



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

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций, выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

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

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА УСИНСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-2**

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). Графическая часть.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2

Том 8.1.2

Изм.	№док.	Подп.	Дата

2022 г



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

Регистрационный № 284 от 12.02.2018 г.
Ассоциация «Объединение организаций, выполняющих проектные работы
в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»
№ СРО-П-125-26012010

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

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА УСИНСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-2**

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). Графическая часть.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2

Том 8.1.2

**Заместитель генерального директора-
Главный инженер**

М.А. Желтушко

Главный инженер проекта

Д.С. Уваров

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022 г

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

Общество с ограниченной ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»

Свидетельство СРО № 2313.01-2015-7202166072-П-192 от 16 ноября 2015 года

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

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ,
УТИЛИЗАЦИИ И РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ НА УСИНСКОМ
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ В РАЙОНЕ КЦДНГ-2**

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). Графическая часть

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2

Том 8.1.2

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Я.В. Функ

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2022 г

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-С	Содержание тома ООС 8.1.2	1 лист
	Часть 1. Перечень мероприятий по охране окружающей среды Книга 2. Приложения к текстовой части (начало). Графическая часть	
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Текстовая часть	392 листа
	Графическая часть	
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 1	Ведомость графической части	1 лист
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 2	Ситуационный план. Масштаб 1:25000	1 лист
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 3	Карта-схема современного экологического состояния. Масштаб 1:25000	1 лист
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 4	Карта-схема ООПТ. Масштаб 1:200000	1 лист
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 5	Схема расположения ИЗА и ИШ	1 лист
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ГЧ, лист 6	Схема расположения расчетных точек	1 лист

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ставниченко			06.10.22
Н. контр		Функ			06.10.22
ГИП		Функ			06.10.22

Содержание тома ООС 8.1.2

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

СОДЕРЖАНИЕ

Приложение 1 (обязательное) Задание на проектирование объекта и технические условия на разработку разделов по «Охране окружающей среды»	3
Приложение 2 (обязательное) Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» №931 от 29.08.2014 года	28
Приложение 3 (обязательное) Заключение экспертной комиссии ГГЭ материалов проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» №821-14/СПЭ-3266/02 от 23.12.2014 г	47
Приложение 4 (обязательное) Данные о включении Шламонакопителя в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения в ГРОРО	106
Приложение 5 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного значения	109
Приложение 6 (обязательное) Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы	151
Приложение 7 (обязательное) Сведения ФГБУ «Северное УГМС» о климатических данных	152
Приложение 8 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации	153
Приложение 9 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия	154
Приложение 10 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»	155
Приложение 11 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» №217-ОД от 13.07.2009 г	173
Приложение 12 (обязательное) Заключение государственной экологической экспертизы (проектов технической документации) установок «УПНШ» №391 от 27.09.2018 г.	185
Приложение 13 (обязательное) Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ	233
Приложение 14 (обязательное) Сертификат соответствия, технические условия ТУ 23.99.19-002-90881777-2017 на Минеральный остаток	238
Приложение 15 (обязательное) Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ	262
Приложение 16 (обязательное) Шумовые характеристики строительной техники и оборудования	264
Приложение 17 (обязательное) Договор на оказание автотранспортных услуг на территории производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в период 2021-2023 гг	280

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ставниченко			06.10.22
Н. контр		Функ			06.10.22
ГИП		Функ			06.10.22

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ		
Текстовая часть	Стадия	Лист
	П	1
		Листов
		392
ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

Приложение 18 (обязательное) Договор на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг.	300
Приложение 19 (обязательное) Договор на оказание услуг по обращению с ТКО	308
Приложение 20 (обязательное) Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега.....	310
Приложение 21 (обязательное) Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»	315
Приложение 22 (обязательное) Договор купли -продажи металлолома с ООО «МетОптТорг».....	321
Приложение 23 (обязательное) Лицензия ООО «МетОптТорг» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных, цветных металлов	326
Приложение 24 (обязательное) Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг», АО «Экология – Сервис»	329
Приложение 25 (обязательное) Сведения о наличии (отсутствии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей реконструкции.....	386
Приложение 26 (обязательное) Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.....	388
Приложение 27 (обязательное) Технологическая карта на рекультивацию земель после строительства.....	390
Приложение 28 (обязательное) Сведения об отсутствии мелиорированных земель.....	391

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС2-Т				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	

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»

« 23 » 2021 А.Б. Клюев

УТВЕРЖДАЮ:

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

« 23 » 2021 Д.А. Баталов



ЗАДАНИЕ

на проектирование объекта

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

Перечень основных данных и требований	Показатели
1. Основание для проектирования	1.1. Согласно Программе капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022-2024.
2. Вид строительства	2.1. Реконструкция.
3. Стадийность проектирования	3.1. Инженерные изыскания. 3.2. Проектная документация. 3.3. Рабочая документация.
4. Срок начала строительства	4.1. Согласно Программе капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2022-2024.
5. Застройщик/Технический заказчик	5.1. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».
6. Юридическая принадлежность объекта	6.1. ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
7. Генеральная проектная организация	7.1. ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ».
8. Местоположение объекта	8.1. Республика Коми. Усинское нефтяное месторождение.
9. Генеральная строительная организация	9.1. По итогам проведения тендера.
10. Особые условия строительства	10.1. Природно-климатические условия Крайнего Севера. 10.2. Определить категорию грунта по результатам выполнения инженерных изысканий. 10.3. Выполнение работ на действующем объекте.
11. Основные технические параметры проектируемых объектов	11.1 Основные технические параметры проектируемых объектов:

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							3

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>1. Карта для твердых нефтесодержащих отходов объемом 5000 м³ - 2 шт;</p> <p>2. Карта для жидких нефтесодержащих отходов объемом 3000 м³ - 2 шт;</p> <p>3. Площадка по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов термическим методом на 55 000 т/год;</p> <p>4. Площадка по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов методом «отмыва» на 55 000 т/год;</p> <p>5. Площадка по обезвреживанию и утилизации жидких нефтесодержащих отходов на 24 000 т/год.</p> <p>11.2. Количество оборудования и его мощность учесть исходя из объемов образования отходов, указанных в ТУ ООС. Применяемое оборудование должно быть сертифицировано, иметь максимальную заводскую готовность и действующее заключение экологической экспертизы.</p> <p>11.3. При разработке ПСД учесть ранее выполненную проектную документацию по объекту: 13У1273/192.1 «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» и реализованные сооружения.</p> <p>11.4. По итогам обследования и изысканий определить необходимость приведения в нормативное состояние существующих объектов.</p>
12. Расчетная стоимость строительства	<p>12.1. Стоимость строительства определить проектом.</p> <p>12.2. Сметная документация должна быть разработана базисно-индексным методом в базе ФСНБ-2001 по Методике определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонт на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр. В объектных сметах пересчет в текущий уровень цен с применением индексов по письму Минстроя России (Республика Коми 4 зона) на момент составления сметной документации.</p> <p>12.3. Сметную документацию разработать на основании исходных данных для составления сметной документации по объекту, выданных ОПиОС и ТУ на ПОС, выданных ПООМиР.</p> <p>12.4. Сметную документацию предоставлять после согласования Застройщиком/Техническим заказчиком рабочей документации с учетом всех внесенных корректировок по замечаниям. В сводном сметном расчете предусмотреть стоимость рекультивации земель.</p> <p>12.5. Для проверки сметной документации предоставлять сводную спецификацию на материалы и оборудование, участвующее в строительстве и ведомости объемов работ (ВР) с указанием полного комплекса выполняемых работ. ВР должны</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>соответствовать согласованной рабочей документации.</p> <p>12.6. Стоимость материала и оборудования, применять согласно базе ФСНБ-2001. При отсутствии материалов в базе ФСНБ необходимо производить мониторинг рыночных цен. Стоимость материалов и оборудования предоставляется по прайс-листам завода-изготовителя на момент составления сметной документации, с указанием даты запроса коммерческого предложения с пересчетом на индекс, и приведением к базисному уровню цен на 2001 год. Стоимость с НДС или без учета НДС должна быть указана обязательно.</p> <p>12.7. Сметной документацией предусмотреть поставку оборудования и материалов Застройщика/Технического заказчика и Подрядчика, с предоставлением подтверждающих прайс-листов и указанием в ВОР.</p> <p>12.8. Стоимость грунта, расстояние транспортировки от карьеров до площадки строительства, необходимо применять согласно ТУ на ПОС, выданных ПООМиР и исходных данных для составления сметной документации, выданных ОПиОС.</p> <p>12.9. После получения положительного заключения документации в Государственной экспертизе Подрядчику необходимо откорректировать сметную документацию по замечаниям экспертизы и окончательный вариант предоставить в адрес Застройщика/Технического заказчика.</p>
13. Основные требования по инженерному обеспечению	<p>13.1. Проектной документацией предусмотреть реконструкцию шламонакопителя, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2 карты для приема жидких нефтесодержащих отходов (в т.ч. эмульсии – жидкие) вместимостью 3000 м³ каждая с бетонированным гидроизоляционным покрытием; - 2 карты для приема твердых нефтесодержащих отходов вместимостью 5000 м³ каждая с бетонированным гидроизоляционным покрытием; - предусмотреть возможность выполнения работ по размещению, обезвреживанию, утилизации отходов при поэтапной реконструкции на действующем объекте; - предусмотреть перечень технологических площадок, необходимых для обращения со всеми группами отходов, указанными в ТУ ООС; - предусмотреть внешнее электроснабжение согласно ТУ ОГЭ; - проектные решения в части автоматизации и метрологии выполнить в соответствии с ТУ ОАиМ; <p>13.2. Предусмотреть площадки для обслуживания шламонакопителя, заезды для спецтехники в карты шламонакопителя.</p> <p>13.3. Разработать основные проектные решения (ОПР) с учётом технических условий, выданных Службой Главного инженера ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», согласовав их с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>В составе ОПР представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - конструктивные строительные решения; - карточку применяемых материалов; - предварительную стоимость строительства; - презентационный материал; - пояснительную записку. <p>Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации на технический совет для защиты ОПР с закреплением решения в протоколе ТС.</p> <p>13.4. Проект разработать с учетом требований ФЗ 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.</p> <p>13.5. Проект разработать с учетом требований стандарта СТО ЛУКОЙЛ 1.13-2009 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».</p> <p>13.6. Требования к проектированию трубопроводов принять согласно техническим условиям ОППДиТТ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - материал труб принять на основании тепло-гидравлических, прочностных и технико-экономических расчетов, а также в соответствии с едиными «Техническими требованиями к материальному исполнению труб и покрытий для строительства, реконструкции (модернизации, технического перевооружения), капитального и текущего ремонта промысловых, межпромысловых, магистральных, шахтных и технологических трубопроводов на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Распоряжение от 22.08.2018 № 75). Тип и марку труб предоставить Застройщику/Техническому заказчику на согласование; - в случае пересечения проектируемыми объектами существующих коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и сторонних организаций (при наличии таковых) запросить ТУ на пересечение и согласовать рабочую документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций, предоставив в адрес Застройщика/Технического заказчика, необходимые документы о согласовании пересечений существующих коммуникаций проектируемыми объектами сторонними организациями; - при проектировании трубопроводов учитывать Технологическую инструкцию входного контроля трубопроводной арматуры для нефтегазодобывающих обществ ПАО «ЛУКОЙЛ» и подрядных организаций (Приказ от 30.09.2015 №602); - при проектировании трубопроводов учесть требования

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.19.3-2013 «Трубопроводы промышленные из альтернативных материалов в нефтегазодобывающих организациях Группы «ЛУКОЙЛ». Порядок применения и эксплуатации» (прил. к Приказу от 26.06.2013 № 389), руководящего документа «Практическое руководство по эксплуатации, ревизии и отбраковке нефтепромышленных трубопроводов из полимерно-армированных труб на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (прил. к Приказу от 29.12.2008 № 723);</p> <p>13.7. При проектировании учесть требования Технической политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области энергетической эффективности.</p> <p>13.8. Проектной организации предоставить обоснование применения или не применения электрохимической защиты (ЭХЗ).</p> <p>13.9. Требования к разработке опросных листов и технических требований на основное технологическое и вспомогательное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при составлении опросных листов учесть требования «Типовых альбомов оборудования» по категории «Запорная трубопроводная арматура для поставки в нефтегазодобывающие общества ПАО «ЛУКОЙЛ», утвержденные 27.08.2021; - при составлении заказных спецификаций на ЗРА необходимо указывать соответствующий номер опросного листа из утвержденных «Типовых альбомов»; - заказ продукции с характеристиками, отличными от указанных в «Типовых альбомах», осуществляется в индивидуальном порядке на основании мотивированного обращения в адрес Застройщика/Технического заказчика, подтверждающего целесообразность закупки; - при составлении опросных листов учесть типовые условия ОГМ от 12.10.2021 «Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации нефтегазопромышленного оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»; - проектом предусмотреть выдачу Застройщику/Техническому заказчику Опросных листов (Технических требований) отдельно на каждую единицу оборудования или материала, электрооборудование, оборудование и приборы КИПиА, предварительно согласовав с Застройщиком/Техническим заказчиком (ответственность Подрядчика); - оплата работ Подрядчику по выполнению этапа «Рабочая документация» будет производиться с учетом завизированных Застройщиком/Техническим заказчиком ОЛ и дальнейшей передачей согласованных ОЛ в ПООМиР;

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>- при разработке опросных листов на блочные здания следует учитывать досборку блочных зданий силами Поставщиков оборудования;</p> <p>- для оперативного согласования Опросных листов (с отработкой замечаний специалистов ТПП и ЛК) обеспечить выезд специалиста проектной организации;</p> <p>- необходимо разработать полный сборник комплекта спецификаций на материалы и оборудование, разделив на «материалы» и «оборудование» и спецификации оборудования, не требующего монтажа.</p> <p>- подбор материала трубопровода произвести из расчета срока службы не менее 20 лет для металлических труб и не менее 25 лет для неметаллических. В проекте указать расчетный срок службы трубопровода. Типоразмер и материальное исполнение труб и фасонных деталей на стадии проектирования согласовать с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p>
14. Выделение очередей и пусковых комплексов	<p>14.1. Проектом предусмотреть реконструкцию шламонакопителя с учетом поэтапного ввода в эксплуатацию следующих пусковых комплексов:</p> <p>I этап: «Реконструкция карт 5000 м³ для приема твердых нефтесодержащих отходов» (поочередно);</p> <p>II этап: «Реконструкция карт 3000 м³ для приема жидких нефтесодержащих отходов»;</p> <p>III этап: «Площадка для установки по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов методом отмыва»;</p> <p>IV этап: «Площадка для установки по обезвреживанию твердых нефтесодержащих отходов термическим методом»;</p> <p>V этап: «Площадка для установки по обезвреживанию и утилизации жидких нефтесодержащих отходов».</p>
15. Уровень ответственности зданий и сооружений (требования Федерального закона от 30.12.2009 № 384)	<p>15.1. Идентификационные признаки проектируемых сооружений в соответствии со ст.4 № 384 - ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:</p> <p>1) функциональное назначение – производственное;</p> <p>2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность – не принадлежит;</p> <p>3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – объект расположен в зоне умеренно-континентального климата. Возможны сильные ветра, ливневые дожди, град, сильные снегопады, наледообразование, сильные морозы, затяжные метели, опасность природных пожаров;</p> <p>4) принадлежность к ОПО: определить проектом,</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>согласно Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>5) пожарная и взрывопожарная опасность – объект взрывопожароопасный;</p> <p>6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствуют;</p> <p>7) уровень ответственности сооружений – нормальный.</p>
<p>16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям и гигиене труда.</p>	<p>16.1. Основные решения по компоновке оборудования принять в блочном исполнении полной заводской готовности, в т.ч. внешняя окраска блоков должна быть предусмотрена в соответствии с фирменным стилем ПАО «НК ЛУКОЙЛ» и отвечать требованиям «Правил противопожарного режима в РФ», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 (с изменениями на 23.04.2020) № 390 «О противопожарном режиме» и требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>16.2. Согласовать с Застройщиком/Техническим заказчиком карточки применяемых строительных материалов и конструкций (сортамент металлопроката, материалы свай и несущих конструкций зданий и сооружений, номенклатуру сборных железобетонных конструкций, материалы теплоизоляции, материалы противопожарного и антикоррозионного покрытия).</p> <p>16.3. Защиту строительных конструкций от коррозии предусмотреть в соответствии с требованиями ФЗ от 30.12.2009 № 384-ФЗ и нормативными документами ПАО «ЛУКОЙЛ».</p>
<p>17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий.</p>	<p>17.1. Разделы проектной документации "Перечень мероприятий по охране окружающей среды", "Оценка воздействия на окружающую среду" разработать в соответствии с Техническими условиями, выданными отделом Охраны окружающей среды, с законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», природоохранного законодательства РФ и субъектов РФ, сводов правил и национальных стандартов, иных федеральных, территориальных и производственно-отраслевых нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, включая нормативные акты «ЛУКОЙЛ», содержащих требования ООС».</p> <p>17.2. Проектную документацию разработать в соответствии со следующими Стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ»:</p> <p>- СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;</p> <p>- 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»;</p> <p>- СТО ЛУКОЙЛ 1.13 «Система управления проектной деятельностью в Группе «ЛУКОЙЛ». Проектирование разработки и обустройства месторождений нефти и газа».</p> <p>17.3. Разработать техническое задание на оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».</p> <p>17.4. В соответствии с Приказом «Об утверждении положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» № 372 от 16.05.2000 при необходимости Подрядчик инициирует проведение Общественных и/или Публичных слушаний по рассмотрению проектной документации, а именно, за 1,5 – 2 месяца до даты проведения направляет уведомление в адрес Застройщику/Техническому заказчику о необходимости организации и проведении Общественных и/или Публичных слушаний.</p> <p>17.5. 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 (с учетом письма Роспотребнадзора от 24.08.2012 № 01/9550-12-32), Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке с получением заключения о необходимости (отсутствии необходимости) установления (изменения) санитарно-защитной зоны.</p> <p>17.6. Выполнить расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду в двух вариантах: при строительстве и дальнейшей эксплуатации в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>17.7. Разработать отдельной книгой проект рекультивации земель с последующим согласованием и утверждением, в соответствии с Постановлением правительства от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>17.8. Заключение о согласовании деятельности со стороны ФА «Росрыболовства» направить в адрес отдела ООС для консолидации объемов по Обществу в части воспроизводства водных биоресурсов.</p> <p>17.9. При проектировании исключить решения, предполагающие сброс воды (стоков) в водные объекты или на рельеф местности, предусмотреть проектом использование сточных вод, в том числе дождевых, в действующей системе водоотведения.</p>
<p>18. Требования к режиму безопасности, организации и условиям труда, требования промышленной и пожарной безопасности</p>	<p>18.1. Раздел "Организация и условия труда, обеспечение газовой и пожарной безопасности при строительстве и эксплуатации производственных объектов" выполнить согласно «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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» (приложение № 2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами» (приложение № 2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий» (приложение № 3 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133); - 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» (приложение № 7 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.3-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация на ликвидацию объектов. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение № 8 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149). <p>18.2. Разработать раздел «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федеральным законом</p>

«Реконструкция шламоакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КИДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», и другими действующими нормативными документами РФ в области пожарной безопасности.</p> <p>18.3. Отнесение проектируемого объекта к категории по ГО определить проектом. Самостоятельно запросить исходные данные в Главном управлении МЧС России по Республике Коми.</p> <p>18.4. В случае отнесения объекта в 1-му или 2-му классу опасности (согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов») разработать Декларацию промышленной безопасности с последующим внесением в Государственный реестр деклараций по промышленной безопасности.</p> <p>18.5. При необходимости в соответствии с законодательством РФ разработать Декларацию пожарной безопасности.</p>
<p>19. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</p>	<p>19.1. Работы выполнить согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - СТО ЛК 01-2019 (приложение к приказу от 27.09.2019 № 769), Стандарта ПАО "ЛУКОЙЛ" СТО ЛУКОЙЛ 1.6.15-2016 (приложение № 5 к приказу от 09.06.2016 № 106) и ГОСТ 55201-2012, Стандарта ПАО "ЛУКОЙЛ" СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2019 (приложение к приказу от 26.08.2019 №149), Стандарта ПАО "ЛУКОЙЛ" СТО ЛУКОЙЛ 1.6.11-2019 (приложение к приказу от 24.07.2019 № 133); - СТО ЛК 01-2019 (приложение к приказу от 27.09.2019 № 769); - 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» (приложение № 2 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.8-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Планирование мероприятий» (приложение № 3 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 24.07.2019 № 133); - 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» (приложение № 7 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149); - СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.3-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация на ликвидацию

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	объектов. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов» (приложение № 8 к приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149).
20. Дополнительные условия проектирования	<p>20.1. Перед подписанием договора на выполнение проектно-изыскательских работ Подрядчик обязан полностью ознакомиться с Задаанием на проектирование, которое является неотъемлемой частью договора. Вся информация, обозначенная в Задаании на проектирование, а также технические условия устраивают проектную организацию в части полноты представления исходных данных.</p> <p>20.2. 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 Застройщику/Техническому заказчику. Данный факт не влияет на сроки и стоимость работ.</p> <p>20.3. Обеспечить прибытие специалистов подрядной организации на технический совет в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» перед началом проектно-изыскательских работ для сбора необходимых для дальнейшей работы дополнительных исходных данных.</p> <p>20.4. Выполнить согласование проектной документации со всеми государственными контролирующими органами в соответствии с Постановлением правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке согласования и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» и получить положительное заключение Главгосэкспертизы РФ.</p> <p>20.5. Требования к выполнению и сдаче комплексных инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - учесть ранее выполненные инженерные изыскания по объекту: 13У1273/192.1 «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения»; - выполнить инженерные изыскания на основании Типовых технических условий маркшейдерско-геодезической службы; - предусмотреть выполнение инженерных изысканий с учетом Требования к Исполнителю при подготовке ПСД для целей землепользования; - перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить согласование с Застройщиком/Техническим заказчиком задания на изыскания, расположения и планировки объекта трассировки и точки подключения согласовать со службами ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и КЦДНГ; - в задании на инженерные изыскания прописать идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений в соответствии со ст.4 № 384-ФЗ от

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», указанные в п.15.1 данного Задания на проектирование;</p> <p>- в соответствии с СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства» п.5.6, Подрядчику необходимо представить согласованный с представителями эксплуатирующих организаций Акт полноты и правильности нанесения коммуникаций и точек подключения;</p> <p>- подрядчик несет ответственность за правильность нанесения коммуникаций сторонних организаций (получает ТУ на пересечение проектируемых сооружений с существующими коммуникациями сторонних организаций, согласовывает РД со сторонними организациями в обязательном порядке с предоставлением в адрес Застройщика/Технического заказчика соответствующих документов о согласовании);</p> <p>- при проведении реконструкции учесть существующие и действующие сооружения на территории полигона;</p> <p>- оплата работ Подрядчику на выполнение этапа «Инженерные изыскания» будет производиться при наличии подписанного со стороны эксплуатирующих служб Застройщика/Технического заказчика Акта согласований инженерных коммуникаций.</p> <p>20.6. Требования к выполнению землеустроительных работ по объектам КС:</p> <p>- проектирование выполнить с учетом Требований к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования (Приказ Общества от 30.06.2021 № 623) (приложение 4);</p> <p>- предоставить расчет площадей земельного участка в формате MapInfo (*.tab) согласно формы заявки на организацию оформления права пользования земельными участками (Приказ Общества от 30.06.2021 № 623) (приложения 3.1, 3.2, 3.3, 3.4) (при необходимости);</p> <p>- если изменения проектных решений влекут за собой изменения касаясь землеотвода, необходимо подготовить соответствующие письма в отдел землеустройства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с пояснениями причин корректировок (для обоснования дополнительных работ по землеотводу со стороны отдела землеустройства);</p> <p>- при формировании и направлении расчета площадей осуществить разбивку проектной полосы для строительства и эксплуатации объекта.</p> <p>20.7. ГИПу со специалистами проектной организации прибыть на технический совет в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» для защиты выполнения этапов проектно-изыскательских работ, предусмотренных календарным планом, предварительно обеспечив</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

14

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>рассмотрение результатов работ, специалистами ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и КЦДНГ. Оплата работ Подрядчику по выполнению этапов будет производиться только после согласования проектно-сметной документации на Техническом совете.</p> <p>20.8. При пересечении водных преград выполнить оценку воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания на месте работ по реализации проектных решений и согласовать проектную документацию с ФА по рыболовству с получением заключения о согласовании деятельности.</p> <p>20.9. Проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации в органах ФАУ «Главгосэкспертиза России» до получения положительного заключения.</p> <p>20.10. С вступлением в силу Федерального закона от 13.07.2020 № 194-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне РФ» проектировщик осуществляет сопровождение проектной документации на экологическую экспертизу по каждой из трех площадок (III, IV, V этап).</p> <p>20.11. В случае получения отрицательного заключения ГЭЭ и ГГЭ, расходы на повторное проведение ГЭЭ и ГГЭ возлагаются на Проектировщика.</p>
<p>21. Исходные материалы, выдаваемые Застройщиком/Техническим заказчиком.</p>	<p>21.1. ТУ ООС.</p> <p>21.2. ТУ ОГЭ на электроснабжение.</p> <p>21.3. ТУ ОПШДиТТ на подключение нефтепровода.</p> <p>21.4. ТУ на проектирование раздела «Автоматизация и метрология».</p> <p>21.5. ТУ на организацию сети связи.</p> <p>21.6. ТУ на разработку раздела «Проект организации строительства».</p> <p>21.7. Исходные данные для составления сметной документации.</p> <p>21.8. Исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации: "Декларация промышленной безопасности"; "Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"; "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности"; "Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием"; "Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков".</p> <p>21.9. ТУ для формирования штатного расписания.</p> <p>21.10. Типовые условия ОГМ от 12.10.2021 «Перечень нормативно-правовых и локально-нормативных актов для проектирования, строительства, реконструкции, модернизации и технической эксплуатации»</p>

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

15

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>нефтегазопромышленного оборудования, курируемого службой главного механика ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».</p> <p>21.11. Типовые технические условия на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления).</p> <p>21.12. Типовые технические условия «Выполнение и сдача материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями».</p> <p>21.13. Требования к Исполнителю при подготовке проектно-сметной документации для целей землепользования (Приказ от 30.06.2021 № 623) (приложение 4).</p> <p>21.14. Распоряжение от 22.08.2018 № 75 «Об утверждении единых Технических требований к материальному исполнению трубопроводов».</p> <p>21.15. Протокол от 27.12.2017 № 727 «Рассмотрение предложений Службы заместителя генерального директора по капитальному строительству по оптимизации затрат за счет изменения проектных решений».</p> <p>21.16. Техническая политика группы «ЛУКОЙЛ» в области энергетической эффективности.</p>
<p>22. Требования к передаваемой Застройщику/Техническому заказчику документации</p>	<p>22.1. Материалы инженерных изысканий представить в электронном виде по накладной для согласования с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p> <p>22.2. Проектную документацию представить в электронном виде по накладной для согласования с Застройщиком/Техническим заказчиком.</p> <p>22.3. Рабочую документацию представить по накладной:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в электронном виде для согласования с Застройщиком/Техническим заказчиком; - на бумажном носителе после согласования специалистами Застройщика/Технического заказчика (по запросу Застройщика/Технического заказчика). <p>22.4. После получения положительного заключения Главгосэкспертизы РФ, с учетом корректировки по замечаниям ГГЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ИИ в электронном виде на диске в 1-м экземпляре, включая формат разработки; - ПД на бумажном носителе в 2-х экземплярах, скрепленную подписями Подрядной организации и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре, включая формат разработки; - РД на бумажном носителе в 3-х экземплярах, скрепленную подписями Подрядной организации и в электронном виде на диске в 1-м экземпляре, включая

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

16

Перечень основных данных и требований	Показатели
	<p>формат разработки.</p> <p>22.5. После получения положительного заключения экспертизы, с учетом корректировки по замечаниям экспертизы, Подрядчик передает проектную, рабочую и сметную документацию по накладной с аналитической таблицей внесенных изменений в ранее разработанную документацию.</p> <p>22.6. В электронном виде материалы должны быть оформлены в формате разработки и PDF, с использованием программ «Microsoft Word»- текстовые материалы, «Microsoft Ex-cel»-табличные, «AutoCAD» (форм dwg) - графические.</p>

Главный инженер
ТЭП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»



А.В. Косак

«Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

Ивл. № инв. №		Подпись и дата		Ивл. № подл.		<table border="1"> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td> </tr> </table>							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	<table border="1"> <tr> <td>Лист</td> </tr> <tr> <td>17</td> </tr> </table>	Лист	17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата																	
Лист																						
17																						

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела
охраны окружающей среды
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
_____ А.Г. Коптелов

«29» 09 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
_____ А.В. Косак

«21» 09 2022 г.

Технические условия
на разработку разделов по «Охране окружающей среды»
к проекту «Реконструкция Шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и
размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2»

Содержание исходных данных:

1 Общие требования.

1.1 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.

1.2 Перед началом проведения инженерных изысканий согласовать программу изысканий со специалистами Отдела охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

1.3 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.

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

1.5 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация пред проектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах»;

1.6 СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация пред проектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;

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

1.8 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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							18

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», Федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» (вместе с «Правилами проведения рекультивации и консервации земель»), Решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 30.05.2013 № 404-р, Федеральным законом РФ от 21.07.2005 № 111-ФЗ, и иными нормативно-правовыми актами РФ, уполномоченных органов власти местного самоуправления.

1.9 Проектом предусмотреть охранные и санитарно-защитные зоны проектируемых объектов, зданий и сооружений, в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ (СанПиН, ВСНы, ГОСТы), учитывая особенности территории региона при проектировании и выполнении инженерных изысканий.

1.10 Идентифицировать производственные риски и экологические аспекты в соответствии со Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.6-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами».

2. Основные технологические требования.

2.1. Существующие проектные решения шламонакопителя:

Проектная вместимость шламонакопителя – 15 000 м³

Режим работы - круглогодичный.

Продолжительность смены – 11 часов.

После реконструкции:

Проектная вместимость шламонакопителя – 20 000 м³

Режим работы - круглогодичный.

Продолжительность смены – 11 часов.

2.2. Состав существующих объектов и сооружений на шламонакопителе:

- Карта временного размещения твердых нефтешламов V=5000 м³;
- Карта временного размещения твердых нефтешламов V=5000 м³;
- Карта временного размещения жидких нефтешламов V=5000 м³;
- Площадка обезвреживания/утилизации отходов;
- Наблюдательные скважины;
- Блок насосной;
- Операторная;
- КТП;
- Блок-бокс пожинвентаря;
- КПП совмещенная с весовой и комнатой обогрева персонала;
- Весы мобильные;
- Площадка с навесом для стоянки спецмашин;
- Контрольно-регулирующий пруд V=300 м³;
- Прожекторная мачта с молниеприемником;
- Круговой (кольцевой проезд) для автотранспортной техники;
- Обвалование из песка по периметру;
- Технологические трубопроводы и кабельные эстакады.

2.3. Проектной и рабочей документацией в составе реконструируемого Шламонакопителя:

2.3.1. Предусмотреть обустройство объектов:

- Карта временного размещения твердых нефтесодержащих отходов V=5000 м³ (сущ.);

2

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			19	

- Карта временного размещения твердых нефтесодержащих отходов $V=5000 \text{ м}^3$ (сущ.);
- Карта временного размещения жидких нефтесодержащих отходов $V=5000 \text{ м}^3$ (сущ.);
- Карта временного размещения жидких нефтесодержащих отходов $V=5000 \text{ м}^3$;
- Карта временного размещения минерального остатка $V=10000 \text{ м}^3$;
- Площадка для продукта методом отмыва $V=10000 \text{ м}^3$;
- Площадка с твердым покрытием для накопления отсепарированного металлолома, загрязненного нефтепродуктами;
- Площадка с твердым покрытием для накопления и измельчения отсепарированных древесных остатков, загрязненных нефтепродуктами;
- Площадка с твердым покрытием для размещения загрязненных металлических тар;
- Гидроизолированная площадка с дренажной емкостью (отведение стоков) для пункта пропарки;
- Площадка с твердым покрытием для пропаренных металлических тар;
- Площадка с бетонным покрытием под контейнеры для накопления ТКО, ветопи (отдельный контейнер для каждого вида отходов);
- Площадка с бетонным покрытием для установки по обезвреживанию жидких нефтесодержащих отходов (далее ЖНСО);
- Площадка с бетонным покрытием для установки термической обработки (обезвреживания) твердых нефтесодержащих отходов (далее ТНСО);
- Площадка с бетонным покрытием для временного размещения зольного остатка, образующегося в процессе термической обработки ТНСО;
- Площадка с бетонным покрытием для установки по обезвреживанию ТНСО методом «отмыва»;
- Площадка с бетонным покрытием для накопления отходов (продуктов), образующихся в процессе переработки ТНСО методом «отмыва».

2.3.2. В составе сооружений предусмотреть:

- Площадка для продукта методом отмыва $V=10000 \text{ м}^3$;
- Установку по термической обработке (обезвреживанию) ТНСО с камерой дожигания отходящих газов (рассмотреть несколько вариантов установок);
- Установку по переработке ТНСО методом «отмыва».
- На выходе из установки по утилизации ЖНСО качество водонефтяной эмульсии, закачиваемой в НСК, должно соответствовать требованиям, утвержденным в ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».
- Технологии, предлагаемые к применению для утилизации/обезвреживания нефтесодержащих отходов должны иметь действующее заключение государственной экологической экспертизы;

2.3.3. При выполнении проектных работ предусмотреть:

- Создание автоматизированного рабочего места персонала, система телефонной связи, видеонаблюдения;
- Выполнение карт с бетонированным гидроизоляционным покрытием с системой перекачки отделившейся НСЖ в нефтесборный коллектор.
- Систему автоматического замера объема ЖНСО в шламонакопителе;
- Восстановление 14 существующих наблюдательных скважин на глубину залегания грунтовых вод с установкой информационных знаков;
- Восстановление твердого покрытия (укладка железобетонных плит) по всей производственной территории шламонакопителя, включая по всей ширине технологических проездов, и площадках размещения (при необходимости);
- Восстановление ограждения по периметру шламонакопителя;
- Устройство системы сбора сточных вод от мойки автотранспорта, пропарки загрязненного металлолома и загрязненных бочка-тар в карту размещения ЖНСО;
- Устройство системы ливневых стоков и производственно-дождевой канализации в замкнутую систему с последующей утилизацией в НСК;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Индв. № 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 отходов	Действия с отходом
Карты ТНСО № 1.2 (9000 м ³), № 2.2 (9000 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	3 267 т/г	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	4 356 т/г	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	2 178 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
	Шлам очистки емкостей и трубопроводов 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	43 564 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
Карты ЖНСО № 1.1 (9000м ³) № 2.1 (9000м ³)	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	1 635 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Промывка нефтепромыслов о оборудования	9 11 200 61 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	11 040 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация
	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не	Использование по назначению с утилизацией	4 06 310 01 31 3	3	Жидкое в жидком (эмульсия)	11 040 т/г	Размещение (в части хранения), Обезвреживание/утилизация

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

22

Формат А4

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

загрязненные вещества 1-2 классов опасности	потребительских свойств	Жидкое в жидком (эмульсия)	утилизация
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	3	Размещение (в части хранения), обезвреживание/ утилизация
Отходы при термическом обезвреживании нефтесодержащих отходов	Образование остатков после сжигания отходов	4	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО
Мелкодисперсный грунт, кек	Образование при переработке отходов методом «отмыва»	3	Собственность подрядной организации, образуется в результате утилизации ТНСО
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Сепарация ТНСО	4	Накопление менее 11 месяцев, обработка
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Растваривание сырья из металлической тары	4	Накопление менее 11 месяцев, обработка
Отходы изделий из древесины, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Сепарация ТНСО	4	Собственность подрядной организации, образуется в результате обезвреживания ТНСО
Опилки и стружка древесные, загрязненных нефтепродуктами	Сепарация ТНСО	4	Собственность подрядной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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

измельчения отсепарированных древесных остатков, загрязненных нефтепродуктами	(содержание нефтепродуктов менее 15%)						Прочие дисперсные системы		организации, образуются в результате обезвреживания ТНСО
Площадка для накопления прочих видов отходов в контейнерах	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	Обслуживание оборудования	9 19 204 01 60 3	3			Изделия из волокон	40,167 т/г	Накопление менее 11 месяцев, Вывоз на обезвреживание
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Обслуживание оборудования	9 19 204 02 60 4	4			Изделия из волокон	4 т/г	Накопление менее 11 месяцев, Вывоз на обезвреживание
	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Чистка и уборка нежилых помещений	7 33 100 01 72 4	4			Смесь твердых материалов (включая волокна и изделий)	66 т/г	Накопление менее 11 месяцев, Вывоз на обезвреживание, передача подрядной организации

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Перечень и объем отходов не окончательный, на этапе проектирования согласовать с заказчиком операции по обращению, перечень и массу отходов, обращение с которыми планируется на полигоне.

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

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

3.1. Перечень документации:

3.1.1. Проектная документация, заключение государственной экологической экспертизы, Градостроительная экспертиза на существующий шламонакопитель Усинского нефтяного месторождения, Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности (предоставляется Заказчиком).

3.2. Перечень мероприятий:

3.2.1. Определить порядок обращения со сточными водами.

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.

На стадии эксплуатации. Определить порядок обращения с пром-ливневыми сточными водами.

3.2.2. Определить порядок обращения с отходами.

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.

На стадии эксплуатации. 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.

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 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;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							25

Приложение 2

(обязательное)

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» №931 от 29.08.2014 года



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ
(Управление Росприроднадзора
по Республике Коми)

ул. Бабушкина, д.23, г. Сыктывкар, 167982
т.(8212) 21-53-06 ф.(8212) 21-52-39
E-mail: komisso@mail.ru
<http://rpn11.rkomi.ru/>

04.09.2014 № 08-24/4557
на № АА-08-01-31/6785 от 05.05.2014

[О государственной экологической экспертизе]

Руководителю
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

В. В. Кириллову

Б. Грузинская ул., д. 4/6, ГСП-5, г. Москва, 123995

Уважаемый Владимир Владимирович!

