3 класса опасности	4 38 119 22 51 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
128	упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 38 119 32 51 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
129	упаковка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 119 33 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007746 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
484

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 16 из 40

130	упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
131	тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
132	тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
133	упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 38 123 06 51 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
134	упаковка полипропиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 123 07 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
135	упаковка полипропиленовая, загрязненная неорганическими коагулянтами	4 38 129 31 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
136	упаковка полипропиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 129 91 51 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

АО «ИЭЛС-Урал» - Мурманск, 2015 г. Лицензия № 05-03-03/003-СНС-РФ, от № 1025, тел: (395) 720-4745, www.irel.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 17 из 40

137	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 191 01 51 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
138	тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
139	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	4 38 191 08 52 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
140	упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
141	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пиперазином	4 38 193 03 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
142	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 1 класса опасности	4 38 194 03 52 1	I	Транспортирование
143	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пестицидами 3 класса опасности	4 38 194 05 52 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
144	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная инсектицидами 2 класса опасности	4 38 194 22 52 2	II	Транспортирование
145	упаковка из разнородных полимерных материалов,	4 38 194 23 52 3	III	Сбор, транспортирование

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007747 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
486

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 18 из 40

	загрязненная инсектицидами 3 класса опасности			Утилизация
146	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная фунгицидами 2 класса опасности	4 38 194 32 52 2	II	Транспортирование
147	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная фунгицидами 3 класса опасности	4 38 194 33 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
148	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная биоцидами 2 класса опасности	4 38 194 43 50 2	II	Транспортирование
149	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
150	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 38 195 13 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
151	отходы тары из негалогенированных полимерных материалов в смеси незагрязненные	4 38 199 01 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
152	Отходы труб полимерных загрязненные	4 38 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
153	отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 991 12 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ	Лист
							487

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 25 из 40

210	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
211	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
212	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
213	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
214	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
215	Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
216	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
217	Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
218	Тара из черных металлов, загрязненная прочими галогенсодержащими органическими веществами	4 68 117 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация
219	Тара из черных металлов, загрязненная галогенсодержащими органическими веществами	4 68 118 00 00 0	III	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

0007751 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
488

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 35 из 40

296	Шпалы железнодорожные отработанные	8 41 000 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
297	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
298	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей	8 42 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
299	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
300	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна	8 42 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
301	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
302	Инструменты лакокрасочные загрязненные	8 91 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
303	Инструменты лакокрасочные загрязненные	8 91 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
304	шпатели отработанные, загрязненные шпакатурными материалами	8 91 120 01 52 4	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
305	обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на основе алкидных смол	8 92 011 01 60 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
306	Обтирочный материал, загрязненный прочими	8 92 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

0007756 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
489

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 36 из 40

	лакокрасочными материалами			
307	Обтирочный материал, загрязненный прочими лакокрасочными материалами	8 92 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
308	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
309	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
310	Отходы обслуживания насосного оборудования	9 18 303 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
311	Отходы обслуживания насосного оборудования	9 18 303 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
312	Отходы обслуживания турбин	9 18 311 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
313	Отходы обслуживания турбин	9 18 311 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
314	Отходы деталей и комплектующих холодильного оборудования	9 18 520 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
315	Отходы деталей и комплектующих холодильного оборудования	9 18 520 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 37 из 40

316	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	9 18 623 21 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
317	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
318	фильтры очистки масла гидравлических прессов	9 18 908 11 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
319	Отходы производства сварочных и паяльных работ	9 19 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
320	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
321	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами	9 19 201 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
322	Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
323	Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 202 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
324	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
325	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами	9 19 203 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Обработка, утилизация
326	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 19 204 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.

А.И. Попов

0007757 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
491

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 40 из 40

	вагонов от остатков насыпных и навалочных грузов (за исключением опасных грузов)			Отходов IV класса опасности, Утилизация
352	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
353	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
354	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
355	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
356	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	9 31 100 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 28 ноября 2018 г. № (66) - 6736 - Т)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

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»:

**транспортирование отходов I класса опасности,
транспортирование отходов II класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности**

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

**Общество с ограниченной ответственностью
«МетОптТорг»**

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «МетОптТорг»

(сокращенное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица

1145958009141

Идентификационный номер налогоплательщика

5903995927

0003648

20

Интв. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. интв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

493



(оборотная сторона)

Место нахождения: 614520, Пермский край, Пермский район, с. Култаево, ул. Романа Кашина, д. 89, оф. 24
(адрес места нахождения юридического лица)

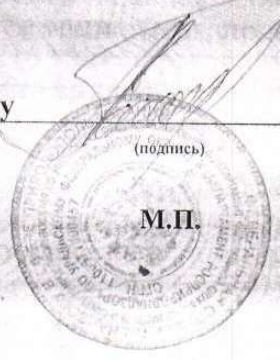
Место осуществления лицензируемого вида деятельности: 620017, Свердловская область, г. Екатеринбург, проспект Космонавтов, д. 11, литер Р
(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 23 августа 2019 г. № 831

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 37 листах

**Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**
(должность уполномоченного лица)



П.Р. Валеев
(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
ООО «МетОптТорг»

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	транспортирование
2.	Ртуть металлическая при вибропневматической обработке отходов оборудования, содержащего ртуть	7 47 421 11 10 1	1	транспортирование
3.	Отходы ртути металлической в смеси с люминофором при демеркуризации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп	7 47 421 12 10 1	1	транспортирование
4.	Ртуть металлическая при термической демеркуризации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп	7 47 421 13 10 1	1	транспортирование
5.	Кубовые остатки разгонки толуола при производстве морфолинборана	3 13 515 01 31 2	2	транспортирование
6.	Отходы диметилформамида при очистке деталей и оборудования в производстве стеклопластиковых труб	3 35 161 41 10 2	2	транспортирование
7.	Пыль газоочистки при выплавке хрома металлического, содержащая соединения хрома шестивалентного	3 51 325 13 42 2	2	транспортирование
8.	Пыль газоочистки свинцовосодержащая от плавки шихты в отражательных печах при производстве сплава серебряно-золотого	3 55 119 11 42 2	2	транспортирование
9.	Отходы утилизации пыли свинцовосодержащей от плавки шихты в отражательных печах при производстве сплава серебряно-золотого	3 55 119 12 39 2	2	транспортирование
10.	Расплав электролита алюминиевого производства	3 55 240 01 20 2	2	транспортирование
11.	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	2	транспортирование
12.	Опилки металлические при металлообработке	3 61 213 00 00 0	2	транспортирование
13.	Отходы при обработке поверхности цветных металлов шлифованием ручным способом	3 61 223 00 00 0	2	транспортирование
14.	Брак литий-ионных аккумуляторов в их производстве	3 72 243 11 53 2	2	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

П.Р. Валеев

М.П.

