



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-Усинскнефтегаз»

**«Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м.
им. А.Алабушина»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало).

Графическая часть

60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2

Том 7.1.2

2023



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-Усинскнефтегаз»

**«Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м.
им. А.Алабушина»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Перечень мероприятий по охране окружающей среды
Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду
Книга 2. Приложения к текстовой части (начало).
Графическая часть

60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2

Том 7.1.2

**Заместитель генерального директора –
Технический директор**

Д.В. Шаров

Главный инженер проекта

О.В. Дмитриева

2023



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

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

**«Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м.
им. А.Алабушина»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Приложения к текстовой части (начало).

Графическая часть

60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2

Том 7.1.2

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

С.С. Шестопалова

2023

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

| Обозначение | Наименование | Примечание |
|---------------------------------------|---|--------------------|
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-С | Содержание тома 7.1.2 | 1 лист |
| | Текстовая часть | |
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ТЧ | Текстовая часть | 258 листов |
| | Графическая часть | |
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ГЧ, лист 1 | Ведомость графической части | 1 лист |
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ГЧ, лист 2 | Обзорная карта-схема М 1:25 000 | 1 лист |
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ГЧ, лист 3 | Карта-схема современного экологического состояния территории М 1:25 000 | 1 лист |
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ГЧ, лист 4 | Карта-схема ООПТ М 1:600 000 | 1 лист |
| | | Всего 262 листа |

Согласовано

| | | |
|--|--|--|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

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

| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-С | | | | | |
|---------------------------|---------|-------------|--------|---------|----------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| Разраб. | | Зырянова | | | 10.11.23 |
| | | | | | |
| Н. контр | | Шестопалова | | | 10.11.23 |
| ГИП | | Шестопалова | | | 10.11.23 |

| | | | |
|-----------------------|-----------------------------|------|--------|
| Содержание тома 8.1.3 | Стадия | Лист | Листов |
| | П | 1 | 1 |
| | ООО «ПроектИнжинирингНефть» | | |

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----|
| Приложение 1 (обязательное) Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы и климатические характеристики | 2 |
| Приложение 2 (обязательное) Сведения об отсутствии ООПТ федерального, регионального и местного значения | 8 |
| Приложение 3 (обязательное) Отчет Института Биологии Коми о краснокнижных представителях флоры и фауны, а также путях миграции животных | 27 |
| Приложение 4 (обязательное) Сведения администрации МО ГО «Усинск» | 42 |
| Приложение 5 (обязательное) Сведения об отсутствии ГТЩ федерального, регионального и местного значения | 45 |
| Приложение 6 (обязательное) Сведения об отсутствии объектов культурного наследия..... | 46 |
| Приложение 7 (обязательное) Сведения о ветеринарном благополучии территории | 48 |
| Приложение 8 (обязательное) Сведения о полезных ископаемых и зонах ЗСО подземных источников водоснабжения | 49 |
| Приложение 9 (обязательное) Сведения ФГБУ «Управление «Комимелиоводхоз»..... | 52 |
| Приложение 10 (обязательное) Сведения Министерства здравоохранения Республики Коми. | 53 |
| Приложение 11 (обязательное) Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности и гарантийное письмо о возможности приема отходов | 54 |
| Приложение 12 (обязательное) Лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «Дорожник», ООО «Региональный оператор Севера» | 74 |
| Приложение 13 (обязательное) Договор №2135//ЕСК-1351 на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега | 86 |
| Приложение 14 (обязательное) Договор №1574/РО-П/2021//ЕСК-1389 на оказание услуг по обращению с ТКО | 91 |
| Приложение 15 (обязательное) Лицензия на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «Эколом»..... | 96 |
| Приложение 16 (обязательное) Договор №21У0788//ЕСК-1436 на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг. | 115 |
| Приложение 17 (обязательное) Договор на оказание услуг по наливу питьевой воды в автоцистерны | 123 |
| Приложение 18 (обязательное) Договор №289/20-С//20У1987 и гарантийное письмо ООО «Водоканал-Сервис» на прием хозяйственно -бытовых сточных вод..... | 127 |
| Приложение 19 (обязательное) Лицензия на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «УТИЛИС» | 132 |

Согласовано

| | | | |
|----------------|--|--|--|
| Взам. инв. № | | | |
| | | | |
| Подпись и дата | | | |
| | | | |

| | | | | | |
|-----------------------------------|---------|-------------|--------|---------|----------|
| 60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ТЧ | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| Разраб. | | Зырянова | | | 10.11.23 |
| Н. контр | | Шестопалова | | | 10.11.23 |
| ГИП | | Шестопалова | | | 10.11.23 |
| Текстовая часть | | | | | |
| | | Стадия | Лист | Листов | |
| | | П | 1 | 258 | |
| ООО «ПроектИнжинирингНефть» | | | | | |

| | |
|---|-----|
| Приложение 20 (обязательное) Сведения Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми..... | 134 |
| Приложение 21 (обязательное) Договор с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»..... | 143 |
| Приложение 22 (обязательное) Программа производственного экологического контроля..... | 156 |
| Приложение 23 (обязательное) Письмо о переименовании месторождения | 198 |
| Приложение 24 (обязательное) Программа экологического мониторинга | 202 |
| Приложение 25 (обязательное) Дополнительное соглашение к договору на осуществление комплексного-экологического мониторинга на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинснефтегаз» | 252 |