Управление Росприроднадзора по Республике Коми сообщает об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» и в соответствии с письмом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 05.05.2014 исх. № АА-08-01-31/6785 направляет копию заключения и копию приказа об утверждении заключения.

Приложение:

1. Копия заключения государственной экологической экспертизы на 4 листах в 1 экз.
2. Копия приказа Управления Росприроднадзора по Республике Коми об утверждении положительного заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы на 1 листе в 1 экз.

И.о. руководителя

С.М. Корольков

Исп. Маричук Ирина Николаевна
т. 8(8212) 21-47-85

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ

П Р И К А З

г. СЫКТЫВКАР

29.08.2014

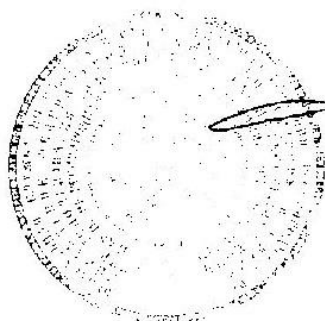
№ 431

Об утверждении заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Положением об Управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Республике Коми, утвержденным приказом Росприроднадзора от 29.06.2011 № 488, приказом Росприроднадзора от 29.09.2010 № 283 «О полномочиях Росприроднадзора и его территориальных органов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2010 № 717» и поручением Росприроднадзора от 05.05.2014г. исх. №АА-08-01-31/6785, **п р и к а з ы в а ю :**

1. Утвердить заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения».
2. Установить срок действия заключения – 5 лет.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Руководитель



А.Н. Попов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

УТВЕРЖДЕНО
ПРИКАЗОМ УПРАВЛЕНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО РЕСПУБЛИКЕ
КОМИ

от «29» августа 2014 г. № 931

**Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
Управление Росприроднадзора по Республике Коми**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ КОМИССИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ
ЭКСПЕРТИЗЫ МАТЕРИАЛОВ**

**Проектная документация «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2
Усинского нефтяного месторождения»**

г. Сыктывкар

«15» августа 2014 г.

Экспертная комиссия, утвержденная приказом Управления Росприроднадзора по Республике Коми от 01 июля 2014 г. № 661 и от 21 июля 2014 г. № 749, в составе:

руководителя комиссии – Ермакова А.А.

ответственного секретаря – Кривцун И.В.

членов комиссии – Братченко А.А., Лебедевой Н.В., Свирелкиной М.В.

рассмотрела материалы проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», разработанные ООО НПЦ «Технология» в соответствии с заданием на проектирование.

На рассмотрение представлены следующие документы:

1. Раздел 1 «Пояснительная записка».
2. Книга 1.1.1 «Технический отчет по инженерно-геодезическим, инженерно-геологическим, инженерно-гидрометеорологическим изысканиям. Пояснительная записка. Текстовые приложения».
3. Книга 1.1.2 «Технический отчет по инженерно-геодезическим, инженерно-геологическим, инженерно-гидрометеорологическим изысканиям. Графические приложения».
4. Книга 1.2.1 «Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям. Пояснительная записка»
5. Книга 1.2.2 «Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям. Текстовые приложения. Графические приложения».
6. Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка».
7. Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения».
8. Раздел 6 «Проект организации строительства».
9. Раздел 8 Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».
10. Книга 2 «Обоснование расчетного размера санитарно-защитной зоны



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

для проектируемого объекта».

11. Подраздел 7 книга 1 «Технологические решения».

12. Книга 2 «Сети автоматизации».

13. Проект освоения лесов.

Перечень согласований, заключений и иных документов:

1. Лицензия на право пользования недрами СЫК 11079 НЭ от 27.12.2001 г. с целью добычи нефти на части пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.

2. Дополнение № 1 к лицензионному соглашению лицензии СЫК 11079 НЭ на добычу нефти на части пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.

3. Дополнительное соглашение № 2 к лицензии на право пользования недрами с целью добычи нефти на части пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.

4. Распоряжение Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Главы Республики Коми о переходе права пользования недрами Усинского месторождения, расположенного в Республике Коми, от ЗАО «Нобель Ойл» к ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

5. Копия приказа Комитета лесов о предоставлении лесного участка в аренду от 23.01.2014 № 61-АР.

6. Копия договора аренды лесного участка земель № С0990530/47/14-А3//1440377 от 14.02.2014 г.

7. Копия градостроительного плана земельного участка.

8. Копия письма Управления Росприроднадзора по Республике Коми от 10.09.2013 г. № 04-14/4315 об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального значения.

9. Копия письма ГБУ РК «Центр по ООПТ» от 05.09.2013 г. № 01-02/519 об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального (республиканского) значения.

10. Копия письма Министерства национальной политики Республики Коми от 02.09.2013 г. № 05-28-1650 об отсутствии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов в статусе особо охраняемых природных территорий в Республике Коми.

11. Копия письма Администрации муниципального образования городского округа «Усинск» от 18.09.2013 г. № 4014 об отсутствии в районе расположения объекта особо охраняемых природных территорий местного значения, территорий традиционного природопользования и родовых угодий коренных малочисленных народов.

12. Копия письма Института биологии Коми НЦ УроРАН от 01.09.2013 г. № 17641-2115/196 об информации со списками и категориями охраны видов фауны и флоры, занесенных в Красную книгу Республики Коми, обитающих на территории Усинского района.

13. Копия письма Министерства культуры Республики Коми от 30.09.2013 г. № 06-17/2652 об отсутствии объектов культурного наследия в районе участка на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми.



2

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

14. Копия задания на проектирование объекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» от 26.12.2012 г.

15. Копия технического задания на производство инженерных изысканий заказ № 13У1273.

16. Копия Технических условий на проектирование шламонакопителя в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения.

17. Копия письма Комигеолфонд от 09.09.2013 г. № 713/13 о полезных ископаемых и об отсутствии хозяйственно-питьевого водоснабжения на указанном участке.

18. Копия письма отдела водных ресурсов по Республике Коми от 05.09.2013 № 962 о том, что в районе выполняемых работ использование поверхностных водных объектов для хозяйственно-питьевых нужд не осуществляется и об отсутствии информации об источниках питьевого водоснабжения из подземного горизонта.

19. Копия письма Службы Республики Коми по ветеринарному надзору от 04.09.2013 № 05-16/1420 об отсутствии скотомогильников.

20. Копия письма ФГБУ «Комирыбвод» от 22.10.2013 № 01/1166 о рыбохозяйственной характеристике рек Колва, Седью.

21. Материалы общественных обсуждений:

– Копия объявления о проведении общественных слушаний в газете «Российская Газета» от 11.02.2014 г. № 30 (6302);

– Копия объявления о проведении общественных слушаний в газете «Республика» от 08.02.2014 г. № 13 (5080);

– Копия объявления о проведении общественных слушаний в газете «Усинская новь» от 08.02.2014 г. № 54-55;

– Копия протокола общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду при разработке проекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» от 20 марта 2014 г. в г. Усинске.

– Копия листа регистрации участников общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду при разработке проекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» от 20 марта 2014 г. в г. Усинске.

22. Ответы на замечания экспертной комиссии государственной экологической экспертизы от 07.08.2014 г. № 07-03-24185в.

1. Природно-климатическая характеристика территории размещения объекта.

Согласно карте климатического районирования для строительства Российской Федерации (СНиП 23-01-99) участок работ расположен на территории, относящейся к северному (IV) климатическому району, подрайону 1Д. Климат региона суровый, характеризующийся коротким, прохладным летом и холодной зимой продолжительностью до 7 месяцев.



3

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период составляет минус 3⁰С. Среднемесячная температура самого холодного месяца (январь) минус 18,4⁰С, самого теплого (июль) – плюс 14,1⁰С. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет плюс 32⁰С, абсолютный минимум – минус 53⁰С.

Зимой наблюдаются частые метели, снежный покров устойчивый, преобладают ветры южного и юго-западного направлений. В летний период преобладают ветры северные и северо-восточные. Среднегодовая скорость ветра составляет 4,7 м/с.

По геоморфологическому районированию территория работ расположена в Печорской низменности Русской платформы.

В соответствии с ландшафтным районированием площадь участка относится к восточно-европейской лесотундровой ландшафтной подзоне субарктической зоны. Территории участка соответствует ландшафту низменных платформенных равнин озерно-ледниковых песчаных эрозионно-аккумулятивных долин в области среднечетвертичного оледенения.

В соответствии с почвенно-географическим районированием площадка размещения шламонакопителя принадлежит Тимано-Печорскому округу торфянисто- и торфо-глеевых иллювиально-гумусовых и глееподзолистых почв Тимано-Печорской провинции.

По лесорастительному районированию Республики Коми район работ относится к округу крайне-северных елово-сосновых лесов бассейна реки Печоры. Флора района - северо-бореальная.

Гидрографическая сеть участка планируемых работ принадлежит к бассейну р. Печора и представлена ее притоком второго порядка – р. Колва (правобережный приток первого порядка р. Уса). Гидрологический режим водотоков бассейна характеризуется устойчивыми низкими уровнями воды в конце зимы и неустойчивыми летне-осенними уровнями. Распределение стока по сезонам выглядит следующим образом: весна 75%, лето – осень 23%, зима 2%. Доля снегового питания составляет 80 %, дождевого 15%, грунтового – 5%.

2. Обоснование выбора места размещения объекта. Вид намечаемой хозяйственной деятельности.

Задачей проектируемого объекта является сбор, размещение, и переработка нефтесодержащих отходов, образующихся при эксплуатации Усинского и других близлежащих нефтяных месторождений.

Для обоснования места размещения шламонакопителя проведен анализ факторов, влияющих на возможность его устройства: тип и ценность ландшафтов; отсутствие особо-охраняемых природных территорий; отсутствие этнических территорий и поселений коренных народов, рекреационных зон, рыбопромысловых районов, экологических коридоров и миграционных путей животных, отсутствие историко-культурных зон, археологических памятников.



4

Взам. инв. №		<p>11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ</p>					Лист
Подпись и дата							33
Инв. № подл.							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Также определены факторы, влияющие на сложность строительства шламонакопителя, и, как следствие, определяющие уровень необходимых предупредительных мер с точки зрения охраны окружающей среды: рельефные условия; сейсмичность территории; условия залегания подземных вод; гидрографические условия, инфраструктурная обеспеченность района строительства (энергетическая база, наличие автомобильных и железных дорог), наличие систем предотвращения аварий и локализации загрязнений.

Анализ условий выбранного места размещения объекта свидетельствует о том, что строительство шламонакопителя на территории Усинского нефтяного месторождения является допустимым.

3. Проектные и технологические решения.

Участок строительства расположен в Республике Коми, Усинском районе, на территории Усинского нефтяного месторождения, в 20 км к северу от г. Усинска.

Для хранения нефтешламов проектом предусматривается строительство трех карт хранения объемом по 5000 м³ каждая: две карты для приема и размещения твердых нефтешламов и одна карта для размещения жидких нефтешламов. Переработка данных отходов предусмотрена при помощи комплексной установки переработки нефтесодержащих отходов (КУПНШ).

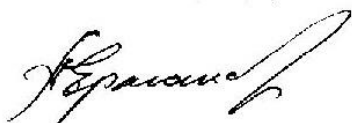
Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26.07.2007 г. № 514 утверждено положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов технологии переработки жидких нефтяных отходов и загрязненных нефтью почв и грунтов, используемых в комплексной установке по переработке нефтяных шламов.

Производство по переработке (использованию) отходов нефтегазодобычи состоит из технологически обособленных участков:

- карта для приема и размещения твердых нефтешламов (2 шт.);
- карта для приема и размещения жидких нефтешламов;
- площадка под установку КУПНШ;
- площадка стоянки спецтехники на 5 единиц;
- операторная;
- насосная;
- площадка пропарки техники;
- котельная;
- площадка складирования продуктов переработки.

Полное заполнение шламонакопителей происходит за 6 месяцев с ноября по апрель (накопительный период). Объем шламонакопителя определяется из условия его 90% наполняемости в зимний период года отходами нефтегазодобычи с учетом выпадения атмосферных осадков.

Жидкий нефтяной шлам доставляется на установку вакуумными машинами (АЦН) и сливается в карты размещения нефтяных шламов.



5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Сбор нефтешлама (нефтесодержащей жидкости – НСЖ) из карт размещения нефтяных шламов осуществляется при помощи плавающего заборного устройства, разогретая НСЖ подается насосом в приемную емкость объемом 40 м³.

В приемной емкости НСЖ нагревается насыщенным паром через регистры до температуры 70⁰С. Нагретая НСЖ из приемной емкости шламовым насосом НЦ-2 подается на вибросито ВС-1 линейного ситогидроциклонного сепаратора блока очистки.

На вибросите происходит первая стадия очистки – отделение частиц механических примесей размером свыше 0,25 мм. Далее НСЖ попадает в буферную емкость объемом 10 м³, откуда шламовым насосом НЦ-3 подается на гидроциклоны пескоотделителя ПО-1 линейного ситогидроциклонного сепаратора, где происходит вторая стадия очистки.

Очищенная на пескоотделителе НСЖ по трубопроводу поступает в отстойную емкость (ОЕ) объемом 40 м³ блока емкостей. Одновременно с НСЖ в трубопровод дозировочным насосом НД подается деэмульгатор «Рекод-18» с дозировкой в количестве 400 – 600 г/т нефти. В емкости ОЕ происходит дальнейший нагрев НСЖ для поддержания температуры 70⁰С и отделение воды из водонефтяной эмульсии.

Отделившаяся вода сбрасывается в блок дренажных емкостей, откуда насосом подается в трубопровод системы поддержания пластового давления нефтепромысла.

После дренирования отделившейся воды НСЖ винтовым насосом НВ-1 подается в двухфазную горизонтальную осадительную центрифугу ЦФ-1 (декантер) блока тонкой очистки, где происходит третья стадия очистки.

Одновременно с НСЖ в центрифугу винтовым насосом блока флокуляции подается 0,2% водный раствор флокулянта «Праестол-655 ВС» в количестве 240 мг/кг нефти.

Очищенная (рекуперированная) в центрифуге НСЖ поступает в буферную емкость блока очистки, по мере наполнения которой, насосом НЦ-4 подается в одну из расходных емкостей РЕ-1 или РЕ-2, максимальной вместимостью до 40 м³ каждая.

Очищенная (рекуперированная) НСЖ при помощи поршневого насоса поступает в нефтесборный коллектор КЦДНГ-2 в соответствии с утвержденным ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» регламентом.

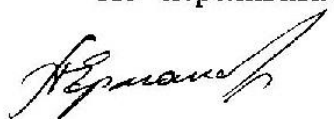
В зависимости от загрязненности исходного сырья (жидкого нефтяного шлама) его очистка производится в несколько циклов.

Загрязненные нефтью почвы и грунты порциями объемом до 1,5 м³ фронтальным погрузчиком подаются на решетку с размером ячеей 50 x 50 мм бункера блока загрузки и промывки на шнеке.

Промывка производится водным разогретым до 60⁰С раствором ПАВ.

Размытый шлам попадает в бункер, заполненный моющим раствором. Механические примеси оседают на дно бункера, отделившаяся нефть концентрируется на поверхности.

По переливным отверстиям в верхней части стенки бункера нефть



6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							35

попадают во встроенную емкость ВЕ объемом 10 м³, оборудованную паровыми регистрами. При наполнении емкости отходы шламонасосом НЦ-9 подаются на вибросито ВС-2 блока отстоя и промывки.

Для повышения эффективности процесса отделения нефти из грунта производится гидробарботаж грунта в бункере при помощи насоса НЦ-9.

Твердый осадок со дна бункера наклонным шнековым конвейером КШ-1 выгружается на вибросито ВС-2 с ячеей 0,4 мм для дополнительной промывки.

Отделенные на виброситах ВС-2 и ВС-3 очищенный грунт и механические примеси сбрасываются в короба, расположенные под виброситами, далее фронтальным погрузчиком вывозятся на площадку складирования.

При поступлении на площадку шламонакопителя вместе с нефтезагрязненным грунтом корневищ, веток, не подлежащих переработке на установке КУПНШ, предусмотрено их временное хранение в карте хранения твердых отходов поз. 1.1 по ГП в стороне от основных отходов.

Моющий раствор, содержащий взвешенные частицы мехпримесей и отделившуюся нефть, прошедший через сетку вибросита ВС-3, поступает в отстойную шнековую емкость объемом 35 м³, где нефтяная пленка собирается на поверхности. Взвешенные вещества частично оседают на дно емкости. Нефтяная пленка при помощи смывного устройства собирается в емкость сбора НСЖ для отделения воды из НСЖ, которая насосом НЦ-8 подается в емкость сбора отработанного раствора. Нефть насосом подается в приемную емкость линии по переработке жидких нефтешламов.

В процессе работы моющий раствор насосом подается на пескоотделитель ПО-2 линейного ситогидроциклонного сепаратора для предварительной регенерации и собирается в емкость блока сбора отработанного раствора. В случае появления на поверхности отработанного раствора в емкости нефтяной пленки, последняя при помощи насоса НЦ-6 и смывного устройства подается в емкость сбора НСЖ.

Отработанный моющий раствор из емкости винтовым насосом НВ-4 блока очистки подается в двухфазную горизонтальную осадительную центрифугу (декантер) ЦФ-2, где происходит заключительная стадия очистки раствора. Одновременно с отработанным раствором в центрифугу винтовым насосом блока флокуляции подается 0,2% водный раствор флокулянта «Праестол-655 ВС» с дозировкой 150 мг/л.

Отделившиеся в центрифуге механические примеси выводятся в расположенный под блоком очистки контейнер, а очищенный от взвешенных частиц раствор поступает в емкость блока сбора очищенного раствора, номинальной вместимостью 40 м³ для использования в технологическом процессе.



✕

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							36

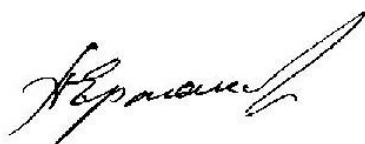
4. Воздействие объекта размещения отходов на окружающую среду
4.1 Воздействие на атмосферный воздух, мероприятия по мониторингу.

Согласно представленной проектной документации, основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на этапе строительства шламонакопителя являются автотранспорт, спецтехника, передвижные сварочные посты, дизельная электростанция (ДЭС), производство окрасочных и земляных работ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

код	Загрязняющее вещество наименование	Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0003829	0,003500
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000300	0,000278
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,3139567	0,875230
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0510179	0,142224
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0509889	0,154159
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0620680	0,137791
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0000015	0,000011
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,3132284	1,378663
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2	0,0001281	0,001185
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0000551	0,000510
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1113750	0,596849
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0086624	0,002079
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000001	1,56e-07
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	ПДК м/р	0,10000	3	0,0008058	0,000193
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,10000	4	0,0064790	0,001595
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,10000	4	0,0032232	0,000774
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,03500	2	0,0009524	0,001414
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35000	4	0,0008058	0,000193
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0874115	0,306554
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0348750	0,188426
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,0005381	0,004013
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,0065915	0,068311
Всего веществ: 22					1,0535773	3,863951
в том числе твердых: 6					0,0580485	0,226758
жидких/газообразных: 16					0,9955288	3,637194
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации



8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							37

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0114305	2,164892
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0018574	0,351795
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0012591	0,012173
0330	Серя диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,0022491	6,416329
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,0316697	2,481566
0402	Бутан	ПДК м/р	200,00000	4	0,0003640	0,011475
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,0748610	2,360989
0405	Пентан	ПДК м/р	100,00000	4	0,0010190	0,032123
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0001110	0,003485
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,00000	4	0,0001640	0,005175
0417	Этан	ОБУВ	50,00000		0,0000300	0,000945
0418	Пропан	ОБУВ	50,00000		0,0000820	0,002582
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	6,09e-09	0,000046
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0002986	0,000639
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,0046880	0,048562
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	1,5750000	38,782800
Всего веществ: 16					1,7050834	52,675576
в том числе твердых: 2					0,0012591	0,012219
жидких/газообразных: 14					1,7038243	52,663357
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	(2) 301 330					

За период строительства (9 месяцев) в атмосферный воздух поступает 22 загрязняющих вещества (ЗВ) с расчетным объемом 3,863 т.

Согласно приведенного расчета рассеивания с использованием программного комплекса УПРЗА ЭКОЛОГ (версия 3.0), максимальное загрязнение атмосферы в пределах строительной площадки, при одновременной работе всей спецтехники, по диоксиду азота составит – 2,19 ПДКм.р. (рассеивание до 1 ПДК происходит на расстоянии 180 метров); по группе суммаций 6204 (серы диоксид, азота диоксид) – 2,40 ПДКм.р. (рассеивание до 1 ПДК происходит на расстоянии 200 метров).

В процессе эксплуатации проектируемого объекта источниками загрязнения атмосферы являются поверхность карт хранения нефтешлямов (3 карты), негерметичность насосного оборудования и запорной арматуры, котельная, автотранспорт при движении по территории площадки.

При этом в атмосферный воздух ежегодно будет выбрасываться 16 ЗВ с валовым объемом 52,675 т.

Согласно приведенному расчету рассеивания с использованием программного комплекса УПРЗА ЭКОЛОГ (версия 3.0), при одновременной работе всего предусмотренного проектом оборудования и механизмов, превышения ПДКм.р. не наблюдается ни по одному из веществ. Для расчетов применяются действующие методики.

Приведенные в разделе результаты расчетов загрязнения атмосферного воздуха свидетельствуют о незначительном уровне воздействия на атмосферный воздух при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта.

Принимая во внимание отдаленность проектируемого объекта от селитебной зоны (20 км от г.Усинск), можно исключить его негативное



9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							38

воздействие на состояние атмосферного воздуха населенных мест. Негативное воздействие от реализации проектных решений носит локальный характер.

В проекте приведен перечень природоохранных мероприятий, направленных на сокращение количества выбросов ЗВ, план-график для осуществления производственного контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов, что является достаточным для организации мониторинга за состоянием атмосферного воздуха на проектируемом объекте. Периодичность контроля выбросов углеводородов составляет 1 раз в год на шламонакопителе и 1 раз в 5 лет на всех остальных источниках, осуществляющих выброс загрязняющих веществ.

4.2. Воздействие на поверхностные и подземные воды, мероприятия по мониторингу.

Участок строительства расположен в 20 км к северу от г. Усинска, на левобережной части реки Колва (бассейн р. Печора), протекающей на расстоянии 3 км западнее границ площадки сооружений.

При строительстве и эксплуатации шламонакопителя в рабочем режиме исключается влияние на поверхностные и подземные воды: проектные решения не требуют забора пресных вод из подземных или поверхностных источников, исключен сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные воды.


Для хозяйственно-питьевых нужд в здании операторной и здании КПП используется привозная вода. Вода для питья используется привозная бутилированная в герметичной таре, из расчета 6 литров на человека в смену. Качество привозной воды соответствует требованиям норм ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая», СанПиН 2.1.4.1175-02.

На площадке предусмотрена закрытая система самотечной производственно-дождевой канализации, оборудованной дождеприемными колодцами, канализационными колодцами и колодцами с гидрозатворами (высота слоя воды в колодце с гидрозатвором не менее 0,25 м). Сточные воды самотеком по подземной сети поступают на карту временного размещения жидких нефтешламов.

Для отвода бытовых сточных вод от здания КПП устраивается система канализации. Сток жидких бытовых отходов осуществляется в гидроизолированные септики (дренажные емкости объемом V=8 м³). Хоз-бытовые стоки по мере их накопления вывозятся по договору на сооружения биологической очистки.

Мероприятия по охране водных объектов от загрязнения при устройстве, эксплуатации и ликвидации шламонакопителя:

- горюче-смазочные материалы, запчасти для транспортного оборудования подвозятся по мере необходимости;
- транспортировка ГСМ осуществляется автотранспортом, принадлежащим подрядной организации. Заправка автотранспорта и землеройных механизмов осуществляется "с колес" автозаправщиком с



10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

использованием поддонов;

- строительный мусор регулярно убирается;
- площадка проживания строительного персонала оборудована туалетом с герметичным выгребом;
- передача хоз-бытовых стоков для обезвреживания по договорам со специализированными предприятиями;
- строгое соблюдение природоохранного законодательства;
- для обеспечения полной гидроизоляции и предотвращения попадания загрязненных вод из карт временного размещения нефтешламов в грунтовые воды, по дну и откосам этих карт укладывается геомембрана толщиной 2,5 мм;
- для обеспечения нормальной работы водоотводных лотков и контрольно-регулирующих прудов проводится их периодическая чистка;
- дно всех карт размещения нефтешламов принято не менее чем на 2 м выше уровня грунтовых вод (УГВ).
- сбор поверхностно-дождевых стоков со всех площадок предусмотрен в карты временного размещения нефтешламов через систему водоотведения производственно-дождевых стоков;
- проектом предусмотрено устройство контрольных наблюдательных скважин;
- по окончании нормативного срока эксплуатации выполняется ликвидация накопителей и рекультивация участков.

- для предотвращения подтопления паводковыми водами территории шламонакопителя с внешних его сторон в весенне-осенний период (таяние снега и выпадение осадков) устраивается кольцевой канал (согласно п. 3.2 СНиПа 2.01.28-85), задачей которого служит перехват и отведение вышеуказанных вод. Вода собирается в подземную емкость объемом 63 м3 через колодец пескоуловитель и по мере накопления насосом откачивается либо в пруд накопитель, либо в карту хранения жидких отходов.

Выполнение технических и природоохранных проектных решений обеспечит надежную работу проектируемых объектов и минимальное воздействие на окружающую среду.

На участке производства работ устанавливается сеть наблюдательных скважин. Качество грунтовых вод в районе площадки контролируется по следующим показателям: мутность, рН, токсичность, содержание кадмия, цинка, свинца, марганца, меди, железа, кальция, хрома, ртути.

Периодичность отбора проб грунтовой воды составляет 1 раз в месяц.

Если в пробах, отобранных в скважинах ниже полигона, устанавливается значительное увеличение концентраций определяемых веществ по сравнению с фоновыми, необходимо по согласованию с контролирующими органами расширить объем определяемых показателей и принять меры по снижению поступления загрязняющих веществ.

Проектируемый объект расположен за пределами водоохраных зон водных объектов, поэтому организация локального мониторинга поверхностных вод проектом не предусмотрена.



11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							40

4.3. Воздействие на земельные ресурсы, растительный и животный мир. Мероприятия по мониторингу.

Проектируемые объекты расположены на землях лесного фонда ГУ Усинское лесничество, Усинского участкового лесничества в кв. № 514.

Участок под строительство и эксплуатацию шламонакопителя в районе КЦДНГ-2 площадью 7,0721 га предоставлен на условиях аренды на срок до 17.01.2015 г. (договор аренды от 14.02.2014г. № С0990530/47/14-А3 между Комитетом лесов Республики Коми и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»; Приказ о предоставлении лесного участка в аренду № 61-АР от 23.01.2014 г.). Из всей площади отводимых земель, лесные земли составляют – 3,7553 га; нелесные – 3,3168 га.

Основные воздействия на почвы во время строительных работ связаны с производством подготовительных и земляных работ:

- расчистка трассы и площадок от почвенно-растительного слоя;
- проведение вертикальной планировки;
- перемещение почвогрунтов.

Мероприятия, смягчающие негативные воздействия на почвенный покров:

– проведение всех строительного-монтажных работ в пределах полосы отвода;

– устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения древесно-кустарниковой растительности;

– избежание нарушения естественно-дренажной сети;

– складирование верхнего слоя почвы для дальнейшего его использования при рекультивации;

– оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;

– снятие и утилизация по договору подряда грунта загрязненного нефтепродуктами и другими токсичными материалами.

В составе представленных материалов разработан проект освоения лесов на земельных участках, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов обустройства, в котором содержатся рекомендации методов приведения нарушенных земель в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

Рекультивация нарушенных участков земель проводится в 2 этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации предусматривает следующие виды работ: уборка строительного мусора; засыпка и выравнивание рытвин и ям; создание ровной поверхности после уплотнения грунта.

Проектными решениями предполагается комплекс мероприятий для создания плодородного слоя толщиной 0,15 м из торфа (торфо-песчаная смесь). Потребность в привозном плодородном слое 2903,55 м³.

На техническом этапе рекультивации, планировке подлежит общая площадь земельного отвода 19357 м².



12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							41

Биологический этап рекультивации предусматривает укрепление откосов сооружений и посев газонов путем внесения минеральных удобрений (нитроаммофоска, с расходом 160 кг/га) и посева смеси трав.

После окончания нормативного срока эксплуатации шламонакопителя в пределах отведенных земель проектом предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на восстановление нарушенной территории: уборка территории (7,0721 га); зачистка карт складирования нефтешламов и нефтезагрязненного грунта, с вывозом на обезвреживание; отборы проб дна и стенок накопителя для лабораторных исследований на предмет наличия нефтепродуктов; планировка территории (7,0721 га); посадка семян сосны в количестве 4000 шт./га.

Основное воздействие на растительный и животный мир происходит в период подготовки территории для производства работ. Проектными решениями предложен ряд мероприятий, при соблюдении которых ущерб животному миру и растительности сведен к минимуму и не приведет к кризисным и необратимым изменениям окружающей среды в районе проведения планируемых работ.

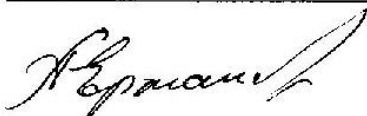
5. Образование и размещение отходов.

Согласно представленным материалам проектной документации, при проведении работ по строительству образуются следующие отходы производства и потребления: обтирочный материал, загрязненный маслами; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом стальной в кусковой форме; отходы изолированных проводов и кабелей; отходы пластмассовой (синтетической) пленки, незагрязненной; тара и упаковка из стали незагрязненная; мусор от бытовых помещений; пищевые отходы кухонь; отходы (осадки) из выгребных ям; обрезь натуральной чистой древесины; отходы сучьев, ветвей от лесоразработок; отходы корчевания пней.

На площадке строительства планируется осуществление отдельного сбора и временного хранения образующихся отходов по видам и классам опасности.

Сведения об отходах, образующихся в период строительства (продолжительность строительства составит 9 месяцев), приведены в таблице:

№ п/п	Наименование отходов и кол по ФККО	Код по ФККО	Производство, наименование	Способ обращения с отходом	Класс опасности по ФККО	Кол-во (т, период)
1.	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15 %)	549027010134	Обслуживание автотранспорта	Накопление в контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО	4	0,675
2.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	3512160101995	Монтаж трубопроводов	Накопление в контейнере с последующей передачей на использование	5	0,149
3.	Лом стальной в кусковой форме	3512160101995	Монтаж и демонтаж трубопроводов	Накопление в контейнере с последующей передачей	4	0,125



13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							42

№ п/п	Наименование отходов и код по ФККО	Код по ФККО	Производство, наименование	Способ обращения с отходом	Класс опасности по ФККО	Кол-во (т, период)
				на использование		
4.	Отходы изолированных проводов и кабелей	9236000013005	Строительные работы	Накопление в контейнере с последующей передачей на использование	5	0,102
5.	Отходы пластмассовой (синтетической) пленки, незагрязненной	5710190001005	Изоляция трубопроводов	Накопление в контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО	5	0,094
6.	Тара и упаковка из стали незагрязненная, потерявшая потребительский свойства	3512010313995	Строительные работы	Накопление в контейнере с последующей передачей на использование	3	0,329
7.	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	9120040001004	жизнедеятельность	Накопление в контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО	4	1,312
8.	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	912010010005	жизнедеятельность	Накопление в контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО	5	0,202
9.	Отходы (осадки) из выгребных ям хозяйственно-бытовые стоки	9510000000000	жизнедеятельность	Передача на обезвреживание на очистные сооружения	4	1,250
10.	Обрезь натуральной чистой древесины	1711050101005	Строительные работы	Накопление в контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО	5	2,544
11.	Отходы сучьев, ветвей от лесоразработок	1730010101005	Расчистка территории	Использование на местах лесоразработок в целях улучшения лесорастительных условий	4	13,390
12.	Отходы корчевания пней	1730010201005	Расчистка территории	Использование на местах лесоразработок в целях улучшения лесорастительных условий	4	15,620
	ИТОГО:					35,79

Сведения об отходах, образующихся в период эксплуатации, приведены в таблице:

№ п/п	Наименование отходов и код по ФККО	Код по ФККО	Производство, наименование	Способ обращения с отходом	Класс опасности по ФККО	Количество (т, период)
1.	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15 %)	5490270101034	Обслуживание автотранспорта	Накопление в контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО	4	0,328
2.	Отходы (осадки) из выгребных ям хозяйственно-бытовые стоки	9510000000000	жизнедеятельность	Передача на обезвреживание на очистные сооружения	4	0,61
3.	Пищевые отходы	912010010005	жизнедеятельность	Накопление в	5	0,202

В.С.Смирнов

14

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.						Лист
								43
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

№ п/п	Наименование отходов и код по ФККО	Код по ФККО	Производство, наименование	Способ обращения с отходом	Класс опасности по ФККО	Количество (т, период)
	кухонь и организаций общественного питания несортированные			контейнере с последующим вывозом для размещения на полигоне ТБО		
4.	Масла трансформаторные отработанные, не содержащие галогены, полихлорированные дифенилы и терфенилы	5410020702033	Замена масла в трансформаторах	Передача в нефтесборный коллектор для включения в систему подготовки нефти	3	0,08
5.	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	3533010013011	Освещение территории КП	Накопление в закрытом помещении в заводской упаковке с последующей передачей по договору специализированной организации на обезвреживание	1	0,01
6.	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный	9120040001004	жизнедеятельность	Накопление в контейнере (отдельно от других отходов), с последующим вывозом на полигон ТБО	4	0,630
	ИТОГО:					1,855

В представленных на экспертизу проектных материалах приведена классификация образующихся отходов по степени опасности на окружающую среду; выполнен расчет образования отходов, образующихся при строительстве, расчет платы за размещение отходов; разработаны мероприятия по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов.

6. Обсуждение общественностью намечаемой хозяйственной деятельности.

Общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при разработке проекта «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» организованы и проведены администрацией МО ГО «Усинск» 20 марта 2014 в г. Усинске. По результатам слушаний принято решение считать общественные слушания состоявшимися и рекомендовать заказчику (ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») для определения качества переработанного грунта руководствоваться характеристиками, определенными в положительном заключении экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов на оборудование «Комплексная установка по переработке нефтяных шламов — крупноблочная мобильная (КУПНШ), утвержденной Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от



15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							44

26.07.2007 г. № 514.

Информирование общественности о намечаемой деятельности проведено путем опубликования объявления в газетах: «Российская Газета» от 11.02.2014 г. № 30 (6302); «Республика» от 08.02.2014 г. № 13 (5080); «Усинская новь» от 08.02.2014 г. № 54-55.

Материалы общественной экологической экспертизы на рассмотрение не представлены.

7. Меры, направленные на предупреждение и ликвидацию аварий.

Проектом рассмотрены возможные аварийные ситуации, определены мероприятия по минимизации их возникновения, предусмотрен план действий, состав сил и средств по их предупреждению и ликвидации.

8. Оценка представленных на экспертизу материалов

Проектные решения приняты в соответствии с действующими нормативными документами.

В проекте приведена оценка воздействия на объекты природной среды процесса строительства и эксплуатации шламонакопителя. Проектом предусмотрен комплекс мероприятий по снижению степени воздействия на окружающую среду, запланирована рекультивация нарушенных земель, разработана программа экологического мониторинга. Воздействие на окружающую среду в результате строительства и эксплуатации объекта является допустимым при условии строгого выполнения всех проектных решений.

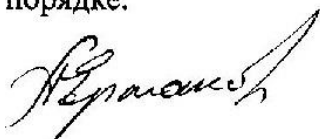
Намеченные технические, технологические решения и предлагаемые природоохранные мероприятия обеспечат экологическую безопасность при реализации проекта.

Рекомендации

1. Провести паспортизацию отходов в соответствии с действующим законодательством.

2. Обеспечить осуществление намечаемой деятельности по размещению и обезвреживанию отходов на проектируемом объекте в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности». До начала реализации работ организации, эксплуатирующей шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения, получить лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.

3. Обеспечить регистрацию проектируемого шламонакопителя в Государственном реестре объектов размещения отходов в установленном порядке.



16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							45

Приложение 3

(обязательное)

**Заключение экспертной комиссии ГГЭ материалов проектной документации
«Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» №821-
14/СПЭ-3266/02 от 23.12.2014 г**



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)**

Санкт-Петербургский филиал

УТВЕРЖДАЮ

Н а ч а л ь н и к

И.В. Бурыгина

«23» декабря 2014 г.



**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 821-14/СПЭ-3266/02**

(№ в Реестре 00-1-4-5344-14)

Объект капитального строительства
Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного
месторождения
Республика Коми, Усинский район

Объект государственной экспертизы
Проектная документация «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2
Усинского нефтяного месторождения»

Проектная документация и результаты инженерных изысканий

Сафронов А.В./СПЭ-3266

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							47
Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.					

коммуникаций № 1137-13-0100 от 08.10.2013 на использование радиочастот или радиочастотных каналов для выделенной сети беспроводного доступа в диапазоне частот 5 ГГц, срок действия - до 07.10.2023 г.

- Письмо Министерства культуры Республики Коми от 30.09.2013 № 06-17/2652 об отсутствии объектов культурного наследия в районе работ.

- Письмо Администрации муниципального образования городского округа «Усинск» от 18.09.2013 № 4014 об отсутствии ООПТ местного значения и территорий традиционного природопользования малочисленных народов Севера в районе намечаемого строительства.

- Письмо ГБУ РК «Центр по ООПТ» от 05.09.2013 № 01-02/519 об отсутствии ООПТ регионального значения.

- Лицензия СЫК 11079 НЭ от 27.12.2001 на право пользования недрами, выданная ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с целевым назначением – добыча нефти на части пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.

- Дополнительное соглашение № 2 к лицензии на право пользования недрами с целью добычи нефти на части пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения. Срок окончания действия лицензии – 31.12.2062 г.