0018817

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Копия

Лист 13 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
208.	Лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3	3	транспортирование
209.	Светильник шахтный головной в комплекте	4 82 421 01 52 3	3	транспортирование
210.	Конденсаторы силовые косинусные с диэлектриком (диоктилфталатом), утратившие потребительские свойства	4 82 902 11 53 3	3	транспортирование
211.	Вводы трансформаторов керамические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 82 925 12 51 3	3	транспортирование
212.	Насосы погружные нефтяные, утратившие потребительские свойства	4 86 318 21 52 3	3	транспортирование
213.	Отходы очистки природных, нефтяных попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)	6 41 111 11 32 3	3	транспортирование
214.	Лом черных металлов с остатками пенополиуретана при демонтаже отходов холодильного оборудования	7 41 346 21 20 3	3	транспортирование
215.	Отходы утилизации отработанных растворов азотнокислого серебра и фиксажа, содержащие драгоценные металлы	7 44 941 21 20 3	3	транспортирование
216.	Лом бетона с керамической плиткой, загрязненные мышьяком и люизитом	7 67 111 12 20 3	3	транспортирование
217.	Отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	3	транспортирование
218.	Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	3	транспортирование
219.	Отходы изделий из цветных металлов в смеси с преимущественным содержанием меди при проведении строительных и ремонтных работ на радиационно-опасных объектах	8 85 121 11 72 3	3	транспортирование
220.	Лом футеровок печей производств кокса, нефтепродуктов, химических продуктов	9 12 150 00 00 0	3	транспортирование
221.	Лом футеровок печей термического обезвреживания органических отходов	9 12 160 00 00 0	3	транспортирование
222.	Отходы огнеупорного кирпича прочие	9 12 180 00 00 0	3	транспортирование
223.	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промаслянная (содержание масла 15%) и более)	9 19 202 01 60 3	3	транспортирование
224.	Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	3	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018829

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 14 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
225.	Отходы аккумуляторов никель-кадмиевых	9 20 120 00 00 0	3	транспортирование
226.	Отходы аккумуляторов никель-железных	9 20 130 00 00 0	3	транспортирование
227.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3	транспортирование
228.	Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	9 21 220 01 31 3	3	транспортирование
229.	Отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	3	транспортирование
230.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	транспортирование
231.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	транспортирование
232.	Отходы при демонтаже автотранспортных средств	9 21 500 00 00 0	3	транспортирование
233.	Отходы очистки железнодорожных вагонов от остатков опасных грузов	9 22 120 00 00 0	3	транспортирование
234.	Вода, загрязненная этиленгликолем, при мойке и пропарке котлов железнодорожных вагонов-цистерн	9 22 135 51 32 3	3	транспортирование
235.	Отходы пропарки и очистки железнодорожных вагонов-цистерн перевозки негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ 15% и более)	9 22 139 41 39 3	3	транспортирование
236.	Отходы фильтров при обслуживании авиационной техники	9 23 120 00 00 0	3	транспортирование
237.	Отходы противообледенительной жидкости на основе этиленгликоля	9 23 211 11 31 3	3	транспортирование
238.	Отходы противоводокристаллизационной жидкости на основе этилцеллозоля и метанола	9 23 211 21 10 3	3	транспортирование
239.	Вода от мойки авиационной техники, загрязненная алкилсульфатами	9 23 281 11 32 3	3	транспортирование
240.	Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	3	транспортирование
241.	Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	3	транспортирование
242.	Отходы сепарации дизельного топлива на водном транспорте (судах) (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 24 431 51 39 3	3	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018830

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
497

Формат А4

Копия

Лист 15 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
243.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	транспортирование
244.	Отходы извлечения гидromеталлургическим методом цветных и драгоценных металлов из руд и концентратов при технических испытаниях руд и концентратов	9 42 397 21 20 3	3	транспортирование
245.	Отходы технических испытаний нефти и нефтепродуктов	9 42 500 00 00 0	3	транспортирование
246.	Ткань фильтровальная из полипропиленовых волокон, загрязненная медью, свинцом и цинком при фильтровании обводненного концентрата полиметаллических руд (суммарное содержание металлов менее 10%)	2 22 987 21 61 4	4	транспортирование
247.	Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	4	транспортирование
248.	Осадок бурового раствора на водной основе при бурении, связанном с добычей металлических руд	2 93 201 21 39 4	4	транспортирование
249.	Фильтры из синтетических нетканых материалов на металлической рамке, загрязненные кормовыми добавками	3 01 189 83 52 4	4	транспортирование
250.	Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	транспортирование
251.	Отходы технологического оборудования из черных металлов, загрязненного серой при производстве серы из природного сернистого газа	3 12 113 99 20 4	4	транспортирование
252.	Трубы полимерные, утратившие потребительские свойства при производстве фосфорной кислоты	3 12 241 51 20 4	4	транспортирование
253.	Осадок нейтрализации кислых сточных вод производства фторидов металлов	3 12 427 11 33 4	4	транспортирование
254.	Ткань фильтровальная из натуральных волокон, отработанная при очистке воздуха в производстве редкоземельных металлов	3 12 756 11 60 4	4	транспортирование
255.	Ткань фильтровальная полипропиленовая, отработанная при очистке сточных вод производства карбонатов редкоземельных металлов	3 12 757 11 61 4	4	транспортирование
256.	Отходы зачистки пылегазоочистного оборудования производства фтористоводородной кислоты и фторидов металлов, содержащие фториды металлов менее 3%	3 12 802 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018831