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 1 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |

Приложение 1

(обязательное)

Сведения о фоновом уровне загрязнения атмосферы и климатические характеристики

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

Заместителю генерального директора

по инженерным изысканиям

ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Н. В. Вахрамееву

№ 01- 26/777 от 19.11.21

На Ваш запрос № 000/6937 от 19.10.21. сообщаем краткую климатическую характеристику по данным метеостанции Усть-Уса Усинского района Республики Коми:

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца 19,8°C
2. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца минус 22,7 °C
3. Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, 8м/с
4. Среднегодовая повторяемость (%) направления ветра и штилей

| С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | Штиль |
|----|----|---|----|----|----|----|----|-------|
| 13 | 10 | 9 | 12 | 21 | 13 | 11 | 11 | 3 |

5. Согласно Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденным приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273, коэффициент стратификации атмосферы А равен 160.

6. Коэффициент рельефа местности — нет данных.

Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»

исп. Мухаметзянова Л. З.
32 08 22



О. Г. Козел

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 2 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

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@meteoork.ru

ОКПО 37650135 ОГРН 1112901011640

ИНН/КПП 2901220654/110143001

№ 01- 25/ 598 от 19.08.19

Первому заместителю
генерального директора
— главному инженеру
ООО «Недра»

А. В. Мергю

На Ваш запрос № 1279 от 16.05.19 сообщаем кратко климатическую характеристику по данным метеостанции Усть-Уса Усинского района Республики Коми:

1. Абсолютный максимум температуры воздуха 33.6°C.
2. Абсолютный минимум температуры воздуха минус 53.0°C.
3. Средняя месячная и годовая температура почвы (°C) по выгужным термометрам

| глубина | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | год |
|---------|------|------|------|------|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|
| 80 см | -0,6 | -1,0 | -1,1 | -0,6 | 0,5 | 5,8 | 11,0 | 10,9 | 8,0 | 4,0 | 1,5 | 0,4 | 3,2 |
| 160 см | 1,3 | 0,8 | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 2,8 | 7,0 | 8,7 | 7,7 | 5,3 | 3,2 | 2,1 | 3,4 |
| 320 см | 2,8 | 2,3 | 1,9 | 1,7 | 1,5 | 1,8 | 3,4 | 5,2 | 5,9 | 5,5 | 4,5 | 3,6 | 3,3 |

4. Повторяемость направлений ветра и штилей по месяцам и за год.

| | С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | штиль |
|------|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|
| I | 11 | 6 | 8 | 16 | 32 | 13 | 8 | 6 | 4 |
| II | 11 | 7 | 8 | 15 | 31 | 12 | 8 | 8 | 3 |
| III | 9 | 8 | 8 | 14 | 25 | 16 | 11 | 9 | 2 |
| IV | 15 | 13 | 10 | 12 | 15 | 10 | 13 | 12 | 2 |
| V | 19 | 14 | 11 | 11 | 11 | 5 | 13 | 16 | 2 |
| VI | 19 | 14 | 12 | 10 | 11 | 7 | 12 | 15 | 2 |
| VII | 18 | 18 | 11 | 11 | 11 | 7 | 10 | 14 | 3 |
| VIII | 18 | 13 | 10 | 10 | 13 | 8 | 13 | 15 | 2 |
| IX | 14 | 11 | 9 | 11 | 19 | 12 | 13 | 11 | 3 |
| X | 11 | 8 | 7 | 9 | 22 | 17 | 15 | 11 | 2 |
| XI | 9 | 7 | 8 | 11 | 28 | 17 | 12 | 8 | 4 |
| XII | 7 | 5 | 8 | 15 | 35 | 16 | 9 | 5 | 4 |
| год | 13 | 10 | 9 | 12 | 21 | 13 | 11 | 11 | 3 |

ООО НИПГПД «НЕДРА»
Вх. № 1117
Листов 4
от «19» 04 20 19 г.

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 3 |

5. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | год |
|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|
| 4,2 | 4,1 | 4,2 | 4,3 | 4,4 | 4,3 | 3,8 | 3,8 | 3,9 | 4,2 | 4,1 | 4,2 | 4,1 |

6. Максимальное суточное количество осадков обеспеченностью 1%, 64 мм.

7. Усть-Уса Опасные гидрометеорологические явления (1961-2018 г.г.)

1961 год

3 декабря изморозь кристаллическая: диаметр 54мм, толщина 36мм.

1962 год

4 января изморозь кристаллическая: диаметр 54мм, толщина 36мм, вес 64г.

20 октября изморозь кристаллическая с переходом в зернистую: диаметр 55мм, толщина 30мм, вес 56г.

1964 год

9 января гололед на кристаллической изморози на гололеде на кристаллической изморози: диаметр 44мм, толщина 39мм, вес 24г.

1966 год

Грозы, вызвавшие разрушения: одна в мае, одна в июне.