- Договор аренды лесного участка земель лесного фонда в целях, не связанных с созданием лесной инфраструктуры от 14.02.2014 № С0990530/45/14-АЗ//1440377.

- Приказ Комитета лесов Республики Коми от 23.01.2014 № 61-АР о предоставлении лесных участков ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в т.ч. участка площадью 7,0721 га под строительство и эксплуатацию шламонакопителя в районе КЦДНГ-2 Усинского НМ.

- Письмо Управления Росприроднадзора по Республике Коми от 10.09.2013 № 04-14/4315 об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального значения.

- Заключение государственной экологической экспертизы по проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения» от 25.08.2014, утвержденное Приказом управления Росприроднадзора по Республике Коми от 29.08.2014 № 931.

- Исходные данные и требования Главного Управления МЧС РФ по Республике Коми от 18.03.2013 № 2280-9-1-8.

3. Описание результатов инженерных изысканий.

3.1. Топографические, инженерно-геологические, гидрогеологические, экологические, метеорологические и климатические условия территории, на которой предполагается осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства

Топографические условия

Участок изысканий расположен в Усинском районе Республики Коми, на территории Усинского нефтяного месторождения. Участок работ располагается в 20 км от г. Усинск в междуречье рек Колва и Уса, на левобережном склоне реки Колва.

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	50		

5.2	13Y1273/192.1-13-ИОС2	Подраздел 2 «Система водоснабжения»	
5.3	13Y1273/192.1-13-ИОС3	Подраздел 3 «Система водоотведения»	
5.4	13Y1273/192.1-13-ИОС4	Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»	
5.5	13Y1273/192.1-13-ИОС5	Подраздел 5 «Сети связи»	
5.6	13Y1273/192.1-13-ИОС6	Подраздел 5 «Система газоснабжения»	
Подраздел 7 «Технологические решения»			
5.7.1	13Y1273/192.1-13-ИОС7.1	Книга 1 «Технологические решения»	
5.7.2	13Y1273/192.1-13-ИОС7.2	Книга 2 «Автоматизация»	
6	13Y1273/192.1-13-ПОС	Раздел 6 «Проект организации строительства»	
Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»			
8.1	13Y1273/192.1-13-ООС1	Книга 1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	
8.2	13Y1273/192.1-13-СЗЗ	Книга 2 «Обоснование расчетного размера санитарно-защитной зоны для проектируемого объекта»	
Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»			
9.1	13Y1273/192.1-13-ПБ	Книга 1 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	
9.2	13Y1273/192.1-13-ПС	Книга 2 «Пожарная сигнализация»	
10	13Y1273/192.1-13-ЭЭ	Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов»	
Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»			
12.1	13Y1273/192.1-13-БЭ	Книга 1 «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства»	
12.2	13Y1273/192.1-13-ГОЧС	Книга 2 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	
12.3	13Y1273/192.1-13-ОСР	Книга 3 «Оценка степени риска»	

2. Основания для выполнения инженерных изысканий, разработки проектной документации

2.1. Основания для выполнения инженерных изысканий

«Техническое задание на производство инженерных изысканий», утверждено главным инженером ООО «НПЦ Технология» от 16.07.2013.

Сафронов А.В./СПЭ-3266

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							51

- стадийность проектирования - проектная документация;
- особые условия строительства – район Крайнего Севера.

2.2.2. Сведения о градостроительном плане земельного участка, о наличии разрешений на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции

- Градостроительный план земельного участка № RU 11ПС_1004, утвержден Постановлением Администрации МО ГО «Усинск» от 24.06.2014 № 1313. Общая площадь земельного участка – 7,0721 га. Основные виды разрешенного использования земельного участка – шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на участке шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения.

2.2.3. Сведения о технических условиях подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

- Технические условия на прием нефтесодержащей жидкости с объекта «Шламонакопитель в районе ДНС-2А КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 26.08.2013.

- Технические условия на проектирование электроснабжения объекта: «Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 27.12.2012.

- Технические условия на водоснабжение объекта «Шламонакопитель в районе ДНС-2А КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения», утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 26.08.2013.

- Технические условия Усинского ГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на газоснабжение объекта ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 17.02.2014. Срок действия технических условий – 1 год с момента выдачи.

2.2.4. Иная информация об основаниях, исходных данных для проектирования

- Технические условия на проектирование шламонакопителя в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения, утвержденные главным инженером ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 28.12.2012.

- Разрешение Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций № 06-009506 от 25.09.2006 на использование радиочастот или радиочастотных каналов для выделенной системы подвижной радиосвязи транкингового типа в диапазоне частот 304-342 МГц. Срок действия - до 04.04.2016 г.

- Разрешение Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых

Сафронов А.В./СПЭ-3266

7

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Рельеф местности участка изысканий представляет слабо всхолмлённую равнину. Абсолютные отметки поверхности на изыскиваемых объектах изменяются от 81,3 до 111,6 м.

Гидрометеорологические условия

Участок строительства относится к IД району строительства по СНиП 23-01-99*.

Абсолютная минимальная температура воздуха минус 53 °С.

Абсолютная максимальная температура воздуха плюс 34 °С.

Расчётное значение веса снегового покрова для VI снегового района - 400 кгс/м².

Нормативное значение ветрового давления для II ветрового района – 30 кгс/м².

Гололёдный район II - толщина стенки гололёда 5 мм.

В соответствии с п. 2.5.41 ПУЭ-7 исследуемый район относится к 2 району по ветровому давлению – расчётная величина 500 Па.

Нормативная толщина стенки гололёда согласно п. 2.5.46 ПУЭ-7 для высоты 10 м над поверхностью земли $b = 20$ мм (район III).

Речная сеть обследуемой территории принадлежит бассейну главной реки Печора. Обследуемый участок расположен на левобережной части бассейна реки Колвы.

В 0,25 км к югу от обследуемого участка протекает ручей без названия, относящийся к водосбору реки Колвы. Ручей без названия впадает слева в реку Колву также в 41 км от её устья. Ручей является составной частью речной системы: ручей без названия-Колва-Уса-Печора.

Обследуемый участок во время половодья не затапливается, поскольку расположен на возвышенности и в значительном удалении от русла ручья. По критерию типизации территорий по подтопляемости согласно СП 11-105-97 (Приложение И) участок относится к пункту «III-A-1». Подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем.

Инженерно-геологические условия

В соответствии с приложением Б СП 11-105 инженерно-геологические условия II категории сложности.

В геологическом строении района до глубины 15,0 м выделено 10 ИГЭ. Вскрыты современные отложения: это биогенные и техногенные отложения, представлены торфом и насыпными грунтами. Верхнечетвертичные аллювиально-морские отложения представлены суглинками от мягкопластичных до полутвёрдых, песками пылеватыми и мелкими, супесями пластичными, глинами тугопластичными и полутвёрдыми.

Современные отложения Q_{IV}

ИГЭ-1 Почвенно-растительный слой, мохово-растительный слой.

Почвенно-растительный слой вскрыт всеми скважинами на участке работ и представлен корнями растений, минерализован супесчаным материалом. Мощность до 0,2 м.

ИГЭ-2 – торф.

Сафронов А.В./СПЭ-3266

9

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							54
Инв. № подл.							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Торф вскрыт небольшим количеством скважин в северо-восточной части шламонакопителя, залегает с поверхности и под насыпными грунтами. Торф, преимущественно, травяно-моховой, моховой, слаборазложившийся, в кровле с включением растительных остатков, от влажного до водонасыщенного, темно-коричневого цвета. Мощность данных образований варьирует от 0,3 до 2,9 м.

Техногенный грунт tQ_{IV}

ИГЭ-3 – техногенный грунт, представлен локально на участке перехода через автодорогу, формирует тело насыпи дорожного полотна. Насыпной грунт представлен планомерно отсыпанными песками различного гранулометрического состава, с преобладанием мелких и крупных, неоднородными, с включением гравийно-галечного грунта; коричневого цвета. По степени пучинистости, при замерзании, согласно, СП 34.13330.2011 (табл. В 6, 7), относится к I группе (непучинистый). Мощность отложений составляет 0,2 - 4,1 м.

Верхнечетвертичные аллювиально-морские атQ_{-III}

ИГЭ-4 – пески пылеватые.

Пески пылеватые вскрыты всеми скважинами на участке работ. Пески залегают выдержанным слоем по простиранию, различной мощности, в большинстве случаев в верхней и средней части разреза. Пески от средней плотности сложения до плотного сложения; от влажных до водонасыщенных; однородные; коричневого цвета; единичные включения гравия и дресвы. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты относятся к сильнопучинистым. Мощность отложений варьирует от 0,8 до 4,8 м.

ИГЭ-5 – пески мелкие.

Пески мелкие вскрыты скважинами в северной части коридора коммуникаций юго-восточной части площадки шламонакопителя. Пески залегают выдержанным слоем в верхней части разреза. Пески от средней плотности сложения до плотного сложения; от влажных до водонасыщенных, однородные, коричневого цвета, единичные включения гравия и дресвы. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты относятся к сильнопучинистым. Мощность отложений варьирует от 0,9 до 2,8 м.

ИГЭ-6б – суглинки мягкопластичные.

Суглинок мягкопластичный вскрыт большинством скважин на участке работ. Отложения в большинстве случаев залегают в верхней части разреза, иногда в средней. Суглинки от лёгких до тяжёлых, серого цвета, включения гравия и дресвы до 1 %. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты сильнопучинистые. Мощность отложений от 2,7 до 3,8 м.

ИГЭ-6в – суглинки тугопластичные.

Суглинок тугопластичный вскрыт всеми скважинами, в нижней части разреза. Суглинки от лёгких до тяжёлых, серого цвета; включения гравия и дресвы до 1 %. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты относятся к среднепучинистым. Вскрытая мощность отложений от 1,7 до 7,2 м.

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		55

ИГЭ-6г - суглинки полутвёрдые.

Суглинок полутвёрдый вскрыт несколькими скважинами в северной части коридора коммуникаций и в одной скважине на площадке шламонакопителя и залегают в основном в нижней части разреза. Отложения на полную мощность не вскрыты. Суглинки лёгкие, пылеватые, серого цвета; включения гравия и дресвы до 1 %. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты относятся к слабопучинистым. Вскрытая мощность отложений до 2,0 м.

ИГЭ-7б – супесь пластичная.

Супесь пластичная вскрыта небольшим количеством скважин на участке работ. Супесь пластичная, с тонкими слойками песка; коричневого цвета, без включений. Отложения не выдержаны по простиранию, вскрыты в северной и юго-западной части площадки шламонакопителя, залегают в верхней части разреза. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты относятся к среднепучинистым. На участках подъездной автодороги, грунты по степени пучинистости при замерзании, согласно СНиП 2.05.02-85, относятся к пучинистым. Мощность отложений варьирует от 0,5 до 1,2 м.

ИГЭ-8 – глины.

Глина от тугопластичной и полутвёрдой консистенции вскрыта всеми скважинами на участке шламонакопителя, залегают выдержанным слоем в нижней части разреза. А также в северо-восточной части коридора коммуникаций, в средней части разреза. Глина лёгкие, пылеватые, темно-серые, с включениями гравия и дресвы до 1 %. По относительной деформации пучения, ГОСТ 25100-2011, грунты относятся к слабопучинистым. Вскрытая мощность отложений варьирует от 2,7 до 7,0 м.

Рекомендуемые нормативные и расчётные значения показателей физико-механических свойств грунтов

Характеристики грунтов	Ед. изм.	Номер ИГЭ			
		4	5	6б	6в
Естественная влажность	д. ед.	0,20	0,22	0,24	0,23
Плотность грунта	г/см ³			2,06	2,08
а) при $\alpha=0,85$				2,03	2,05
б) при $\alpha=0,95$				2,02	2,03
Плотность сухого грунта	г/см ³			1,65	1,69
Плотность частиц грунта	г/см ³	2,67	2,66	2,68	2,70
Коэффициент пористости	д. ед.			0,63	0,60
Влажность на границе текучести	д. ед.			0,29	0,31
Влажность на границе раскатывания	д. ед.			0,17	0,18
Число пластичности	д. ед.			0,11	0,12
Показатель консистенции	д. ед.			0,58	0,35
Степень влажности	д. ед.			1,03	1,03

Сафронов А.В./СПЭ-3266

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							56

Коэффициент фильтрации	м/сут	$\frac{0,91}{0,82}$	$\frac{4,81}{1,44}$	0,008(лаб)	0,003(таб)
Модуль деформации	МПа	$\frac{30}{36}$	$\frac{30}{38}$	$\frac{18}{17}$	$\frac{20}{22}$
Удельное сцепление	кПа	-	-	$\frac{27}{25}$	$\frac{28}{31}$
а) при $\alpha=0,85$				29	26
б) при $\alpha=0,95$				21	25
Угол внутреннего трения	град.	$\frac{36}{36}$	$\frac{35}{38}$	$\frac{21}{19}$	$\frac{23}{22}$
а) при $\alpha=0,85$		$\frac{34}{-}$	-	29	21
б) при $\alpha=0,95$		$\frac{32}{-}$	-	21	21
Расчётное сопротивление (R_0)	кПа	175	300	200	225

Характеристики грунтов	Ед. изм.	Номер ИГЭ		
		6г	7б	8
Естественная влажность	д. ед.	0,21	0,18	0,25
Плотность грунта	г/см ³	2,10	2,06	2,03
а) при $\alpha=0,85$		2,08	2,03	2,00
б) при $\alpha=0,95$		2,07	2,00	1,99
Плотность сухого грунта	г/см ³	1,73	1,75	1,62
Плотность частиц грунта	г/см ³	2,68	2,67	2,73
Коэффициент пористости	д. ед.	0,55	0,52	0,68
Влажность на границе текучести	д. ед.	0,33	0,21	0,39
Влажность на границе раскатывания	д. ед.	0,19	0,16	0,21
Число пластичности	д. ед.	0,14	0,06	0,19
Показатель консистенции	д. ед.	0,14	0,34	0,22
Степень влажности	д. ед.	1,03	0,90	0,99
Коэффициент фильтрации	м/сут	0,001(таб)	0,1(таб)	<0,001
Модуль деформации	МПа	$\frac{33}{27}$	- 23	$\frac{30}{22}$
Удельное сцепление	кПа	$\frac{39}{37}$	- 17	$\frac{46}{53}$
а) при $\alpha=0,85$		33		44
б) при $\alpha=0,95$		32		43
Угол внутреннего трения	град.	$\frac{26}{25}$	- 27	$\frac{22}{18}$
а) при $\alpha=0,85$		23		22

12

Сафронов А.В./СПЭ-3266

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						57
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Формат А4

б) при $\alpha=0,95$		22		21
Расчётное сопротивление (R_0)	кПа	250	280	400

Примечание: значения коэффициента фильтрации приведены по данным лабораторных исследований в числителе для рыхлого сложения, в знаменателе для плотного. Значения С, ф, Е приведены в числителе по результатам статического зондирования, в знаменателе по СП 22.13330.2011.

Пробы грунта, отобранные с площадки шламонакопителя, обладают от низкой до средней степени агрессивности по отношению к углеродистой и низколегированной стали.

Грунты по коррозионной агрессивности по отношению к бетону на портландцементе по содержанию сульфатов и хлоридов – неагрессивны. По отношению к свинцовой оболочке кабеля грунты могут обладать высокой степенью агрессивности по содержанию гумуса, средней степенью агрессивности по содержанию компонентов (нитрат-ион); по значению водородного показателя - низкой степенью агрессивности.

По отношению к алюминиевой оболочке кабеля грунты могут проявлять низкую степень агрессивности по концентрации хлор-ион и по значению водородного показателя; высокую коррозионную агрессивность по содержанию ионов железа.

Выполнены полевые измерения коррозионной агрессивности грунтов по отношению к стали. Коррозионная агрессивность грунтов средняя, единичное значение – низкая.

Нормативная глубина сезонного промерзания

Суглинки и глины	2,05 м
Супеси, пески мелкие и пылеватые	2,50 м

Гидрогеологические условия

В пределах района изысканий выявлены следующие горизонты грунтовых вод:

- водоносный горизонт, приуроченный к современным биогенным образованиям (bQ_{IV});
- водоупорный локально слабоводоносный сулинский аллювиально-морской горизонт ($amQ_{III S}$).

Водоносный горизонт, приуроченный к современным биогенным образованиям (bQ_{IV}) залегает первым от поверхности, имеет локальное распространение и приурочен к болотным массивам, водовмещающими породами являются торф. Мощность отложений 0,3 - 2,9 м. Положение УГВ колеблется в зависимости от времени года и количества атмосферных осадков. Опробован горизонт одной пробой.

По химическому составу вода сульфатно-гидрокарбонатно-хлоридная, магниевая-кальциевая; пресная с минерализацией менее 1 г/л; по водородному показателю вода кислая (рН – 5,8); по общей жёсткости - вода умеренно-жёсткая (общая жёсткость 8,0 мг-экв/л).

Сафронов А.В./СПЭ-3266

13

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								58
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к алюминию, по содержанию компонентов (Cl⁻; Fe) высокая, по pH - средняя.

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к свинцу, по содержанию компонентов (NO₃) - низкая, по pH - средняя.

Степень агрессивного воздействия грунтовой воды на бетон (W4) изменяется от неагрессивной до слабой.

По степени агрессивного воздействия грунтовой воды на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении – вода неагрессивная; при периодическом смачивании – слабоагрессивная.

Горизонт не защищён от загрязнения с поверхности.

Водоупорный локально-слабоводоносный сулинский аллювиально-морской горизонт (amQ_{III}s). Отложения горизонта распространены повсеместно на территории работ. Водовмещающими отложениями являются пески. Нижним водоупором служат суглинки этого же горизонта. В период изысканий грунтовые воды зафиксированы в пределах площадки на глубине 0,1 - 4,8 м. Мощность водовмещающих отложений 0,6 - 3,5 м. По трассам грунтовые воды вскрыты на всей территории работ на глубине 0,2 - 1,5 м. Мощность водовмещающих отложений 0,8 - 4,8 м. Воды слабонапорные.

Опробован горизонт на определение химического состава; коррозионной агрессивности по отношению к свинцу и алюминию и степени агрессивного воздействия грунтовых вод на бетон и на арматуру железобетонных конструкций.

По химическому составу вода гидрокарбонатная, магниевая-кальциевая, пресная - до 1 г/л, кислая (pH 6,5 - 6,8), по общей жёсткости от очень мягкой до умеренно жёсткой (1,4 - 3,12 мг-экв/л).

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к алюминию, по содержанию компонентов (Cl⁻; Fe) от низкой до средней, по содержанию компонентов (Fe) от средней до высокой, по pH - низкая.

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к свинцу, по содержанию компонентов (NO₃) - низкая, по pH - от низкой до средней.

Степень агрессивного воздействия грунтовой воды на бетон (W4) изменяется от неагрессивной до среднеагрессивной.

По степени агрессивного воздействия на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении – вода неагрессивная; при периодическом смачивании – слабоагрессивная.

Горизонт условно защищён от загрязнения с поверхности.

Экологические условия

В районе выполнения инженерно-экологических изысканий особо охраняемых природных территорий местного значения, территорий традиционного природопользования и родовых угодий коренных малочисленных народов не имеется.

Территория в пределах земельного отвода и прилегающей зоне (1 км в каждую сторону от проектируемых объектов) благополучна по заразным заболеваниям, скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют.

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								59
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

В районе выполняемых работ (Усинский район) использование поверхностных водных объектов для хозяйственно-питьевых нужд не осуществляется. Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения на участке изысканий отсутствуют.

Современное состояние территории изысканий характеризуется следующим образом:

Атмосферный воздух. Фоновые значения показателей загрязнения атмосферного воздуха не превышают предельно допустимых концентраций.

Степень загрязнения атмосферы находится в пределах от 0 до 1 (I степень загрязнения), ИЗА изменяется от 0 до 4 (I степень), таким образом, степень загрязнения атмосферного воздуха на территории изысканий относится к низкой.

Почвы. Согласно результатов геохимического опробования на территории изысканий установлено загрязнение почвы мышьяком. Загрязнение относится ко 2 (низкому) уровню.

Степень загрязнения земель нефтью и нефтепродуктами является умеренной.

Почвы участка изысканий относятся к «допустимой» категории загрязнения ($Z_c < 16$). По исследованным микробиологическим показателям почвогрунты соответствуют санитарным нормам. По степени эпидемической опасности почвы территории изысканий относятся к категории «чистая».

По степени кислотности почвы относятся к сильнокислым, степень насыщенности основаниями очень низкая, по степени гумусированности не нормируются.

Почвы территории изысканий относятся к малопригодным для снятия по химическому составу и по физическим свойствам и могут использоваться после улучшения физических свойств пород и специальных агротехнических мероприятий под лесонасаждения различного назначения, сенокосы, в качестве подстилающих под пашню; травосеяние с противозерозионной целью; под ложе водоёмов.

Поверхностные воды. Воды хлоридные и гидрокарбонатно-хлоридные, кальциевые и натриевые, пресные, кислые, от очень мягких до умеренно жёстких.

Пробы поверхностной воды из болот не отвечают требованиям нормативов по содержанию нефтепродуктов, марганца, железа. Воды не соответствуют санитарным нормам по окисляемости перманганатной, цветности, мутности.

Пробы поверхностной воды из ручья не отвечают требованиям нормативов по содержанию марганца. Воды не соответствуют санитарным нормам по окисляемости перманганатной, цветности, общему микробному числу, по содержанию термотолерантных колиформных бактерий, общих колиформных бактерий.

На площадке в районе ручья без названия (ТНЗ) превышение содержания нефтепродуктов превысило ПДК в 25,3 раза, ситуация относится к чрезвычайно

Сафронов А.В./СПЭ-3266

15

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

экологической.

Грунтовые воды. Воды гидрокарбонатные и хлоридные, кальциевые и натриевые, пресные, кислые и слабощелочные, от очень мягких до умеренно жёстких.

В отобранных пробах отмечается превышение содержания нефтепродуктов, марганца, железа. По степени загрязнения грунтовых вод ситуация относится к относительно удовлетворительной. Воды не соответствуют санитарным нормам по цветности, мутности, окисляемости перманганатной, а также по микробиологическим показателям.

Радиационная обстановка. По результатам проведённых лабораторных исследований радиоактивность почв, отобранных с территории инженерно-экологических изысканий, не превышает допустимых значений. По результатам выполненных измерений мощность эффективной дозы гамма-излучения соответствует требованиям и не превышает 0,6 мкЗв/ч.

Участок изысканий относится к потенциально радонобезопасному.

3.2. Стадия рассмотрения результатов инженерных изысканий

Результаты инженерных изысканий рассмотрены впервые.

3.3. Сведения о выполненных видах, составе, объеме работ и методах инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

Полевые работы выполнены в августе-сентябре 2013 года.

Планово-высотные съёмочные сети, привязанные к опорной геодезической сети, создавались путём проложения теодолитных ходов и ходов тригонометрического нивелирования по осям изыскиваемых трасс и по контуру площадки.

Измерения в планово-высотной съёмочной сети выполнялись электронным тахеометром одним полным приёмом в прямом и обратном направлениях.

Углы, расстояния и превышения в ходах измерялись электронным тахеометром одновременно.

Вдоль изыскиваемых коммуникаций заложено два временных репера за зоной строительства.

Выполнена топографическая съёмка в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 м: площадки шламонакопителя.

Выполнена топографическая съёмка в масштабе 1:1000 с высотой сечения рельефа через 0,5 м: коридора коммуникаций от существующего водовода диаметром 530 мм до площадки шламонакопителя, длиной 0,9 км и шириной 100 м.

Съёмка существующих коммуникаций выполнялась с точек ПВСО.

Трасса автодороги до площадки шламонакопителя длиной 55,88 м, выполнена камерально.

Начало трассы – ось существующей автодороги к ДНС-2А.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

содержание возбудителей сибирской язвы.

Отбор проб поверхностных вод производился из водных объектов, попадающих в зону исследования: ручей без названия (ТН3), болото (ТН7, ТН9, ТН12, ТН13). Всего в 5 контрольных точках отобрано 6 проб: 5 проб на количественный химический анализ и 1 проба на микробиологические показатели.

Состояние грунтовых вод на территории изысканий оценивалось в 5 точках наблюдения: на площадке шламонакопителя (ТН1), у ручья (ТН3), по трассе автодороги (ТН4, ТН14), на фоновой площадке (ТН5). Было отобрано 6 проб: 5 проб на количественный химический анализ и 1 проба на микробиологические и санитарно-паразитологические показатели.

Исследования радиационной обстановки на территории изысканий проводились в соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и включали:

- гамма-съёмку (определение МЭД γ -излучения) на территории вертолётной площадки (2,16 га), на площадке водозаборных скважин (0,5 га) – всего 2,66 га;
- определение эффективной удельной активности ($A_{эфф}$) естественных радионуклидов в почво-грунтах;
- измерение плотности потока радона на участках размещения сооружений на территории площадок скважин.

Измерения гамма-фона проводилось дозиметром ДКГ-02У «Арбитр».

Проба почвогрунтов на определение $A_{эфф}$ естественных радионуклидов была отобрана на площадке шламонакопителя (ТН1).

На территории работ были проведены измерения плотности потока радона (ППР) с поверхности земли. Измерения проводились радиометром радона РРА-01М-01 (заводской № 837-04) с пробоотборным устройством ПОУ-4 (заводской № 44004). Предел допускаемой основной относительной погрешности (%) в поддиапазоне от 20 до 100 Бк/м³ ± 30 . Замеры производились на территории площадки шламонакопителя. Всего было выполнено 12 замеров.

Химико-аналитические работы выполнены аттестованными и аккредитованными лабораториями в экоаналитической лаборатории «Экоаналит» Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института биологии Коми НЦ УРОРАН аккредитована в Системе аккредитации аналитических лабораторий (центров) Росстандарта России (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.511257 от 16 апреля 2009г), Испытательном лабораторном центре филиала ФБУЗ «Центр гигиены эпидемиологии в Республике Коми в городе Ухте» (аттестат аккредитации № ГСЭН.RU.ЦОА.004.01 от 23 января 2009г), Испытательном лабораторном центре филиала ФБУЗ «Центр гигиены эпидемиологии в Республике Коми в городе Печоре» (аттестат аккредитации № ГСЭН.RU.ЦОА.004.03 от 23 января 2009г).

Сафронов А.В./СПЭ-3266

19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- противопожарная вырубка лесных насаждений (по границам территории участка краткосрочной аренды);
- устройство ограждения высотой 2,4 м и протяженностью 985,0 м по границам отвода шламонакопителя с въездными/выездными воротами и калитками, и размещение в ограждении следующих объектов:
 - двух карт временного размещения твердых нефтешламов объемом 5000,0 м³ каждый;
 - карты временного размещения жидких и пастообразных нефтешламов объемом 5000,0 м³ с устройством четырех металлических труб диаметром 325 мм соединенных между карт;
 - колесоотбойного ограждения по периметру трех проектируемых карт протяженностью 1091,0 м;
 - площадки переработки размерами 16,0x54,0 м со следующими сооружениями: блока загрузки и предварительной промывки; блока промывки и обезвоживания; блока сбора НСЖ; блока сбора отработанного раствора; блока сбора очищенного раствора; блока очистки отработанного раствора; пандуса загрузочной эстакады; блока расходных емкостей; насосного блока; блока тонкой очистки НСЖ; блока очистки НСЖ; блока приема и разогрева; плавающего водозаборного устройства;
 - площадки предварительной осушки нефтешлама;
 - площадки готовой продукции;
 - блока насосной;
 - блока котельной ПKN-2Г с ГРУ;
 - блока запаса технической воды;
 - операторной;
 - блок-бокса пожарного инвентаря;
 - КТП;
 - РУ-0,4 кВ;
 - площадки пропарки автотранспорта;
 - канализационного выгреба объемом 8,0 м³;
 - здания контрольно-пропускного пункта, совмещенной с весовой и комнатой обогрева персонала;
 - мобильных весов;
 - площадки с навесом для стоянки спецмашин;
 - устройство трех пожарных резервуаров объемом 100,0 м³ каждый;
 - двух контрольно-регулирующих прудов объемом по 300,0 м³ каждый;
 - четырех прожекторных мачт с молниеприемником;
 - устройство 8-ми наблюдательных скважин в границах и за границами ограждения шламонакопителя – скважины в створе 1, 2, 3, 4;
- вертикальна планировка территории шламонакопителя в границах отвода земельного участка:
 - в насыпи высотой от 0,11 до 8,31 м объемом 126120,0 м³;
 - с устройством по периметру площадки шламонакопителя

Сафронов А.В./СПЭ-3266

21

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

кольцевого обвалования: шириной по верху обвалования – 3,0 м и высотой – 1,5 м;

- с устройством откосов площадки шламонакопителя и обвалования – с уклонами 1:1;

- с устройством по периметру площадки кольцевых водоотводных лотков (с внешней стороны внутриплощадочной кольцевой автодороги) протяженностью 550,0 м: из металлической, разрезанной вдоль оси трубы диаметром 0,5 м, укладываемой на подготовленное основание из песчано-гравийной смеси, в т.ч. протяженностью 10,0 м с установкой чугунной решетки в местах переезда;

- с установкой кольцевого канала (между ограждением и откосом) глубиной 0,4 м и шириной по дну 0,3 м с уклонами 1:1 укрепленными георешеткой заполненной щебнем;

- с недостатком пригодного грунта (из карьера) объемом 149841,0 м³;

- из условия обеспечения поверхностного водоотвода продольными и поперечными уклонами в проектируемые водоотводные лотки и кольцевые каналы, далее в контрольно-регулирующие пруды с последующей перекачкой, после отстоя воды, в карту временного размещения жидких нефтешламов;

- устройство на территории шламонакопителя внутриплощадочных проездов по кольцевой схеме, примыкающих к существующему автоподъезду с северной стороны; ширина проездов 4,0 м; покрытие проездов из монолитных железобетонных плит ПДН толщиной 0,14 м серии 3.503.1-91 с монолитными участками в некратных местах, укладываемых на спланированную и укрепленную поверхность отсыпанной площадки (с нетканым синтетическим материалом Доронит); с устройством проездов через обвалование шириной 6,0 м с пандусом протяженностью 30,0 м (с покрытием по типу проездов);

- с устройством покрытий карт временного размещения нефтешламов:

- покрытие дна карт – из монолитных железобетонных плит ПДН серии 3.503.1-91 толщиной 0,14 м (общая толщина конструкции – 0,3 м);

- покрытие откосов карт – из монолитных плит укрепления П-1 серии 3.501.1-156 толщиной 0,08 м (общая толщина конструкции – 0,14 м);

- с укладкой в конструкции дна и откосов карт нетканого синтетического материала «Доронит», геомембрана толщиной 2,5 мм;

- мероприятия по благоустройству территории шламонакопителя, включающие:

- устройство пешеходных дорожек на площадке переработки шириной 1,0 м – из бетонных плиток серии 6К7 толщиной 0,07 м (общая толщина конструкции – 0,12 м);

- устройство металлических лестниц для перехода через обвалование и подхода к наблюдательным скважинам (в четырех местах) за границами обвалования;

- устройство партерного газона и укрепление откосов площадки шламонакопителя и обвалования – посевом многолетних трав по слою плодородного грунта – 0,15 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 67
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	------------

4.3. Конструктивные и объемно - планировочные решения

Уровень ответственности проектируемых зданий и сооружений – нормальный.

Площадка переработки

Открытая площадка переработки размерами в плане в осях 16,0x54,0 м запроектирована из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Верх площадки расположен на высоте 50 мм от уровня планировочной отметки земли. Сборные плиты площадки укладываются на слой смеси песка и цемента толщиной 50 мм. Под подготовкой предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. По наружному периметру площадки предусмотрен бортик из бетонных камней марки БР 600.30.15 по ГОСТ 6665-91. Естественным основанием площадки служат насыпные грунты представленные разнозернистыми уплотненными песками с включениями гравия и гальки.

Площадка предварительной осушки нефтешлама

Открытая площадка предварительной осушки размерами в плане в осях 20,0x20,0 м запроектирована из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Верх площадки расположен на высоте 50 мм от уровня планировочной отметки земли. Сборные плиты площадки укладываются на слой смеси песка и цемента толщиной 50 мм. Под подготовкой предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. По наружному периметру площадки предусмотрен бортик из бетонных камней марки БР 600.30.15 по ГОСТ 6665-91. Естественным основанием площадки служат насыпные грунты представленные разнозернистыми уплотненными песками с включениями гравия и гальки.

Площадка готовой продукции

Открытая площадка готовой продукции размерами в плане в осях 12,0x24,0 м запроектирована из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Верх площадки расположен на высоте 50 мм от уровня планировочной отметки земли. Сборные плиты площадки укладываются на слой смеси песка и цемента толщиной 50 мм. Под подготовкой предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. По наружному периметру площадки предусмотрен бортик из бетонных камней марки БР 600.30.15 по ГОСТ 6665-91. Естественным основанием площадки служат насыпные грунты, представленные разнозернистыми уплотненными песками с включениями гравия и гальки.

Блок насосной

Блок насосной размещается на монолитной железобетонной площадке размерами в плане 5,4x6,0 м толщиной 200 мм с бортиками высотой 150 мм. Материал для изготовления площадки – бетон В30, F200 армированный в

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								69
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

верхней и нижней зонах сварными сетками по ГОСТ23279-85 из арматурных стержней класса 5BpI. Верх плиты расположен на высоте 200 мм от уровня планировочной отметки земли. Под нижней поверхностью плиты предусмотрена подготовка толщиной 100 мм из бетона класса В7,5, укладываемая по уплотненной подушке толщиной 300 мм из мелкого песка.

Для установки насосного оборудования на площадке предусмотрены два монолитных железобетонных плитных ростверка размерами в плане 1,5х2,1 м высотой 600 мм. Материал для изготовления ростверков – бетон В15, F200, W4 армированный пространственными каркасами из сварных сеток по ГОСТ23279-85 из арматурных стержней класса АIII. Верх плиты расположен на высоте 200 мм от уровня верха площадки. Ростверки монтируются на оголовках четырех стальных забивных свай из трубы 219х6 мм длиной 6,0 м. Внутренняя полость свай заполняется бетоном класса В15. Совместная работа свай и ростверков обеспечивается заделкой арматурных выпусков в полости свай в тело ростверка на 300 мм. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю равна 2,0 т, расчетная несущая способность сваи по грунту составляет 10,3 т.

Над бетонной площадкой запроектирован навес размерами в плане в осях 5,0х6,0 м высотой 3,0 м до уровня низа несущих конструкций покрытия. Свай-стойки навеса, расположенные по углам навеса, запроектированы из стальных забивных свай из трубы 159х6 мм длиной 10,2 м. Стальные несущие балки покрытия навеса из прокатного двутавра 20Ш1 крепятся на сварке к оголовкам свай стоек. Односкатное покрытие навеса запроектировано из стального профилированного настила марки Н57-750-0,8 закрепленного с шагом 1,0 м к прогонам покрытия из прокатного швеллера № 16.

Под остриями свай расположен суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03$ г/см³, $\varphi=21^{\circ}$, $C=21$ кПа, $E=17$ МПа и расчетным сопротивлением 200 кПа.

Блок котельной ПКН-2М

Блочная котельная размещается в двух совмещенных блок-боксах размерами в плане в осях 6,2х3,2 м полной заводской готовности комплектной поставки вместе с дымовыми трубами. Блок-боксы устанавливаются на высоте 400 мм от уровня планировочной отметки земли на открытой площадке размерами в плане 10,0х12,0 м из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. Под плитами предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Естественным основанием площадки служат насыпные грунты, представленные разнозернистыми уплотненными песками с включениями гравия и гальки.

Блок запаса технической воды

Блок запаса воды размещается внутри пространственной металлической рамы, размерами в плане 2,4х9,725 м, полной заводской готовности, комплектной поставки. Пространственная рама устанавливается на высоте

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
															70

250 мм от уровня планировочной отметки земли на открытой площадке размерами в плане 6,0x12,0 м из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. Под плитами предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Естественным основанием площадки служат насыпные грунты, представленные разнородными уплотненными песками с включениями гравия и гальки.

Для подъема на крышу блока и обслуживания его оборудования предусмотрена металлическая лестница по серии 1.450.3-3.

Наружная обшивка рамы предусмотрена стальным профилированным настилом с утеплителем плитами из минеральной ваты толщиной 100 мм.

Операторная

Операторная размещается в одноэтажном отапливаемом блок-модуле размерами в плане 3,0x6,0 м полной заводской готовности. Блок-бокс устанавливается на высоте 750 мм от уровня планировочной отметки земли на балочную клетку из стальных прокатных широкополочных двутавров 20Ш1. Несущие балки крепятся на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 219x6 мм длиной 6,0 м. Расчетная нагрузка на сваю не превышает 7,8 т, расчетная несущая способность свай равна 15,5 т. Под остриями свай расположен песок пылеватый средней плотности с нормативными характеристиками: $\phi=32^0$, $C=8$ кПа, $E=30$ МПа и расчетным сопротивлением 175 кПа.

Для входа в блок-модуль предусмотрена металлическая площадка размерами в плане 1,2x1,4 м с лестницей шириной 900 мм. Конструкции площадки и лестницы запроектированы по серии 1.450.3-7.94.

Блок-бокс пожинвентаря

Блок-бокс пожинвентаря полной заводской готовности размерами в плане в осях 2,7x6,0 м устанавливается на высоте 300 мм от уровня планировочной отметки земли на металлические балки из прокатного двутавра 20Ш1 закрепленного на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 219x6 мм длиной 6,0 м. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю равна 6,5 т, расчетная несущая способность свай по грунту составляет 13,5 т. Под остриями свай расположен песок пылеватый средней плотности с нормативными характеристиками: $\phi=32^0$, $C=8$ кПа, $E=30$ МПа и расчетным сопротивлением 175 кПа.

Комплектная трансформаторная подстанция КТП

Комплектная трансформаторная подстанция полной заводской готовности размерами в плане в осях 2,0x4,0 м устанавливается на высоте 1,2 м от уровня планировочной отметки земли на металлические балки из прокатного двутавра 20Ш1 закрепленного на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 219x6 мм длиной 6,0 м. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			71

равна 3,5 т, расчетная несущая способность сваи по грунту составляет 14,5 т. Под остриями свай расположен суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03$ г/см³, $\varphi=21^0$, $C=21$ кПа, $E=17$ МПа и расчетным сопротивлением 200 кПа.