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Копия

Лист 16 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
257.	Смет помещений производства фтористоводородной кислоты и фторидов металлов (содержание фторидов металлов менее 3%)	3 12 802 31 71 4	4	транспортирование
258.	Стружка из черных металлов, отработанная при очистке отходящих газов получения бромида водорода в производстве 2-бром-2-хлор-1,1,1-трифторэтана	3 13 193 17 22 4	4	транспортирование
259.	Тара из черных металлов, загрязненная сырьем для производства зубной пасты	3 18 226 11 51 4	4	транспортирование
260.	Тара из черных металлов, загрязненная пластификатором для производства резиновых смесей	3 31 119 11 51 4	4	транспортирование
261.	Отходы полиэтилена в виде кусков и изделий при производстве тары из полиэтилена	3 35 211 11 20 4	4	транспортирование
262.	Отходы полиэтилена в виде пленки и пакетов при изготовлении упаковки из него	3 35 211 12 29 4	4	транспортирование
263.	Отходы полиэтилена при производстве напорных полиэтиленовых труб и фитингов	3 35 212 11 21 4	4	транспортирование
264.	Брак изделий из полипропилена при их производстве малоопасный	3 35 229 11 20 4	4	транспортирование
265.	Отходы зачистки ям хранения металлических шаров для помола сырья при производстве цемента	3 45 117 11 49 4	4	транспортирование
266.	Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	4	транспортирование
267.	Отходы выбраковки минераловатного ковра с заполимеризованным связующим, с металлической сеткой и проволокой	3 48 551 22 29 4	4	транспортирование
268.	Шлак электрошлакового переплава стали	3 51 411 11 20 4	4	транспортирование
269.	Окалина замаасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15%	3 51 501 02 29 4	4	транспортирование
270.	Смазочно-охлаждающие жидкости, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%, отработанные в прокатном производстве	3 51 504 05 31 4	4	транспортирование
271.	Отходы механической очистки вод оборотного водоснабжения, сточных вод производства черных металлов, ливневых сточных вод в смеси	3 51 891 11 39 4	4	транспортирование

**Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу**

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018832

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Копия

Лист 17 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
272.	Отходы очистки внешней поверхности технологического оборудования производства черных металлов	3 51 985 11 20 4	4	транспортирование
273.	Отходы производства стальных труб, полых профилей и фитингов (кроме отходов металлов, вошедших в Блок 4 группы 4 60)	3 52 100 00 00 0	4	транспортирование
274.	Отходы очистки сточных вод производства стальных труб	3 52 902 00 00 0	4	транспортирование
275.	Отходы при хранении сырья и материалов в производстве цветных металлов	3 55 010 00 00 0	4	транспортирование
276.	Отходы аффинажа драгоценных металлов	3 55 120 00 00 0	4	транспортирование
277.	Отходы производства меди и медных сплавов из вторичного сырья	3 55 492 00 00 0	4	транспортирование
278.	Осадок механической очистки сточных вод производства черновой меди, содержащий тяжелые металлы в сумме не более 10%	3 55 498 11 39 4	4	транспортирование
279.	Осадок нейтрализации кислых сточных вод производства черновой меди известковым молоком, содержащий тяжелые металлы в сумме не более 10%	3 55 498 12 39 4	4	транспортирование
280.	Отходы (осадок) при обезжелезивании и хлорировании карналита в производстве металлического магния	3 55 921 11 29 4	4	транспортирование
281.	Электроды графитовые, отработанные в производстве магния-сырца, загрязненные хлоридами металлов	3 55 922 31 20 4	4	транспортирование
282.	Шлак выплавки хрома металлического	3 55 962 31 20 4	4	транспортирование
283.	Шлаки плавки черных и цветных металлов в смеси	3 57 031 11 20 4	4	транспортирование
284.	Отходы изготовления стержней и стержневой смеси на основе песка при литье металлов	3 57 051 11 20 4	4	транспортирование
285.	Отсев глины при изготовлении формочной смеси для литья металлов	3 57 051 13 40 4	4	транспортирование
286.	Керамические формы от литья черных металлов отработанные	3 57 150 02 29 4	4	транспортирование
287.	Гипсовые формы для литья черных металлов отработанные	3 57 151 11 51 4	4	транспортирование
288.	Отходы модельной массы на основе воска при литье черных металлов	3 57 161 11 20 4	4	транспортирование
289.	Пыль очистки газов плавильных печей при литье черных металлов, содержащая преимущественно соединения кальция и железа	3 57 191 31 42 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018833

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
500

Копия

Лист 18 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
290.	Пыль очистки газов электродуговых плавильных печей при литье черных металлов, содержащая преимущественно соединения железа и диоксид кремния	3 57 191 33 42 4	4	транспортирование
291.	Отходы литейных форм от литья черных и цветных металлов	3 57 850 00 00 0	4	транспортирование
292.	Раствор на основе гидроксида натрия, отработанный при очистке отливок из черных металлов	3 57 891 31 10 4	4	транспортирование
293.	Отходы зачистки оборудования обработки черных металлов волочением, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 61 111 11 33 4	4	транспортирование
294.	Смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке	3 61 211 00 00 0	4	транспортирование
295.	Стружка металлическая при металлообработке незагрязненная	3 61 212 00 00 0	4	транспортирование
296.	Опилки металлические при металлообработке	3 61 213 00 00 0	4	транспортирование
297.	Стружка металлическая при металлообработке загрязненная	3 61 215 00 00 0	4	транспортирование
298.	Стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	4	транспортирование
299.	Шлам абразивно-металлический при обработке черных металлов резанием, содержащий нефтепродукты менее 15%	3 61 216 11 39 4	4	транспортирование
300.	Отходы зачистки оборудования электроэрозионной обработки стали, загрязненные маслами (содержание масел менее 15%)	3 61 217 11 39 4	4	транспортирование
301.	Осадок механической очистки вод гидроабразивной резки черных и цветных металлов	3 61 218 71 39 4	4	транспортирование
302.	Осадок механической очистки вод гидроабразивной резки черных, цветных металлов и изделий из резины	3 61 218 81 40 4	4	транспортирование
303.	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	4	транспортирование
304.	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	транспортирование
305.	Пыль (порошок) от шлифования цветных металлов (содержание цветных металлов не более 5%)	3 61 222 51 42 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

М.П.