Понижение температуры воздуха до -30°C и ниже: в январе и феврале по 4 случая, в марте -2, в ноябре -1, в декабре -2 случая. Всего за год -13 случаев.

Метель продолжительностью 12 час и более при скорости ветра 10м/с и более: январь -2 случая, апрель -2 случая, октябрь -1, ноябрь -2, декабрь -3. Всего за год -10 случаев.

Скорость ветра 24-25м/с и более: в мае -1 случай с порывами 40 м/с, июнь -1 случай с порывами 40м/с (флюгер).

Туман видимостью 200м и менее: февраль -1 случай, июнь -1 случай, октябрь -1, ноябрь -1, декабрь -1. За год всего 5 случаев. Туман видимостью 200м и менее продолжительностью 6 часов и более: в июне -1 случай, ноябрь -1 случай, декабрь -1 случай. За год всего -3 случая.

1967 год

Дожди продолжительностью 24часа и более: июль -1 случай, октябрь -1 случай. За год 2 случая.

Понижение температуры воздуха до -30°C и ниже: январь -2 случая, февраль -1 случай, декабрь -1 случай. Всего за год -4 случая.

Снегопад количеством осадков 10 мм и более за сутки: октябрь -1 случай.

Метель продолжительностью 12 час и более при скорости ветра 10 м/с и более: январь -2случая, февраль -3, март -2, декабрь -1 случай. Всего -8 случаев.

Изморозь кристаллическая 24 ноября - диаметр 97 мм, толщина 86мм, вес 120 г.

Туман видимостью 200м и менее: май -1 случай, в августе -1 случай, сентябрь -1 случай, октябрь -13 случаев, ноябрь -10 случаев, декабрь -1 случай. Всего за год -27 случаев.

Туман видимостью 200м и менее продолжительностью 6 час и болсе: май -1 случай, август -1 случай, октябрь -5, ноябрь -6. За год всего -13 случаев.

1968 год

Понижение температуры воздуха до -30°C и ниже: в январе -4 случая, в апреле -1 случай, в ноябре -3, в декабре -1. Всего за год -9 случаев.

Метель продолжительностью 12 час и более при скорости ветра 10 м/с и более: февраль -3 случая, март -4 случая, апрель -1 случай, октябрь -1, ноябрь -3 случая. Всего за год -12 случаев.

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 4 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Метель со скоростью ветра 14м/с и более продолжительностью 24 час и более: январь -1 случай, апрель -1 случай. Всего за год -2 случая.

Изморозь кристаллическая в январе -диаметр 81мм, толщина 57мм, вес 104г.

Гололед 22 мая диаметром 20мм, толщиной 18мм, вес 160гр.

Туман при видимости 200м и менее: в год всего 8 случаев, а с продолжительностью 6 часов и более 2 случая.

1969 год

Изморозь кристаллическая 8 ноября -диаметр 53 мм, толщина 34мм, вес 48 г.

Сложное отложение 9 декабря диаметром 71мм, толщиной 51мм, вес 128гр. (гололед на зернистой изморози на гололеде).

1970 год

Январь. Изморозь -диаметр 74мм, вес 64 г.

Май. Гололед -диаметр 37мм, вес 248г.

Ноябрь. Изморозь -диаметр 58 мм, вес 96г.

1971 год

30 октября сложное отложение (гололед на изморози): диаметр 35мм, вес 24г.

1972 год

10 июля с 19 час 10 мин до 20 час 10 мин сильный ливень количеством 45.9мм.

1974 год

21 января изморозь кристаллическая: диаметр 54мм, толщина 42мм.

1975 год

28 января изморозь зернистая с переходом в изморозь кристаллическую: диаметр 59мм, толщина 40мм.

1979 год

30 ноября изморозь кристаллическая: диаметр 62мм, толщина 52мм.

1981 год

11 февраля изморозь кристаллическая: диаметр 51мм, толщина 45мм, вес 48г.

1983 год

29 января изморозь кристаллическая: диаметр 64мм, толщина 53мм.

1984 год

10 января изморозь кристаллическая: диаметр 61мм, толщина 42мм.

1986 год

29 января изморозь кристаллическая: диаметр 90мм, толщина 62мм.

28 ноября отложение мокрого снега: диаметр 42мм, толщина 31мм.

1991 год

13 ноября изморозь кристаллическая: диаметр 62мм, толщина 33мм.

1992 год

7 ноября сложное отложение гололеда на изморози: диаметр 35мм, толщина 27мм.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 5 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

1997 год

Гололед диаметром 20мм и более начало 16 октября в 00час 15 мин, окончился 21 октября в 23 час 55 мин. Максимальный диаметр составил 26 мм, толщина 22мм.
При диаметре 15мм, толщине 14мм вес составил 256г.

2001 год

Гололед на изморози 1 января: диаметр 38мм, толщина 32мм.

2005 год

1 апреля в 14 час 15 мин сильная метель, окончание 1 апреля в 14 час 30 мин, продолжалась 0 час 15 мин. Минимальная видимость 500м, максимальная скорость ветра 16 м/с.