Для обслуживания КТП предусмотрена металлическая площадка с настилом из просечно-вытяжной стали с двумя лестницами шириной 700 мм. Конструкции площадки и лестницы запроектированы по серии 1.450.3-7.94.

Площадка пропарки автотранспорта

Открытая площадка пропарки размерами в плане в осях 12,0x12,0 м запроектирована из сборных железобетонных плит марки ПДН-А-IV по серии 3.503-91.1-03. Верх площадки расположен на высоте 50 мм от уровня планировочной отметки земли. Сборные плиты площадки укладываются на слой смеси песка и цемента толщиной 50 мм. Под подготовкой предусмотрена подушка толщиной 300 мм из песка. Монтажные петли плит соединяются между собой на сварке. По наружному периметру площадки предусмотрен бортик из бетонных камней марки БР 600.30.15 по ГОСТ 6665-91.

Естественным основанием площадки служат насыпные грунты, представленные разнородными уплотненными песками с включениями гравия и гальки.

Выгреб канализационный $V=8$ м³

Подземная горизонтальная цилиндрическая емкость диаметром 2,0 м и объемом 8,0 м³ устанавливается на глубине 3,65 м от уровня планировочной отметки земли на стальной ложемент по ОСТ 26-2091-93. Ложемент емкости крепится на сварке к оголовкам четырех стальных забивных свай из трубы 219x6 мм длиной 4,2 м. Расчетная выдерживающая нагрузка, передаваемая на сваю равна 0,5 т, расчетная несущая способность сваи на выдергивание составляет 1,0 т. Под остриями свай расположен суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03$ г/см³, $\varphi=21^0$, $C=21$ кПа, $E=17$ МПа и расчетным сопротивлением 200 кПа.

Обратная засыпка котлована предусмотрена песком средней крупности.

Резервуары противопожарного запаса воды объемом 100 м³

Проектной документацией предусмотрена установка трех подземных горизонтальных резервуаров противопожарного запаса воды диаметром 3,24 м и длиной 12,73 м. Резервуары заводского изготовления из стеклопластика. Резервуары устанавливаются на глубине 4,04 м от уровня планировочной отметки земли на песчаную подушку толщиной 400 мм. От всплытия резервуары удерживаются металлическими балками из прокатного двутавра 26К1 закрепленными на сварке к оголовкам стальных забивных свай из трубы 426x8 мм длиной 11,0 м.

Контрольно-пропускной пункт (КПП) совмещенный с весовой и

Сафронов А.В./СПЭ-3266

27

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							72
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Прожекторная мачта с молниеприемником

Стальная решетчатая мачта квадратного сечения марки ПМС-24,0 по серии 3.407.9-172.2 общей высотой 31,85 м. Стойки мачты крепятся к оголовкам одиночных сборных железобетонных забивных свай марки СН 35.8-1 по серии 3.407.9-146 длиной 8,0 м. Расчетная нагрузка, передаваемая на сваю равна 8,2 т, расчетная несущая способность сваи по грунту составляет 15,7 т. Проектной документацией предусмотрено проведение динамических испытаний свай. Под остриями свай расположен суглинок мягкопластичный с нормативными характеристиками: $\rho=2,03 \text{ г/см}^3$, $\varphi=21^\circ$, $C=21 \text{ кПа}$, $E=17 \text{ МПа}$ и расчетным сопротивлением 200 кПа.

Сети общие

Отдельно стоящие металлические стойки эстакады высотой 2,0 м из трубы 89х5,5 мм крепятся на сварке на высоте 0,9 м к оголовкам одиночных стальных забивных свай из трубы 114х5 мм длиной 6,0 м. Пролетные строения кабельной эстакады для крепления кабельных полок запроектированы из двух стальных труб 76х2,5 мм пролетом 6,0 м.

Ограждение территории

Ограждение территории сетчатое высотой 2,2 м запроектировано из металлических элементов по серии 3.017-1. По верху ограждения предусмотрен защитный козырек из колючей проволоки по ТУ 14-178-276-95 диаметром 200 мм. Стойки ограждения крепятся в грунте в соответствии с рекомендациями серии 3.017-1.

Материал для изготовления металлических конструкций – сталь С255 и С345. Для изготовления свай применена сталь ВСтЗпс2. Внутренняя полость свай после забивки заполняется мелкозернистым бетоном класса В7,5.

Обратная засыпка котлованов предусмотрена песчаным грунтом с послойным уплотнением.

Принятые проектные решения обеспечивают необходимую прочность, устойчивость и пространственную неизменяемость конструкций проектируемых сооружений.

Мероприятия по защите строительных конструкций от разрушения (коррозии)

Металлические конструкции, расположенные выше уровня земли покрываются двумя слоями эмали ПОЛИТОН-УР(УФ) по двум слоям цинконаполненной грунтовки ЦИНОТАН.

Поверхности металлических свай в пределах глубины промерзания грунтов до забивки покрываются кремнийорганической эмалью КО-198. Остальная часть свай покрывается горячим битумом БН 70/30.

Сафронов А.В./СПЭ-3266

29

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

4.4. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Технологические решения

Проектной документацией предусмотрена организация производства по сбору и переработке нефтесодержащих отходов, образующихся при эксплуатации Усинского нефтяного месторождения.

Мощность полигона составляет: по жидким нефтешламам (содержание воды до 80 %) – 1924,1 м³/год; по пастообразным нефтешламам (содержание нефти от 75 % до 90 %) – 5334,9 м³/год; по твердым нефтешламам (содержание механических примесей до 75 %) – 7741,0 м³/год.

Накопление жидких и пастообразных нефтешламов предусмотрено в накопительной карте объемом 5000 м³; твердых нефтешламов в двух накопительных картах объемом 5000 м³ каждая.

Полное заполнение карт происходит за 6 месяцев с ноября по апрель (накопительный период).

Глубина карт предусмотрена с учетом запаса на ливневые стоки и составляет 1,8 м от дна до максимального уровня заполнения. Для перетока жидкой фракции между картами предусмотрено устройство водопропускных труб диаметром 530x8 мм.

По дну и откосам накопительных карт предусмотрен гидроизоляционный экран: геомембрана по ТУ 2246-003-39930985-2000 толщиной 2,5 мм, грунт-песок по ГОСТ 8736-93* толщиной 0,1 м, синтетический материал «Дарнит», пескоцемент (8:1) толщиной 0,05 м. Для предотвращения повреждения гидроизоляции по слою пескоцемента предусмотрено устройство ж/б плит.

Доставка жидких и пастообразных нефтешламов предусмотрена вакуумными машинами типа «КО-505».

Доставка твердых нефтешламов на полигон в период положительных температур предусмотрена самосвалами, в период отрицательных температур спецавтотранспортом оборудованным подогревом кузова.

Для въезда техники с твердым нефтешламом, в картах накопителей предусмотрено устройство пандусов. Машины через пандус заезжают непосредственно в карту и производят разгрузку, постепенно ее заполняя.

Слив жидкого и пастообразного нефтешлама с вакуумных машин предусмотрен с откосов по периметру карт.

Очистка пастообразных и твердых нефтешламов предусмотрена комплексной установкой переработки нефтяных шламов (КУПНШ).

Для обеспечения КУПНШ паром предусмотрена паровая котельная установка типа ПКН-2Г. Топливом для котельной предусмотрен газ.

Температура пара выделяемого котельной составляет 175 °С.

Для подготовки пара проектной документацией предусмотрена подача воды по низконапорному водоводу диаметром 114x8 мм.

На площадке шламонакопителя предусмотрена площадка мойки, пропаривания и санитарной обработки техники, которая выполнена из бетонных

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ				Лист
													75

плит с уклоном в сторону приемного колодца, через который конденсат с остатками отходов, поступает в карту накопления жидких нефтешламов.

Очистка контейнеров производится паром с использованием передвижных паровых установок (ППУ).

Для контроля влияния шлама на грунтовые воды, проектной документацией предусмотрены наблюдательные скважины по периметру площадки шламонакопителя, в количестве 8 шт.

Технологический процесс очистки жидких нефтешламов

Забор нефтесодержащей жидкости (НСЖ) из карты накопителя жидких и пастообразных нефтешламов предусмотрен с глубины 1,65 м через клапан приемный фланцевый КП-150Ф с сеткой (диаметр отверстий 15 мм) самовсасывающим насосным агрегатом типа НБ-80.04 по трубопроводу диаметром 159х6 мм. Далее НСЖ по проектируемому трубопроводу диаметром 89х6 мм поступает в существующий нефтесборный коллектор диаметром 168х14 мм КЦДНГ-2.

Проектной документацией предусмотрено два насосных агрегата – рабочий и резервный.

На всасывающем трубопроводе насосного агрегата предусмотрена система грубой очистки в виде двух сетчатых фильтров (1 – рабочий, 1 – резервный) типа ФС-III-150-25, которые препятствуют прохождению механических примесей в насосный агрегат и в существующий нефтесборный трубопровод.

На нагнетательном трубопроводе каждого насосного агрегата предусмотрена установка запорной арматуры и обратного клапана, а также установка расходомера для учета жидкости откачиваемой из карты жидких и пастообразных нефтешламов.

Проектной документацией предусмотрено автоматическое отключение насосных агрегатов при достижении минимального уровня в точке забора нефтесодержащей жидкости (0,3 м от дна карты накопителя).

Технологический процесс очистки пастообразных нефтешламов

Забор пастообразных нефтешламов из карты накопителя предусмотрен при помощи плавающего заборного устройства, которое представляет собой катамаран понтонного типа, оборудованный вертикальным шламовым насосом НЦ-1 и системой разогрева пастообразных нефтешламов в зоне забора для снижения вязкости, включающей в себя паровой эжектор. Разогретая НСЖ подается насосом в приемную емкость.

В приемной емкости НСЖ нагревается насыщенным паром через регистры до температуры 70 °С. Для контроля температуры разогрева нефтяного шлама предусмотрен манометрический термометр ТКП-60С.

Нагретая НСЖ из приемной емкости шламовым насосом НЦ-2 подается на вибросито линейного ситогидроциклонного сепаратора блока очистки. Подача НСЖ регулируется задвижкой на напорном трубопроводе насоса таким

Сафронов А.В./СПЭ-3266

31

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

образом, чтобы не происходило выноса потока НСЖ за пределы сетки вибросита.

На вибросите происходит первая стадия очистки – отделение частиц механических примесей размером свыше 0,25 мм, которые в результате действия линейных колебаний сбрасываются в контейнер, расположенный под виброситом.

Очищенная от крупных фракций механических примесей НСЖ, прошедшая сквозь ячеи сетки, попадает в буферную емкость объемом 10 м³, откуда шламовым насосом НЦ-3 подается на гидроциклоны пескоотделителя линейного ситоциклононного сепаратора, где происходит вторая стадия очистки и отделяются частицы механических примесей размером до 50 мкм, которые сбрасываются в контейнер.

Очищенная на пескоотделителе НСЖ по трубопроводу поступает в отстойную емкость объемом 40 м³ блока емкостей. В отстойной емкости происходит дальнейший нагрев НСЖ для поддержания температуры 70 °С. Для контроля температуры нагрева НСЖ используется манометрический термометр, а также, спиртовой со штоком - держателем - в качестве резервного.

Из отстойной емкости нагретая НСЖ винтовым насосом НВ-1 подается в двухфазную горизонтальную осадительную центрифугу (декантер) блока тонкой очистки, где происходит третья стадия очистки. Подача НСЖ регулируется при помощи механического вариатора насоса. Температура НСЖ контролируется жидкостным термометром, встроенным во всасывающую линию насоса.

Одновременно с НСЖ в центрифугу винтовым насосом блока флокуляции подается 0,2 % - ный водный раствор флокулянта «SUERVEY» в количестве 240 мг/кг нефтесодержащей жидкости.

Подача флокулянта регулируется вариатором насоса.

Отделившиеся в центрифуге механические примеси выводятся в расположенный под блоком очистки контейнер.

Механические примеси из контейнеров по мере накопления вывозятся для очистки в блок загрузки линии по переработке твердых нефтешламов.

Очищенная (рекуперированная) в центрифуге НСЖ поступает в буферную емкость блока очистки, по мере наполнения которой, насосом НЦ-4 подается в расходные емкости (2 шт.) объемом 40 м³ каждая.

После заполнения емкостей из них предусмотрен отбор проб НСЖ для проведения физико-химических исследований в лаборатории. Если по результатам физико-химических исследований выявлено, что содержание механических примесей в рекуперированной нефтесодержащей жидкости – до 0,1 % объема, то считается, что нефтесодержащая жидкость прошла полный цикл переработки по отделению из нее механических примесей.

Далее очищенная (рекуперированная) НСЖ подается из расходных емкостей поршневым насосом НП по трубопроводу диаметром 89х6 мм в проектируемый трубопровод диаметром 89х6 мм от насосного агрегата типа НБ-80.04 предусмотренного для откачки НСЖ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										77

При несоответствии норм по содержанию механических примесей в НСЖ, производится повторная ее очистка. Для дополнительной очистки - нефтесодержащая жидкость шламовым насосом НЦ-5 из расходных емкостей перекачивается обратно в отстойную емкость для начала повторного цикла очистки.

Периодически (не реже одного раза в две недели) производится механическая очистка приемной, накопительной и, при необходимости, расходных емкостей и емкости блока очистки от накопившегося осадка, для чего в емкостях предусмотрена запорная арматура для отвода осадка обратно в карту-накопитель.

Технологический процесс очистки твердых нефтешламов

Загрязненные нефтью почвы и грунты, порциями объемом до 1,5 м³ фронтальным погрузчиком подаются на решетку с размером ячеей 50 x 50 мм бункера блока загрузки и промывки на шнеке.

Промывка предусмотрена водным раствором ПАВ, который перед началом рабочей смены приготавливается и разогревается через регистры насыщенным паром до температуры 60 °С в емкости, объемом 40 м³ блока сбора очищенного раствора.

Насосом НЦ-6 моющий раствор перекачивается в емкость объемом 30 м³ блока отстоя и промывки на шнеке.

Насосом НЦ-10 или НЦ-11 моющий раствор подается на блок загрузки и промывки на шнеке.

Оператор струей воды из брандспойта размывает порцию шлама, лежащую на решетке блока загрузки. Подача раствора регулируется задвижкой.

Размытый шлам сквозь ячеей решетки попадает в бункер, заполненный моющим раствором. При этом механические примеси оседают на дно бункера, а отделившаяся нефть, и не тонущие фрагменты шлама (остатки растительности и пр.), остаются на поверхности моющего раствора.

По переливным отверстиям в верхней части стенки бункера нефть, и не тонущие фрагменты шлама попадают во встроенную емкость объемом 10 м³, оборудованную паровыми регистрами. Емкость ниже уровня переливных отверстий оборудована решеткой с размером ячеей 30 на 30 мм для задержки крупных фрагментов. После наполнения емкости, её содержимое шламовым насосом НЦ-9 подается на вибросито блока отстоя и промывки.

Для повышения эффективности процесса отделения нефти из грунта предусмотрен гидробарботаж грунта в бункере при помощи насоса НЦ-9.

Твердый осадок со дна бункера наклонным шнековым конвейером КШ-1 выгружается на вибросито с ячейей 0,4 мм. Производительность шнекового конвейера регулируется четырехступенчатой коробкой передач на приводной станции.

Моющий раствор, содержащий взвешенные частицы механических примесей, прошедший через сетку вибросита направляется на вибросито линейного ситогидроциклонного сепаратора, имеющее сетку с ячейей 0,25 мм.

Сафронов А.В./СПЭ-3266

33

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								78
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Попадающий на вибросита ВС-2 грунт и механические примеси дополнительно промываются моющим раствором через душевую камеру КД. Подача моющего раствора регулируется задвижкой.

Отделенные на виброситах очищенный грунт и механические примеси, сбрасываются в короба, расположенные под виброситами, и по мере их наполнения, при помощи фронтального погрузчика вывозятся на площадку, предусмотренную для их складирования.

Моющий раствор, содержащий взвешенные частицы механических примесей и отделившуюся нефть, прошедший через сетку вибросита, поступает в отстойную шнековую емкость, объемом 35 м³.

В отстойной шнековой емкости, снабженной паровыми регистрами для разогрева раствора, нефтяная пленка концентрируется на поверхности раствора, а взвешенные вещества частично оседают на дно емкости.

Нефтяная пленка, скопившаяся на поверхности раствора в отстойной шнековой емкости, по мере накопления при помощи смывного устройства попадает в сборные желоба, откуда под статическим напором перетекает по трубопроводу в емкость сбора НСЖ.

В емкости сбора происходит отделение из НСЖ воды, которая насосом НЦ-8 подается в емкость сбора отработанного раствора.

По мере наполнения емкости сбора нефтью, последняя насосом НЦ-8, оборудованным поплавковым заборным устройством, исключая засасывание воды из нижних слоев, подается в приемную емкость линии по переработке жидких нефтешламов.

В процессе работы моющий раствор насосом НЦ-10 или НЦ-11, всасывающий патрубок которых оборудован поплавковыми заборными устройствами, исключая засасывание нефтяной пленки с поверхности, подается на пескоотделитель ПО-2 линейного ситоциклонного сепаратора для предварительной регенерации.

Отделенные в пескоотделителе механические примеси попадают на верхний ярус кассет с размером ячеек 0,04 мм линейного ситоциклонного сепаратора, где происходит их частичное обезвоживание и сбрасываются в короба, расположенные под виброситами.

Раствор из пескоотделителя, очищенный от крупных механических примесей, по трубопроводу подается в емкость блока сбора отработанного раствора.

В случае появления на поверхности отработанного раствора в емкости нефтяной пленки, последняя при помощи насоса НЦ-6 и смывного устройства подается в емкость сбора НСЖ.

Отработанный моющий раствор из емкости винтовым насосом НВ-4 блока очистки подается в двухфазную горизонтальную осадительную центрифугу (декантер), где происходит заключительная стадия очистки раствора.

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

Подача раствора регулируется при помощи механического вариатора винтового насоса. Температура контролируется жидкостным термометром, встроенным во всасывающую линию насоса.

С отработанным раствором в центрифугу винтовым насосом блока флокуляции подается 0,2 % - ный водный раствор флокулянта «SUERVEY» с дозировкой 150 мг/л. подача раствора флокулянта регулироваться механическим вариатором насоса.

Отделившиеся в центрифуге механические примеси выводятся в расположенный под блоком очистки контейнер, а очищенный от взвешенных частиц раствор поступает в емкость блока сбора очищенного раствора, номинальной вместимостью 40 м³ после чего раствор снова может использоваться в технологическом процессе.

Взвешенные частицы, осевшие на дно отстойной шнековой емкости, выгружаются шнековым конвейером через сливной люк в приямок. Данная операция производится периодически во время чистки емкости после сброса отработанного моющего раствора.

Остаточное содержание нефтепродуктов в промытом продукте:

- для торфяных грунтов – 50 тыс. мг/ кг;
- для минеральных грунтов – 10 тыс. мг/ кг;
- для смешанных грунтов - 30 тыс. мг/ кг.

На площадке складирования очищенного грунта предусмотрен отбор проб очищенного грунта для лабораторных исследований. Если по результатам лабораторных исследований выявлено превышение норм по остаточному содержанию нефтепродуктов, то грунт отправляют (перевозят погрузчиком) на повторную переработку.

После повторной переработки очищенный грунт повторно проходит лабораторные исследования.

Прошедший лабораторные исследования очищенный грунт используется в целях рекультивации земель, подвергшихся нефтяному загрязнению.

Сведения о реагентах используемые в процессе очистки нефтешлама

Максимальное количество флокулянта хранимого на площадке полигона – 10 мешков по 25,0 кг. Мешок представляет собой герметичную тару с закрытой горловиной. Хранение мешков с флокулянтom предусмотрено в пластиковом контейнере заводского изготовления с крышкой и под замком.

Максимальное количество УНИ-РЕМ (Био-ПАВ) хранимого на площадке полигона – пять герметичных бочек (825,0 кг). Хранение бочек предусмотрено на площадке КУПНШ на открытом воздухе.

Остальной объем флокулянта и Био-ПАВ находится на центральном складе в г. Усинск и подвозится на установку по заявкам мастеров крытым автомобильным транспортом (грузовиком).

Для забора реагента из бочки УНИ-РЕМ (Био-ПАВ) предусмотрено устройство УНЖ-3М.

Технологическое оборудование для транспорта и очистки нефтешлама

Сафронов А.В./СПЭ-3266

35

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							80

предусмотрено на давление 6,3 МПа.

Прокладка трубопроводов по территории площадки шламонакопителя предусмотрена надземно по эстакаде.

В низших точках проектируемых трубопроводов предусмотрены спускники в высших – воздушники.

Запорная арматура предусмотрена с герметичностью затвора класса А в соответствии с ГОСТ Р 54808-2011, климатического исполнения ХЛ1.

Трубопроводы предусмотрены из труб бесшовных горячедеформированных, из стали марки 09Г2С, класс прочности К-48.

Антикоррозионная изоляция проектируемых трубопроводов и арматуры предусмотрена эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя, по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Трубопровод откачки НСЖ предусмотрен с электрообогревом саморегулируемым греющим кабелем и в теплоизоляции в соответствии с требованиями СНиП 41-03-2003.

Проектной документацией предусмотрено испытание технологических трубопроводов в соответствии с требованиями ВНТП 3-85.

Трубопровод откачки НСЖ

Проектируемый трубопровод откачки НСЖ диаметром 89х6 мм от площадки шламонакопителя до точки подключения к существующему нефтесборному коллектору предусмотрен из труб стальных бесшовных горячедеформированных по ГОСТ 8732-78 из стали марки 09Г2С.

Протяженность трубопровода составляет 399,0 м.

Прокладка проектируемого трубопровода предусмотрена подземным способом.

Рабочее давление проектируемого трубопровода составляет 4,3 МПа.

В соответствии с СП 34-116-98 проектируемый трубопровод относится к III категории.

Глубина заложения проектируемого трубопровода предусмотрена не менее 2,5 м до верхней образующей трубопровода.

Общая ширина полосы отвода при производстве монтажных работ составляет 17,0 м.

Перед точкой подключения проектируемого трубопровода к существующему, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры.

Антикоррозионная изоляция надземных участков трубопровода и арматуры предусмотрена эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя, по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Наружная антикоррозионная изоляция подземных трубопроводов предусмотрена весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена, толщиной не менее 2,5 мм.

Внутренняя изоляция проектируемого трубопровода откачки НСЖ предусмотрена на основе полимерного покрытия.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Испытания проектируемого трубопровода предусмотрено в соответствии с требованиями СП 34-116-97.

Пересечение проектируемого трубопровода с грунтовыми автодорогами предусмотрено открытым способом в защитном футляре диаметром 325х6 мм.

Для прокладки нефтепровода внутри защитного кожуха предусмотрено применение опорно-центрирующих колец производства ОАО «Метафракс». Для защиты межтрубного пространства трубопровод – кожух предусмотрены манжеты ГМР типа II-A производства ОАО «Метафракс» по ТУ 2531-007-01297858-2002, крепление которых предусмотрено хомутами. Глубина заложения проектируемого нефтепровода при пересечении с автодорогой предусмотрена не менее 1,4 м от полотна автодороги до верхней образующей защитного футляра.

Концы защитного футляра выводятся на расстояние не менее 5,0 м от бровки земляного полотна и не менее 2,0 м от подошвы насыпи.

Антикоррозионная изоляция защитного футляра предусмотрена весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена, толщиной не менее 2,5 мм.

Пересечение проектируемого трубопровода с существующими коммуникациями предусмотрено с расстоянием в свету не менее 350 мм.

Пересечение проектируемого трубопровода с ВЛ предусмотрено под углом не менее 60 градусов и расстоянием от ближайшей опоры до проектируемого нефтепровода не менее 5,0 м.

На углах поворотов, в местах пересечений с существующими подземными коммуникациями, на переходе через автодорогу с двух сторон предусмотрена установка опознавательных знаков.

Технологические решения в части выработки тепловой энергии в котельной

Для обеспечения технологического процесса паром в комплект КУПНШ входит паровая блочная котельная установка ПКН-2Г с двумя котлами Е-1,0-0,9Г/М. Установленная паропроизводительность котельной – 2,0 т/час.

В котельной предусмотрена установка двух котлов (1 – рабочий, 1 – резервный) паропроизводительностью 1 т/час с рабочим давлением 0,8 МПа.

Температура вырабатываемого котельной насыщенного пара – 174,5°С.

В качестве топлива для котельной используется природный газ по ГОСТ 5542-87 в количестве 86 м³/час на один котлоагрегат. Давление топливного газа перед горелкой составляет 0,13-0,18 МПа.

В комплект заводской поставки входит вспомогательное оборудование:

- газовая горелка Г-1,0 – 2 шт.;
- блок водоподготовки с расходным баком объемом 1,05 м³;
- бак умягченной воды V=0,7 м³;
- насосное оборудование;
- система автоматического управления;

Сафронов А.В./СПЭ-3266

37

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								82
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Измерения расхода жидкостей предусмотрены установкой счётчика-расходомера ЭМИС-ПЛАСТ 220, производства группы промышленных компаний ЭМИС, г. Челябинск.

Для контроля уровня применяется преобразователь магнитный поплавковый ПМП-052, производства НПП «Сенсор», г. Заречный.

Для электропитания шкафов и средств автоматизации используется переменный ток напряжением 220 В и частотой 50 Гц по первой категории электроснабжения.

Размещение и монтаж средств автоматизации

Приборы и средства автоматизации, монтируемые на технологическом оборудовании и трубопроводах, устанавливаются на закладных конструкциях, предусмотренных в технологической части проекта.

Контрольные цепи полевых КИП выполняются кабелем марки КВВГнг-LS.

Электрические проводки между площадками и сооружениями выполняются по вновь проектируемой кабельной эстакаде на отметке не ниже 2,5 м от уровня земли, над проездами - 5,5 м от уровня земли и не менее 0,5 м от технологических трубопроводов, по площадкам - в металлорукавах, далее - в оцинкованных коробах по кабельным эстакадам отдельно от силовых цепей.

Решения по предотвращению несанкционированного доступа на территорию объекта

Для предотвращения несанкционированного доступа на территорию объекта физических лиц по периметру полигона твердых и жидких шламов предусмотрено ограждение с колючей проволокой. Для прохода обслуживающего персонала и въезда-выезда транспортных средств на территорию полигона предусмотрены ворота. Въезд-выезд транспортных средств осуществляется под контролем сотрудников службы охраны полигона.

Технические средства охраны заданием на проектирование и проектными решениями не предусматриваются.

Система электроснабжения

Расчётная мощность электрооборудования проектируемого шламонакопителя – 607,65 кВт (733,6 кВА). Основные потребители электрической энергии: комплексная установка по переработке нефтяных шламов полной заводской готовности; блок-бокс операторной; КПП с весовой, котельная, блок-бокс пожарного инвентаря, светильники наружного освещения.

Категория надёжности электроснабжения – третья.

Электроснабжение предусматривается с учётом ТУ на проектирование электроснабжения объекта ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 27.12.2012 от ПС 35/6 кВ, точка подключения – отпаечная ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ ф. 602.

Для электроснабжения потребителей электрической энергии на напряжении 0,4/0,23 кВ на территории шламонакопителя устанавливается комплектная трансформаторная подстанция (КТП) 6/0,4 кВ с трансформатором 6/0,4 кВ типа ТСЗГ мощностью 1000 кВА. Высоковольтный ввод

Сафронов А.В./СПЭ-3266

39

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								84
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

трансформаторной подстанции – воздушный.

КТП 6/0,4 кВ подключается к указанной отпаечной ВЛ-6 кВ проектируемым ответвлением ВЛ-6 кВ длиной 17,0 м. Подключение выполняется с использованием проводов марки СИП-3 1х95 и одной концевой железобетонной опоры. Арматура железобетонной опоры заземляется.

Сопrotивление заземляющего устройства КТП 6/0,4 кВ – не более 4,0 Ом.

КТП 6/0,4 кВ защищается от грозовых перенапряжений со стороны высокого и низкого напряжений нелинейными ограничителями перенапряжений.

Тип системы заземления электроустановки 0,4/0,23 кВ – TN-S.

Распределение электроэнергии между потребителями осуществляется через РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ.

Для компенсации реактивной мощности к РУ-0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ подключается конденсаторная установка мощностью 300 кВАр.

Наружное электроосвещение территории предусматривается светодиодными прожекторами типа BLD-HPFL-500, устанавливаемыми на прожекторных мачтах. Электроосвещение территории вблизи КПП выполняется взрывозащищёнными светодиодными светильниками типа Pandora LED-125, устанавливаемыми на стальных опорах освещения типа ОГП-10. Электроосвещение площадки технологического оборудования осуществляется светильниками местного освещения, которые входят в комплект поставки комплексная установка по переработке нефтяных шламов.

Внутриплощадочные сети 0,4/0,23 кВ выполняются кабелями марки ВББШнг-1. Сечения жил кабелей выбраны с учётом предельно допустимых длительных токов и потерь напряжения. Кабели прокладываются по кабельным эстакадам и частично в земле в стальных трубах.

Технологическое оборудование, блок-боксы и кабельные эстакады заземляются путём приварки оснований блоков, металлических конструкций сооружений, кабельных эстакад к заземляющим устройствам.

Заземляющие устройства выполняются из горизонтальных электродов (круглая оцинкованная сталь диаметром 18 мм), прокладываемых в земле на глубине 0,7 м по периметрам фундаментов оборудования, и вертикальных заземляющих электродов (круглая оцинкованная сталь диаметром 18 мм длиной 5 м). К заземляющим устройствам присоединяются железобетонные подземные конструкции фундаментов сооружений и металлические трубы-сваи.

Спроектированные электрические сети 0,4/0,23 кВ защищены от перегрузок и коротких замыканий.

Защита объекта от прямых ударов молнии обеспечивается стержневыми молниеотводами, совмещёнными с прожекторными мачтами, и отдельно стоящим стержневым молниеотводом.

Учёт потребляемой электрической энергии осуществляется счётчиком электрической энергии, устанавливаемым на выводе 0,4 кВ силового трансформатора КТП 6/0,4 кВ.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Система водоснабжения

Существующие источники водоснабжения на площадке строительства шламонакопителя отсутствуют.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение

Для питьевого водоснабжения предусматривается привозная вода питьевого качества в герметичных бутылках.

Для хозяйственных нужд зданий операторной и КПП предусматривается использование привозной воды питьевого качества, доставляемой автоцистернами с водоочистной станции «Водоканала» г. Усинска.

Расчетное водопотребление составляет 1,35 м³/сут.

Хранение воды питьевого качества предусматривается в зданиях операторной и КПП в пластиковых емкостях объемом 1,0 м³ каждый (2 шт.).

Для приготовления горячей воды предусматривается установка накопительных электрических водонагревателей в зданиях операторной и КПП объемом 30,0 л и 50,0 л.

Производственное водоснабжение

Для производственных нужд площадки шламонакопителя предусматривается прокладка водовода технической воды от существующего подземного водовода диаметром 530 мм.

Источник водоснабжения существующего водовода – водозабор «Южный» в районе куста № 5785. Давление в существующем водоводе составляет 1,5 МПа.

Расчетный расход воды на технологические нужды составляет 60,0 м³/сут.

Прокладка проектируемого водовода предусматривается подземно из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 114 мм по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним двухслойным эпоксидным покрытием.

Глубина заложения водовода от 2,5 м до 3,45 м. Протяженность трассы – 901,0 м.

Далее, по площадке полигона, прокладка водопровода производственного водоснабжения проектируется до блока запаса технической воды надземно по эстакаде в тепловой изоляции минераловатными матами с электрообогревом.

Для измерения расхода технической воды на вводе на площадку предусматривается установка счетчика-расходомера ЭМИС-ПЛАСТ 220 диаметром 80 мм на трубопроводе диаметром 114 мм.

Противопожарный водопровод

Источником водоснабжения для противопожарных нужд площадки шламонакопителя является водовод технической воды диаметром 114 мм.

Расчетный расход на наружное пожаротушение зданий КПП, операторной и блок-бокса составляет 10,0 л/с. Требуемый запас воды – 108,0 м³.

Расчетный расход воды для приготовления раствора пенообразователя для тушения пожара в карте шламонакопителя составляет 158,4 л/с. Требуемый запас воды (для трехкратного запаса на пожаротушение в течение 10 мин)

Сафронов А.В./СПЭ-3266

41

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Внутрипроизводственная радиосвязь организуется на базе существующей системы транкинговой связи территории промысла, включающей, в том числе базовую станцию БС-3, расположенную на расстоянии 5 км от площадки шламонакопителя на территории пос. Главные сооружения АМС ООО «ЛУКОЙЛ-Информ». Для радиосвязи предусмотрены переносные радиостанции Motorola GP640 в диапазоне частот 304-342 МГц.

Транкинговая радиосвязь организована на основании Разрешения Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций № 06-009506 от 25.09.2006.

Беспроводная сеть широкополосного доступа

Проектируемая абонентская станция интегрируется в состав действующей сети широкополосного доступа на базе оборудования Motorola RMP 430 ООО «ЛУКОЙЛ-Информ». Ближайшей базовой станцией широкополосного доступа является БС-3 на территории пос. Главных сооружений АМС ООО «ЛУКОЙЛ-Информ».

В состав проектируемой АС входят:

- Абонентский модуль Motorola T60-5790SM4, укомплектованный пассивной диэлектрической антенной Lens;
- источник питания T60-430-ES25;
- грозозащитник 600SSD;
- коммутатор Cisco Catalyst WS-C2960-8TC-L и источник бесперебойного питания Smart-UPS 1000 VA LSD 230V.

Источник питания T60-430-TS25 и коммутатор Cisco устанавливаются в помещении операторной в КПП (п. 11 по ГП) в специально предусмотренном распределительном шкафу, в том же помещении размещается Smart-UPS 1000 В·А LSD 230 V.

Абонентский модуль Motorola T60-5790SM4 состоит из одного радиомодуля с интегрированной щелевой антенной в радиопрозрачном корпусе, обеспечивающей усиление 10 дБи и ширину диаграммы направленности 55°× 55° в горизонтальной и вертикальной плоскостях.

Абонентский модуль размещается на специально предусмотренной трубостойке высотой 12 м, отметка середины антенн – 12 м.

В связи с тем, что проектируемая система связи находится в районе, приравненном к районам крайнего севера, абонентские модули дорабатываются дополнительным греющим резистивным элементом, обеспечивающим работу данного оборудования при температуре до -60°С.

Протяженность интервала БС-3 – шламонакопитель составляет 4,93 км. Географические координаты существующей БС-3: широта 66N1026, долгота 57E2201; географические координаты проектируемой АС: широта 66N1110, долгота 57E2211.

Трасса проходит по равнинной поверхности, естественных возвышенностей вдоль профилей трасс нет.

Представленные проектные решения по размещению, координатам и техническим характеристикам оборудования проектируемой АС соответствуют

Сафронов А.В./СПЭ-3266

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							90
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

частотно-территориальному плану (ЧТП) Разрешения Роскомнадзора № 1137-13-0100 от 08.10.2013 на использование радиочастот или радиочастотных каналов для выделенной сети беспроводного доступа.

Система внутренней связи на шламонакопителе

Внутренняя телефонная связь между локальными объектами шламонакопителя и производственными подразделениями организуется с использованием IP-телефонии на базе коммутируемой сетевой инфраструктуры и системы широкополосного доступа технологии Ethernet/Fast Ethernet/Gigabit Ethernet.

Коммутатор Cisco Catalyst 2960 в проектируемой сетевой инфраструктуре выполняет функции коммутатора доступа для подключения оконечных устройств IP телефонов. Проектом предусматривается использование 2-х портов Ethernet 10/100. Остальные 6 портов Ethernet 10/100 представляют резерв для расширения IP телефонии, передачи данных или для подключения устройств информационной инфраструктуры.

Размещение оборудования предусмотрено в распределительном шкафу АЕ, смонтированным на стене в помещении операторной в КПП, рядом на полу устанавливается источник бесперебойного питания.

Оборудование систем производственной связи является электроприемником 1-й категории надежности электроснабжения. Для обеспечения I категории электроснабжения предусматриваются источники бесперебойного питания производства APC, которые обеспечивают работу оборудования не менее 10 часов.

Система газоснабжения

Проектом предусматривается газоснабжение производственной котельной, сооружаемой на площадке шламонакопителя Усинского нефтяного месторождения.

Источником газоснабжения является межпромысловый газопровод «Харьяга-Головные» диаметром 700 мм давлением 1,6 МПа.

Проектируемый газопровод высокого давления подключается к существующему газопроводу диаметром 159 мм, идущему от газопровода диаметром 700 мм МПП «Харьяга-Головные» на площадке шламонакопителя.

Точка подключения принята на выходе из земли существующего газопровода высокого давления 1,6 МПа, диаметром 150 мм, проложенном на площадке шламонакопителя. Расчетное давление газа в точке подключения составляет 1,0-1,6 МПа.

В точке подключения после существующей задвижки 30лс15нж диаметром 100 мм, давлением 2,5 МПа проектом предусмотрено изолирующее соединение ИФС-100-25.

Расчётная теплотворная способность попутного нефтяного газа принята 9880 ккал/м³, плотность газа составляет 0,907 кг/м³.

Максимальный часовой расход попутного нефтяного газа на котельную составляет 86 м³/ч. Пропускная способность газопровода составляет 110 м³/час.

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		91

В соответствии с СП 62.13330-2011 газопровод по давлению свыше 1,2 МПа относится к категории I-а.

Диаметр труб газопровода высокого давления определен гидравлическим расчётом и принят 100 мм.

Прокладка газопровода до проектируемого редуцирующего пункта предусматривается надземная по эстакаде совместно с технологическими трубопроводами.

Газопровод высокого давления выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб из стали 09Г2С диаметром 114х6,0 мм по ГОСТ 8732-78.