(подпись)

П.Р. Валеев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0018834

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
501

Формат А4

КОПИЯ

Лист 19 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
306.	Отходы при обработке поверхности цветных металлов шлифованием ручным способом	3 61 223 00 00 0	4	транспортирование
307.	Пыль при шлифовании цветных металлов в смеси (содержание цветных металлов не более 7%)	3 61 225 11 42 4	4	транспортирование
308.	Пыль (порошок) от шлифования черных и цветных металлов в смеси с преимущественным содержанием оксидов кремния и алюминия	3 61 225 52 42 4	4	транспортирование
309.	Пыль (порошок) от шлифования черных и цветных металлов в смеси с преимущественным содержанием оксидов кремния	3 61 225 53 42 4	4	транспортирование
310.	Отходы абразивной обработки поверхности черных металлов с содержанием оксидов металлов 50% и более	3 61 229 31 40 4	4	транспортирование
311.	Крошка косточковая от зачистки бункеров циклонов при обработке металлов шлифованием	3 61 291 01 49 4	4	транспортирование
312.	Крошка косточковая, отработанная при обработке металлов, загрязненная лакокрасочными средствами и оксидами кремния и железа	3 61 291 02 49 4	4	транспортирование
313.	Отходы при термической резке металлов	3 61 400 00 00 0	4	транспортирование
314.	Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	3 63 110 02 20 4	4	транспортирование
315.	Абразивный порошок на основе оксида кремния, отработанный при струйной очистке металлических поверхностей	3 63 111 11 41 4	4	транспортирование
316.	Картридж фильтра очистки воздуха, отработанный при дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 191 31 50 4	4	транспортирование
317.	Осадок при мойке деталей из черных металлов после фосфатирования и обезжиривания, содержащий нефтепродукты менее 15%	3 63 312 41 39 4	4	транспортирование
318.	Пыль (порошок) от полировки фторопластовых покрытий металлических поверхностей	3 63 523 17 42 4	4	транспортирование
319.	Бой графитовых тиглей для выплавки слитков драгоценных металлов с остатками драгоценных металлов	3 91 111 21 20 4	4	транспортирование
320.	Жидкие отходы аффинажа драгоценных металлов в производстве ювелирных изделий	3 91 155 21 31 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018835

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
502

Формат А4

Копия

Лист 20 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
321.	Отходы черных металлов при механической обработке стального проката при изготовлении комплектующих для специзделий	3 96 111 21 20 4	4	транспортирование
322.	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	транспортирование
323.	Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	4	транспортирование
324.	Спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	4	транспортирование
325.	Обувь валяная грубошерстяная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 05 61 4	4	транспортирование
326.	Обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 191 06 72 4	4	транспортирование
327.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	транспортирование
328.	Перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4	4	транспортирование
329.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами	4 02 331 11 62 4	4	транспортирование
330.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	транспортирование
331.	Отходы упаковки из бумаги битумированной незагрязненные	4 05 211 11 60 4	4	транспортирование
332.	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4	транспортирование
333.	Отходы бумаги и картона в смеси	4 05 811 91 60 4	4	транспортирование
334.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные хлоридами щелочных металлов	4 05 911 01 60 4	4	транспортирование
335.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные гидроксидами щелочных металлов	4 05 911 02 60 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018836

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
503

Формат А4

КОПИЯ

Лист 29 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
471.	Штанги насосные стальные обработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 542 11 51 4	4	транспортирование
472.	Компоненты электронные и платы, утратившие потребительские свойства	4 81 100 00 00 0	4	транспортирование
473.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	транспортирование
474.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	транспортирование
475.	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4	4	транспортирование
476.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% обработанные	4 81 203 02 52 4	4	транспортирование
477.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	транспортирование
478.	Мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4	4	транспортирование
479.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	транспортирование
480.	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	4	транспортирование
481.	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	транспортирование
482.	Компьютер-моноблок, утративший потребительские свойства	4 81 207 11 52 4	4	транспортирование
483.	Информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	4 81 209 11 52 4	4	транспортирование
484.	Электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	4 81 209 13 52 4	4	транспортирование
485.	Банкомат, утративший потребительские свойства	4 81 209 15 52 4	4	транспортирование
486.	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	4	транспортирование
487.	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	4	транспортирование
488.	Модемы, утратившие потребительские свойства	4 81 323 11 52 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

0018845

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 21 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
336.	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные перхлоратами (содержание не более 1%)	4 05 911 03 60 4	4	транспортирование
337.	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидами щелочноземельных металлов	4 05 911 06 60 4	4	транспортирование
338.	Упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная двуокисью титана	4 05 911 07 60 4	4	транспортирование
339.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные йодидами щелочных металлов (содержание не более 1%)	4 05 911 11 60 4	4	транспортирование
340.	Отходы упаковочных материалов из бумаги, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 02 60 4	4	транспортирование
341.	Отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 912 12 60 4	4	транспортирование
342.	Отходы бумаги и картона, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 05 959 11 60 4	4	транспортирование
343.	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены	4 06 100 00 00 0	4	транспортирование
344.	Шланги и/или рукава из вулканизированной резины с нитяным каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	4	транспортирование
345.	Изделия текстильные прорезиненные, утратившие потребительские свойств, незагрязненные	4 31 130 01 52 4	4	транспортирование
346.	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойств, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	4	транспортирование
347.	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойств, незагрязненные	4 31 141 02 20 4	4	транспортирование
348.	Резинотехнические изделия отработанные, загрязненные малорастворимыми неорганическими солями кальция	4 33 101 01 51 4	4	транспортирование
349.	Резинотехнические изделия отработанные со следами продуктов органического синтеза	4 33 201 01 51 4	4	транспортирование
350.	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018837