2006 год

3 октября сильный туман в 02час 10 мин, окончился 3 октября в 04 час 33 мин, продолжался 2час 23 мин. Минимальная видимость 50м.

2007 год

Сильная мгла, начало 19 ноября в 04 час 30 мин, окончание 19 ноября в 05 час 15 мин, продолжалась 0 час 45 мин. Минимальная видимость 50м.

2009 год

6 февраля в 21 час 00мин сильный мороз, окончание 10 февраля в 03 час 00 мин, продолжался 5 суток. Минимальная температура воздуха -39.5°C.
13 декабря в 00 час 00мин сильный мороз, окончание 20 декабря в 18 час 00 мин, продолжался 8 суток. Минимальная температура воздуха -44.3°C.

2010 год

17 февраля в 21 час 00 мин сильный мороз, окончание 22 февраля в 12 час 00 мин, продолжался 6 суток. Минимальная температура воздуха -46.3°C.

2012 год

15 июня очень сильный дождь. Начало в 22 час 15 мин, окончание 16 июня в 05 час 40 мин. Продолжался 07 час 25 мин, количество осадков 63.7 мм. На склонах размыты дороги, огороды, покосились сараи и дома.

2014 год

С 19 час 00 мин 25 января до 22 час 29 января — сильный мороз. Продолжался 5 суток, минимальная температура воздуха минус 42.0°C.

2018 год

14 августа шквал с 18 час 06 мин до 18 час 10 мин, максимальный порыв 25 м/с, ветер южный, средняя скорость 14 м/с. Ущерб нет.

Примечание: По 1969 г включительно в диаметр отложения включался и провод гололедного станка (5мм). В последующие годы диаметр провода в размеры отложения не входит.

Начальник филиала ФГБУ
Северное УГМС «Юмси ЦГМС»
исп. Мухаметзянова Л.З. 32 08 22



Козел О.Г.

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

| |
|------|
| Лист |
| 6 |

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

Начальнику отдела инженерных
 изысканий
 ООО «Проект инжиниринг нефть»
 А.К. Карпову

№ 306-02/06-16/439 от 10.10.2023 г.
 на № 03-2273 от 03.10.2023 г.

На Ваш запрос сообщаем сведения о радиационной характеристике, долгопериодных средних и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе размещения проектируемого объекта: «Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.А. Алабушина».

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.

Долгопериодные средние 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 |
|--|---------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| 0,071 | 0,006 | 0,023 | 0,014 | 0,8 | 0,7*10 ⁻⁶ |

Радиационная характеристика

По данным наблюдений в 2022 г. на территории Республики Коми среднемесячные значения мощности дозы гамма-излучения находились в пределах естественного гамма-фона 0,04±0,17 мкЗв/ч. Среднегодовая концентрация суммарной бета-активности аэрозолей приземной атмосферы на территории Республики Коми в 2022 году составило 3,2х10⁻⁵ Бк/м³. Среднее значение суммарной бета-активности радиоактивных выпадений на подстилающую поверхность на территории Республики Коми в 2022 году составило 0,56 Бк/м²год. Среднегодовое значение объемной активности цезия-137 в пробах аэрозолей приземной атмосферы по территории Республики Коми за 2022 год составило 5,8 х 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 выше целей и объектов и не подлежат передаче третьим лицам.

**Заместитель начальника управления -
 начальник филиала ФГБУ
 Северное УГМС «Коми ЦГМС»**

Исп. Ермолаев Артём Александрович
 (8212) 21-34-55, kims.pogoda@gmail.com



№ 306-02/06-16/439 от 10.10.2023 г.
 2 Страница 1 из 1

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 7 |

Приложение 2

(обязательное)

Сведения об 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 | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 8 |

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 |

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Индв. № подл.

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

9

Формат А4

| | | | | | |
|----|--------------------|---|--|--|--|
| | Республика Карелия | Костомукшский г.о. | Национальный парк | Калевальский | Минприроды России |
| | Республика Карелия | Лоухский район | Национальный парк | Паанаярви | Минприроды России |
| | Республика Карелия | Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район | Национальный парк | Ладожские Шхеры | Минприроды России |
| | Республика Карелия | Лоухский район | Государственный природный заповедник | Кандалакшский | Минприроды России |
| | Республика Карелия | Петрозаводский городской округ | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад Петрозаводского государственного университета | Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет" |
| 11 | Республика Коми | Троицко-Печорский г.о. Вуктыл | Государственный природный заповедник | Печоро-Илычский | Минприроды России |
| | Республика Коми | г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора | Национальный парк | Югыд ва | Минприроды России |
| | Республика Коми | Койгородский район, Прилузский район | Национальный парк | Койгородский | Минприроды России |
| | Республика Коми | г. Сыктывкар | Дендрологический парк и ботанический сад | Агробиостанция Коми государственного педагогического института | Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Коми государственный педагогический институт» |
| | Республика Коми | г. Сыктывкар | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад Института биологии Коми НЦ УрО РАН | РАН, ФГБУ науки Институт биологии Коми научного центра УрО РАН |
| | Республика Коми | г. Сыктывкар | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета | Минприроды России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Сыктывкарский |