Газопроводы и свечи защищаются от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и двух слоёв краски ПФ-115 по ГОСТ 6465-76.

Надземные участки газопровода, соединительные детали и арматура теплоизолируются матами прошивными «Изотек» марки М-100 по ГОСТ 21880-2011. В качестве кровного слоя используется тонколистовая оцинкованная сталь толщиной 0,5 мм по ГОСТ 14918-80.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопровода устанавливается охранная зона.

Общая протяжённость трассы надземного газопровода составляет 86,5 м, в том числе протяжённость трассы надземного газопровода среднего давления III категории до РП составляет 26,5 м.

Для газоснабжения котельной используется газ среднего давления 0,18 МПа.

Для снижения давления газа с высокого (1,6 МПа) до среднего (0,18 МПа) и автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, автоматического прекращения подачи газа при аварийных повышениях или понижениях входного давления сверх установленных параметров предусмотрена установка редуцирующего пункта (РП) газа с двумя регуляторами давления газа (основная и резервная нитка редуцирования). Редуцирующий пункт поставляется полной заводской готовности и оснащен контрольно-измерительными приборами и электрической системой отопления.

К установке принят редуцирующий пункт «Голубое пламя» - 001-1/1,6/0,18-ОЭ-УХЛ с двумя регуляторами давления газа и с узлом учета расхода газа на базе счетчика RVG G40 Ду50.1.

До и после РП устанавливаются изолирующие фланцевые соединения (ИФС).

К прокладке газопровода среднего давления после РП приняты трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали 09Г2С диаметром 57х4,0 мм по ГОСТ 8732-78.

На вводе газопровода в котельную предусмотрен шаровый кран типа КШ.Ф.050.016-02 диаметром Ду50 на давление 1,6 МПа производства холдинга «Севермаш», г. Рыбинск.

Применяемая арматура имеет класс герметичности затвора «А» по ГОСТ Р 54808-2011.

Сафронов А.В./СПЭ-3266

47

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

сбора нефтеводонасыщенных грунтов и шлама с загрязненных территорий.

Территория полигона находится вне границ водоохраных зон водоемов и водотоков и вне границ особо охраняемых природных территорий, вне границ расположения объектов историко-культурного (в т.ч. археологического) наследия.

В соответствии со ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ, ст. 11 Закона РФ «Об экологической экспертизе» в составе проектной документации представлено положительное заключение государственной экологической экспертизы по материалам проектной документации «Шламонакопитель в районе КЦДНГ- 2 Усинского нефтяного месторождения» от 25.08.2014, утвержденное Приказом управления Росприроднадзора по Республике Коми от 29.08.2014 № 931.

В указанном заключении дана оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду с учетом предусмотренных проектом мероприятий по снижению степени воздействия на окружающую среду, в т.ч. противоаварийных мероприятий, рекультивации нарушенных земель.

По результатам рассмотрения представленных материалов воздействие на окружающую среду оценено как допустимое.

Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих

Обоснование возможности размещения проектируемого объекта

Расстояние от участка строительства до ближайшей жилой застройки (г. Усинск) составляет 20 км.

Требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 не определен размер ориентировочной СЗЗ для проектируемого полигона. В соответствии п. 4.8 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 – «Для промышленных объектов и производств, не включенных в санитарную классификацию, а также с новыми, недостаточно изученными технологиями, не имеющими аналогов в стране и за рубежом, размер санитарно-защитной зоны устанавливается в каждом конкретном случае по результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ и по результатам акустического воздействия».

По результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ и результатам акустических расчетов установлено, что расчетный размер составляет 500 метров. В границах СЗЗ полигона жилая застройка и другие нормируемые объекты отсутствуют.

Из-за значительной удаленности шламонакопителя от жилой застройки для него не требуется организация СЗЗ.

По данным проекта в границах участка официально зарегистрированные территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Российской Федерации отсутствуют.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на период

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							94
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- В подготовительный период выполняется:
- геодезические работы;
 - временное ограждение строительной площадки;
 - расчистка площадки строительства (уборка снега, вырубка мелколесья, корчевка пней, уборка порубочных остатков);
 - срезка растительного слоя и вертикальная планировка;
 - устройство постоянных и временных внутриплощадочных дорог;
 - установка временных мобильных зданий;
 - устройство площадок складирования;
 - завоз строительной техники и строительных материалов.

В основной период выполняются работы, определенные принятыми проектными решениями.

Определены методы производства основных строительно-монтажных работ с указанием применяемых машин и механизмов.

Погрузо-разгрузочные работы выполняются автокранами КС-3574 грузоподъемностью 16 т и трубоукладчиками ТО-1224.

Расчистка площадок и полосы отвода от мелколесья выполняется с помощью бензопил и бульдозеров ДЗ-27.

Срезка растительного слоя выполняется бульдозером с перемещением грунта в валы для последующего использования при укреплении откосов и рекультивации нарушенных земель.

Насыпь автодорог и площадок возводится из привозного песчаного грунта. Для разравнивания отсыпанных слоев используются бульдозеры ДЗ-27, послыйного уплотнения - пневмокатки ДУ, планировочных работ – автогрейдеры ДЗ.

В карьере погрузка грунта обеспечивается экскаватором ЭО-4224 с ковшом емкостью 1,0 м³. Для доставки грунта используются автосамосвалы на базе КамАЗ грузоподъемностью 10 т.

Монтаж железобетонных плит и сборных бетонных блоков производится автокраном КС-3574 грузоподъемностью 16 т.

Водоотводные каналы, траншеи, котлованы под проектируемые сооружения разрабатываются с откосами. Предварительное рыхление грунта осуществляется бульдозером, оборудованным рыхлителем.

Для разработки котлованов (траншей) применяются экскаваторы ЭО-4224 с емкостью ковша 1,0 м³.

Разработка грунта в местах пересечения с действующими коммуникациями и в местах подключения трубопроводов к действующим сетям выполняется вручную.

Откачка поверхностных (дождевых) и грунтовых вод, поступающих в котлован (траншею), производится водоотливной установкой с выпуском воды в ранее подготовленные водоотводные каналы (на полигоне) или на рельеф местности (при строительстве газопровода).

Забивка свай основания производится бурильно-сваебойной машиной БМ-811 с дизельным молотом на базе Урал 4320. Сваи с площадок

Сафронов А.В./СПЭ-3266

49

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							95
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

складирования к месту погружения подвозятся трубоукладчиками ТО-1224. Подача свай к сваебойному агрегату осуществляется автокраном КС-3574. В зимнее время забивка свай производится в предварительно пробуренные лидерные скважины. Для бурения скважин используется бурильно-сваебойной машиной БМ-811.

При выполнении работ из монолитного бетона (железобетона) используется инвентарная опалубка. Установка опалубки и арматурного каркаса осуществляется вручную с помощью автокрана КС-3574. Бетонная смесь готовится в автобетоносмесителе на базе КамАЗ. Подача бетонной смеси в место укладки осуществляется в кубле с помощью автокрана КС-3574. Для послойного уплотнения бетонной смеси применяются глубинные и поверхностные вибраторы.

Трубные плети доставляются трубовозами. Сварка металлоконструкций; трубных стыков на бровке траншеи или в местах укладки на опоры выполняется сварочным агрегатом САГАДД-4004 с использованием цетраторов. При выполнении работ на высоте используются строительные леса, подмости и автогидроподъемник.

Присыпка уложенных коммуникаций и трубопроводов выполняется вручную. Обратная засыпка траншей (котлованов) и пазух фундаментов осуществляется бульдозером ДЗ-27 с послойным уплотнением грунта пневмотрамбовками. В стесненных условиях обратная засыпка выполняется экскаватором, на пересечении с действующими подземными коммуникациями – вручную.

Основными грузоподъемными средствами при монтаже металлических строительных конструкций и установке в проектное положение технологического оборудования, укрупнительной сборке узлов мачт являются автокраны КС-3574, при укладке трубопроводов и инженерных коммуникаций в траншею и на опоры – трубоукладчики ТО-1224.

Затягивания инженерных коммуникаций в защитный футляр осуществляется вручную с помощью тяговых лебедок.

После обратной засыпке трубопровод с узлами линейной запорной арматуры подвергается очистке полости, гидравлическому испытанию на прочность и герметичность, осушке.

Испытанию подвергаются переходы через дороги, участки пересечения с подземными коммуникациями и ВЛ, узлы линейной запорной арматуры, а также весь уложенный трубопровод.

Испытание проводится в несколько этапов.

Переходы через дороги испытываются дважды: после укладки и совместно с прилегающими участками; пересечения с подземными коммуникациями и ВЛ, узлы линейной запорной арматуры - дважды: до укладки и совместно с прилегающими участками.

На завершающем этапе испытанию подвергается весь уложенный трубопровод.

Для наполнения трубопроводов водой используется наполнительный

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

строительства будут являться строительная техника, механизмы и автотранспорт; сварочные работы; покрасочные работы; погрузочно-разгрузочные работы; отсыпка территории; заправка спецтехники дизельным топливом; эксплуатация дизельной электростанции.

В период строительства полигона в атмосферный воздух будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества: железа оксид; марганец и его соединения; азота диоксид (азот (IV) оксид); азот (II) оксид (азота оксид); углерод (сажа); ангидрид сернистый; дигидросульфид (сероводород); углерод оксид; фториды газообразные; фториды плохо растворимые; ксилол; толуол; бенз/а/пирен (3, 4-бензпирен); формальдегид; бензин нефтяной малосернистый; керосин; уайт-спирит; бутан-1-ол; бутилацетат; этилацетат; ацетон; углеводороды предельные C₁₂-C₁₉; пыль неорганическая: 70-20 % SiO₂; пыль неорганическая: до 20 % SiO₂.

Для снижения выбросов в атмосферу в период строительства проектом предусматриваются специальные мероприятия.

При проектировании проведена оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами от источников на территории стройплощадки полигона. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу проведены с использованием программы «УПРЗА Эколог, версия 3.00», ООО «Интеграл».

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ определялись для летнего времени на расчетной площадке 2000 м x 2000 м с шагом расчетной сетки 100 м и в расчетных точках на границе ориентировочной СЗЗ полигона. При расчетах принято, что вся техника работает одновременно.

По результатам проведенных расчетов не выявлено превышений ПДК в атмосферном воздухе населенных мест и ПДК для воздуха рабочей зоны ни по одному из загрязняющих веществ ни в одной из расчетных точек.

На период эксплуатации

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в период эксплуатации полигона будут являться: поверхность карт шламонакопителя; спецтехника; автотранспорт; неплотности насосного оборудования; запорной арматуры; дымовая труба котельной; площадка пропарки техники; продувочных и сбросных свечей РП «Голубое пламя».

В период рекультивации выбросы загрязняющих веществ будут происходить при проведении следующих работ: эксплуатация грузовой и строительной техники; погрузочно-разгрузочные работы; заправка спецтехники дизельным топливом; эксплуатация дизельной электростанции.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в ходе эксплуатации проектируемого шламонакопителя: азота диоксид; азота оксид; углерод (сажа); сера диоксид; углерод оксид; бенз/а/пирен; формальдегид; бутан; гексан; пентан; метан; изобутан; этан; пропан; бензин нефтяной малосернистый; керосин; углеводороды C₁₂-C₁₉.

При проектировании проведена оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами от источников на территории проектируемого полигона на

Сафронов А.В./СПЭ-3266

53

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							98
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

период эксплуатации и на период рекультивации. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ проводились с использованием программы «УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.00», ООО «Интеграл», без учета фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Расчет максимальных приемных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проведен в точках на границе ориентировочной СЗЗ, для летнего времени, с учетом одновременной работы всех источников выбросов на территории проектируемого шламонакопителя.

По результатам проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе установлено, что не будет происходить сверхнормативного загрязнения атмосферного воздуха ни в одной из расчетных точек на границе ориентировочной нормативной СЗЗ.

Мероприятия по снижению шумового воздействия предприятия

На период эксплуатации

Основными источниками шума на территории полигона твердых бытовых отходов будут являться: дымососы котельной, насосное оборудование, ТП, автотранспорт и спецтехника.

При проектировании проведена оценка уровня внешнего шумового воздействия источников на территории проектируемого полигона на прилегающую территорию. По данным проекта в период эксплуатации технологического оборудования не выявлено превышений допустимых уровней шума на границе 500 метровой СЗЗ.

Санитарно-гигиеническая оценка условий труда работающих

На период эксплуатации

Проектом предусматривается круглосуточный режим работы проектируемого объекта.

Санитарно-гигиеническая оценка условий труда работающих

На период эксплуатации

Проектом предусматривается круглосуточный режим работы проектируемого объекта. Для производственного персонала принят двухсменный график работ. Длительность рабочей смены не превышает 12 часов.

Период эксплуатации полигона составляет 25 лет, общая численность обслуживающего персонала – 28 человек в т. ч. в максимально загруженную смену – 11 человек.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение персонала шламонакопителя обеспечивается привозной водой.

4.9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Технологическая среда (нефть) относится к пожаровзрывоопасной группе.

Проектными решениями предусмотрена вырубка леса от проектируемой производственной территории (зданий) в радиусе 50 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							99

Территория проектируемой площадки отсыпается привозным минеральным грунтом. По периметру площадки предусмотрено устройство противопожарной минерализованной полосы шириной 1,4 м.

По периметру проектируемой площадки предусмотрено защитное обвалование из привозного песчаного грунта. Переезд через обвалование предусмотрен без разрыва обвалования с устройством пандуса на всю высоту обвалования.

На территорию проектируемой площадки предусмотрено устройство одного заезда с межпромышленной автодороги с допустимой нагрузкой от пожарной автотехники. Внутриплощадочные дороги предусмотрены шириной 4,0 м и обеспечивают подъезд ко всем зданиям и сооружениям.

В качестве источника водоснабжения при пожаре предусмотрен запас воды в трех подземных резервуарах объемом 100 м³ каждый. Источником пополнения воды в блоке является водовод технической воды. Предусмотрен трехкратный запас воды и пенообразователя для тушения пожара в шламонакопителях.

Расстояние от точки забора воды из пожарных резервуаров до шламонакопителей принято не менее 30 м.

Расчетное количество пожаров принят один. Расчетный расход воды на тушения зданий принят 10 л/с. Восстановление противопожарного запаса воды составляет 24 часа.

Расстояния от взрывоопасных зон до электротехнического оборудования принято в соответствии с требованиями ПУЭ.

Проектными решениями на производственной площадке предусмотрены производственные здания и сооружения класса функциональной пожарной опасности Ф5.1:

- блок насосной предусмотрен IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория по пожарной опасности определена АН;

- площадка готовой продукции и площадка предварительной осушки нефтешлама категории по пожарной опасности определена АН;

- здание КПП совмещенный с весовой и комнатой обогрева персонала принят IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1;

- операторная IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности определена Д;

- блок-бокс хранения пожарного инвентаря IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – В;

- площадка с навесом для стоянки спецмашин IV степени огнестойкости, класса конструктивной пожарной опасности С1;

Сафронов А.В./СПЭ-3266

55

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							100

- блок котельной ПКН-2М степень огнестойкости IV, класс конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – Г;

- подстанции КТП степень огнестойкости IV, класс конструктивной пожарной опасности С1. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – В;

- наружные установки: карты размещения нефтяных шламов, установка КУПНШ (в том числе плавающее заборное устройство, блок очистки НСЖ, блок расходных емкостей, блок очистки отработанного раствора, блок сбора отработанного раствора, блок сбора отработанного раствора, блок сбора НСЖ, блок загрузки, блок отстоя и промывки) и площадка предварительной осушки нефтешлама определены категории по пожарной опасности – АН.

Помещения блок-боксов обеспечены эвакуационными выходами непосредственно наружу шириной не менее 0,8 м и высотой не менее 1,9 м;

Здания КПП, операторная, котельная, подстанция КТПН и блок – бокс для хранения пожарного инвентаря оборудуются автоматической системой пожарной сигнализации и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) 2-го типа заводом изготовителем.

Снаружи проектируемых зданий и на площадках предусмотрена установка ручных пожарных извещателей. Во взрывоопасных зонах оборудование систем противопожарной защиты принято во взрывозащищенном исполнении.

В качестве средств обнаружения пожара на объекте приняты дымовые пожарные извещатели. Для котельного зала приняты линейные пожарные извещатели и для блок-бокса пожинвентаря тепловые пожарные извещатели.

При пожаре предусмотрено формирование управляющих сигналов от систем противопожарной защиты на включение системы оповещения, на технические средства управления инженерным и технологическим оборудованием.

Контроль за работой оборудования на объекте предусмотрен из помещения операторной с постоянным присутствием обслуживающего персонала.

Сигнал «пожар» и «неисправность» выводится на АРМ оператора. Связь с пожарными подразделениями предусмотрена по телефонной связи.

По степени обеспечения надежности электроснабжения, системы противопожарной защиты объекта, относятся к III категории.

Ближайшая пожарная часть ПЧ № 92 расположена в г. Усинск.

В связи с большой удаленностью проектируемого объекта от дислокации пожарных подразделений предусмотрена организация добровольного пожарного формирования (ДПД) и размещения блока хранения пожарного инвентаря.

Предусмотрены организационные мероприятия по обеспечению пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

4.10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов

Использование рабочей силы маломобильных групп населения не

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
						101

предусматривается. Разработка мероприятий по обеспечению доступа инвалидов не требуется

4.10.1 Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

Принятые проектные решения, обеспечивающие энергетическую эффективность:

- применение ограждающих конструкций из сэндвич-панелей с эффективным утеплителем. Толщина утеплителя в составе ограждающих конструкций блок-контейнеров полной заводской готовности принята исходя из условий обеспечения требуемых приведенных сопротивлений теплопередаче ограждающих конструкций по критерию энергосбережения;
- устройство наружных дверей в утепленном варианте;
- устройство тамбуров на входах в отапливаемые помещения;
- компенсация реактивной мощности с автоматическим регулированием уровня компенсации (предусматривается на стороне 0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ);
- использование энергоэффективного технологического оборудования;
- использование энергоэффективных осветительных приборов;
- учёт потребляемой электрической энергии;
- предусмотрены технологии и материалы, позволяющие исключить нерациональный расход энергетических ресурсов в процессе строительства.

4.11. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности

Шламонакопитель относится к опасным производственным объектам в соответствии с Федеральным Законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997, так как на нём обращаются горючие вещества: твёрдые и жидкие отходы нефтедобычи и природный газ в качестве топлива для котельной. Декларация промышленной безопасности в составе проекта не разрабатывается, так как количество опасных веществ, находящихся в оборудовании и трубопроводах не превышает предельное значение (200 т, приложение 2 к № 116-ФЗ), наличие которого является основанием для обязательной разработки декларации промышленной безопасности в соответствии со статьёй 14 № 116-ФЗ.

Для обеспечения промышленной безопасности проектом предусмотрено:

- материальное исполнение оборудования и трубопроводов соответствует климатическим условиям эксплуатации;
- толщины стенок трубопроводов выбраны с учетом прибавки на коррозию;
- трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости с наружной заводской изоляцией усиленного типа;

Сафронов А.В./СПЭ-3266

57

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										102

2. Представлены сведения об исходной шумовой характеристике КУПНШ.

3. Представлена оценка уровней шума и уровня загрязнения воздуха рабочей зоны на проектируемых рабочих местах на период эксплуатации.

4. В составе ПМООС представлен перечень мероприятий по охране подземных вод.

5. Представлено обоснование выбора и описание принятого проектом противодиффузионного экрана.

6. В составе раздела технологические решения представлен перечень используемых в производстве реагентов и сведения об их классах опасности.

7. Представлены сведения о наличии на участке строительства мест захоронения животных, зараженных сибирской язвой.

8. Представлены сведения о количестве и режиме работы персонала и продолжительности рабочей смены.

9. Представлены сведения об организации проживания работающих на период строительства и эксплуатации (г. Усинск).

10. Представлены сведения о размещении на проектируемом объекте рабочих мест персонала.

11. Представлены сведения о том, на основании какого нормативно-методического документа проводилось проектирование шламонакопителя.

12. Представлена оценка уровней шума на проектируемых рабочих местах на период эксплуатации и выводы об отсутствии превышений предельно допустимых уровней шума.

13. В составе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников на территории проектируемого полигона на период эксплуатации представлены выбросы загрязняющих веществ от продувочных и сбросных свечей РП «Голубое пламя».

14. Представлены результаты исследований почвы на возбудителей сибирской язвы в соответствии с письмом службы Республики Коми по ветеринарному надзору № 05-16/420 от 04.04.2013.

15. Представлены сведения о количестве работающих посменно, о продолжительности смены и о продолжительности вахты.

16. Представлены сведения о качестве привозной воды, которая будет использоваться в качестве источника водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

1. Представлено описание и обоснование принятых конструктивных и объемно-планировочных решений, IV степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности С1 для котельной и подстанции КТПН.

2. В связи с большой удаленностью проектируемого объекта от дислокации пожарных подразделений предусмотрена организация добровольного пожарного формирования (ДПД).

3. Представлены схемы эвакуации людей и материальных средств из

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							104
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
105



Прошнуровано и пронумеровано

42 стр.



Подпись

[Handwritten signature]

Приложение 4

(обязательное)

Данные о включении Шламонакопителя в районе КЦДНГ-2 Усинского нефтяного месторождения в ГРОРО



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

№ 136

О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов

В целях реализации пункта 6 статьи 12 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2011 г. № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов», в соответствии с пунктом 5.5(11) Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 400 «Об утверждении Положения о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования и внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 июля 2004 г. № 370», п р и к а з ы в а ю:

1. Включить в государственный реестр объектов размещения отходов объекты размещения отходов согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Росприроднадзора Амирханова А.М.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



Р.Х. Низамов

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

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

Приложение
к приказу Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования
от 25.04.2018 № 136

ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
Республика Башкортостан							
02-00126-3-00136-250418	Полнон твердых бытовых отходов	Захоронение отходов	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства 40310100524; пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50% 36122102424; отходы абразивных материалов в виде пыли 45620051424; отходы абразивных материалов в виде порошка 45620052414; шлак сварочный 91910002204; отходы черных металлов, извлеченные при сортировке твердых коммунальных отходов 74111611724; отходы пластмасс при демонтаже техники и оборудования, не подлежащих восстановлению 74131441724; отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) 73111001724; мусор от офисных и бытовых помещений организаций 73310001724; мусор от сноса и разборки зданий несортированный 81290101724; обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная 43114191524; мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный 73322001724; мусор и смет уличный 73120001724; мусор и смет производственных помещений малоопасный 73321001724; смет с территории гаража, автостоянки малоопасный 73331001714; смет с территории автозаправочной станции малоопасный 73331002714; смет с территории предприятия малоопасный 73339001714; древесные отходы от сноса и разборки зданий 81210101724; отходы от уборки приоборудной зоны автомобильных дорог	Отсутствует	80203810000	с. Архангельское	ООО «Свежий ветер» 453100, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Водолаженко, д.1, оф. 27/1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Приложение 5

(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 _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

109

Формат А4

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

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

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

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								110
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

3	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	Государственный природный заказник	Алтачейский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Кабанский район	Государственный природный заказник	Кабанский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заказник	Фролихинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район	Государственный природный заповедник	Байкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район	Государственный природный заповедник	Баргузинский имени К.А. Забелина	Минприроды России
	Республика Бурятия	Курумканский район	Государственный природный заповедник	Джергинский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Баргузинский район	Национальный парк	Забайкальский	Минприроды России
	Республика Бурятия	Тункинский район	Национальный парк	Тункинский	Минприроды России
4	Республика Алтай	Турочакский район, Улаганский район	Государственный природный заповедник	Алтайский	Минприроды России
	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	Государственный природный заповедник	Катунский	Минприроды России
	Республика Алтай	Кош-Агачский район	Национальный парк	Сайлюгемский	Минприроды России
	Республика Алтай	г. Горно-Алтайск	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Горно-Алтайского государственного университета	Министерство науки и высшего образования России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горно-Алтайский государственный университет"
	Республика Алтай	Шебалинский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Горно-Алтайский ботанический сад (филиал ЦСБС СО РАН)	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

111

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежья острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инва. № подл.							Лист
									11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						116

	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

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

117

	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

Индв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

124

	Астраханская область	Ахтубинский	Государственный природный заповедник	Богдинско-Баскунчакский	Минприроды России
	Астраханская область	Камызякский	Памятник природы	Остров Малый Жемчужный	Минприроды России
31	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский	Государственный природный заповедник	Белогорье	Минприроды России
32	Брянская область	Клетнянский, Мглинский	Государственный природный заказник	Клетнянский	Минприроды России
	Брянская область	Суземский, Трубчевский	Государственный природный заповедник	Брянский лес	Минприроды России
33	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский	Государственный природный заказник	Муромский	Минприроды России
	Владимирская область	Ковровский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский	Национальный парк	Мещера	Минприроды России
	Владимирская область	Селивановский, Судогодский, Камешковский, Гусь-Хрустальный, Ковровский, Вязниковский, Гороховецкий, Муромский	Планируемый к созданию национальный парк	Долина реки Колть	Минприроды России
34	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Козловская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	Палласовский	Памятник природы	Природный комплекс Джаныбекского стационара Института лесоведения Российской Академии наук	Федеральное агентство научных организаций
	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Терсинская лесная полоса (дача)	Минприроды России
	Волгоградская область	Урюпинский	Памятник природы	Шемякинская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический	Ботанический сад Волгоградского государственного	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

125

	Иркутская область	г. Иркутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Иркутский государственный университет"
39	Калининградская область	Зеленоградский	Национальный парк	Куршская коса	Минприроды России
	Калининградская область	г. Калининград	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Балтийского федерального университета им. И. Канта	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования "Балтийский федеральный университет имени Иммануила Канта"
	<i>Калининградская область</i>	<i>Нестеровский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>«Виштынецкий»</i>	<i>Минприроды России</i>
40	Калужская область	Жуковский	Государственный природный заказник	Государственный комплекс «Таруса»	Федеральная служба охраны Российской Федерации
	<i>Калужская область</i>	<i>Ульяновский</i>	<i>Планируемый к созданию государственный природный заповедник</i>	<i>Калужские засеки</i>	<i>Минприроды России</i>
	Калужская область	Бабынинский, Держинский, Износковский, Козельский, Перемышльский Юхновский	Национальный парк	Угра	Минприроды России
	Калужская область	г. Калуга	Памятник природы	Городской бор	Минприроды России
41	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий	Государственный природный заказник	Южно-Камчатский имени Т.И. Шпиленка	Минприроды России
	Камчатский край	Алеутский	Государственный природный заповедник	Командорский им. С.В. Мараква	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

127

	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
	Кировская область	Лебяжский, Советский, Нолинский, Котельничский, Оричевский, Подосиновский, Опаринский	Планируемый к созданию национальный парк	Вятка	Минприроды России
	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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							128

	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

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										130
			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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

131

	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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
															134

	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, Пеновский, 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

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						135
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							136

				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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

138

	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

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

139

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

140

территории Республики Коми (подробно с приказом можно ознакомиться по адресу: <https://mpr.rkomi.ru/gbu-rk-respublikanskiy-centr-obespecheniya-funkcionirovaniya-osobo-ohranaemyh-prirodnih-territoriy-i-prirodopolzovaniya/dokumenty-gbu-rk-centr-pro-oopt>).

На основании изложенного, запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) на территории проведения работ редких и исчезающих видов растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми перенаправлен в ГБУ РК «Центр по ООПТ».

В целях осуществления исследований на предмет расположения сезонных путей миграции животных, а также о продуктивности пищевых ресурсов и лекарственных растений на территории проектно-изыскательских работ рекомендуем обращаться в научно-исследовательские организации Республики Коми, занимающиеся изучением объектов животного и растительного мира.

С перечнем растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Коми, можно ознакомиться на сайте Минприроды Республики Коми по адресу в сети Интернет: http://mpr.rkomi.ru/uploads/documents/2_perechen_2_pdf_2020-10-07_11-59-34.pdf (Приказ от 27.03.2019 г. №498 «О перечнях (списках) редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов растительного и животного мира на территории Республики Коми»).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 года», на территории Республики Коми отсутствуют объекты, входящие в список водно-болотных угодий Российской Федерации, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

На основании изложенного информируем, что водно-болотные угодья на территории объекта отсутствуют.

Ключевые орнитологические территории в пределах размещения объекта отсутствуют.

Справку о наличии или отсутствии полезных ископаемых под участком проводимых изысканий, а также информацию о запасах, качественных и технологических характеристиках полезного ископаемого можно получить в Комигеолфонде (ГБУ РК «ТФИ РК») по адресу: г. Сыктывкар, ул. Громова, 75, заместитель директора - заведующий Отделом фонда геологической информации - Михаил Яковлевич Попов, тел. (8212) 24-65-00.

Информацию об организациях, имеющих лицензии на пользование недрами общераспространенных полезных ископаемых на территории Республики Коми можно получить на официальном сайте Минприроды Республики Коми, в разделе Направление деятельности – Недропользование – Реестр лицензий ОПИ (<https://deyatelnost/nedropolzovanie>).

Информацию о местонахождении (в т. ч. координаты) месторождений общераспространенных полезных ископаемых можно получить на Геопортале Республики Коми по адресу в сети интернет: <http://gis.rkomi.ru>.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							142
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

С 2007 года Минприроды Республики Коми наделено полномочиями субъекта Российской Федерации по утверждению округов и зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, а также установлению их границ и соответствующего режима в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения». За этот период установление зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе объекта не проводилось, централизованных источников подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения не значится.

Для уточнения информации об утвержденных до 2007 года проектах ЗСО необходимо обратиться в Администрацию МО ГО «Усинск».

На основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.10.2013 г. № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления» запрашиваемая информация по землям лесного фонда предоставляется на платной основе в виде выписки из Государственного лесного реестра.

Для получения информации о защитных лесах и особо защитных участках леса необходимо оформить заявление о предоставлении выписки из государственного лесного реестра установленного образца, с указанием лесничества, участкового лесничества, квартала, выдела, утвержденное Приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 г. № 282 «Об утверждении административного регламента исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра».

Информация о порядке предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра и бланк заявления о предоставлении выписки из государственного лесного реестра размещены на официальном сайте Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми в разделе «Открытое Министерство».

Для определения местоположения (лесничество, участковое лесничество, квартал) объекта на картографии рекомендуем воспользоваться информационным ресурсом Геоинформационного портала Республики Коми по адресу в сети Интернет: <http://gis.rkomi.ru>.

Согласно Закону Республики Коми от 04.07.2018 № 50-РЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Республике Коми» к охотничьим ресурсам, в отношении которых осуществляется промысловая охота на территории Республики Коми, относятся лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, рысь, россомаха, куницы, соболь, горностай, норки, выдра, зайцы, бобры, кроты, белки, ондатра, водяная полевка, гуси, утки, глухари, тетерев, рябчик и белая куропатка (за исключением видов и подвидов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, Красную книгу Республики Коми).

Сведения о численности видов, отнесенных к объектам охоты, в Республике Коми собираются, главным образом, методом зимнего маршрутного учета (далее -

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ
Инв. № подл.							143
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Информация о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий в МО ГО «Усинск» за 2018-2022 г.

Вид животного	год	Плотность особей на 1000 га	Численность особей
Белка	2018	1,322	3913
	2019	2,311	6505
	2020	2,769	7794
	2021	1,349	3797
	2022	0,933	2627
Волк	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,000	0
	2021	0,000	0
	2022	0,002	6
Горностай	2018	0,183	542
	2019	0,261	735
	2020	0,229	646
	2021	0,205	578
	2022	0,262	737
Заяц-беляк	2018	4,015	11883
	2019	3,807	10716
	2020	1,990	5601
	2021	2,205	6208
	2022	1,519	4277
Куница	2018	0,198	586
	2019	0,228	643
	2020	0,288	812
	2021	0,237	667
	2022	0,135	380
Лисица	2018	0,230	680
	2019	0,149	419
	2020	0,156	439
	2021	0,109	307
	2022	0,238	671
Лось	2018	0,719	2127
	2019	0,453	1274
	2020	0,530	1493
	2021	0,609	1713
	2022	0,309	869
Норка	2018	0,000	0
	2019	0,049	138
	2020	0,074	207
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Олень северный	2018	0,000	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

145

	2019	0,000	0
	2020	0,000	0
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Песец	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,122	343
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Росомаха	2018	0,029	87
	2019	0,011	31
	2020	0,026	72
	2021	0,013	36
	2022	0,036	100
Рысь	2018	0,000	0
	2019	0,000	0
	2020	0,014	40
	2021	0,000	0
	2022	0,000	0
Медведь	2018	0,006	97
	2019	0,006	97
	2020	0,070	118
	2021	0,070	123
	2022	0,070	123
Рябчик	2018	3,769	11153
	2019	3,645	10261
	2020	5,541	15598
	2021	1,945	5475
	2022	2,593	7298
Тетерев	2018	5,481	16222
	2019	9,331	26268
	2020	6,066	17076
	2021	5,307	14938
	2022	5,747	16177
Глухарь	2018	3,243	9598
	2019	2,669	7512
	2020	3,131	8814
	2021	5,302	14925
	2022	3,423	9636
Белая куропатка	2018	68,331	202227
	2019	39,167	110254
	2020	41,125	115767
	2021	22,932	64553
	2022	32,413	91242

Инд. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата							Лист
									146
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			



Министерство природных ресурсов
и охраны окружающей среды Республики Коми

Государственное бюджетное учреждение
Республики Коми
«Республиканский центр обеспечения
функционирования особо охраняемых природных
территорий и природопользования»
(ГБУ РК «Центр по ООПТ»)

«Торйбн ёна видзан вбр-ва мутасьяслысь уджалбм
да вбр-вабн вбдитчбм могмбдан республиканскбй шбрин»
Коми Республикаса канму сьбмкуд учреждение

Интернациональная ул., д.108а, ГСП-3, г. Сыктывкар, 167983
Тел.: 8 (8212) 301-610, факс: 8 (8212) 301-289
E-mail: oopt@minpr.rkomi.ru

19 АПР 2022 № 04-10-153

На № 03-444 от 07.04.2022

О наличии (отсутствии) ООПТ

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

ул. Маршала Захарова, д. 9,
г. Тюмень, Тюменская обл.,
625015

ГБУ РК «Центр по ООПТ» сообщает, что в пределах объекта «Реконструкция шламо-монакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2», расположенного на территории МО ГО «Усинск», особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют.

Предоставленная информация действует в течение 1 года, исчисляемого со дня ее направления заявителю.

Приложение: географические координаты объекта на 1 л. в 1 экз.

И.о. директора



Т.Н. Плато

Костин Евгений Николаевич,
(8212) 301-610 (доб.405)

Вход. № 484
18.04.2022г.

И.о. подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							147



**Администрация
муниципального образования
городского округа «Усинск»
«Усинск» кар кытшлбн
муниципальной юкбнса
администрация**

ул. Ленина, д.13, г.Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28-1-25

E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru
http://администрация-усинск.рф
ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП:1106010010Т

от 1304.2022 № 2553
на № 03-445 от 07.04.2022 г.

**Начальнику отдела
инженерных изысканий ООО
«ПроектИнжинирингНефть»**

А.К. Карпову

**ул. Маршала Захарова, д. 9
г. Тюмень
625015**

Уважаемый Алексей Константинович!

Администрация муниципального образования городского округа «Усинск» на Ваш запрос сообщает, что в районе размещения проектируемого объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2»:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих установленный правовой статус, не установлено;
- подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и зоны санитарной охраны таких объектов, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют;
- приаэродромные территории, находящиеся в ведении администрации МО ГО «Усинска», отсутствуют;
- кладбища, относящиеся к муниципальной собственности и их санитарно – защитные зоны отсутствуют;
- СЗЗ промышленных площадок (предприятий) и жилых зон, находящихся в ведении администрации МО ГО «Усинск», не имеется;
- свалки и полигоны ТБО, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют;
- курортные и рекреационные зоны местного значения отсутствуют;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							148

- леса с защитным статусом, расположенные в районе размещения проектируемого объекта на землях, не относящихся к землям лесного фонда (земли промышленности), находящиеся в ведении администрации МО ГО «Усинска», отсутствуют.

Для получения дополнительной информации рекомендуем обратиться:

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 108а) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с указанием зон санитарной охраны, свалок и полигонов, курортных и рекреационных зон;

- в *Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо – Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане по Республике Коми (Коминедра)* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории подземных источников водоснабжения и зон санитарной охраны таких объектов;

- в *Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Коми* (167016, г. Сыктывкар, ул. Орджоникидзе, 71) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории СЗЗ промышленных площадок (предприятий);

-- в *КОМИ МТУ Росавиации* (г. Сыктывкар, ул. Первомайская, д.53) о наличии (отсутствии) на испрашиваемой территории приаэродромных территорий.

Заместитель руководителя администрации



В.Г. Руденко

Канева В.В. (82144)28130 (139)



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						149
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				



Исх № 83

21 апреля 2022г.

ООО
«ПроектИнжинирингНефть»
625015, г.Тюмень,
ул. Маршала Захарова, д.9

Начальнику отдела инженерных
изысканий

А.К. Карпову

На Ваш № 03-473 от 11.04.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Северный» сообщает, что районе объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2» отсутствует хозяйственная деятельность (пастбища, пути миграции оленей).

Генеральный директор

В.А.Рочев



169729, Республика Коми, г. Усинск с. Мутный Материк, ул. Центральная, 63
Тел/факс: (82144) 42-1-62; 34-292; 34-2-74

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 6

(обязательное)

Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы

РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северное управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС
«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»
(Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)

местечко Дырнос, 88, г. Сыктывкар, 167983
Телефон (8212) 32-32-58; факс (8212) 21-31-44
E-mail: pogoda@meteork.ru

№ 306-02/06-16/196 от 20.04.2022 г.
на № 03-450 от 07.04.2022 г.

Начальнику отдела инженерных
изысканий
ООО «Проект инжиниринг нефть»
А.К. Карпову

На Ваш запрос сообщаем сведения о радиационной характеристике и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе размещения проектируемого объекта: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2».

Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС» не ведет мониторинг загрязнения атмосферного воздуха на данной территории. Для населенных пунктов и районов, где нет наблюдений, Главной геофизической обсерваторией (ФГБУ «ГГО») разработаны «Временные рекомендации»*, в которых приводятся ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от численности населения.