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
505

Копия

Лист 22 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
351.	Отходы резинотехнических изделий и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	4	транспортирование
352.	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	4	транспортирование
353.	Отходы изделий из вулканизированной резины, армированные металлической проволокой, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 41 52 4	4	транспортирование
354.	Отходы продукции из полистирола и его сополимеров незагрязненные	4 34 140 00 00 0	4	транспортирование
355.	Изделия из поликарбоната технического назначения отработанные незагрязненные	4 34 161 11 51 4	4	транспортирование
356.	Лом и отходы изделий из текстолита незагрязненные	4 34 231 11 20 4	4	транспортирование
357.	Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные	4 34 231 21 20 4	4	транспортирование
358.	Отходы продукции из полиуретана	4 34 250 00 00 0	4	транспортирование
359.	Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	4	транспортирование
360.	Отходы стеклопластиковых прутков незагрязненные	4 34 911 11 20 4	4	транспортирование
361.	Лом и отходы изделий из стеклопластика в смеси незагрязненные	4 34 919 11 20 4	4	транспортирование
362.	Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	4	транспортирование
363.	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	транспортирование
364.	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	транспортирование
365.	Отходы кожи искусственной на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 101 11 52 4	4	транспортирование
366.	Лом и отходы изделий технического назначения из разнородных полимерных материалов (в том числе галогенсодержащих) отработанные незагрязненные	4 35 991 32 72 4	4	транспортирование
367.	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018838

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 23 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
368.	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	транспортирование
369.	Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 112 11 51 4	4	транспортирование
370.	Тара полиэтиленовая, загрязненная гидрохлоридами	4 38 112 21 51 4	4	транспортирование
371.	Тара полиэтиленовая, загрязненная щелочами (содержание менее 5%)	4 38 112 31 51 4	4	транспортирование
372.	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная оксидами металлов (кроме редкоземельных)	4 38 112 42 51 4	4	транспортирование
373.	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная оксидами металлов, в том числе редкоземельных	4 38 112 43 51 4	4	транспортирование
374.	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	транспортирование
375.	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4	транспортирование
376.	Тара полиэтиленовая, загрязненная ангидридами негалогенированных органических кислот (содержание менее 5%)	4 38 113 03 51 4	4	транспортирование
377.	Отходы упаковки из полиэтилена, загрязненные галогенсодержащими органическими кислотами (содержание менее 1%)	4 38 113 41 51 4	4	транспортирование
378.	Тара полиэтиленовая, загрязненная клеем поливинилацетатным	4 38 114 11 51 4	4	транспортирование
379.	Тара полиэтиленовая, загрязненная клеем на основе полиуретана	4 38 114 21 51 4	4	транспортирование
380.	Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4	4	транспортирование
381.	Тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4	4	транспортирование
382.	Тара полиэтиленовая, загрязненная порошковой краской на основе эпоксидных и полиэфирных смол	4 38 119 31 51 4	4	транспортирование
383.	Тара полиэтиленовая, загрязненная сополимером стирола с дивинилбензолом	4 38 119 41 51 4	4	транспортирование
384.	Тара полиэтиленовая, загрязненная фенолами	4 38 119 61 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

П.Р. Валеев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0018839

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
507

КОПИЯ

Лист 24 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
385.	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная водорастворимыми твердыми органическими кислотами и солями щелочных металлов, в смеси	4 38 119 91 51 4	4	транспортирование
386.	Тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	4 38 122 01 51 4	4	транспортирование
387.	Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими сульфатами	4 38 122 02 51 4	4	транспортирование
388.	Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями	4 38 122 03 51 4	4	транспортирование
389.	Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими растворимыми карбонатами	4 38 122 05 51 4	4	транспортирование
390.	Тара полипропиленовая, загрязненная оксидами железа	4 38 122 06 51 4	4	транспортирование
391.	Тара полипропиленовая, загрязненная неорганическими карбонатами и сульфатами	4 38 122 13 51 4	4	транспортирование
392.	Тара полипропиленовая, загрязненная резиновой крошкой	4 38 123 11 51 4	4	транспортирование
393.	Тара полипропиленовая, загрязненная фенолформальдегидной смолой в виде порошка, крошки, кусков	4 38 123 21 51 4	4	транспортирование
394.	Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	4 38 123 22 51 4	4	транспортирование
395.	Тара полипропиленовая, загрязненная ациклическими аминами	4 38 123 51 51 4	4	транспортирование
396.	Тара полипропиленовая, загрязненная органическими серосодержащими соединениями	4 38 123 61 51 4	4	транспортирование
397.	Тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 129 11 51 4	4	транспортирование
398.	Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 191 02 51 4	4	транспортирование
399.	Тара из разноприродных полимерных материалов, загрязненная герметиком	4 38 191 05 52 4	4	транспортирование
400.	Тара полипропиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 191 11 52 4	4	транспортирование
401.	Отходы труб из негалогенированных полимерных материалов, загрязненных неорганическими кислотами и их солями	4 38 211 11 52 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018840

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Копия

Лист 25 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
402.	Шланги и трубки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 11 51 4	4	транспортирование
403.	Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием платины до 0,3%, рения до 0,3% отработанный	4 41 001 02 49 4	4	транспортирование
404.	Катализатор "серебро на пемзе" отработанный	4 41 001 21 49 4	4	транспортирование
405.	Катализаторы с преимущественным содержанием никеля и его соединений отработанные	4 41 002 00 00 0	4	транспортирование
406.	Катализатор железохромовый с содержанием хрома менее 7,0% отработанный	4 41 004 04 49 4	4	транспортирование
407.	Катализатор на основе оксида железа, содержащий оксиды хрома (III) и меди (суммарное содержание оксидов менее 10%), отработанный	4 41 004 21 49 4	4	транспортирование
408.	Катализаторы с преимущественным содержанием цинка и его соединений отработанные	4 41 005 00 00 0	4	транспортирование
409.	Катализаторы с преимущественным содержанием кобальта и его соединений отработанные	4 41 006 00 00 0	4	транспортирование
410.	Катализатор на основе оксида кремния, содержащий соединения ванадия (V) и диоксида титана, отработанный	4 41 007 11 40 4	4	транспортирование
411.	Катализаторы с преимущественным содержанием титана и его соединений отработанные	4 41 011 00 00 0	4	транспортирование
412.	Катализаторы на основе оксидов кремния и алюминия прочие отработанные	4 41 012 00 00 0	4	транспортирование
413.	Катализатор алюмосиликатный, содержащий редкоземельные металлы, отработанный	4 41 021 01 49 4	4	транспортирование
414.	Катализатор фталоцианиновый на полипропиленовой основе отработанный	4 41 102 01 49 4	4	транспортирование
415.	Катализатор - сульфокатионит на основе полистирола отработанный	4 41 111 01 29 4	4	транспортирование
416.	Носитель корундовый для изготовления катализаторов, утративший потребительские свойства	4 41 811 11 51 4	4	транспортирование
417.	Катализатор марганецоксидный, содержащий оксид меди, отработанный	4 41 901 01 49 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018841