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 10 |
| | | | | | | | |

| | | | | | |
|----|--------------------------|--|--|---|---|
| | | | | | государственный университет» |
| 12 | Республика Марий Эл | Килемарский район, Медведевский район | Государственный природный заповедник | Большая Кокшага | Минприроды России |
| | Республика Марий Эл | Волжский район, Звениговский район, Моркинский район | Национальный парк | Марий Чодра | Минприроды России |
| | Республика Марий Эл | г. Йошкар-Ола | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад Марийского государственного технического университета | Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Марийский государственный технический университет» |
| 13 | Республика Мордовия | Темниковский район | Государственный природный заповедник | Мордовский имени П.Г. Смидовича | Минприроды России |
| | Республика Мордовия | Большеигнатовский район, Ичалковский район | Национальный парк | Смольный | Минприроды России |
| | Республика Мордовия | г.о. Саранск | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад им. В.Н.Ржавитина Мордовского государственного университета им.Н.П.Огарева | Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Мордовский государственный университет им.Н.П.Огарева» |
| 14 | Республика Саха (Якутия) | Булунский район | Государственный природный заповедник | Усть-Ленский | Минприроды России |
| | Республика Саха (Якутия) | Олекминский район | Государственный природный заповедник | Олекминский | Минприроды России |
| | Республика Саха (Якутия) | Булунский район | Государственный природный заказник | Новосибирские Острова | Минприроды России |
| | Республика Саха (Якутия) | Хангаласский район, Алданский район, Олекминский | Национальный парк | Ленские Столбы | Минприроды России |

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 11 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

| | | | | | |
|----|-------------------------------------|--|---|--|---|
| | | 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 | Медвежьих 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) | Аллайховский 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 |
| | | | | | |
| Интв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

12

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

13

| | | | | | |
|----|-----------------------|---|---|---|--|
| | Удмуртская Республика | г. Ижевск | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад Удмуртского государственного университета | Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Удмуртский государственный университет» |
| 19 | Республика Хакасия | Таштыпский район | Государственный природный заказник | Позарым | Минприроды России |
| | Республика Хакасия | Боградский район; Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район | Государственный природный заповедник | Хакасский | Минприроды России |
| | Республика Хакасия | Усть-Абаканский | Дендрологический парк и ботанический сад | Хакасский национальный ботанический сад | Минсельхоз России, Государственное научное учреждение НИИ аграрных проблем Хакасии РАСХН |
| 21 | Чувашская Республика | Алатырский район, Батыревский район, Яльчикский район | Государственный природный заповедник | Присурский | Минприроды России |
| | Чувашская Республика | Шемуршинский район | Национальный парк | Чаваш вармане | Минприроды России |
| | Чувашская Республика | Чебоксарский район | Дендрологический парк и ботанический сад | Чебоксарский филиал Главного ботанического сада им.Н.В.Цицина | РАН, ФГБУ науки Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН |
| 22 | Алтайский край | Змеиногорский район Краснощековский район Третьяковский район | Государственный природный заповедник | Тигирекский | Минприроды России |
| | <i>Алтайский край</i> | <i>Третьяковский, Краснощековский, Курьинский,</i> | <i>Планируемый к созданию национальный парк</i> | <i>Горная Колывань</i> | <i>Минприроды России</i> |

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 14 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

| | | | | | |
|----|-----------------------|--|---|--|---|
| | | <i>Змеиногорский</i> | | | |
| | <i>Алтайский край</i> | <i>Тогульский, Ельцовский, Заринский, Солтонский</i> | <i>Планируемый к созданию национальный парк</i> | <i>Тогул</i> | <i>Минприроды России</i> |
| | Алтайский край | г. Барнаул | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрологический сад научно-исследовательского института садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко | Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ садоводства Сибири им. М.А. Лисавенко РАСХН» |
| | Алтайский край | г. Барнаул | Дендрологический парк и ботанический сад | Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета | Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Алтайский государственный университет» |
| 23 | Краснодарский край | Славянский район | Государственный природный заказник | Приазовский | Минприроды России |
| | Краснодарский край | город Сочи | Государственный природный заказник | Сочинский общереспубликанский | Минприроды России |
| | Краснодарский край | Мостовский район, город Сочи | Государственный природный заповедник | Кавказский имени Х.Г. Шапошникова | Минприроды России |
| | Краснодарский край | г.о. Анапа, г.о. Новороссийск | Государственный природный заповедник | Утриш | Минприроды России |
| | Краснодарский край, | Туапсинский район, город Сочи | Национальный парк | Сочинский | Минприроды России |
| | Краснодарский край | г. Сочи | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрарий научно-исследовательского института горного лесоводства и экологии леса | Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк» |
| | Краснодарский край | г. Сочи | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрологический парк курортного комплекса "Русь" | ФГБУ "Объединенный санаторий "Русь" Управления делами Президента Российской |