Фоновые концентрации веществ в атмосферном воздухе

Взвешенные вещества, мг/м ³	Диоксид серы, мг/м ³	Диоксид азота, мг/м ³	Оксид азота, мг/м ³	Оксид углерода, мг/м ³	Бенз(а)пирен, мг/м ³
0,199	0,018	0,055	0,038	1,8	1,5*10 ⁻⁶

В населенных пунктах с числом жителей менее одной тысячи жителей в малонаселенных районах фоновые концентрации загрязняющих веществ принимаются равными нулю, если в радиусе 5 км не находится пункт с большим числом жителей, а также не проводятся работы с применением большегрузной техники и транспорта, нет других источников загрязнения атмосферного воздуха.

Радиационная характеристика

По данным наблюдений в 2021 г. на территории Республики Коми среднемесячные значения мощности дозы гамма-излучения находились в пределах естественного гамма-фона 0,03 ± 0,19 мкЗв/ч. Среднегодовая концентрация суммарной бета-активности аэрозолей приземной атмосферы на территории Республики Коми в 2021 году составила 2,2 × 10⁻⁵ Бк/м³. Среднее значение суммарной бета-активности радиоактивных выпадений на подстилающую поверхность на территории Республики Коми в 2021 году составило 0,46 Бк/м²год. Среднегодовое значение объемной активности цезия-137 в пробах аэрозолей приземной атмосферы по территории Республики Коми за 2021 год составило 3,9 × 10⁻⁷ Бк/м³.

Примечание

*- Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» в редакции от 15.08.2018 г. действуют на период 2019-2023 гг. Рекомендации подготовлены ФГБУ «ГГО» на основе анализа и обобщения результатов наблюдений за последние годы, выполненных на сети Росгидромета, и корректируются каждые пять лет.

** - Предоставленные сведения могут быть использованы только для указанных выводов и объектов и не подлежат передаче третьим лицам.

**Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»**

Исп. Ермолаев Артем Александрович
(8212) 21-34-55, kllms.pogoda@gmail.com



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							151

Приложение 7

(обязательное)

Сведения ФГБУ «Северное УГМС» о климатических данных

РОСГИДРОМЕТ

ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС
«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»

(Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)

местечко Дырнос, 88, г. Сыктывкар, 167983

Телеграфный адрес: Сыктывкар Погода

Телефон (8212) 32-32-58;

факс (8212) 21-31-44

E-mail: pogoda@meteork.ru

ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640

ИНН/КПП 2901220654/110143001

Начальнику

отдела инженерных изысканий

ООО «Проект Инжиниринг Нефть»

А. К. Карнову

№ 306-02/01-26/40 от 20.01.22

На Ваш запрос № 03-12 от 11.01.22 сообщаем краткую климатическую характеристику по данным метеостанции Усть-Уса Усинского района Республики Коми:

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) 19,8°C
2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) минус 14,7°C
3. Среднегодовая повторяемость (%) направления ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	10	9	12	21	13	11	11	3

4. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, 8 м/с
5. Среднегодовая температура воздуха минус 3,1°C.

Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»

исп. Мухаметзянова Л. З.

32 08 22



О. Г. Козел

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						152
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 8

(обязательное)

Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации



МИНИСТЕРСТВО НАЦИОНАЛЬНОЙ
ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
НАЦИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКА
МИНИСТЕРСТВО

ул. Интернациональная, 108, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000

тел. (8-8212) 301-283

факс (8-8212) 304-887

E-mail: natpol@minnac.rkomi.ru

13.04.2022 № 04-1367

На № 03-448 от 07.04.2022

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

ул. Маршала Захарова, д. 9/2, литера А,
г. Тюмень, Тюменская область
625015

karpov_ak@pineft.ru

Министерство национальной политики Республики Коми сообщает, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 г. № 631-р муниципальное образование городской округ «Усинск» (кроме г. Усинска) отнесено к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Информируем также, что территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального и местного значений в Республике Коми, в том числе в районе объекта «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ - 2», в настоящее время отсутствуют.

Информацию о наличии родовых угодий коренных малочисленных народов Севера рекомендуем запросить в администрации МО ГО «Усинск».

Заместитель министра



В.В. Попов

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Приложение 10

(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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

(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 № 06-09/093/СН-СПО. Т3 № 315. Тел.: (095) 726-47-42, www.spocdn.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
156

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-Тубукское 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 КИЦНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); пгп. 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, Харьгаинское 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); Тэднское 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

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 Одо, Пашинское 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)
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 Одо, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Пенецкий автономный



Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов

0007793 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 4 из 16

					<p>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),</p> <p>Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хильчуское 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)</p>
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV	обезвреживание	См. примечание 1
				размещение	<p>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); н.п. 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)</p> <p>Ненецкий автономный 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); 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,</p>



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

(Signature)
 А.Н. Поцов

М.п.

АО «СПИВЭН». Москва, 2018. - 4с. - лицензия № 05.05.03.0130. - Ф. 33 № 1025. Т.С. (495) 738-4742. www.sps-en.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
160

Формат А4

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-Шаткинское 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-Шаткинское 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, малоопасные	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); Тобейское 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

161

Формат А4

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); Ярейское н/м, СКВ № 2, с.ш. 67°57'40,66", в.д. 55°31'38,19" (шламовый амбар); Мядсейское н/м, куст СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хыльчюское 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



АИ-01134314, Москва, 2015. А.А. Лишневский № 05-15-02/003-Ф1С-РД, Р. № 1025, тел. (495) 726-4742, www.epr.gov.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						162

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Формат А4

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) Ненецкий автономный округ; месторождение им Ю.Россихина, 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); Мядсейское н/м, куест СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хильчужское 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	Ненецкий 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-Хильчужское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Иизырейское 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	Ненецкий 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-Хильчужское 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

М.п.

0007795 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

№ 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-Хильчуйское 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, Хартягинское н/м, ДНС-2 (83:00.080004:183)
				обезвреживание	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, Хартягинское н/м, ДНС-2 (83:00.080004:183)
				обезвреживание	См. примечание 2

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов



АО «СПИДЭКОМ», Москва, 2018, АА, г.дирекция: ф.п. 09-05-09/03-ФНС РН-т.а № 1025, т.а. (495) 220 47 42, www.spedkom.ru

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
165

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П1 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, Харьятинское 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 нефтепромысловых 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.

АО «ППИ» - Москва, 2015. - 44 стр. - лицензия № 05-05-02/003.Ф.И.С.РО. от 10.05.15 № 1561/2015-02-02. www.ppi.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							166

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 ликвидации 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 полистиленовая, 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 н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); Инцицкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м; с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); 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)
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 Ицезскому 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

167

Формат А4

№ 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 Оуде, 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, Байдицкое 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 «Макарьель», 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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							168

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 шламонакопителя, 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 шламонакопителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 63°15'18,6", в.д. 56°25'01,02".
13. Республика Коми, Вуктыльский район, Северо-Савинобоское н/м, район шламонакопителя, 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".
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-Ламбейторское 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, Хартягинское 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. Россикина, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°56'53,88", в.д. 55°58'46,36".
25. Ненецкий автономный округ, Мядлейское 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-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, 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-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, Байандыское 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-Тэбуское 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. 63°39'2,6", в.д. 54°51'20,2".
6. Республика Коми, Ижемский район, Щельяюрское н/м, ДНС «Щельяюр», 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°09'32,3", в.д. 56°30'21,8".
9. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, район шламонакопителя, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°04'49,6".
10. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, УПН Кыртаельского н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°02'3,1", 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 шламонакопителя, 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 шламонакопителя, 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, Везейское 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

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, 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-Шапкинское 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, Яреюское 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, МПС-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-Хильчужское 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-Саругаское 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 «Ардалино», 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-Харьягинское 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, Возейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386).
3. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Яреюское н/м, нефтешахта №1, ЦНС (11:20:04 01 23:5534:553XXXX).
4. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Яреюское н/м, нефтешахта №2, ЦНС (11:20:04 01 23:556C:556VIII).
5. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Яреюское 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

№ 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 «Пашня» (11:19:0601001:873).
19. Республика Коми, Мичаюское н/м, Нефтенасосная Мичаю (11-11-19/010/2009-858).
20. Ненецкий автономный округ, Харьгинское 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-Хыльчуское н/м, ЦПС «Южное Хыльчую» (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, Торавейское 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-Саругаюское 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

(Handwritten signature)

А.Н. Попов

М.п.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение 11

(обязательное)

Заключение государственной экологической экспертизы проектной документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» №217-ОД от 13.07.2009 г.



Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
(Ростехнадзор)

СРЕДНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО
ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(СРЕДНЕ-ВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА)

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

Утверждено приказом Средне-
Волжского управления Федеральной
службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору
№ 217-ОД от 13 июля 2009 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 29

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной
документации на установку очистки грунта от нефти и нефтепродуктов
УОГ – 15, заказчик ООО «Экотера»

г. Саратов

« 13 » июля 2009 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, утвержденная
приказом Средне-Волжского управления Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору от 02.07.2009 г. № 194-ОД в составе:

руководитель комиссии:

Шунарский А.И. – специалист СОООИ «Вера»;

ответственный секретарь:

Алешин А.А. – главный специалист отдела нормирования, разрешительной
деятельности, администрирования платежей и государственной экологической
экспертизы по Саратовской области;

член комиссии:

Холкина Г.П. – ведущий специалист Управления Росприроднадзора по
Саратовской области;

рассмотрела разработанные и представленные ООО «Экотера», 2008 г.
на государственную экологическую экспертизу материалы рабочего проекта

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

3. Общая пояснительная записка к рабочему проекту. Оценка воздействия работ на ОПС.

4. Приложения:

- сертификационная, инструктивная, техническая документация;
- согласования органов государственного надзора.

Проектная документация разработана на основании:

1) Задания на разработку проектной документации, утвержденного руководителем ООО «Экотера»;

2) Ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 г №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (в ред. Федерального закона от 30.12.2008 № 309-ФЗ);

3) Копий технической документации на установку УОГ-15:

- тех. паспорта на установку УОГ-15 – 15.00.00.000 ПС;
- акта приемки комиссией опытного образца установки по программе и методике приемочных испытаний УОГ-15 - 15.00.00.000 ПМ от 22.09.2008г.;
- руководства по эксплуатации установки УОГ-15.00.00.000 РЭ;
- ТУ на установку УОГ-15.00.00.000 ТУ;

4) Копий заключений и согласований государственных органов:

- санитарно-эпидемиологического заключения Управления Роспотреб-надзора по Саратовской области на установку № 64.01.04.240.Т.000729.04.09 от 27.04.2009г.;
- санитарно-эпидемиологического заключения Управления Роспотреб-надзора по Саратовской области №64.01.04.945.П.000271.05.09 от 18.05.2009г.;
- экспертного санитарно-гигиенического заключения ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Саратовской области» на установку № 202 от 04.05.2009г.;
- протокола измерений шума, вибрации № 287 от 24.04.2009г и экспертное заключение ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Саратовской области» по протоколу № 287

1. Характеристика проектируемого объекта. Основные проектные решения

Назначение установки очистки грунта от нефти и нефтепродуктов:

Установка очистки грунта от нефти и нефтепродуктов УОГ-15 предназначена для очистки грунта, загрязненного нефтью (Н) и нефтепродуктами (НП):

- при эксплуатации нефтепромысловых предприятий и объектов (в местах разлива нефтепродукта при порыве нефтепроводов, на кустах при бурении нефтяных и газовых скважин при ликвидации амбаров хранения, на кустах с добывающими скважинами, на территории нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятий);

- на складах ГСМ, демонтаже емкостей и хранилищ из-под НП;

- иных объектах, связанных с образованием нефтезагрязненных строительных материалов и отходов (реструктуризация и ремонт дорожных покрытий автомобильных и железных дорог).

Устройство установки УОГ-15:

Установка УОГ-15 состоит из следующих основных блоков:

- блок подготовки грунта;
- блок очистки грунта;
- блок подготовки воды;
- блок электропитания.

Технологическая схема работы установки:

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инов. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						174
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Основные технические и технологические характеристики установки представлены ниже в таблице:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя
1.	Производительность по очищенному грунту, м ³ /час, в пределах	5 – 15*
2.	Содержание нефтепродуктов в загрязненном грунте, г/кг	без ограничений
3.	Содержание нефтепродуктов в очищенном грунте, г/кг, не более	1,0
4.	Расход воды поступающей на установку, м ³ /ч, не более	20,0
5.	Характеристика воды поступающей на промывку (внутри цикла):	
	- удельный расход, м ³ /м ³ , не более	10
	- температура, °С, в пределах	+5... +80
	- содержание нефтепродуктов, г/кг, не более	1,0
	- содержание мехпримесей (до 40 мкм), %, не более	5
6.	Содержание нефтепродуктов в воде на выходе из установки, г/л, не более	0,5
7.	Содержание воды в нефтепродуктах на выходе из установки, % объемн., не более	1,0
8.	Количество блоков установки, шт., всего в том числе:	4**
	- блок подготовки грунта	1
	- блок очистки грунта	1
	- блок подготовки воды	1
	- блок электропитания	1
9.	Питание приборов системы контроля, сигнализации, защиты и арматуры с электрическим приводом от сети переменного тока:	
	- напряжение, В	220
	- частота, Гц	50
	- колебание напряжения сети, %	±10
10.	Питание силового электрооборудования от сети переменного тока:	
	- напряжение, В	380
	- частота, Гц	50
	- колебание напряжения сети, %	±10
11.	Габаритные размеры блоков установки (длина × ширина × высота), мм, не более:	
	- блок подготовки грунта	6100×2500×2600
	- блок очистки грунта	6100×2500×2600
	- блок подготовки воды	6100×2500×2600
	- блок электропитания	6100×2500×2600
12.	Масса блоков установки, кг, не более	
	- блок подготовки грунта	13 000
	- блок очистки грунта	10 800
	- блок подготовки воды	13 500
	- блок электропитания	6 000
13.	Средний срок службы, с учетом морального износа, лет, не менее	6,0
14.	Климатическое исполнение установки – «У», категория размещения 1 по ГОСТ 15150, при этом нижнее значение температуры окружающего воздуха плюс 5°С	

*) производительность по очищенному грунту зависит от степени загрязнения и состава грунта;
 **) по требованию Заказчика в комплект поставки установки могут быть включены дополнительные блоки «Транспортировка» и «Бытовка» для транспортирования и обслуживания оборудования.

2. Прогноз воздействия принятых решений на окружающую среду. Мероприятия по его минимизации.

Проектируемый объект представляет собой мобильную установку, не привязанную к конкретным природно-климатическим условиям, поэтому в проектной документации больше рассматривались не экологические, а технические условия компоновки и эксплуатации оборудования и обслуживающих коммуникаций.

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							176

Основные санитарно-гигиенические и экологические ограничения проектируемого объекта, связанные с воздействием на ОПС, следующие:

- образование отходов производства;
- образование воды, загрязненной НП;
- шумовое и вибрационное воздействие на окружающих

При нормальной работе установка не является потенциально экологически опасным объектом - источником загрязнения ОПС вредными веществами, в большей степени она влияет на среду обитания обслуживающего контингента работающих.

3.2 Охрана геологической среды, почвенного покрова

Проектируемая установка УОГ-15 является мобильной, монтируется и эксплуатируется на площадке с твердым покрытием. Она имеет компактные габариты (6.1м x 10.0м), является безфундаментной, не требует заглубления в грунт.

В связи с указанным, установка, при монтаже и в процессе эксплуатации установки, не оказывает негативного воздействия на геологическую среду, не требует специального отвода земельного участка, выполнения условий и обременения землепользования.

Поэтому специальные меры по регулированию землепользования и охране геологической среды не планируются. В качестве профилактических мер по рациональному использованию почвенного покрова предусматривается:

- не создавать запаса нефтезагрязненного грунта у приемного бункера и не складировать его на почвенном покрове;
- выход очищенного НП предусматривается в герметичные пластмассовые емкости, устанавливаемые в поддон для сбора проливов НП;
- выходящий грунт, загрязненный НП в допустимых пределах (меньше 1000 мг/кг), не складировать на почвенном покрове.
- проведение благоустройства территории, технической рекультивации после окончания работы и демонтажа установки.

2.2. Воздействие на атмосферный воздух, воздухоохраные мероприятия

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при монтаже установки отсутствуют, поскольку:

- выбросы от специальной техники по транспортировке и монтажу конструкций не принимаются в расчет, так как работы в закрытых производственных или складских помещениях производятся с использованием техники с электродвигателями (электрокары), а на открытых территориях установка монтируется минимумом техники (автокран + транспортная единица), в основном ручным электроинструментом и оборудованием, как правило вне селитебных территорий и жилых зон и в минимально-короткий срок;

- сварочные работы не проводятся, поскольку мобильность установки обеспечивается резьбовыми, безсварными соединениями;

- гидроизоляция и покраска металлических конструкций ЛКМ не проводятся, поскольку монтаж производится из готовых унифицированных конструкций.

При эксплуатации установки УОГ-15 выбросы ЗВ в атмосферу не ожидаются поскольку:

- установка имеет мобильный характер и не является стационарным источником выбросов ЗВ;

- выбросы ЗВ от массы запаса нефтезагрязненного грунта в период его накопления и временного хранения перед переработкой на установке не относятся к эксплуатационным выбросам установки, а относятся к Заказчику работ. При

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							177

Нсобратимые технологические потери технической воды (в технологических соединениях, на испарение, на увлажнение конечных продуктов технологической очистки) составляют 5% (1 куб.м).

С учетом дополнительной подпитки воды на компенсацию технологических потерь всего для производственно-технических нужд необходимо 21.0 куб.м воды.

Хозяйственно-бытовое водоснабжение: При численности монтажного и обслуживающего контингента 4 чел. и выбранном наиболее типичном периоде работ (с монтажом) 3 мес (65 дн.) составит: на питье, туалет, умывальники - при норме расхода 0,015 куб. м/сут.чел.. требуется 4 x 0,015 x 65 = 3.90 куб.м/п.р.; на горячее водопотребление - из расчета 50% от нормы потребления холодной воды, требуется 1.95 куб.м.

Общая потребность воды на хозяйственно-бытовые нужды равна 5.85 куб.м.

Общее водопотребление составит 26.85 куб.м.

Источник водоснабжения – привозная вода (питьевая – в питьевых емкостях, техническая – в автоводонозах).

Водоотведение при работе установки:

Сброс производственных сточных вод от установки отсутствует, поскольку она работает на оборотном водоснабжении.

Сброс бытовых сточных вод осуществляется в общем социально-бытовом объекте *Заказчика* работ, поскольку санитарно-гигиеническое обслуживание работающего контингента будет осуществляться в общем социально-бытовом объекте *Заказчика* работ.

Загрязнение водных ресурсов и в целом ОПС возможно не самой установкой, а из-за использования в качестве сырьевого продукта нефтезагрязненного грунта и образования в результате технологического цикла очищенного нефтепродукта, относящихся к загрязнителям окружающей среды повышенной опасности.

В качестве водоохраных мер предусматриваются профилактические водоохраные меры:

- не размещать установку в водоохраных зонах природных водоемов, вблизи и в санитарных округах питьевых источников (в том числе артезианских скважин), в жилой зоне и местах общего пользования и скопления людей;

- размещение технологической установки на площадке с твердым покрытием, спланированной с уклоном так, что по обустроенной по периметру водоотводной канавке загрязненный сток собирается в приямок, оборудованный съемной фильтрокассетой, крупнозернистым песком и мелким щебнем, что предотвращает нерегулируемый сброс загрязненного стока в канализацию в закрытом сооружении, или сброс на рельеф на открытой площадке в паводковые и ливневые периоды.

2.5 Обращение с отходами производства и потребления

В период монтажных работ, вследствие модульного характера сборки установки, строительные отходы, отходы сварочных, окрасочных работ не образуются.

В период эксплуатации установки образуются технологические отходы:

1) Отходы (осадки) при переработке сточных вод, не вошедшие в другие позиции (грубые механические отходы с сородерживающих решеток), (Код по ФККО 9430000004004) - около 1.0 % от исходного неочищенного нефтезагрязненного грунта.

Поскольку грубые механические отходы содержат на поверхности пленку НП, они по мере накопления используются *Заказчиком* в качестве добавки к битумному и строительному материалу, используемому при ремонте дорожных и других твердых

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	
						179	

покрытий, на благоустройстве. Согласно норм и правил обращения с отходами, указанный вид отхода может быть также вывезен на полигон ТБО, поскольку содержание НП менее 15%;

2) Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод (иловые осадки) (Код по ФККО 9430000004004) - в пределах 10% от исходного неочищенного нефтезагрязненного грунта;

3) Прочие твердые минеральные отходы (грунт, загрязненный нефтепродуктами) (Код по ФККО 5490000001074) - в пределах 70% от от исходного неочищенного нефтезагрязненного грунта.

Отходы 2) и 3) содержат предельно допустимое остаточное количество НП (менее 1000 мг/л). В соответствии с СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно – эпидемиологические требования к качеству почвы», 2003 они могут использоваться в ходе строительных работ под отсыпки котлованов и выемок, либо на участках озеленения с подсыпкой слоя чистого грунта не менее 0.2 м. При этом иловый осадок является органическим началом, улучшающим почвенное плодородие почвогрунта. Таким образом, очищенный грунт возвращается в природооборот.

Одним из конечных продуктов технологического цикла является очищенный от примесей НП. Он не является отходом и классифицируется как сырьевой продукт.

2.6 Охрана растительных ресурсов и животного мира

Мероприятия по охране биологического разнообразия осуществляются при работе установки на открытой природной территории - в местах аварийных порывов нефте-проводов, нефтесборных пунктах (НСП), складах ГСМ, шламовых хозяйствах и др.

Установка по целевому назначению не проектируется к работе в лесных и иных природоохранных условиях и специальные меры по рациональному использованию и охране лесных насаждений не предусматриваются. В качестве профилактики сохранения травянистого растительного покрова, естественной древесно-кустарниковой растительности планируется:

- проведение работ строго в пределах площадки, исключить временное складирование исходного загрязненного грунта и выходных продуктов его очистки на растительном покрове на прилегающей территории;
- оборудовать площадку в местах имеющихся твердых покрытий, на площадках с автоподъездами, не устраивать временных и произвольных полевых подъездов к площадке, использовать только одну подъездную дорогу;
- проведение рекультивации участка работ после их завершения.

Охрана объектов животного мира также планируется при работе в природных условиях и в соответствии с Федеральным законом «О животном мире» от 24.04.95г. № 52-ФЗ (в ред. от 20.04.07 № 57-ФЗ), постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 г., утверждающего «Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»:

- устройство ограждения и освещения производственной площадки, использование других технических приемов для предотвращения появления и возможной гибели диких животных в зоне производства работ;
- техническими решениями предотвращение риска гибели птиц на временных линиях энергообеспечения;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									180
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			



13.07.2009

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

ул. Б.Грузинская, д. 4/6
ГСП-5, 123995, Москва

ООО «НПО Декантер»

Каширское ш. д.7, оф.6, Московская
область, г. Домодедово, 142000

26.11.2013 № СМ-08-09-30/17724
29/1 22.10.2013
на № _____ от _____

О государственной экологической
экспертизе на оборудование

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования рассмотрела обращение ООО «НПО Декантер» по вопросу разъяснения необходимости повторной государственной экологической экспертизы проекта технической документации на установку для очистки грунта от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» и сообщает следующее.

В соответствии с п.5 ст.11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (далее – Закон), определяющей объекты государственной экологической экспертизы федерального уровня, проект технической документации на новую технику, использование которой может оказать воздействие на окружающую среду, является объектом государственной экологической экспертизы.

К числу правовых оснований для утраты заключением государственной экологической экспертизы юридической силы согласно ст.18 Закона отнесены:

истечение срока действия положительного заключения государственной экологической экспертизы;

реализация объекта государственной экологической экспертизы с отступлением от документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, и (или) в случае внесения изменений в указанную документацию;

внесение изменений в документацию после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

В соответствии с позицией Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, являющегося в соответствии с Положением о Министерстве, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.05.2008 № 404, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся государственной экологической экспертизы, изложенной в письме Министерства от 13.05.2011 № 05-12-44/7250, под новой понимается впервые предлагаемая к использованию на территории Российской Федерации и прошедшая апробацию техника.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									183
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

Как следует из обращения, на проект технической документации установки для очистки грунтов от нефти и нефтепродуктов «УОГ-15» было выдано положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Средне-Волжского управления Ростехнадзора № 217-ОД от 13.07.2009.

Установка «УОГ-15» используется с 2009 года, следовательно, новой не является.

Таким образом, с учетом положений Закона, необходимость представления на государственную экологическую экспертизу проекта технической документации на установку «УОГ-15» может быть обусловлена реализацией объекта государственной экологической экспертизы с отступлением от документации, получившей положительное заключение государственной экологической экспертизы, а также внесением изменений в документацию после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Заместитель Руководителя



С.И.Мороз

Селина С.В. (499) 254-5365 вн.14-88

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									184
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

Приложение 12

(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
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						185
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

24.09.2018 № 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
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

научного сотрудника ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН»; Мамаева Ю.А., к.г.-м.н., ведущего научного сотрудника ИГЭ РАН; Мирошкиной Л.А., к.т.н., доцента НИТУ МИСиС; Семеняк Л.В., д.б.н., к.х.н., ведущего научного сотрудника ФГБНУ «ВНИРО», рассмотрела представленный на государственную экологическую экспертизу проект технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ» (далее – Проект).

Заказчик: ООО «Спутник»; 625019, г. Тюмень, ул. Республики, 207, к. 505.

Разработчик: ООО «НефтеГазБезопасность»; юридический адрес: 115533, г. Москва, пр-т Андропова, д. 22, пом. 1; фактический адрес: 115533, г. Москва, пр-т Андропова, д. 22, пом. 1.

Год разработки – 2017 г.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду. Том 1, пояснительная записка. ООО «НефтеГазБезопасность», г. Москва, 2017 г.

2. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду. Том 2, приложения. ООО «НефтеГазБезопасность», г. Москва, 2017 г.

3. Технологический регламент утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ. 28.21.12-002-90881777.ТР. ООО «Спутник», г. Тюмень, 2017 г.

4. Технические условия. Установка по утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ. ТУ 28.21.12-003-90881777-2017. ООО «Спутник», г. Тюмень, 2017 г.

5. Технические условия. Минеральный остаток. ТУ 23.99.19-002-90881777-2017. ООО «Спутник», г. Тюмень, 2017 г.

6. Протокол общественных слушаний: проект технической документации «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», в том числе – Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) от 30.05.2017г., в 1 экз.

7. Копии публикаций СМИ о проведении 29.05.2018 г. общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) по проекту технической документации (ПТД) «Технология утилизации нефтесодержащих отходов на установках УПНШ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), технических заданий на ОВОС (ТЗ), в 1 экз.

8. Другие документы.

В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы ООО «Спутник» письмом № б/н (вх.письмо Росприроднадзора от 10.09.2018 № 39347/32), 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

Объектом экспертизы является технология утилизации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							187

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 дожигания 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. №							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Подпись и дата							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Инв. № подл.							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 солянокупольной 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;

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;

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;

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;

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 солянокупольной тектоникой;

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;

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;

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							190

- 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;
- 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;
- 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;
- 3 08 221 00 00 0 отходы очистки минеральных масел;
- 3 08 221 01 33 3 отходы отбеливающей глины, содержащей масла;
- 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);
- 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;
- 3 08 240 00 00 0 отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий;
- 3 08 241 01 21 4 отходы битума нефтяного;
- 3 08 250 00 00 0 отходы производства прочих нефтепродуктов;
- 3 08 251 00 00 0 отходы производства парафинов;
- 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;
- 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;
- 3 08 281 11 39 4 отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов;

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

						11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- 4 06 913 11 33 3 остатки мазута, утратившего потребительские свойства;
- 4 06 990 00 00 0 отходы нефтепродуктов, содержащие синтетические, коррозионно-агрессивные, токсичные вещества и продукты не нефтяного происхождения (кроме присадок);
- 4 06 996 11 30 3 масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом;
- 4 06 996 21 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты;
- 4 13 000 00 00 0 отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей;
- 4 13 100 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел моторных;
- 4 13 200 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных;
- 4 13 300 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных;
- 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 маслonaполненного электрооборудования, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%);
- 6 91 328 11 39 3 отходы зачистки маслоприемных устройств маслonaполненного 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;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							195

- 8 42 100 00 00 0 отходы балласта при зачистке железнодорожных путей;
- 8 42 190 00 00 0 Балласт из прочих материалов загрязненный;
- 8 42 200 00 00 0 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна;
- 8 42 201 01 49 3 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные;
- 8 42 201 02 49 4 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные;
- 8 49 000 00 00 0 прочие отходы при демонтаже, ремонте железнодорожного путевого хозяйства;
- 8 49 211 12 20 5 отходы древесные от замены железнодорожных шпал;
- 9 10 000 00 00 0 отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования;
- 9 11 000 00 00 0 отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов (отходы, содержащие нефтепродукты в количестве не менее 70%, см. Блок 4);
- 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;
- 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;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						199
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							201

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.	

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			202

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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							207

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
11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
						208

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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							209

электропривод наклонного ковшового транспортера с уровнем шума 85 дБа.

Характеристики эквивалентного шума этих источников приняты в соответствии ГОСТ 16372-93 Машины электрические вращающиеся. Допустимые уровни шума.

- жидкотопливная/газовая горелка с уровнем эквивалентного шума 85 дБа, принятом в соответствии с ГОСТ 27824-2000 Горелки промышленные на жидком топливе.

- погрузо-разгрузочные работы, характеризующиеся уровнем эквивалентного шума 70 дБа;

Источник непостоянного шума – движение транспорта по территории. Эквивалентный уровень шума 49,1 дБа и максимальный 56,08 дБа рассчитан программным комплексом Расчет шума от транспортных потоков версия 1.5.0.62 (от 17.06.2011) ФИРМА «ИНТЕГРАЛ».

Расчет уровня шума производился в 4 расчетных точках на границе санитарно-защитной зоны. Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» ориентировочная санитарно-защитная зона для мусоросжигательных и мусороперерабатывающих объектов мощностью до 40 тыс. т/год оставляет 500 м.

Для источников, находящихся на открытых площадках, рассчитывается направление распространения шума по сторонам света.

Нормирование производилось в соответствии с допустимыми уровнями звукового давления, эквивалентными и максимальными уровнями звука проникающего шума для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, по СН 2.2.4/2.1.8.562-96 и МУК 4.3.2194-07.

Оценка шумового воздействия в данном проекте проведена относительно допустимых санитарных норм по шуму в ночное время суток с 23-7 часов.

В результате расчета определено, что на границе СЗЗ (500м) эквивалентный уровень шума может достигать 28,2 дБа на этапе монтажных работ и 38 дБа на этапе эксплуатации установок УПНЦ, а максимальный 28,4 дБа и 56,1 дБа соответственно, что меньше нормативных значений эквивалентными и максимальными уровнями звука проникающего шума для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам 45дБа и 60 дБа.

В проекте представлены мероприятия по уменьшению уровня шума в процессе эксплуатации установки:

- 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;
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств по характеристикам шума соответствуют установленным стандартам и

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							211

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:

- изыменование 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	Инва. № подл.							Лист
									212
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

результате проведения строительно-монтажных работ и эксплуатации установки (рекультивация после демонтажа) и сопутствующей инфраструктуры. В каждом конкретном случае при размещении установки предусматривается разработка проекта рекультивации нарушенных земель. Условия приведения нарушенных земель в состояние, пригодное для последующего использования, а также порядок снятия, хранения и дальнейшего применения плодородного слоя почвы, устанавливаются органами, предоставляющими земельные участки в пользование и дающими разрешение на проведение работ, связанных с нарушением почвенного покрова, на основе проектов рекультивации, имеющих требуемые согласования и прошедших экспертизу в установленном законом порядке.

Представленная документация в части оценки воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы, геологическую среду соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды, в том числе требованиям Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2495-1 «О недрах», 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 и охрана растительности и животного мира

Установки будут размещаться на антропогенно преобразованных территориях производственных предприятий, имеющих в своем составе очистные сооружения сточных вод, в пределах специально оборудованных площадок, на которых естественная растительность и местообитания наземных позвоночных животных полностью отсутствуют. На территории промплощадки могут встречаться преимущественно синантропные виды растений и животных. Охраняемые объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу РФ и в региональные красные книги, на участках реализации предложенной технологии отсутствуют.

Негативное техногенное влияние непосредственно от размещения и эксплуатации установок на растительный и животный мир ожидается минимальным в связи с тем, что их размещение проводится на специально оборудованных площадках, свободных от древесно-кустарниковой растительности и являющихся составной частью производственных предприятий. Отчуждение новых территорий, занятых природными экосистемами, не планируется; вырубка леса и изменение характера землепользования на участках размещения установок 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							214

При недостаточной мощности существующих очистных сооружений необходимо предусмотреть увеличение производительности локальных очистных сооружений (ЛОС).

Образующийся в зимний период снег должен быть вывезен на специализированные снегоплавильные пункты.

В материалах ОВОС представлен расчет среднегодового объема поверхностных сточных вод, выполненный в соответствии с «Рекомендациями по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2014 г.

При расчете количества поверхностного стока учитывался населенный пункт на территории Российской Федерации с наибольшим количеством выпадающих осадков. Расчет выполнен для Красной Поляны (Краснодарский край). Данные для расчета приняты в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*». Согласно выполненному расчету среднегодовой объем поверхностных сточных вод может составить 4935,84 м³/год.

Количества загрязняющих веществ в поверхностных (ливневых) сточных водах, согласно расчету, выполненному в соответствии с Приказом МПР России от 17.12.2007 г. № 333 «Об утверждении методики разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей», составит:

Вид сточных вод	Расход сточных вод, м ³ /год	Загрязняющие вещества	Концентрация загрязнений, мг/дм ³	Количество загрязняющих веществ, т/год
Ливневые воды	4935,84	Взвешенные вещества	2000	9,87168
		Нефтепродукты	60	0,29615
		БПК полн.	210	1,03653
		ХПК	500	2,46792

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на поверхностные и подземные воды

В целях сокращения загрязнения поверхностных сточных вод и предотвращения попадания загрязняющих веществ в поверхностные и подземные воды, на территории предприятия предусматривается выполнение следующие мероприятий:

- организация регулярной уборки территорий;
- проведение своевременного ремонта дорожных покрытий и покрытия площадки размещения объекта;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных подъездных дорог;
- организация уборки и утилизации снега с проездов, мест стоянок автомобильного транспорта;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							217

- 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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							218

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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							220

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-ти (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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

224

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
									226
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

- 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. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							228

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 (NO₂), азота (II) оксид (NO), гидроцианид (HCN), углерод (сажа), серы диоксид (SO₂), дигидросульфид (H₂S), 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 (H₂S), углеводороды предельные (алканы C₁₂-C₁₉); 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 (NO₃⁻), 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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							230

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:

Ответственный секретарь:

Эксперты:

 Григорьев В.С.
 Салимгареева А.Р.
 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							232

Приложение 13

(обязательное)

Сертификаты соответствия установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ СЕРТИФИКАТ НА ТИП ПРОДУКЦИИ, отвечающей требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011)

№ EAЭС 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 «Рузский 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»

ДАТА ВЫДАЧИ 16.02.2019



Руководитель
(уполномоченное лицо)
органа по сертификации


(подпись)

Кузнецова
Вера Алексеевна
(инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор)


(подпись)

Галеулин
Дамир Гайсович
(инициалы, фамилия)

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-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.



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.							Лист
									234
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			



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 «Ойлсеп», Москва, 2016 г. «В». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ. ТЗ № 661. Бланк не является ценной бумагой. Тел. (495) 726-47-42. www.rosos.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ



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

(Handwritten signature)
 подпись

П.В. Панкин
 инициалы, фамилия

Эксперт

(Handwritten signature)
 подпись

А.Н. Аксёнов
 инициалы, фамилия

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							236



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», Листовки № 05-06-09/003 ФНС РФ, ТЗ № 661. Бланк не является ценной бумагой. Тел.: (495) 726-47-42, www.opcion.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
237

Формат А4

Приложение 14

(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, -Ф-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

**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.

Перв. примен.
Справ. №

Инов. № подл.	Подпись и дата	Инов. № дубл.	Подпись и дата
Взам. инв. №	Инов. инв. №	Взам. инв. №	Инов. инв. №

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
---------------	----------------	--------------

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

11-02-НИПИ/2022-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

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

**МИНЕРАЛЬНЫЙ
ОСТАТОК**
Технические условия

Лит.	Лист	Листов
	2	23

ООО «СПУТНИК»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

240

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. №	

Име. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Име. № дубл.	Подпись и дата	ТУ 23.99.19–002–90881777–2017	Лист
						3
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							241

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

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

Пере. примен.	
Справ. №	
Подпись и дата	
Интв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Интв. № подл.	

Интв. № подл.	
---------------	--

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

242

Индв. № 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			
Ине. № дубл.	2 91 110 01 39 4	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные			
Ине. № инв. №	2 91 110 11 39 4	растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные			
Ине. № подл.	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			
Взам. инв. №	2 91 115 41 39 3	растворы буровые с добавлением реагентов на основе фенола и его производных, отработанные при проходке разрезов с солянокупольной тектоникой, умеренно опасные			
Подпись и дата	2 91 120 00 00 0	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата			
Подпись и дата	2 91 120 01 39 4	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные			
Ине. № подл.					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дат	
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				Лист	
				5	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						243

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	И/не. № дубл.	Подпись и дата	Справ. №	Пере. примен.	<p>2 91 120 11 39 4 шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>2 91 125 21 39 4 шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой</p> <p>2 91 171 11 39 4 отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод</p> <p>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</p> <p>2 91 181 12 20 4 отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом</p> <p>2 91 200 00 00 0 Отходы ремонта оборудования, используемого при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата</p> <p>2 91 210 00 00 0 Отходы проппанта</p> <p>2 91 211 01 20 3 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)</p> <p>2 91 211 02 20 4 проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)</p> <p>2 91 212 01 20 3 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти 15% и более)</p> <p>2 91 212 02 20 4 проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)</p> <p>2 91 220 00 00 0 Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования</p>
							Изм.