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 26 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
418.	Катализатор железосодержащий отработанный	4 41 902 01 49 4	4	транспортирование
419.	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 101 02 52 4	4	транспортирование
420.	Фильтры окрасочных камер стекловолоконные отработанные, загрязненные лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 43 103 02 61 4	4	транспортирование
421.	Фильтры окрасочных камер бумажные отработанные, загрязненные минеральными красками	4 43 103 12 61 4	4	транспортирование
422.	Картридж фильтра бумажный отработанный, загрязненный неорганическими растворимыми карбонатами	4 43 114 21 61 4	4	транспортирование
423.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная оксидами кремния и нерастворимыми оксидами металлов	4 43 211 11 61 4	4	транспортирование
424.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная оксидами кремния и соединениями щелочных и щелочноземельных металлов	4 43 211 12 61 4	4	транспортирование
425.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная металлами с преимущественным содержанием железа	4 43 211 21 61 4	4	транспортирование
426.	Ткань фильтровальная из натурального волокна, загрязненная сульфатами и фосфатами металлов (преимущественно железа и цинка) и нефтепродуктами (суммарное содержание загрязнителей не более 4%)	4 43 211 25 61 4	4	транспортирование
427.	Ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная хлоридами щелочных и щелочноземельных металлов	4 43 221 41 60 4	4	транспортирование
428.	Смесь тканей фильтровальных из натуральных, смешанных и полимерных волокон, загрязненных цветными металлами и диоксидом кремния (содержание цветных металлов в сумме менее 10%)	4 43 281 51 71 4	4	транспортирование
429.	Бумага фильтровальная, загрязненная оксидами металлов	4 43 311 11 61 4	4	транспортирование
430.	Отходы асбестовой бумаги	4 55 320 01 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018842

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
510

Формат А4

Копия

Лист 27 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
431.	Трубы, муфты из асбоцемента, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 55 510 01 51 4	4	транспортирование
432.	Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	4	транспортирование
433.	Лом абразивных кругов, загрязненных бериллием в количестве менее 1%	4 56 151 11 51 4	4	транспортирование
434.	Отходы шлаковые незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4	транспортирование
435.	Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4	транспортирование
436.	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна, незагрязненные	4 57 119 01 20 4	4	транспортирование
437.	Лом и отходы черных металлов несортированные	4 61 010 00 00 0	4	транспортирование
438.	Лом и отходы черных металлов несортированные, содержащие инородные включения	4 61 020 00 00 0	4	транспортирование
439.	Лом и отходы чугуна и изделий из чугуна незагрязненные	4 61 100 00 00 0	4	транспортирование
440.	Лом и отходы стали и стальных изделий незагрязненные	4 61 200 00 00 0	4	транспортирование
441.	Лом и отходы стали, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков	4 62 011 00 00 0	4	транспортирование
442.	Отходы, содержащие медные сплавы (в том числе в пылевой форме), несортированные	4 62 100 99 20 4	4	транспортирование
443.	Отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные	4 62 200 99 20 4	4	транспортирование
444.	Отходы фольги алюминиевой отделанной	4 62 205 11 20 4	4	транспортирование
445.	Отходы, содержащие титан (в том числе титановую пыль), несортированные	4 62 300 99 20 4	4	транспортирование
446.	Лом никеля и никелевых сплавов; отходы, содержащие никель	4 62 600 00 00 0	4	транспортирование
447.	Лом и отходы изделий из олова незагрязненные	4 62 700 01 51 4	4	транспортирование
448.	Лом и отходы олова в кусковой форме незагрязненные	4 62 700 02 21 4	4	транспортирование
449.	Лом и отходы олова несортированные	4 62 700 99 20 4	4	транспортирование
450.	Отходы, содержащие вольфрам и вольфрамовые сплавы	4 62 910 00 00 0	4	транспортирование
451.	Отходы магния и магниевых сплавов	4 62 920 00 00 0	4	транспортирование
452.	Магниты феррито-бариевые, утратившие потребительские свойства	4 67 512 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018843

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 28 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
453.	Лом и отходы изделий, содержащих цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием алюминия и железа	4 67 513 21 20 4	4	транспортирование
454.	Инструменты маникюрные преимущественно из черных металлов, утратившие потребительские свойства	4 67 651 11 52 4	4	транспортирование
455.	Лом и отходы черных металлов загрязненные	4 68 100 00 00 0	4	транспортирование
456.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	транспортирование
457.	Лом и отходы цветных металлов несортированные загрязненные	4 68 201 00 00 0	4	транспортирование
458.	Тара алюминиевая загрязненная	4 68 211 00 00 0	4	транспортирование
459.	Тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	4 68 211 01 51 4	4	транспортирование
460.	Лом изделий из алюминия и его сплавов загрязненные	4 68 212 00 00 0	4	транспортирование
461.	Лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 212 11 20 4	4	транспортирование
462.	Баллоны аэрозольные алюминиевые, загрязненные сульфидомolibденовой смазкой	4 68 221 11 51 4	4	транспортирование
463.	Трубы стальные газопроводов отработанные без изоляции	4 69 521 11 51 4	4	транспортирование
464.	Трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	4	транспортирование
465.	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	4	транспортирование
466.	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	4	транспортирование
467.	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	4	транспортирование
468.	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	4	транспортирование
469.	Трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	4	транспортирование
470.	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018844

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 30 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
489.	Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 11 52 4	4	транспортирование
490.	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4	4	транспортирование
491.	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	транспортирование
492.	Диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	4 81 432 21 52 4	4	транспортирование
493.	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	4	транспортирование
494.	Барометры, утратившие потребительские свойства	4 81 553 11 52 4	4	транспортирование
495.	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4 82 151 11 52 4	4	транспортирование
496.	Кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 306 11 52 4	4	транспортирование
497.	Лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	4	транспортирование
498.	Изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	4	транспортирование
499.	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	транспортирование
500.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	транспортирование
501.	Элемент электронагревательный трубчатый для нагрева воды, утративший потребительские свойства	4 82 524 71 52 4	4	транспортирование
502.	Электроприборы для обогрева воздуха и электроприборы для обогрева почвы	4 82 526 00 00 0	4	транспортирование
503.	Приборы электронизмерительные шитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 643 11 52 4	4	транспортирование
504.	Манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	транспортирование
505.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	транспортирование
506.	Микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	4 82 695 11 52 4	4	транспортирование
507.	Аккумулятор холода промышленный, наполненный натриевой солью карбоксиметилцеллюлозы, утративший потребительские свойства	4 82 721 91 53 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.