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

15

| | | | | | Федерации |
|----|--------------------|--|--|---|---|
| | Краснодарский край | г. Сочи | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрологический парк ОАО Санаторий им.М.В.Фрунзе | Минздрав России, ОАО "Санаторий им. М.В.Фрунзе" |
| | Краснодарский край | г. Сочи | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрологический парк Южные культуры | Минприроды России, ФГБУ «Сочинский национальный парк» |
| 24 | Красноярский край | Туруханский район | Государственный природный заказник | Елогуйский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Таймырский (Долгано-Ненецкий) район | Государственный природный заказник | Пуринский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Таймырский (Долгано-Ненецкий) район | Государственный природный заказник | Североземельский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Таймырский (Долгано-Ненецкий) район | Государственный природный заповедник | Большой Арктический | Минприроды России |
| | Красноярский край | Таймырский (Долгано-Ненецкий) район, Эвенкийский район | Государственный природный заповедник | Путоранский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Ермаковский, Шушенский | Государственный природный заповедник | Саяно-Шушенский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Березовский, Красноярск | Национальный парк | Красноярские столбы | Минприроды России |
| | Красноярский край | Таймырский (Долгано-Ненецкий) район | Государственный природный заповедник | Таймырский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Эвенкийский | Государственный природный заповедник | Тунгусский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Туруханский, Эвенкийский | Государственный природный заповедник | Центральносибирский | Минприроды России |
| | Красноярский край | Шушенский | Национальный парк | Шушенский бор | Минприроды России |
| | Красноярский край | г. Красноярск | Дендрологический парк и | Ботанический сад Сибирского | Минобрнауки России, |

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 16 |

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

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 17 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

| | | | | | |
|----|---------------------|------------------|--|--|--|
| | | | ботанический сад | РАН | Ботанический сад-институт ДВО РАН, Минприроды России |
| | Приморский край | Уссурийский г.о. | Дендрологический парк и ботанический сад | Горнотаёжная станция им.В.Л.Комарова ДВО РАН | РАН, Учреждение РАН Горнотаёжная станция им. В.Л. Комарова ДВО РАН, Минприроды России |
| 26 | Ставропольский край | г.о. Кисловодск | Национальный парк | Кисловодский | Минприроды России |
| | Ставропольский край | г. Ставрополь | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад имени В.В. Скрипчинского | Минсельхоз России, Государственное научное учреждение Ставропольский ботанический сад имени В.В. Скрипчинского Ставропольского НИИ сельского хозяйства РАСХН |
| | Ставропольский край | г. Пятигорск | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад Пятигорской государственной фармацевтической академии | Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Пятигорская государственная фармацевтическая академия" Минздравсоцразвития России |
| | Ставропольский край | г. Пятигорск | Дендрологический парк и ботанический сад | Пятигорская эколого-ботаническая станция | РАН ФГБУ науки Ботанический институт им. В.Л. Комарова РАН |
| | Ставропольский край | г. Ставрополь | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрарий СНИИСХ | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение "Ставропольский научно-исследовательский институт сельского |

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

18

| | | | | | |
|----|------------------|-------------------------|--------------------------------------|---------------------|-------------------|
| | | | | | хозяйства" |
| 27 | Хабаровский край | Солнечный | Государственный природный заказник | Баджалский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Имени Полины Осипенко | Государственный природный заказник | Ольджиканский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Ванинский | Государственный природный заказник | Тумнинский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Ульчский | Государственный природный заказник | Удиль | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Хабаровский, | Государственный природный заказник | Хехцирский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Амурский, Нанайский | Государственный природный заповедник | Болонский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Хабаровский, Имени Лазо | Государственный природный заповедник | Большехехцирский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Советско-Гаванский | Государственный природный заповедник | Ботчинский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Аяно-Майский | Государственный природный заповедник | Джугджурский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Комсомольский | Государственный природный заповедник | Комсомольский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Верхнебуреинский | Государственный природный заповедник | Буреинский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Нанайский | Национальный парк | Аньюский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Тугуро-Чумиканский | Национальный парк | Шантарские Острова | Минприроды России |
| 28 | Амурская область | Мазановский | Государственный природный заказник | Орловский | Минприроды России |
| | Амурская область | Архаринский | Государственный природный заказник | Хингано-Архаринский | Минприроды России |
| | Амурская область | Селемджинский | Государственный природный заповедник | Норский | Минприроды России |

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

19

| | | | | | |
|----|-----------------------|---------------------------------------|--|--|--|
| | 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.

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

20

| | | | | | |
|----|-----------------------------|--|---|--|---|
| | 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 |
| | <i>Владимирская область</i> | <i>Селивановский, Судогодский, Камешковский, Гусь-Хрустальный, Ковровский, Вязниковский, Гороховецкий, Муромский</i> | <i>Планируемый к созданию национальный парк</i> | <i>Долина реки Колть</i> | <i>Минприроды России</i> |
| 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 |
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| | | | | | |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