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Лист

6

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

244

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			
Справ. №	Пере. примен.	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			
Справ. №	Пере. примен.	3 08 221 00 00 0	Отходы очистки минеральных масел			
		3 08 221 01 33 3	отходы отбеливающей глины, содержащей масла			
Справ. №	Пере. примен.	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)			
Справ. №	Пере. примен.	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			
Справ. №	Пере. примен.	3 08 240 00 00 0	Отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий			
		3 08 241 01 21 4	отходы битума нефтяного			
Справ. №	Пере. примен.	3 08 250 00 00 0	Отходы производства прочих нефтепродуктов			
		3 08 251 00 00 0	Отходы производства парафинов			
Справ. №	Пере. примен.	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			
Справ. №	Пере. примен.	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			
Справ. №	Пере. примен.	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			
Справ. №	Пере. примен.	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%			
Справ. №	Пере. примен.	3 61 222 03 39 3	шлам шлифовальный маслосодержащий			
		3 61 222 04 39 4	шлам шлифовальный при использовании водосмешиваемых смазочно-охлаждающих жидкостей			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист
						8

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							246

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

Справ. №	Пере. примен.	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%		
Ине. № подл.	Подпись и дата	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 цилиндрических		
		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%				
4 06 320 00 00 0	Смеси масел минеральных отработанных				
4 06 320 01 31 3	смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндрических) от термической обработки металлов				
4 06 325 11 31 3	смесь минеральных масел отработанных с примесью синтетических масел				
4 06 329 01 31 3	смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации				
4 06 350 00 00 0	Смеси нефтепродуктов, извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод				
4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений				
		ТУ 23.99.19-002-90881777-2017			Лист 9
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 247
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

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

Справ. №	Пере. примен.	4 06 350 11 32 3 смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%		
		4 06 361 11 31 3 смесь некондиционного авиационного топлива, керосина и дизельного топлива		
Индв. № подл.	Подпись и дата	4 06 390 00 00 0 Прочие смеси нефтепродуктов отработанных		
		4 06 390 01 31 3 смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 391 11 32 3 смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата		
		4 06 400 00 00 0 Отходы смазок, герметизирующих жидкостей и твердых углеводов		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 410 00 00 0 Отходы смазок, утративших потребительские свойства		
		4 06 410 01 39 3 отходы смазок на основе нефтяных масел		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 411 11 33 3 отходы антикоррозионного покрытия на основе твердых углеводов		
		4 06 415 11 39 3 отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и аэросила		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 420 00 00 0 Отходы герметизирующих жидкостей на основе нефтепродуктов		
		4 06 420 01 31 3 отходы жидкостей герметизирующих на основе нефтепродуктов		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 900 00 00 0 Прочие отходы нефтепродуктов		
		4 06 910 01 10 3 остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 910 02 31 3 остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства		
		4 06 911 11 31 3 остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 912 11 31 3 остатки бензина, утратившего потребительские свойства		
		4 06 913 11 33 3 остатки мазута, утратившего потребительские свойства		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 990 00 00 0 Отходы нефтепродуктов, содержащие синтетические, коррозионно-агрессивные, токсичные вещества и продукты не нефтяного происхождения (кроме присадок)		
		4 06 996 11 30 3 масла минеральные вакуумные, загрязненные толуолом и этанолом		
Индв. № дубл.	Взам. инв. №	4 06 996 21 31 3 смесь нефтепродуктов обводненная, содержащая водорастворимые органические спирты		
		4 13 000 00 00 0 Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей		
Индв. № подл.	Подпись и дата	4 13 100 01 31 3 отходы синтетических и полусинтетических масел моторных		
		ТУ 23.99.19-002-90881777-2017		
		Лист 10		
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 248
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	----------

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

Справ. №	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				
Индв. № подл.	Подпись и дата	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 маслonaполненного электрооборудования, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				
		6 91 328 11 39 3 отходы зачистки маслоприемных устройств маслonaполненного 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						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист 11

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 249
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	-------------

Перв. примен.	7 22 400 00 00 0 Отходы (осадки) при механической и биологической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод в смеси, обработанных согласно технологическому регламенту				
	7 22 421 11 39 4 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженная малоопасная				
Справ. №	7 22 431 12 39 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод аэробно стабилизированная, обезвоженная, практически неопасная				
	7 22 431 22 40 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, выдержанная на площадках стабилизации, практически неопасная				
Подпись и дата	7 22 441 11 49 5 смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, подвергнутая термосушке				
	7 22 442 13 39 4 смесь осадков флотационной и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод, обезвоженная с применением фильтр-пресса				
Име. № дубл.	7 22 800 00 00 0 Отходы при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации				
	7 22 800 01 39 4 отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации				
Взам. инв. №	7 22 851 11 39 4 отходы зачистки сооружений для отвода смешанных сточных вод после их механической и биологической очистки				
	7 22 900 00 00 0 Прочие отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод				
Подпись и дата	7 23 000 00 00 0 Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях, в том числе нефтесодержащих сточных вод мойки автомобильного транспорта (всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений см. Блок 4 группу 4 06 350, отходы при очистке сточных вод мойки автомобильного транспорта, не содержащих нефтепродукты, см. Блок 9 группу 9 21 750)				
	7 23 100 00 00 0 Отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод				
Име. № подл.	7 23 101 01 39 4 осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный				
	7 23 102 01 39 3 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более				
Изм. Лист	7 23 102 02 39 4 осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%				
	7 23 111 11 20 4 мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод				
№ докум.	7 23 121 11 39 4 осадок механической очистки смеси сточных вод мойки автомобильного транспорта и дождевых (ливневых) сточных вод				
Подпись					
Дата					
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017					Лист 13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					Лист 251
----------------------------------	--	--	--	--	-------------

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

Пере. примен.	Справ. №	7 23 200 00 00 0 Отходы (осадки) при биологической очистке нефтесодержащих сточных вод			
		7 23 200 01 39 4 ил избыточный биологических очистных сооружений нефтесодержащих сточных вод			
		7 23 300 00 00 0 Отходы при физико-химической очистке нефтесодержащих сточных вод			
		7 23 301 01 39 3 осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более			
		7 23 301 02 39 4 осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%			
		7 23 301 12 39 4 отходы (пена) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащие нефтепродукты в количестве менее 15%			
		7 23 311 11 31 3 водно-масляная эмульсия при очистке нефтесодержащих сточных вод ультрафильтрацией, содержащая нефтепродукты в количестве 15% и более			
		7 23 900 00 00 0 Прочие отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях			
		7 23 910 01 49 4 песок песковых площадок при очистке нефтесодержащих сточных вод промытый			
		7 23 981 11 39 4 отходы зачистки сооружений для отвода сточных вод после их очистки от нефтепродуктов			
		7 28 000 00 00 0 Отходы при очистке вод и сооружений систем оборотного водоснабжения, не вошедшие в Блоки 2, 3 (отходы фильтров, фильтрующих материалов см. Блок 4)			
		8 42 100 00 00 0 Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей			
		8 42 190 00 00 0 Балласт из прочих материалов загрязненный			
		8 42 200 00 00 0 Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна			
		8 42 201 01 49 3 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, умеренно опасные			
		8 42 201 02 49 4 отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные			
		8 49 000 00 00 0 Прочие отходы при демонтаже, ремонте железнодорожного путевого хозяйства			
		8 49 211 12 20 5 отходы древесные от замены железнодорожных шпал			
		9 10 000 00 00 0 Отходы обслуживания и ремонта машин и оборудования			
		9 11 000 00 00 0 Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов (отходы, содержащие нефтепродукты в количестве не менее 70%, см. Блок 4)			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					14

ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						252

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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

Справ. №	Пере. примен.	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	
Ине. № подл.	Подпись и дата	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	
Взам. инв. №	Подпись и дата	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%)	
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				Лист 15
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 253
------	---------	------	--------	---------	------	----------------------------------	-------------

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

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 %.				
Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Изн. № дубл.	Подпись и дата
ТУ 23.99.19-002-90881777-2017				
Изм. Лист № докум. Подпись Дат				Лист 16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 254

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. № дубл.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Име. № подл.	
					Лист
					17
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<h2 style="margin: 0;">11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ</h2>	Лист
							255

Перв. примен.	<p>2.11. При производстве Минерального остатка должны соблюдаться общие требования пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004.</p> <p>2.12. По классификации ГОСТ 19433 Минеральный остаток не является опасным грузом.</p> <p>2.13. Миграция вредных веществ в воду из Минерального остатка должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.5.980-00.</p> <p>2.14. Миграция вредных веществ в почву из Минерального остатка не должна превышать значений согласно требованиям ГН 2.1.7.2041-06.</p> <p>2.15. При производстве Минерального остатка должен быть предусмотрен весь комплекс природоохранных мероприятий.</p>					
	Справ. №	<p style="text-align: center;">3. ПРАВИЛА ПРИЁМКИ</p> <p>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.</p> <p>3.2. Документ о качестве Минерального остатка должен содержать следующие данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 <p>3.3. Материал должен быть подвергнут следующим видам испытаний:</p> <ul style="list-style-type: none"> – приемо-сдаточные испытания; – периодические испытания. <p>3.4. Приемо-сдаточные испытания</p> <p>3.4.1. Приемо-сдаточные испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя.</p> <p>3.4.2. Приемо-сдаточным испытаниям подвергают каждую партию Материала.</p> <p>3.4.3. При приемо-сдаточных испытаниях должны контролироваться внешний вид и зерновой состав Материала.</p> <p>3.5. Периодические испытания</p> <p>3.5.1. Периодические испытания проводит служба технического контроля предприятия-изготовителя один раз в год. При периодических испытаниях</p>				
Подпись и дата		Име. № дубл.	Взам. инв. №	Име. № подл.	<p style="text-align: center;">ТУ 23.99.19-002-90881777-2017</p>	
	Изм.				Лист	№ докум.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Име. № подл.	
--------------	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							257

Перв. 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					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					Лист
					258

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>Изм.</td> <td>Лист</td> <td>№ докум.</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> <td>ТУ 23.99.19-002-90881777-2017</td> <td>Лист</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>21</td> </tr> </table>	Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист						
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	ТУ 23.99.19-002-90881777-2017	Лист													
						21													

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							259

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.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

260

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

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

Справа. №	Пере. примен.

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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист 261
------	---------	------	--------	---------	------	---------------------------	-------------

Приложение 15

(обязательное)

Протокол замеров промышленных выбросов для УПНШ



Общество с ограниченной ответственностью «Атмосфера»
 (ООО «Атмосфера»), 169330, Республика Коми, г. Ухта
 ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
 169330, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д.4, литерА 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.

- Наименование объекта измерения: Промышленные выбросы в атмосферу
- Номер и дата Акта измерения: Акт № 122 ИП/2021 от 24.11.2021 г.
- 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
- Место проведения, точка измерения: Ненецкий АО, Северо-Хоседаюское месторождение
- Наименование исследуемого объекта (описание): Инструментальные измерения дымовых газов от установки для утилизации нефтесодержащих отходов УПНШ-05
- 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.
- 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 №5Т-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

- План, методы и вид измерений: ПЛЦК.413411.001МВИ, МВИ-4215-020-56591409-2011, БВЕК.43.1110.04 РЭ
- Условия проведения измерений: T = -3 °С, P = 96,4 кПа, φ = 32 %
- Отклонение, дополнение, исключение на МВИ: отсутствуют
- Дополнительные сведения: форма газоходов – круглая; D труб = 0,5 м; S труб экв. = 0,2 м²
- 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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							262



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, литера 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

Приложение №1 к протоколу № 122ИП/2021 от 16.12.2021 г.

Результаты измерения:

Коэффициент избытка воздуха	α	<u>9,70</u>
Коэффициент потерь тепла с отходящими газами (%)	Q_a	<u>37,1</u>
КПД сгорания топлива (%)	η	<u>69,9</u>
Объемная доля кислорода (%)	O_2	<u>18,3</u>
Объемная доля Диоксида углерода (%)	CO_2	<u>1,30</u>
Избыточное давления (разрежение) газового потока, гПа	P_r	<u>1,87</u>

Показатель	Физические параметры в точке отбора				
	средняя концентрация загрязняющих веществ $\pm \Delta$ н.у.	температура газового потока	средняя скорость	объемный расход н.у.	выбрасываемые вещества н.у.
	мг/м ³	T _г , °C	V _г , м/с	V _{об} , м ³ /с	г/с
Оксид углерода (CO)	6012 ± 9012	110 ± 3	27,0 ± 2,4	3,76 ± 0,33	22,610 ± 3,921
Оксид азота (NO)	< 10				< 0,038
Диоксид азота (NO ₂)	21 ± 5				0,079 ± 0,021
Сумма оксидов азота (NO _x) в пересчете на диоксид азота (NO ₂)	32 ± 8				0,120 ± 0,32
Сернистый ангидрид (SO ₂)	624 ± 156				2,347 ± 0,407
Сероводород (H ₂ S)	< 10				< 0,038

Начальник испытательной лаборатории
 (должность лица, проводившего измерения)



(подпись)

Р.Е. Горлов
 (расшифровка)

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 2 листов 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							263

Приложение 16

(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 «Системы»
 № ГСЭН.RU.110A.011.639 от 25.12.2008
 E.
 зарегистрирован в Госреестре
 № РОСС.RU.0001.517076 от 25.12.2008 г.



ПРОТОКОЛ N 9
 измерений шума на строительной площадке от работающей техники
 от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г. Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская, д.67
3.	Место проведения измерений	г. Санкт-Петербург, ул. Мебельная(фон); база строительной техники-ул. Софийская, д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	Измерение уровня шума 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.	НД, согласно которой произведены измерения	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности» ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»
6.	Дата и время измерений	3-04-2009, 10.00-18.00, 8.04.09, 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

№ п/п	Наименование оборудования (марка, тип, модель, точные размеры, координаты)	Характеристика шума	Характер работ, выполняемых в (техника)	Характеристика оборудования (объем, мощность, частота, обороты, диаметр, диаметр, диаметр)	Расстояние от оборудования до места измерения (м)	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в 1 м										Уровни звуковых уровней звуковой мощности	Эквивалентный уровень звуковой мощности		
						1,5	6,3	12,5	25,0	50,0	100,0	200,0	400,0	800,0	1600,0				
	Экскаватор-погрузчик FB-200	Коллеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	78/4	7,5 м													80	74
	Щетка ГО-49-МТЗ	Коллеблющийся	Благоустройство территории	55/3	7,5 м													80	75
	Компрессор Атмос РД-51	Постоянный широкополосный	Нагнетание воздуха	47/1,8	5 м	93	94	77	69	67	67	63	59	57				72	74
	Каток грунтовый НАММ-34-12	Коллеблющийся	Укатка грунта	98/5	7,5 м													80	74
	Каток грунтовый СА 251Д	Коллеблющийся	Укатка грунта	87/5	7,5 м													74	
	Дизель генератор GEKO 30000 ED	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	14/2	5 м	82	97	83	75	69	68	63	57	57				65	
	Электростанция HONDA GX 200	Постоянный широкополосный	Выработка электричества	140,8	5 м	70	71	56	50	57	58	47	43	43				74	
B65	Асфальтоукладчик LIBHEER	Постоянный широкополосный	Укладка асфальта	74/5,7	7,5 м	78	77	75	71	70	70	65	64	64				77	72
	Бортовая машина КАМАЗ 5310	Коллеблющийся	Переноска грузов	154/8,6	7,5 м													79	74
	Автокран КС 4561	Коллеблющийся	Подъем грузов и разгрузка	165/9,2	7,5 м														

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17. Дополнительные сведения
Характер работ: дорожные строительные работы по ул. Мебельной, г. С.-Петербург. Точки замерная 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 напротив пешеходной зоны, на расстоянии 7,5 м
от проезжей части дороги.

Микрофон прибора располагался в 1,2 м от земли над рабочей площадкой на удалении 0,5 м от оператора.

18. Особые условия действия протокола:

Перепечатка настоящего протокола сторонними организациями или его частичное воспроизведение допускается только по письменному разрешению
генерального директора ООО «НИИЭГ».

Действие Протокола испытаний распространяется только на места проведения испытаний, указанных в пп. 3,10 настоящего протокола.

ФИО, должность ответственных за измерения и оформление протокола:

Руководитель ИЛ инженер – эколог



Широков А.Б.

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
267



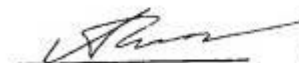
Протокол № 3/8210-3
Измерение уровня шума

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 - колесблужающий
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

11-02-НИПИ/2022-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 № 3/8210-16
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от бульдозера ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Бульдозер ДЗ 110 на базе трактора ДТ-75	65	74

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ					Лист
					269



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-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 № 3/8212-5
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, с-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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

271

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

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

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								272
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Н.И. Иванов
« 15 » 06 2006 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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			
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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							274



МИНСКИЙ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАВОД
им. В.И. Козлова

СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

КАТАЛОГ



www.metz.by

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
										275
			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>	<i>100</i>	<i>160</i>	<i>250</i>	<i>400</i>	<i>630</i>	<i>1000</i>	<i>1250</i>	<i>1600</i>
<i>Корректированный уровень звуковой мощности, дБА, не более</i>	<i>59</i>	<i>62</i>	<i>65</i>	<i>68</i>	<i>70</i>	<i>73</i>	<i>75</i>	<i>75</i>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							276
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

[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-хфазного 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.	

							11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
								277
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Блок насосный (БН)

Шумовая характеристика насосов типа ЦНС, расположенных в блоке насосном в соответствии с данными паспорта, технического описания и инструкции по эксплуатации АНС-60.00.000 ПС

Тип насоса	Уровни звуковой мощности, дБ, не более, на среднегеометрических частотах, Гц								Корректированный уровень звуковой мощности, дБА
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
ЦНС(Г)(М) 38-44	111	112	110	103	99	100	102	106	96
ЦНС(Г)(М) 38-66	114	115	113	106	102	103	106	109	99
ЦНС(Г)(М) 38-88									
ЦНС(Г)(М) 38-110									
ЦНС(Г)(М) 38-132	116	117	115	108	104	105	107	111	101
ЦНС(Г)(М) 38-154									
ЦНС(Г)(М) 38-176									
ЦНС(Г)(М) 38-198	118	119	117	110	106	107	109	113	103
ЦНС(Г)(М) 38-220									
ЦНС(Г)(М) 60-66	114	115	113	106	102	103	105	109	99
ЦНС(Г)(М) 60-99	116	117	115	108	104	105	107	111	101
ЦНС(Г)(М) 60-132	118	119	117	110	106	107	109	113	103
ЦНС(Г)(М) 60-165									
ЦНС(Г)(М) 60-198									
ЦНС(Г)(М) 60-231	121	122	120	113	109	110	112	116	106
ЦНС(Г)(М) 60-264									
ЦНС(Г)(М) 60-297									
ЦНС(Г)(М) 60-330									

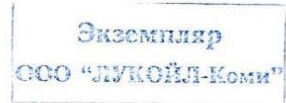
Изм. № подл.	Изм. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							279

Приложение 17

(обязательное)

Договор 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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							280

3.56.1. В случае невозможности предоставления Исполнителем всех или нескольких из вышеперечисленных документов, Исполнитель обязуется оформить письменный ответ с обоснованием отказа в предоставлении документов.

3.56.2. Исполнитель располагает полномочиями, денежными, материальными и трудовыми ресурсами, а также прочими условиями, необходимыми для заключения и надлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору. Исполнение Договора не влечет за собой нарушение или неисполнение положений каких-либо иных договоров, соглашений, судебных запретов или постановлений, обязательных для Исполнителя.

3.56.3. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе субподрядной организации на предмет ее добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый субподрядчик добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной документацией, а также отражены в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, а также в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

3.56.4. Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

3.56.5. При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субподрядчиком требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д.

3.56.6. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки, причиненные недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к субподрядчику, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя/Субподрядчика.

3.56.7. Исполнитель заверяет Заказчика в том, будет активно взаимодействовать с представителями Заказчика и контролирующими органами по всем вопросам, связанным с фактом и правоммерностью уплаты НДС и налога на прибыль в бюджет.

3.56.8. Исполнитель обязуется предпринять все необходимые действия для соблюдения гарантий и заверений, описанных в настоящем Разделе, в течение всего срока действия настоящего Договора.

3.57. Содействовать Заказчику при исполнении обязанностей по договору в достижении целей Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в 21 веке.

3.58. Организовать по требованию Заказчика заправку ГСМ всей спецтехники и верхнего оборудования компрессорных установок, АДПМ, ЦА и т.д. непосредственно на месте проведения работ, при выполнении непрерывных технологических процессов, с последующим выставлением затрат по доставке ГСМ на место проведения работ в адрес Заказчика.

3.59. Исполнитель обязуется при осуществлении деятельности на территории Республики Коми ежемесячно, не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным, направлять в соответствующий территориальный орган занятости населения информацию о наличии свободных рабочих мест и вакантных должностей, предусмотренных для выполнения работ в рамках

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							287

предварительная оплата, остаток долга должен быть уплачен Заказчику до 26-го числа месяца, следующего за месяцем перевозки на основании счета-фактуры и «Отчета Агента», согласно форме, приведенной в Приложении № 4 к настоящему Договору.

5.14.6. Окончательный расчет осуществляется на основании представленного «Отчета Агента», счета-фактуры на сумму фактически понесенных расходов, а также счета-фактуры на сумму вознаграждения. Счета – фактуры оформляются и выставляются Заказчиком в течение 5 (пяти) календарных дней со дня утверждения «Отчета Агента» Исполнителем и предоставляются не позднее 1 числа месяца, следующего за месяцем перевозки. Исполнитель в течение 2 (двух) календарных дней с даты получения «Отчета Агента» обязан его подписать надлежаще Уполномоченным представителем Исполнителя, скрепить печатью и предоставить Заказчику или направить в адрес Заказчика мотивированный отказ от его подписания.

Датой исполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком по оплате считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Заказчика в уполномоченном банке.

5.14.7. Предоставлять Исполнителю возможность осуществления заправки ППУ водой в условиях, отвечающих требованиям законодательства РФ.

6. Права Заказчика.

Заказчик вправе:

6.1. Приостанавливать оказание Автотранспортных услуг Исполнителем, отстранять от оказания Автотранспортных услуг Персонал Исполнителя и требовать его замены при установлении фактов нарушения им действующих правил, положений и инструкций по охране труда и промышленной безопасности (далее - ОТиПБ), охраны окружающей среды, требований СНиП, иной технологической документации, нарушения технологии оказания Автотранспортных услуг, изменения в одностороннем порядке условий, последовательности и объема Автотранспортных услуг, невыполнения Исполнителем любой из операций, предусмотренных заявкой, а также нахождения Персонала Исполнителя на Объекте без пропусков, удостоверений о квалификации, без спецодежды, в грязной спецодежде, нарушающих нормы поведения, до устранения данных нарушений

6.2. Не принимать для оказания Автотранспортных услуг:

- а) Неисправное Транспортное средство и Спецтехнику Исполнителя;
- б) Спецтехнику Исполнителя с неработающим верхним оборудованием;
- в) Транспортное средство и Спецтехнику Исполнителя с отсутствующими или несоответствующими документами на эксплуатацию.

6.3. Изменять маршрут Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя, заявленный ранее, в пределах производственных объектов, указанных в пункте 2.1. настоящего договора с письменным уведомлением Исполнителя.

6.4. Задерживать Транспортное средство, Спецтехнику Исполнителя сверх указанного в заявке времени окончания оказания Автотранспортных услуг, с обязательным уведомлением Исполнителя в письменной форме с последующим подписанием путевого листа по факту отработанного времени.

6.5. Требовать от Исполнителя все необходимые документы на Транспортное средство, Спецтехнику.

7. Страхование.

7.1. На протяжении всего срока действия настоящего Договора Исполнитель обеспечивает наличие и оплачивает, обязательное страхование, предусмотренное действующим законодательством Российской Федерации, а именно: страхование автогражданской ответственности (ОСАГО), страхование гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу пассажиров (ОСГОПП), страхование гражданской ответственности опасных производственных объектов (ОПО).

7.2. По запросу Заказчика Исполнитель предоставляет копии документов о страховании, подтверждающие, что вышеуказанное страхование действует в полном объеме.

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							290

г) для подтверждения пользования техникой, оборудованием, механизмами, целевое применение которой не связано с перевозками грузов и пассажиров, предоставляемых на условиях аренды с экипажем, – заявки, счет – реестр путевых листов и отрывные талоны Заказчика путевых листов при почасовой оплате;

д) отрывные талоны к путевым листам, с подписью и печатью ответственного лица, с указанием количества фактически отработанных машино-часов;

е) реестры путевых листов (Приложение № 5 к настоящему Договору) в оригинале и в электронном виде в формате Excel, в которых отражены: тип Транспортного средства, Спецтехники; государственный номер; база автомобиля; Объект, на котором выполнялись работы, с указанием шифра МВЗ; количество отработанных машино-часов, тарифы стоимости машино-часа; наименование проекта и коды инвестиционных проектов (при предоставлении данных кодов Заказчиком), с указанием информации по пробегу (км) и работе верхнего оборудования (машино-часы); наименование месторождения и номер лицензионного участка.

8.9. Базовым уровнем тарифов на транспортное обслуживание принимается уровень тарифов, действующий на 31.12.2020 г.

8.10. Тарифы на транспортное обслуживание подлежат изменению один раз в год, начиная с 1 января 2021 года на величину, рассчитываемую по формуле в соответствии с Соглашением о сотрудничестве между ПАО «ЛУКОЙЛ» и ЗАО «Спецнефтектранс» № 2010648 от 15.10.2020г.:

Т нов. = Т баз. * (1 + 0,50 * *i*зн + 0,50%), где

Т нов. – новый тариф;

Т баз. – действующий тариф на момент корректировки;

*i*зн - федеральный индекс изменения потребительских цен по данным Росстата (<https://rosstat.gov.ru>), соответствующий изменению за предшествующий период, %.

0,50 % - инвестиционная составляющая в тарифе.

8.11 Тарифы подлежат изменению ежемесячно, при условии закупа топлива в организациях группы «ЛУКОЙЛ» и изменении цен на топливно-смазочные материалы в отдельности каждого вида (дизельное, АИ-92, АИ-95) на АЗС №83363 на величину, рассчитанную по формуле:

Т нов. = Т баз. * (1 + 0,25 * *i*тсм), где

Т нов. – новый тариф;

Т баз. – действующий тариф на момент корректировки;

*i*тсм - индекс изменения цены 1л ТСМ за предыдущий месяц (цена 1л ТСМ на последнее число предыдущего месяца деленная на цену 1л ТСМ на первое число предыдущего месяца). Новый тариф подписывается сторонами с оформлением Протокола согласования договорной цены на оказание транспортных услуг на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и вводится с 1 числа месяца следующего за месяцем изменения цены топлива. Основанием для расчета индекса изменения цены 1 л ТСМ является Протокол заседания ценового комитета ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» г. Санкт-Петербург.

8.12. При оказании Автотранспортных услуг время нахождения Транспортного средства, Спецтехники Исполнителя у Заказчика исчисляется с момента его прибытия на Объект, указанный в заявке, и до момента убытия с Объекта за вычетом времени обеденного перерыва. При нахождении Транспортного средства Исполнителя у Заказчика свыше заявленного времени оплата производится за фактическое время его использования.

Время на пробег (в том числе заправка ППУ водой и спецтехники технологическими жидкостями) от места базирования Транспортного средства Исполнителя до Объекта, указанного в заявке, и обратно («нулевой» пробег») определяется Сторонами и оплачивается Заказчиком согласно нормативной среднетехнической скорости автотранспортных средств, согласно Приложению № 9 к настоящему Договору.

8.13. При оказании Автотранспортных услуг простой, дежурство согласно производственной программы работы Транспортных средств, оплачивается исходя из 2/3 тарифа за каждый час простоя соответствующего Транспортного средства. Простой по вине Исполнителя, Персонала

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							292

- в случае недопоставки (невыделения) Транспортных средств, Спецтехники согласно Клиентурному плану в течение смены (8 часов и более) Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 50 000 рублей за каждую единицу Транспортного средства, Спецтехники.

Подтверждающими документами нарушения обязательств являются Акты, оформленные в соответствии с п. 9.7 Договора.

9.10. Исполнитель только при наличии его вины самостоятельно несет имущественную ответственность за повреждение имеющихся коммуникаций, сооружений, иных Объектов, восстанавливает их собственными силами и возмещает убытки.

9.11. Исполнитель несет ответственность за сохранность груза, после принятия его к перевозке и до выдачи грузополучателю, если не докажет, что утрата, недостача или повреждение груза произошли вследствие обстоятельств непреодолимой силы. За каждый выявленный случай утраты или повреждения груза по вине Исполнителя последний выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 рублей.

9.12. Уплата штрафов, пени и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения обязательств по договору и устранения нарушений.

9.13. Исполнитель, будучи нанимателем Персонала для оказания Автотранспортных услуг, оговоренных в настоящем Договоре, дает Заказчику гарантию от убытков и освобождает Заказчика от судебной ответственности за фактический ущерб (включая смертельные случаи), понесенный Персоналом Исполнителя или других лиц в процессе оказания Автотранспортных услуг.

9.14. В случае если Исполнитель своевременно не приступает к началу выполнения обязательств по Договору, Исполнитель возмещает Заказчику убытки, причиненные просрочкой исполнения обязательств Исполнителем. Если Исполнитель не приступает своевременно к началу выполнения обязательств по Договору, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора. При этом Исполнитель возмещает Заказчику убытки, возникшие у Заказчика в связи с неисполнением настоящего Договора. Об одностороннем отказе от исполнения от Договора Заказчик уведомляет Исполнителя за 3 дня до даты отказа от исполнения настоящего Договора.

9.15. Исполнитель в рамках настоящего Договора несет ответственность за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов. В случае привлечения Заказчика к ответственности за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов в связи с ненадлежащим выполнением Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, Исполнитель обязан возместить Заказчику все штрафы и/или иные платежи, уплаченные Заказчиком в связи с таким нарушением, а также возместить причиненные убытки.

9.16. За каждый случай нарушения и невыполнения Исполнителем «Соглашения о разграничении обязанностей и ответственности Сторон по обеспечению безопасности дорожного движения при осуществлении перевозок Персонала Заказчика» Раздел 2. Обязанности Исполнителя Приложения №11, «Правил пользования зимними автодорогами» Раздел 2 Обязанности водителей (машинистов), Раздел 3 Запрещающие положения Приложения №12 настоящего Договора, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей.

9.17. В случае отсутствия у автотехники бортовой системы мониторинга Транспортных средств, Спецтехники (БСМТС), подключённые к одной из систем спутникового мониторинга Исполнитель уплачивает штраф в размере 5 000 рублей за каждую единицу.

9.18. В случае срыва оказания Автотранспортных услуг в цеховых подразделениях по причине отсутствия топлива у Транспортного средства, Спецтехники Исполнитель выплачивает штраф в размере 100 000 рублей за каждый факт.

9.19. При оказании Автотранспортных услуг на Объектах Заказчика Исполнитель несет ответственность за соблюдение требований пожарной безопасности и обеспечение противопожарной защиты в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области пожарной безопасности.

9.20. В случае не предоставления в десятидневный срок Уведомления о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения, согласно п. 3.47, Заказчик вправе

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							295

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	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							297

направленные с любых электронных адресов доменов USINSKTTU@UTTU.RU (или адресованные на любой электронный адрес указанных доменов), а также с адреса электронной почты USINSKTTU@UTTU.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. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

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
 по Доверенности № ЛК-746 от 20.03.19г.
"27" ноября 2020 года


 О.Ю. Бабиков

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							299

2.1.18. Исполнитель, его работники, агенты и субисполнители не должны распространять или торговать алкогольными напитками в помещениях и на объектах Заказчика, за исключением мероприятий, предварительно согласованных с Заказчиком.

2.1.19. Исполнитель гарантирует, что ни один из его работников, агентов и субисполнителей, находящихся под действием алкоголя, наркотиков или каких-либо веществ, распространение которых контролируется законом, не будет допущен на территорию производственной деятельности Заказчика, к производству каких-либо работ, предусмотренных договором и незамедлительно будет удален с территории производственной деятельности Заказчика.

В случае нарушения данного пункта Исполнитель несет ответственность в порядке п. 7.17. настоящего договора.

2.1.20. Исполнитель обязан в кратчайшие сроки предоставлять по требованию уполномоченных представителей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» запрашиваемую информацию и документы, связанные с взаимоотношениями сторон, в т.ч.:

- предоставлять график завоза продуктов питания и расходных материалов, оборудования по каждому пункту общественного питания, оборудования и товарно-материальных ценностей по каждому общежитию и прачечной, с учетом сезонного закрытия дорог;

- предоставлять по запросу, перечень продуктов питания, оборудования, расходных материалов с указанием количества, находящихся в пунктах общественного питания, оборудования и товарно-материальных ценностей, находящихся в общежитиях и прачечных.

2.1.21. Предъявлять Заказчику и контролирующим органам, надлежащим образом оформленные лицензии на право осуществления деятельности для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, лицензируемой в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.22. Персонал Исполнителя при обнаружении неисправностей в системе электроснабжения, сантехнического оборудования, теплоснабжения, водоснабжения и пр., нахождении на объекте предметов, вызывающих подозрение, обязан сообщить об этом представителю Заказчика и незамедлительно приступить к ликвидации аварийной ситуации

2.1.23. Исполнитель обязан проводить работы по обслуживанию, уборке и ремонту административных и производственных зданий (Приложение №9). Бережно относиться к помещениям; зданиям, мебели, офисной технике и оборудованию Заказчика, обеспечивать сохранность всего имущества. Производить своевременный ремонт, восстановление, при невозможности восстановления – возмещение причинённого ущерба (испорченного инвентаря, оборудования, и др. ТМЦ). Проводить на объектах дератизацию и дезинсекцию в соответствии с правилами и нормами производственной санитарии.

2.1.24. Организовать сбор, в т.ч. отдельный сбор, вывоз, и утилизацию отходов и стоков (объекты с вывозной канализацией) с арендованных объектов, а также с объектов, указанных в Приложениях №1, 5с полным принятием права собственности на отход и указанием отходов в статистической отчетности, направляемой в государственные органы. Вывоз отходов осуществлять строго на специализированные полигоны с последующей утилизацией. Отходы, которые образуются в результате обслуживания административных, производственных зданий и прилегающих территорий являются собственностью Исполнителя.

2.1.25. Применять при оказании услуг, только разрешенные СанПиН дезинфицирующие средства, средства бытовой химии и расходные материалы (жидкое мыло, бумажные полотенца, туалетная бумага и т.д.) не наносящие вреда окружающей среде и здоровью работников Заказчика. Предоставлять по первому требованию Заказчика все необходимые сертификаты и разрешения на химические средства и оборудование, используемые для оказания услуг, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

2.1.26. На объектах, обеспечиваемых привозной питьевой водой, еженедельно производить обработку и дезинфекцию емкостей питьевой воды согласно СанПиН 2.35021-94 с составлением акта обработки емкостей и ведением «Журнала регистрации проведения санитарной обработки и дезинфекции тары хранения питьевой воды».

2.1.27. Исполнитель обязан включать во все договоры с субисполнителями требования, в том числе к персоналу субисполнителей, для обеспечения соблюдения условий настоящего договора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							303

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 (Приложения №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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							304

- 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

Исполнитель
Генеральный директор
ООО «ЕСК»

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: 30101810300000000985 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..

Заказчик:
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
Заместитель генерального директора по
управлению персоналом

«___» _____ 20__ г.
 Подписала: *Ирина Чиркова*
 по доверенности № *10/К-271* от *08.08.2022*


«___» _____ 20__ г.
А.Ю. Костылев


Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									307
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

Приложение 19

(обязательное)

Договор на оказание услуг по обращению с ТКО

ДОГОВОР № 1574/РО-П/2021/ЕОС-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, обезвреживание, 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 исчисляться 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. Свերка 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 согласовали 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 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеосъемки 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	Лист
						308

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Формат А4

Региональный оператор вправе вписать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Потребителю в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

15. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

16. В случае получения возражений Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

17. Акт должен содержать:

- сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- сведения об объекте (объектах), на котором образуются ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает Сторона, направившая акт);
- сведения о нарушении соответствующих пунктов Договора;
- другие сведения по усмотрению Стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

18. Потребитель направляет копию акта о нарушении Региональным оператором обязательств по Договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта РФ.

VI. Ответственность сторон

За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

Не является ненадлежащим исполнением обязательств по договору, требований нормативных актов стороной договора, когда невозможность их надлежащего исполнения вызвана действиями другой стороны договора.

20. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате Договора Региональный оператор вправе потребовать от Потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка РФ, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

21. За нарушение правил обращения с ТКО в части складирования ТКО вне мест накопления таких отходов, определенных Договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством РФ.

VII. Обстоятельства непреодолимой силы

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. При этом срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

23. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой Стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств. Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

VIII. Действие договора

24. Настоящий договор вступает в силу при подписании его Сторонами и заключается по 31 декабря 2021 г. и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01 января 2021 года.

25. Настоящий договор считается продленным на каждый последующий календарный год и на тех же условиях, если за 1 (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.

26. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению Сторон.

IX. Прочие условия

27. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон (при их наличии).

28. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

29. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством РФ, в т.ч. положениями Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами РФ в сфере обращения с ТКО.

Все споры, связанные с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Договора, будут разрешаться Сторонами в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 5 (пять) рабочих дней после ее получения Стороной. В случае не урегулирования Сторонами разногласий в претензионном порядке, а также в случае неполучения ответа на претензию в течение установленного Договором срока, спор передается в арбитражный суд по месту исполнения договора.

30. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.