П.Р. Валеев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0018846

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

513

Формат А4

КОПИЯ

Лист 31 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
508.	Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	4 82 812 11 52 4	4	транспортирование
509.	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	4	транспортирование
510.	Вводы трансформаторов керамические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 82 925 13 51 4	4	транспортирование
511.	Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	4	транспортирование
512.	Инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	4 84 553 11 52 4	4	транспортирование
513.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	4	транспортирование
514.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	транспортирование
515.	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	транспортирование
516.	Уголь активированный отработанный из фильтрующе-поглощающих коробок противогазов	4 91 102 02 49 4	4	транспортирование
517.	Отходы лицевой части противогАЗа	4 91 102 11 52 4	4	транспортирование
518.	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	транспортирование
519.	Изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4	4	транспортирование
520.	Респираторы фильтрующие противогАЗаэрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	4	транспортирование
521.	Средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	4 91 104 11 52 4	4	транспортирование
522.	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	транспортирование
523.	Отходы очистки природных, нефтяных попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов менее 15%)	6 41 111 12 32 4	4	транспортирование
524.	Отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода	6 41 811 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018847

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 32 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
525.	Отходы содержания мест накопления металлолома	7 33 361 11 71 4	4	транспортирование
526.	Отходы черных металлов, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 116 11 72 4	4	транспортирование
527.	Отходы (остатки) сортировки лома и отходов черных металлов, не пригодные для утилизации	7 41 121 11 20 4	4	транспортирование
528.	Смесь отходов из жилищ крупногабаритных и отходов строительства и ремонта измельченная	7 41 211 11 71 4	4	транспортирование
529.	Неметаллические материалы в смеси при механическом измельчении лома черных металлов для утилизации	7 41 221 11 71 4	4	транспортирование
530.	Отходы (мелкие фракции) при механическом измельчении лома черных металлов для утилизации	7 41 221 21 40 4	4	транспортирование
531.	Пыль газоочистки при механическом измельчении лома черных металлов	7 41 221 81 42 4	4	транспортирование
532.	Отходы (шлам) мокрой газоочистки при механическом измельчении лома черных металлов	7 41 221 82 39 4	4	транспортирование
533.	Отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	4	транспортирование
534.	Отходы резиновой оплетки при разделке кабеля	7 41 272 12 20 4	4	транспортирование
535.	Отходы измельчения обрезков кабеля, содержащие преимущественно полиэфирное волокно и металлическое железо	7 41 272 41 71 4	4	транспортирование
536.	Отходы зачистки печей обжига проводов и кабелей в изоляции	7 41 272 81 40 4	4	транспортирование
537.	Отходы демонтажа электрического оборудования, содержащие преимущественно фторсодержащие полимеры, черные и цветные металлы	7 41 321 21 72 4	4	транспортирование
538.	Лом ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп термически демеркуризованный	7 47 411 11 20 4	4	транспортирование
539.	Лом ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп химически демеркуризованный	7 47 411 12 20 4	4	транспортирование
540.	Отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов при дезактивации радиоактивных отходов	7 66 100 00 00 0	4	транспортирование
541.	Лом бетона, железобетона, загрязненного мышьяком и люизитом	7 67 111 11 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018848

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
515

Формат А4

КОПИЯ

Лист 33 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
542.	Лом кирпичной кладки, загрязненной мышьяком и люизитом	7 67 111 13 20 4	4	транспортирование
543.	Отходы дегазации отходов черных металлов при ликвидации объектов по производству химического оружия	7 67 410 00 00 0	4	транспортирование
544.	Отходы обезвреживания (детоксикации) сточных вод дегазации отходов черных металлов при ликвидации объектов по производству химического оружия	7 67 470 00 00 0	4	транспортирование
545.	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	транспортирование
546.	Лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	8 22 211 11 20 4	4	транспортирование
547.	Отходы бетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 231 11 20 4	4	транспортирование
548.	Отходы железобетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15%	8 22 331 11 20 4	4	транспортирование
549.	Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	4	транспортирование
550.	Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	8 22 911 11 20 4	4	транспортирование
551.	Отходы труб керамических при замене, ремонте инженерных коммуникаций	8 23 311 11 50 4	4	транспортирование
552.	Обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	4	транспортирование
553.	Лом пазогребневых плит незагрязненный	8 24 110 02 20 4	4	транспортирование
554.	Лом и отходы минераловолокнистых потолочных плит на основе перлита, пригодные для утилизации	8 25 315 11 20 4	4	транспортирование
555.	Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	4	транспортирование
556.	Отходы труб полимерных при замене, ремонте инженерных коммуникаций	8 27 311 11 50 4	4	транспортирование
557.	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	транспортирование
558.	Шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	8 41 211 11 52 4	4	транспортирование
559.	Отходы и лом диабазовой плитки, загрязненной кремнийорганическими соединениями	8 82 351 11 21 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