21

| | | | | | |
|----|-----------------------|--|--|--|--|
| | | | сад | педагогического университета | профессионального образования "Волгоградский государственный социально-педагогический университет" |
| | Волгоградская область | г. Волгоград | Дендрологический парк и ботанический сад | Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ | Федеральный научный центр агроэкологии, комплексных мелиораций и защитного лесоразведения РАН |
| 35 | Вологодская область | Череповецкий, Брейтовский | Государственный природный заповедник | Дарвинский | Минприроды России |
| | Вологодская область | Кирилловский | Национальный парк | Русский Север | Минприроды России |
| 36 | Воронежская область | г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский | Государственный природный заказник | Воронежский | Минприроды России |
| | Воронежская область | Таловский, | Государственный природный заказник | Каменная Степь | Минприроды России |
| | Воронежская область | Грибановский, Новохоперский, Поворинский | Государственный природный заповедник | Хоперский | Минприроды России |
| | Воронежская область | Верхнехавский | Государственный природный заповедник | Воронежский имени В.М. Пескова | Минприроды России |
| 37 | Ивановская область | Савинский, Южский | Государственный природный заказник | Клязьминский | Минприроды России |
| 38 | Иркутская область | Эхирит-Булагатский | Государственный природный заказник | Красный Яр | Минприроды России |
| | Иркутская область | Нижнеудинский | Государственный природный заказник | Тофаларский | Минприроды России |
| | Иркутская область | Качугский, Ольхонский | Государственный природный заповедник | Байкало-Ленский | Минприроды России |
| | Иркутская область | Бодайбинский | Государственный природный заповедник | Витимский | Минприроды России |
| | Иркутская область | Иркутский, Ольхонский, Слюдянский | Национальный парк | Прибайкальский | Минприроды России |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 22 |

| | | | | | |
|----|--------------------------------|--|--|---|--|
| | 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, Дзержинский, 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 | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 23 |
| | | | | | | | |

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

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 24 |
| | | | | | | | |

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

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 25 |



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 вёр-ва мутасьясльсь уджалбм
да вёр-ваби вёдигчбм могмбдан республиканскбй шбрин»
Коми Республикаса канму събмкуд 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

24.10.2023 № 04-10/596

На № 03-2267 от 03.10.2023

О наличии (отсутствии) ООПТ и видов флоры и
фауны, занесенных в Красные книги
Российской Федерации и Республики Коми

Рассмотрев представленные материалы по объекту «Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина» (далее – объект), расположенному в МО МО «Усинск», сообщаем следующее.

Особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения, а также их охранные зоны в границах объекта отсутствуют.

Виды флоры и фауны, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми, обитающие в границах объекта, отсутствуют.

В случае обнаружения редких видов животных и растений, занесенных в Красную книгу Республики Коми, лица, ведущие хозяйственную деятельность, обязаны передавать сведения о выявленных местах обитания редких видов в органы государственной власти субъектов РФ.

Предоставленная информация действует в течение 1 года, исчисляемого со дня ее направления заявителю.

Приложение: географические координаты объекта на 1 л. в 1 экз.

Директор



Т.Н. Плато

Т.Н. Плато

Безумова Елена Николаевна
(8212) 301-610 (доб. 426)

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 26 |

Приложение 3

(обязательное)

Отчет Института Биологии Коми о краснокнижных представителях флоры и фауны, а также путях миграции животных

УТВЕРЖДАЮ

И.о. директора Института биологии

ФИЦ Коми НИЦ УрО РАН

И.Ф. Чадин

« » 2022 г.

Отчет

о научно-исследовательской работе № 52-2022 от «_03_» августа 2022 г.

на тему:

«Видовое разнообразие представителей флоры и фауны, внесенных в Красные книги Республики Коми и Российской Федерации, о наличии/отсутствии путей миграции диких копытных животных, прогонов стад и о путях миграции перелетных птиц в районе реализации объекта: «Реконструкция МНС им. Алабушина»

Сыктывкар, 2022

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

27

Содержание

| | | |
|----|--|----|
| 1. | Материал и методы..... | 2 |
| 2. | Видовой состав мигрирующих наземных позвоночных животных района расположения проектируемого объекта | 3 |
| 3. | ПЕРЕЧЕНЬ Редких и исчезающих видов животных, внесенные в Красные книги РФ и Республики Коми, в зоне влияния объекта «Реконструкция МНС им. Алабушина»..... | 8 |
| 4. | ПЕРЕЧЕНЬ Редких и исчезающих видов растений, внесенных в Красные книги РФ и Республики Коми, в зоне влияния объекта «Реконструкция МНС им. Алабушина» | 8 |
| 5. | Мероприятия по охране растительного мира | 9 |
| 6. | Мероприятия по охране животного мира | 10 |
| | Источники информации..... | 12 |

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 28 | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

1. Материал и методы исследований

Для составления перечня редких видов растений, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми и обитающих в зоне влияния обустройства проектируемого объекта «Реконструкция МНС им. Алабушина», использованы данные литературы по таежной зоне Республики Коми, Печоро-Уральской подпровинции (Производительные силы..., 1954; Леса Республики Коми, 1999; Флора Северо-Востока европейской части СССР, 1974–1977; Красная книга Российской Федерации..., 2008; Кадастр особо охраняемых..., 2014; Красная книга Республики Коми, 2019 и др.), данные дешифрированного космоснимка (Landsat ETM+), а также описания фитоценозов из фитоценоария Института биологии Коми НЦ УрО РАН и сведения о местонахождении и состоянии ценопопуляций редких видов растений (автоматизированная система «Adonis»).