31. Приложения №1, №2 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

X. Адреса, реквизиты и подписи сторон.

Региональный оператор – ООО «Региональный оператор Севера»

Юридический адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Оплеснина, 4
 Почтовый адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Гоголя, 35Б
 ИНН 1102055018
 КПП 110201001
 ОГРН 1071102001695
 Расчетный счет 40702810510130001355
 в «Северный народный банк» (АО) филиал в г. Ухта
 Кор. счет 30101810000000000785
 БИК 048717785
 E-mail: mail@regop-komi.ru
 Сайт: www.regop-komi.ru
 Тел. +7 (8216) 78-65-13

Директор


 М.П. / Д. В. Попов

Потребитель - ООО "ЕСК"

Юридический адрес: 123610, Москва г, Краснопресненская наб, дом № 12, оф. 1903
 Почтовый адрес: 169710, Коми Респ, Усинск г, Промышленная ул, дом № 30
 ИНН: 7743847576
 КПП: 770301001
 ОГРН: 1127746201934
 р/сч: 40702810001250910887
 Банк: УХТИНСКИЙ-ПКБ ФИЛИАЛ ПАО БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"
 к/с: 30101810887170000773
 БИК: 048717773
 E-mail: referent.ESK@lucoil.com
 Сайт:
 Телефон: (82144) 5-67-07, 5-74-05, 8-912-15-33-666

Генеральный директор


 / Э. Л. Адамов
 ООО «ЕСК»
 Ф.И.О. Л.А. Адамова
 Доверенности
 для
 ДОГОВОРОВ
 от 22/02/2022 г. от 02/2022
 г. Москва
 «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «СЕРВИС»
 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «ВЕНДИТОР»
 ОГРН 1127746201934
 МОСКВА
 Директор
 Э.Л. Адамов
 20 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						309

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							311

Приложение 21

(обязательное)

Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Дорожник»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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 стеклолакокрасочных изделий	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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
317

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
318

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	классе 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 пескоструйных 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	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV
37	Золосажевые 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
319

Формат А4

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
320

Приложение к Договору:

1. Перечень материально-технических ресурсов (Металлолом)
2. Перечень материально-технических ресурсов (ТМЦ)
3. Перечень материально-технических ресурсов (Металлолом)
4. Форма ТОРГ-12 НКЛ
5. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
6. Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.
7. Порядок применения электронного документооборота.
8. Форма заявки на вывоз.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОКУПАТЕЛЬ: ООО «МетОптТорг»

ИНН: 5903995927, КПП 594801001

Юридический адрес: 614520, Пермский край, Пермский район, село Култаево, ул. Романа Кашина, дом 89, оф. 24

Почтовый адрес: 614068, Пермский край, г. Пермь, а/я №21

БИК: 042202603, ОГРН 1145958009141

Р/с 40702810349770010923 Волго-Вятский банк ПАО Сбербанк

К/с 30101810900000000603

E-mail: ooo.metoptorg@bk.ru

Тел./факс: +7 342 246 2544

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 «МетОптТорг»
Директор

Е.Н. Сперанская

М.П.

2021 г.



ПРОДАВЕЦ

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

**Заместитель генерального директора
по общим вопросам**

В.Н. Гудок

М.П.

2021 г.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							325

Приложение 23

(обязательное)

Лицензия ООО «МетОптТорг» на осуществление заготовки, хранения, переработки и реализации лома черных, цветных металлов



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							326

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности (указывается адрес места нахождения (место жительства – для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Место нахождения:

614520, Пермский край, Пермский район, с. Култаево, ул. Романа Кашина, д. 89, офис 24

Адреса производственных объектов:

- 1. Пермский край, г. Пермь, ул. Лодыгина, 9**
- 2. Пермский край, г. Березники, район Заячьей Горки**

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

до « _____ » _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензий)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « **21** » **февраля 2019** г. № **СЭД-03-03-01-04-8**

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « _____ » _____ г. № _____

продлено до « _____ » _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензий)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа приказа (распоряжения) от « _____ » _____ г. № _____

Настоящая лицензия имеет _____ приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на _____ листах

**Заместитель министра,
начальник управления
потребительского рынка
и лицензирования**

(должность, уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

В.А. Тонков

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

327

Формат А4

Приложение 24

(обязательное)

Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Эколом» и ООО «МетОптТорг», АО «Экология – Сервис»



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
331

№ (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 - СПИДОН, Москва, 2018, А. Издательство № 05-05-09/033 ФГИС РФ, т. № 1026, т. № (405) 726-4742, www.spidon.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
332

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
333

№ (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

АО «СПИДОН», Москва, 2015. - 48 стр. - лицензия № 05-09-003 СИС РД, от № 1625, тел. (495) 730-4742, www.spidon.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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 полиэтилентерефталата	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 резинотканевых 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
335

№ (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

АО «РЕГИОН» - Москва, 2018. - 4 - Издание № 05-05-03-001 ФГИС ФД. т/д № 1025, ф/д (405) 226 4742, www.rosregion.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору 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
				Обработка
53	Отходы при пескоструйной, дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 110 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
54	Отходы при пескоструйной, дробеструйной обработке металлических поверхностей	3 63 110 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
55	брак литий-ионных аккумуляторов в их производстве	3 72 243 11 53 2	II	Транспортирование
56	Напитки, утратившие потребительские свойства	4 01 800 00 00 0	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
57	Напитки, утратившие потребительские свойства	4 01 800 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
58	Отходы изделий из хлопчатобумажного и смешанных волокон	4 02 110 00 000	IV	Сбор, транспортирование
				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



А.Н. Попов

0007742 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
337

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 8 из 40

60	Одеяла, подушки, матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	4 02 132 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
61	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
62	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
63	Отходы изделий из нетканых материалов, выработанных из шерстяного волокна, незагрязненные	4 02 191 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
64	лакоткань хлопчатобумажная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 231 11 61 4	IV	Сбор, транспортирование
				Утилизация
65	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	III	Сбор, транспортирование
				Утилизация
66	Изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами	4 02 312 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 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
339

Формат А4

№ (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 (владопрочные, 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

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

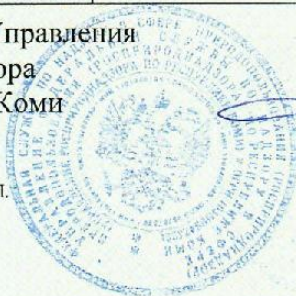
Лист
341

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 12 из 40

				Утилизация
94	Смеси нефтепродуктов, извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод	4 06 350 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
95	Прочие смеси нефтепродуктов отработанных	4 06 390 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
96	Прочие отходы нефтепродуктов	4 06 900 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
97	Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей	4 13 000 00 00 0	III	Сбор, транспортирование Утилизация
98	отходы растворителей на основе бензина отработанные незагрязненные	4 14 121 01 31 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
99	отходы растворителей на основе толуола, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 122 22 39 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
100	отходы растворителей на основе спирта пропилового и его эфиров	4 14 126 31 10 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
101	отходы растворителей на основе смеси толуола, ацетона и бутилацетата, загрязненные лакокрасочными материалами	4 14 129 21 31 2	II	Транспортирование
102	отходы материалов лакокрасочных на основе акриловых полимеров в водной среде	4 14 410 11 39 3	III	Сбор, транспортирование Утилизация
103	Отходы кино- и фотопленок, фотопластинок	4 17 100 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
342

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 смола	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 копьевая, резинотканевая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 122 11 52 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



(Handwritten signature)

А.Н. Попов

0007745 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
343

Формат А4

№ (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 незагрязненная	4 34 123 11 51 4	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 15 из 40

121	отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
122	отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	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 полиэтилена, загрязненные лакокрасочными материалами	4 38 111 00 00 0	IV	Сбор, транспортирование Утилизация
125	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
345

Формат А4

№ (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 «СЭИ/СПО» - Москва, 2018, - 4ч. Лицензия № 00-05-01/003 СИС РД, от № 1021, от 1 (80) 756 4745. www.spo.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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
347

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.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
348

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 негалогенсодержащими 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
349

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
350

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
352

№ (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

40 -011,1(04)- Москва 2018. -А- лицензия № 05-05-00-003 Ф-10 РД, 13 № 1025, тел. (495) 725 4745, www.spcok.ru

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
354



(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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

№ (66) - 8201 - Т от 23 августа 2019 г.

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

356

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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

М.П.

0018829

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-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)

П.Р. Валеев

М.П.

0018830

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

358

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

11-02-НИПИ/2022-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 заподимеризованным 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 замасленная 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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

0018832

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
360

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 формовочной 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

П.Р. Валеев

0018834

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

362

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018836

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

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 отработанные, 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% отработанные	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.	Радиопортативные, 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

11-02-НИПИ/2022-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

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018837

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
366

Формат А4

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

11-02-НИПИ/2022-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 клеєм поливинилацетатным	4 38 114 11 51 4	4	транспортирование
379.	Тара полиэтиленовая, загрязненная клеєм 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
368

Формат А4

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

11-02-НИПИ/2022-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
------	---------	------	--------	---------	------

11-02-НИПИ/2022-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

П.Р. Валеев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

0018842

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

371

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, 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
(должность уполномоченного лица)

П.Р. Валеев

(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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
372

Формат А4

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 несоортированные 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

11-02-НИПИ/2022-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 электроизмерительные 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ



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

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

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного
лица)

М.П.

П.Р. Валеев

0018848

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

376

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

11-02-НИПИ/2022-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)

М.П.

П.Р. Валеев

0018850

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

378

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)

М.П.

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

П.Р. Валеев

0018851

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист
379

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 кислотом 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

11-02-НИПИ/2022-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 фильтрэлементав 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

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

Лист

381

Формат А4

**Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования по Самарской и Ульяновской областям**
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку
из реестра лицензий)

443010, ОБЛАСТЬ САМАРСКАЯ, Г. САМАРА, УЛ. КРАСНОАРМЕЙСКАЯ, Д.21, КВ.505,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 50351
по состоянию на 10:51:35 22.06.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-63/00047192

3. Дата предоставления лицензии: 21.04.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭКОЛОГИЯ-СЕРВИС", АО "ЭКОЛОГИЯ-СЕРВИС", Непубличное акционерное общество, 443010, г Самара, ул Молодогвардейская, д 67/60, оф 307, 1026301151910

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

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

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель:Алексеева Л.Н.
Страница 2 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист
							382

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

6316077064

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2 , 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов IV классов опасности
Обработка отходов IV классов опасности
Размещение отходов III, IV классов опасности
Сбор отходов III, IV классов опасности
Транспортирование отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

226-гу от 21.04.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

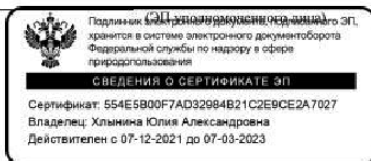
(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

И.о. руководителя Управления
 Росприроднадзора по Самарской и
 Ульяновской областям

(должность уполномоченного лица)

Хлынина Юлия Александровна
 (И.О.Фамилия уполномоченного лица)



Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель:Алексеева Л.Н.
 Страница 3 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



Взам. инв. №	Подпись и дата							Лист
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ	Лист

Приложение
к выписке из реестра лицензий
№ 50351 от 2022-06-22

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
семена кукурузы, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 011 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
семена ярового рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 01 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
семена озимого рапса, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 02 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
семена подсолнечника, протравленные инсектофунгицидами, отбракованные	1 11 013 11 49 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
навоз крупного рогатого скота свежий	1 12 110 01 33 4	IV класс	Сбор, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
отходы подстилки из древесных опилок при содержании крупного рогатого скота	1 12 121 11 20 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
навоз конский свежий	1 12 210 01 33 4	IV класс	Сбор, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель:Алексеева Л.Н.
Страница 4 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	384

тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная уксусной кислотой и растворимыми в воде неорганическими солями	4 38 198 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная твердыми неорганическими кислотами	4 38 198 12 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная неорганическими кислотами (содержание кислот менее 5%)	4 38 198 13 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
отходы тары из негалогенированных полимерных материалов в смеси незагрязненные	4 38 199 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
отходы труб из негалогенированных полимерных материалов, загрязненных неорганическими кислотами и их солями	4 38 211 11 52 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная нефтью и/или нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 312 61 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами	4 38 312 64 51 3	III класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами и диоксидом кремния	4 38 312 65 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)
пленка полиэтиленовая, загрязненная средствами косметическими	4 38 312 66 51 4	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	Самарская область, Кинельский район, территория отработанного карьера Северо-Восточный № 2, 63:22:0000000:0:911, полигон ТБО (№ ГРОРО 63-00018-00592-250914)

Документ создан в электронной форме. № 01-26/5151 от 23.06.2022. Исполнитель:Алексеева Л.Н.
Страница 283 из 458. Страница создана: 22.06.2022 11:44



Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	385

Приложение 25

(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)

Отдел геологии и лицензирования Департамента по
недропользованию по Северо-Западному федеральному округу,
на континентальном шельфе и в Мировом океане
по Республике Коми
(Коминедра)

167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157
тел.: (8212) 40-13-45 факс: (8212) 40-13-93
E-mail: komy@rosnedra.gov.ru

07.04.2022 г. № 01-09-06/395

на № 03-443 от 07.04.2022 г.

Реконструкция. Заключение не требуется.

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

625015 Тюмень,
Маршала Захарова, 9/2-А

E-mail: general@pineft.ru
Karpov_ak@pineft.ru

В ответ на запрос о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2». Генеральный заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Административное положение: Республика Коми, МО ГО «Усинск», Усинское нефтяное месторождение сообщаем, что Законом РФ «О недрах» (ст.25) и «Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений», утвержденным приказом Роснедра от 22.04.2020 №161, не предусмотрена процедура выдачи заключения об отсутствии полезных ископаемых под участками, на которых ведутся работы по реконструкции и капитальному ремонту объектов строительства без увеличения площади застройки, находящихся в пределах охранной зоны (полосы отвода) ранее построенного объекта.

Заместитель начальника Севзапнедра-
начальник Коминедра



М.Б. Тарбаев

Егорова Г. А. 8(8212)401393

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									386
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ			

Приложение 26

(обязательное)

Сведения об отсутствии скотомогильников, биотермических ям и др.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ВETERИНАРНОМУ И
ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(Россельхознадзор)**

**СЕВЕРОМОРСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Юридический адрес:
185031, г. Петрозаводск,
ул. Мурманская, 22
тел/факс: 8 (8142) 78-24-32
<http://www.ursn10.ru>

Почтовый адрес:
ул. Интернациональная, д. 108/3
г. Сыктывкар, 167000
тел.: 8 (8212) 31-19-55, факс: 32-25-90
rsnkomi@mail.ru

От 08.04.2022 № 10/К-6623

На № _____ от _____

Начальнику отдела
инженерных изысканий ООО
«Проектинжинирингнефть»

А.К. Карпову

Маршала Захарова ул., д. 9,
г. Тюмень, Тюменская область,
625015

karpov_ak@pineft.ru

Уважаемый Алексей Константинович!

Североморское межрегиональное управление Россельхознадзора (Республика Коми) сообщает следующее.

В Республике Коми на территории МО ГО «Усинск» очагов особо опасных болезней животных не зарегистрировано.

Согласно информационных данных, находящихся в распоряжении Североморского межрегионального управления Россельхознадзора (Республика Коми), на участке размещения проектируемых объектов, а также на прилегающей территории (по 1000 м в каждую сторону) по объекту: «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2» скотомогильников, биотермических ям не имеется.

На территории МО ГО «Усинск» имеется сибирезвенное захоронение, которое расположено в районе п. Мичаэль, р. Колва ниже р. Хатаяха (ориентировочная дата захоронения 1896, 1924 годы), точных данных о месте расположения захоронений и географических координатах в Управлении не имеется.

Заместитель руководителя

И.Н. Размыслов
8(8212)218257



С.В. Чеусов

007261

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ						388
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Приложение 28

(обязательное)

Сведения об отсутствии мелиорированных земель



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)
ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)
Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения
по Республике Коми»
(ФГБУ «Управление «Комимелиоводхоз»)

167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70
тел. 8 (8212) 24-94-41, факс 24-64-90
E-mail: komivodhoz@yandex.ru
Сайт: www.komimeliiovodhoz.ru
12.10.2022 г. № 673
на № 03-1556 от 11.10.2022 г.

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО
«ПроектИнжинирингНефть»

А. К. Карпову

1625015, г. Тюмень, ул. Маршала
Захарова, д.9

О предоставлении информации

На Ваш запрос сообщаем, на участке проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2», расположенному на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, государственные мелиоративные системы федеральной собственности, переданные в оперативное управление учреждению ФГБУ «Управление «Комимелиоводхоз», а также мелиорированные земли, относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждением, **отсутствуют**. На испрашиваемых участках отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли и мелиоративные системы других форм собственности.

Врио директора

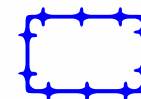
А.В. Щербакова

Исп. Домрачева Татьяна Александровна
8(8212) 24-64-90

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									391
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-ТЧ

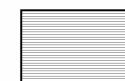
Условные обозначения

СЗЗ

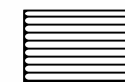


Прибрежные защитные полосы и водоохранные зоны

Степень дренированности территории



Территории с низкой степенью дренированности (в т.ч. частично антропогенно преобразованные)

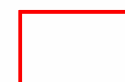


Территории с высокой степенью дренированности



Полностью преобразованные антропогенные территории

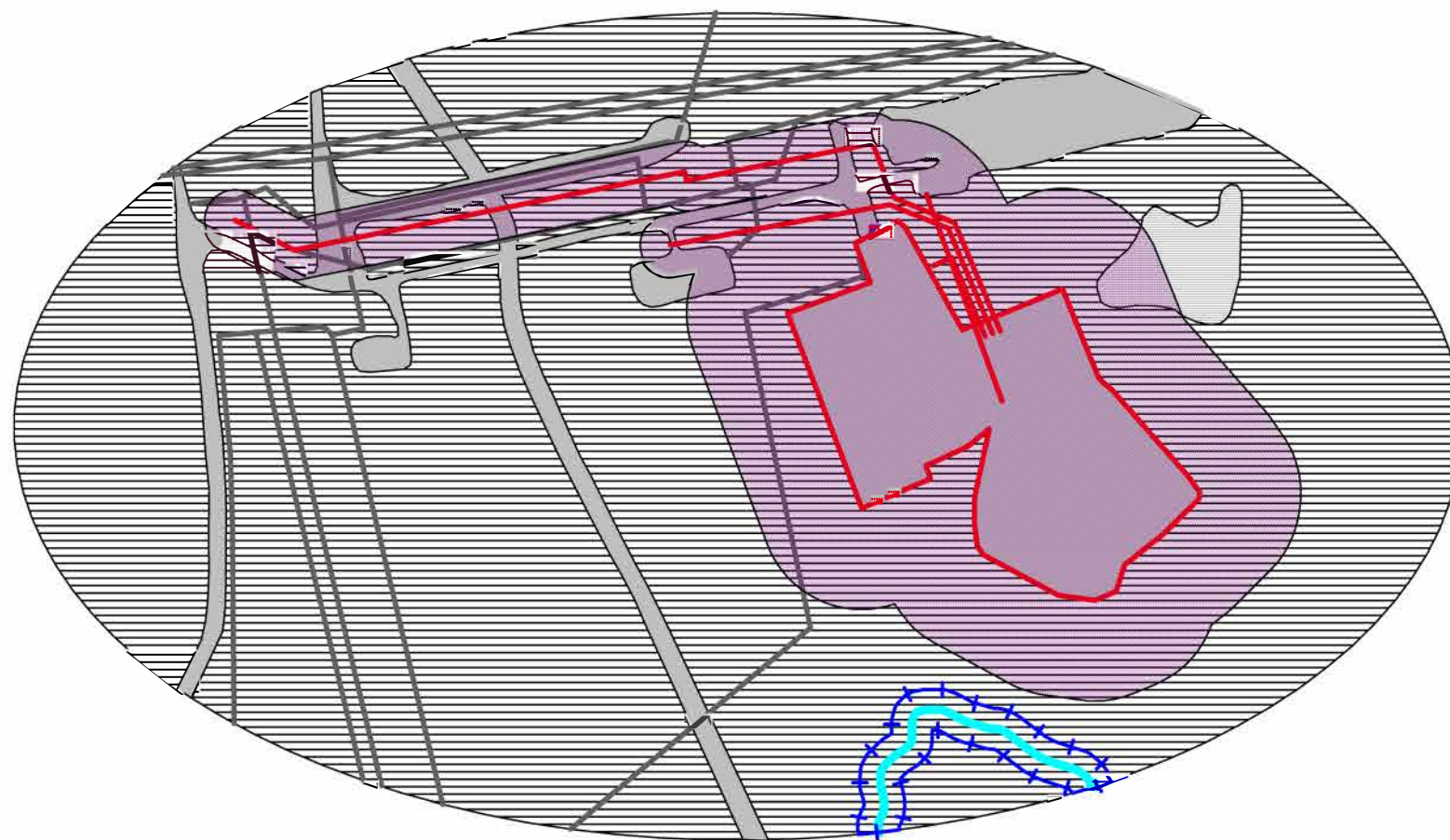
Прочее



Проектируемый объект

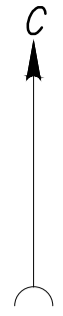


Гидрография



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

						11-02-НИПИ-2022-00С1.2-Г.3			
						Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Шламонакопитель	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Горбунов				08.06.22		П	1	
						Карта-схема современного экологического состояния М 1 : 7 000	ООО "Проектинжинирингнефть"		
Н. контр.	Карпов				08.06.22				



Небесанюр (Небеса-Нюр)

Щельябож

Надпойменный

44,8 км

9,2 км

Условные обозначения

- участок изысканий
- Гидрография

- Границы особо охраняемых природных территорий
- государственные природные заказники регионального значения

11-02-НИПИ/2022-ООС1.2-Г.4

Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении КЦДНГ-2

Карта-схема ООПТ
Масштаб 1:100 000

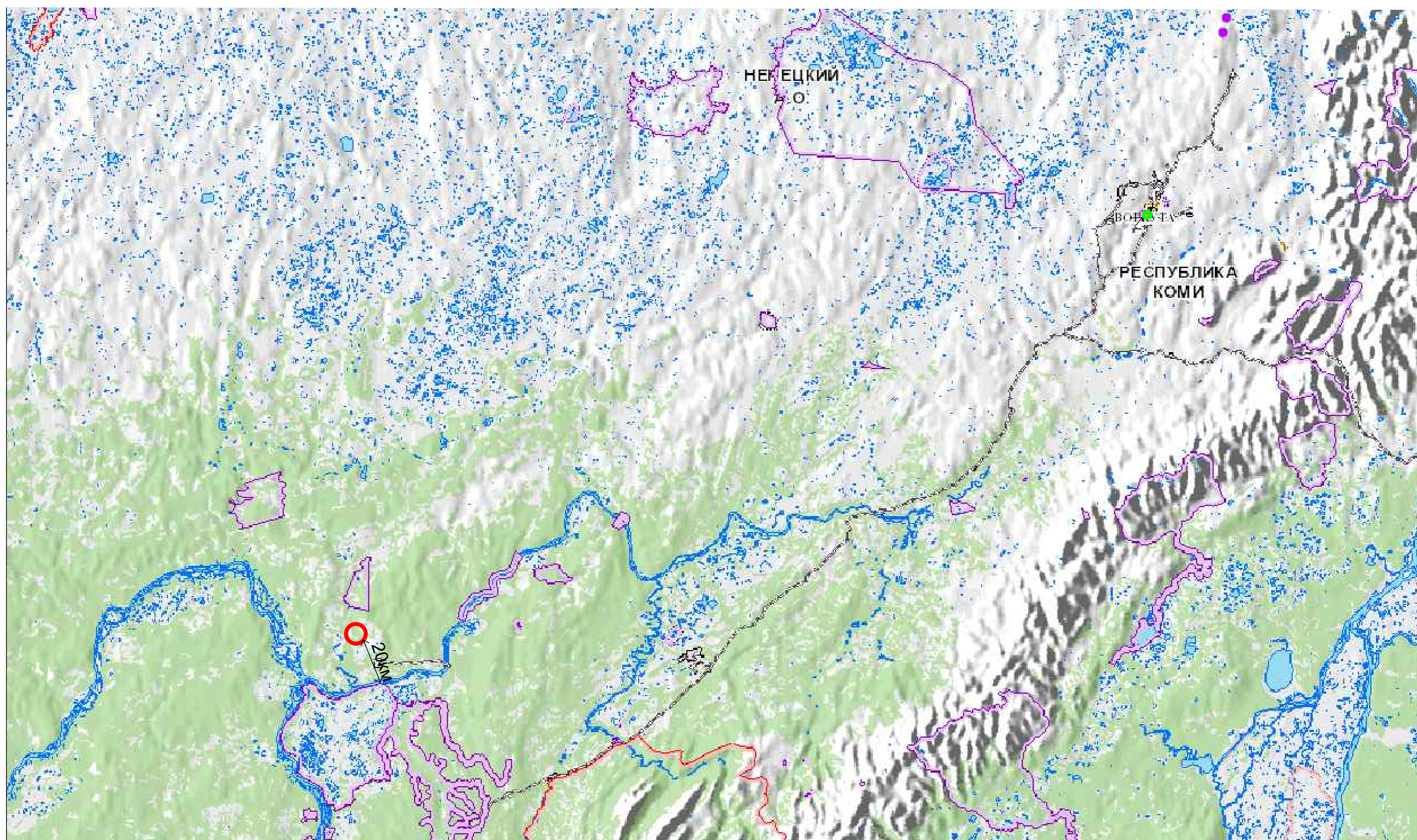
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Меньшова				28.05.22
Проверил	Карпов				
Н.контр.	Карпов				28.05.22
ГИП	Функ				28.05.22

Стадия	Лист	Листов
И	1	1

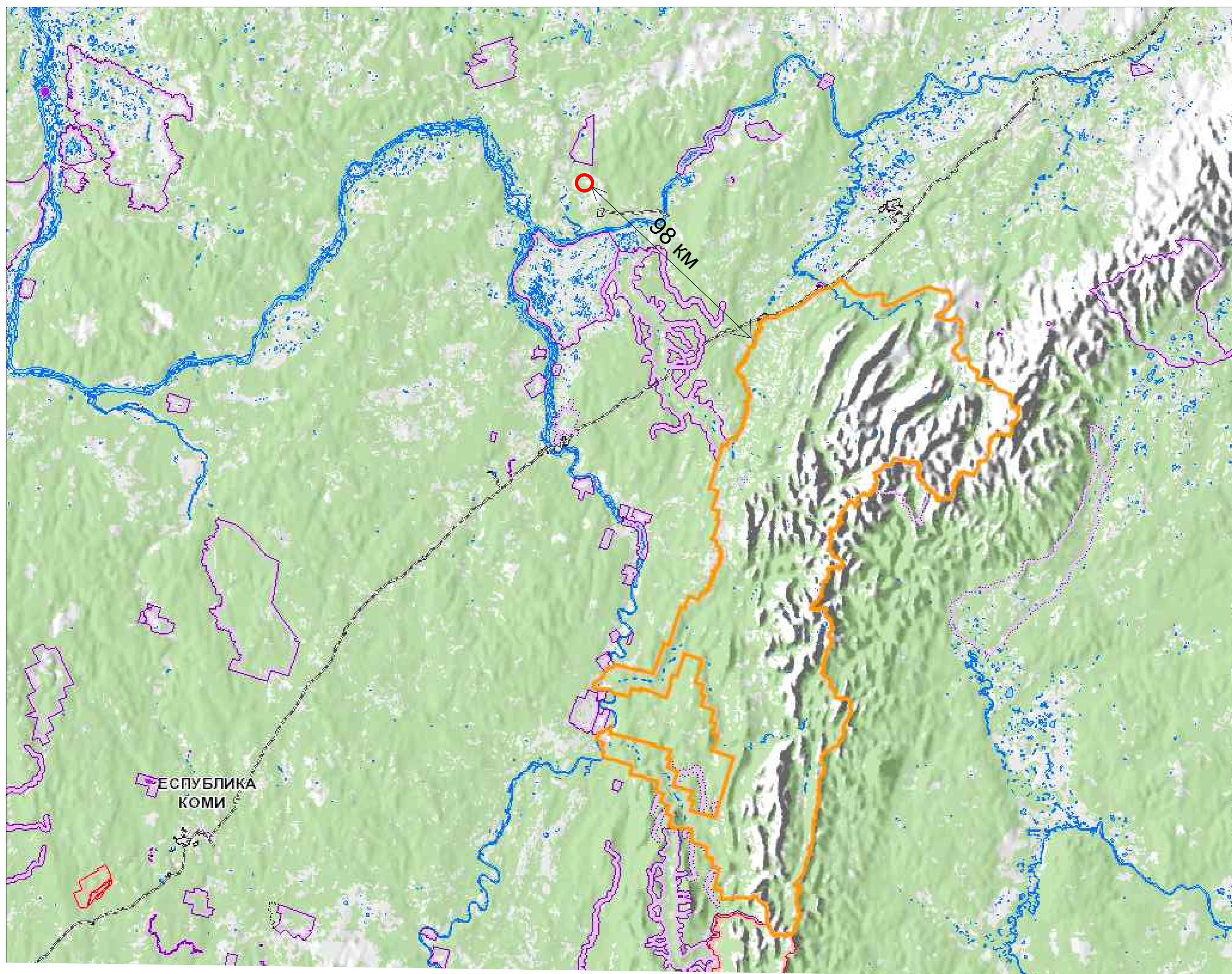
ООО
«ПроектИнжинирингНефть»

Составлено	
Проверено и дата	
Исполн.	

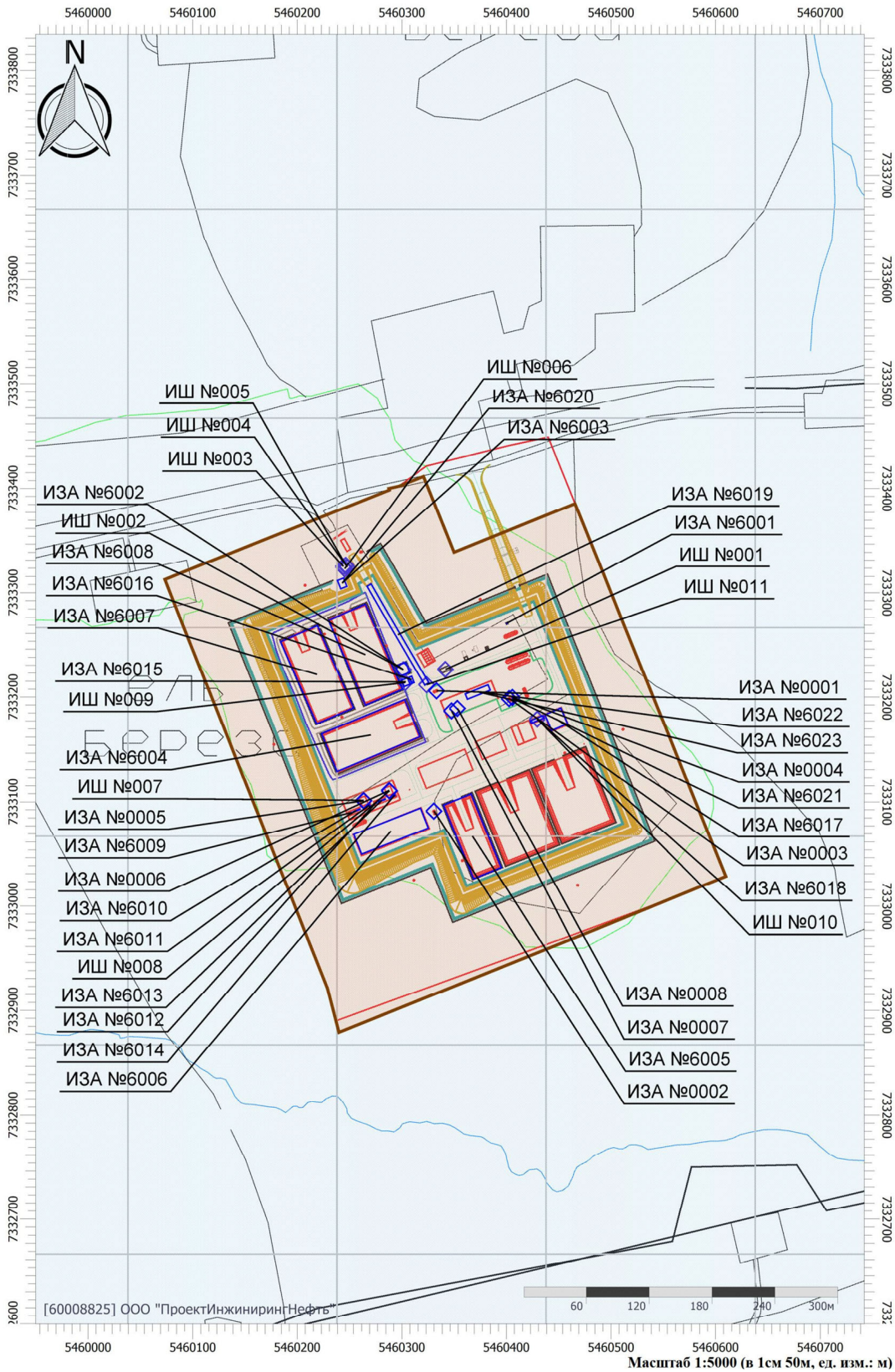
ООПТ регионального значения "Усинский комплексный"



ООПТ федерального значения "Югд Ва"



- Условные обозначения**
- - участок изысканий
 - $\leftarrow 154,4 \text{ км} \rightarrow$ - расстояние до участка изысканий
 - - ближайшее ООПТ регионального значения
 - - ближайшее ООПТ федерального значения



Согласовано	

Взам. инв. №	

Подп. и дата	

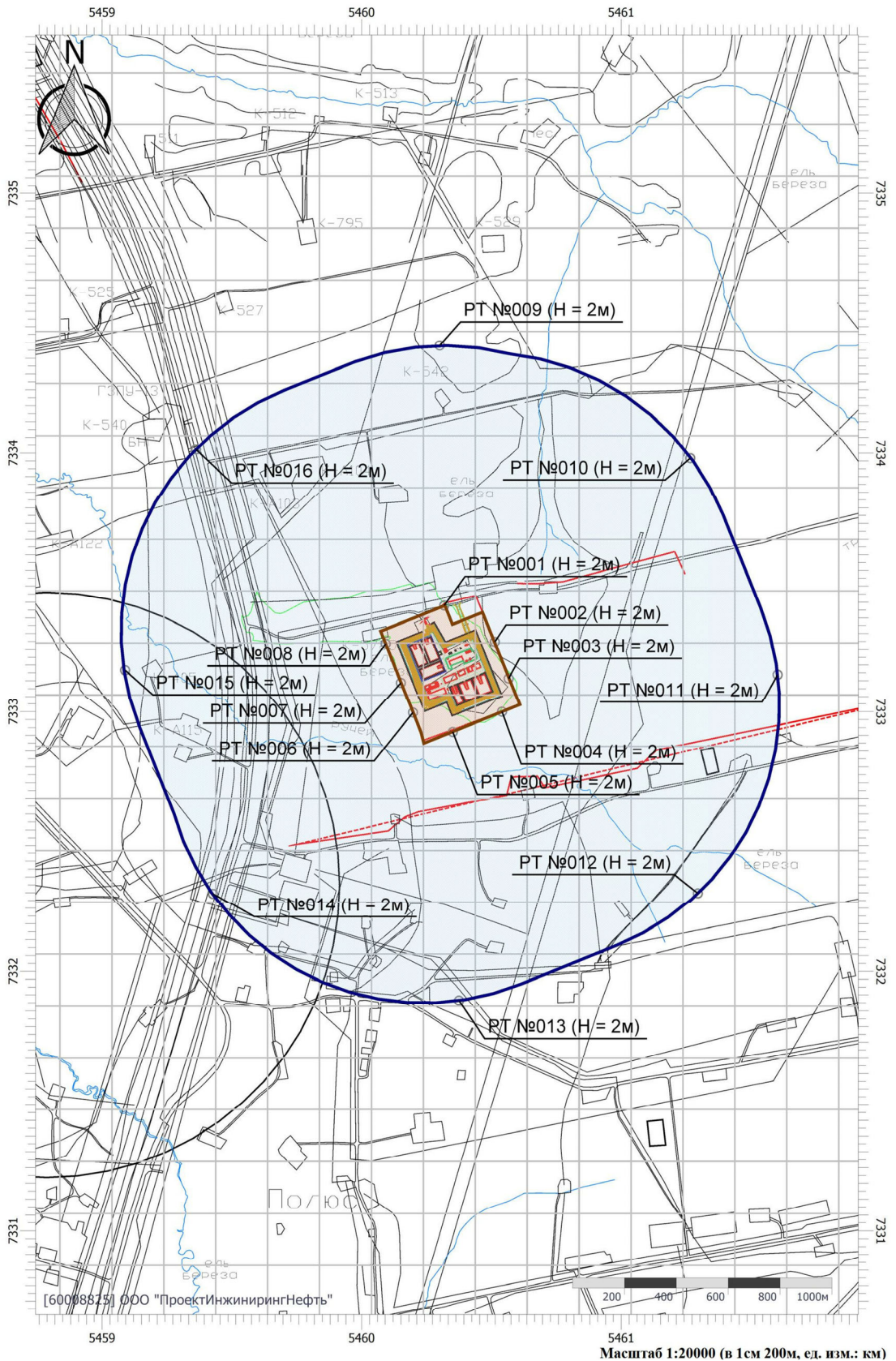
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Сабирава			17.10.22
Проверил		Сабирава			17.10.22
Н. контр.		Функ			17.10.22
ГИП		Функ			17.10.22

11-02-НИПИ/2022-00С1.2-ГЧ		
Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2		
Перечень мероприятий по охране окружающей среды	Стадия	Лист
	П	6
Схема расположения ИЗА и ИШ		ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Имя файла:

Формат А4



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Садырова			17.10.22
Проверил		Садырова			17.10.22
Н. контр.		Функ			17.10.22
ГИП		Функ			17.10.22

11-02-НИПИ/2021-00С1.2-ГЧ

Реконструкция шламонакопителя для обезвреживания, утилизации и размещения отходов на Усинском нефтяном месторождении в районе КЦДНГ-2

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Стадия	Лист	Листов
П	7	

Схема расположения расчетных точек

ООО «ПроектИнжинирингНефть»