П.Р. Валеев

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

0018849

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 34 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
560.	Отходы изделий из черных металлов в смеси при проведении строительных и ремонтных работ на радиационно-опасных объектах	8 85 122 11 72 4	4	транспортирование
561.	Отходы тары из черных металлов при проведении ремонтных и строительных работ на радиационно-опасных объектах	8 85 123 11 50 4	4	транспортирование
562.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	транспортирование
563.	Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	4	транспортирование
564.	Отходы обмуровок котлов	9 12 102 00 00 0	4	транспортирование
565.	Лом футеровок печей и печного оборудования производств неметаллов	9 12 107 00 00 0	4	транспортирование
566.	Лом футеровок печей и печного оборудования производств черных металлов и изделий из них	9 12 109 00 00 0	4	транспортирование
567.	Лом футеровок алюминиевого производства	9 12 110 00 00 0	4	транспортирование
568.	Лом футеровок печей и печного оборудования при литье металлов	9 12 121 00 00 0	4	транспортирование
569.	Лом асбестовых футеровок печей и печного оборудования производств изделий из черных и цветных металлов, связанного с предварительным нагревом заготовок	9 12 122 21 20 4	4	транспортирование
570.	Лом футеровки печей и печного оборудования литья армированной хлористомедной электродной ленты	9 12 123 11 20 4	4	транспортирование
571.	Лом футеровок печей производств кокса, нефтепродуктов, химических продуктов	9 12 150 00 00 0	4	транспортирование
572.	Лом футеровок печей термического обезвреживания органических отходов	9 12 160 00 00 0	4	транспортирование
573.	Отходы огнеупорного кирпича прочие	9 12 180 00 00 0	4	транспортирование
574.	Прочие отходы огнеупорных материалов от ремонта печей и печного оборудования	9 12 190 00 00 0	4	транспортирование
575.	Лом кислотоупорного кирпича	9 13 001 01 20 4	4	транспортирование
576.	Лом углеграфитовых блоков	9 13 002 01 20 4	4	транспортирование
577.	Лом кислотоупорных материалов в смеси	9 13 009 01 20 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

М.П.

0018850

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист

517

Формат А4

КОПИЯ

Лист 35 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
578.	Отходы антикоррозионной резины при обслуживании оборудования для хранения химических коррозионно-активных продуктов	9 13 101 11 20 4	4	транспортирование
579.	Лом футеровок гальванических и/или промывочных ванн гальванического производства из разнородных пластмасс, не содержащих галогены	9 13 121 11 20 4	4	транспортирование
580.	Лом футеровок гальванических и/или промывочных ванн гальванического производства из разнородных пластмасс, содержащих галогены	9 13 121 21 20 4	4	транспортирование
581.	Пыль от продувки электрического оборудования, используемого при производстве черных металлов	9 17 003 61 42 4	4	транспортирование
582.	Окалина при сварке черных металлов	9 19 111 11 40 4	4	транспортирование
583.	Сальниковая набивка асбестографитовая промаслянная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	транспортирование
584.	Корпус карболитовый аккумулятора свинцового с остатками свинцовой пасты и серной кислоты с суммарным содержанием не более 5%	9 20 112 11 51 4	4	транспортирование
585.	Тормозные колодки отработанные	9 20 310 00 00 0	4	транспортирование
586.	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	транспортирование
587.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	транспортирование
588.	Шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	4	транспортирование
589.	Камеры пневматических шин отработанные	9 21 120 00 00 0	4	транспортирование
590.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	транспортирование
591.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	транспортирование
592.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	транспортирование
593.	Отходы фильтров автомобильных	9 21 300 00 00 0	4	транспортирование
594.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	транспортирование
595.	Отходы при демонтаже автотранспортных средств	9 21 500 00 00 0	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018851

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 36 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
596.	Отходы очистки кузова грузовых автотранспортных средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 21 761 11 20 4	4	транспортирование
597.	Стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства	9 21 921 11 70 4	4	транспортирование
598.	Отходы зачистки грузовых автотранспортных средств при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 21 991 12 20 4	4	транспортирование
599.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке сырья для производства черных металлов	9 22 114 11 20 4	4	транспортирование
600.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 22 114 12 20 4	4	транспортирование
601.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке готовых изделий (в том числе в упаковке)	9 22 115 11 29 4	4	транспортирование
602.	Отходы очистки железнодорожных грузовых вагонов при перевозке полиэтилена гранулированного	9 22 116 11 40 4	4	транспортирование
603.	Отходы очистки железнодорожных вагонов от остатков опасных грузов	9 22 120 00 00 0	4	транспортирование
604.	Вода, загрязненная ксиололом и диоктилфталатом, при мойке и пропарке котлов железнодорожных вагонов-цистерн	9 22 138 31 39 4	4	транспортирование
605.	Отходы мойки щелочным раствором железнодорожных грузовых вагонов-цистерн для перевозки химических веществ	9 22 139 22 31 4	4	транспортирование
606.	Шины и покрышки пневматические для использования в авиации отработанные	9 23 111 11 52 4	4	транспортирование
607.	Отходы фильтров при обслуживании авиационной техники	9 23 120 00 00 0	4	транспортирование
608.	Диски тормозные авиационной техники отработанные	9 23 131 11 50 4	4	транспортирование
609.	Изделия из пенополиуретана, загрязненные керосином, при обслуживании топливных баков авиационной техники (содержание керосина менее 15%)	9 23 142 21 51 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018852

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

КОПИЯ

Лист 37 из 37

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
610.	Отходы зачистки оборудования для хранения противокристаллизационной жидкости на основе метанола и этилцеллозольва	9 23 273 21 39 4	4	транспортирование
611.	Жидкие отходы при промывке кессон-баков от остатков топлива (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 23 274 11 31 4	4	транспортирование
612.	Водно-органическая эмульсия при промывке фильтроэлементов авиационной техники	9 23 282 11 31 4	4	транспортирование
613.	Отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	9 24 114 12 20 4	4	транспортирование
614.	Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	4	транспортирование
615.	Отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	9 24 991 12 20 4	4	транспортирование
616.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	транспортирование
617.	Сорбенты органоминеральные, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 216 13 30 4	4	транспортирование
618.	Лом стекла при уничтожении химического оружия дегазированный	9 67 517 11 51 4	4	транспортирование
619.	Окалина при зачистке оборудования для термической обработки изделий из черных металлов	9 67 713 11 20 4	4	транспортирование
620.	Лом футеровок печей и печного оборудования для термического обезвреживания отходов при уничтожении химического оружия	9 67 731 11 21 4	4	транспортирование

Врио начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

0018853

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

65-02-НИПИ/2021-ООС1.2-ТЧ

Лист
520