При описании фауны использовались данные прямых зоологических изысканий непосредственно в районе расположения проектируемого объекта, а также использованы фондовые материалы Института биологии Коми НЦ УрО РАН и литературные источники (Производительные силы..., 1953, Животный мир..., 1972 Птицы..., 1995, 1999; Красная книга Республики Коми..., 1998, Красная книга России..., 2000 и др.). Сбор полевых материалов проводился по общепринятым зоологическим методам исследований (Новиков, 1953; Кузякин, Рогачева, Ермолова, 1958; Равкин, 1967 и др.).

Критерии и категории статуса редкости видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Коми (Красная книга, 2019):

0 – **Вероятно исчезнувшие.** Виды (подвиды, популяции), ранее известные на территории Республики Коми, нахождение которых в природе не подтверждено (для беспозвоночных животных – в последние 100 лет, для позвоночных – в последние 50 лет).

1 – **Находящиеся под угрозой исчезновения.** Виды (подвиды, популяции), численность особей которых уменьшилась до критического уровня или число их местообитаний настолько сократилось, что в ближайшее время они могут исчезнуть.

2 – **Сокращающиеся в численности.** Виды (подвиды, популяции) с неуклонно сокращающейся численностью, которые при дальнейшем воздействии факторов, снижающих численность, могут в короткие сроки попасть в категорию находящихся под угрозой исчезновения.

3 – **Редкие.** Виды (подвиды, популяции) с естественно низкой численностью, распространенные на ограниченной территории (акватории) или спорадически встречающиеся на значительных территориях (акваториях).

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 29 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

4 – **Неопределенные по статусу.** Таксоны и популяции неопределенные по статусу, которые, вероятно, относятся к одной из предыдущих категорий, но достаточных сведений об их состоянии в природе в настоящее время нет, либо они не в полной мере соответствуют критериям всех остальных категорий, но нуждаются в специальных мерах охраны.

5 – **Восстановленные и восстанавливающиеся.** Виды (подвиды, популяции), численность и распространение которых под воздействием естественных причин или в результате принятых мер охраны начали восстанавливаться, и приближаться к состоянию, когда не будут нуждаться в срочных мерах по сохранению и восстановлению.

2. Видовой состав мигрирующих наземных позвоночных животных района расположения проектируемых объектов

Птицы

Перелетные птицы, гнездящиеся на территории Республики Коми, главным образом используют два основных миграционных пути: беломоро-балтийский (или норвежский) и волжско-каспийский (или черноморский и каспийский). По данным кольцевания, птицы, обитающие в северных районах Республики (лесотундра, тундра) зимуют в Центральной и Западной Европе основное направление их миграции осенью - западное - юго-западное, весной - восточное – юго-восточное (беломоро-балтийский миграционный путь). Места зимовок птиц, гнездящиеся в таежной зоне Республики расположены на юге Восточной и Центральной Европы, Ближнем Востоке, Средней Азии и Африке. Основные миграционные направления этих видов осенью южное и юго-западное, весной - юго-восточное и северное (каспийский и черноморский миграционные пути).

Для указанного района характерно пребывание более 90 видов птиц представленных 12 отрядами, из которых более 30 видов отмечается во время миграций в районе проектируемого объекта (табл.1). Характерной особенностью территории является выраженность на отдельных участках проектируемой трассы пойменных и долинных местообитаний, а также болот. В связи с чем, отмечается богатый состав пролетных водоплавающих и околоводных видов птиц.

Таблица 1

Список мигрирующих птиц района проектируемого объекта «Реконструкция МНС им. Алабушина»

| Вид | Характер пребывания |
|-----|---------------------|
|-----|---------------------|

3

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 30 |

| | |
|--|----|
| 1. Ястреб-перепелятник (<i>A. nisus</i>) | ВО |
| 2. Зимняк (<i>Buteo lagopus</i>) | ВО |
| 3. Дербник (<i>Falco columbarius</i>) | ВО |
| 4. Белая куропатка (<i>Lagopus lagopus</i>) | З |
| 5. Черныш (<i>Tringa ochropus</i>) | ВО |
| 6. Обыкновенная кукушка (<i>Cuculus canorus</i>) | ВО |
| 7. Лесной конек (<i>Anthus trivialis</i>) | ВО |
| 8. Краснозобый конек (<i>A. cervinus</i>) | ВО |
| 9. Желтая трясогузка (<i>Motacilla flava</i>) | ВО |
| 10. Желтоголовая трясогузка (<i>M. citreola</i>) | ВО |
| 11. Белая трясогузка (<i>M. alba</i>) | ВО |
| 12. Камышовка-барсучок (<i>Acrocephalus schoenobaenus</i>) | ВО |
| 13. Славка-завирушка (<i>Sylvia curruca</i>) | ВО |
| 14. Пеночка-весничка (<i>Phylloscopus trochilus</i>) | ВО |
| 15. Зеленая пеночка (<i>Phylloscopus trochiloides</i>) | ВО |
| 16. Пеночка-теньковка (<i>Ph. collybita</i>) | ВО |
| 17. Пеночка-таловка (<i>Ph. borealis</i>) | ВО |
| 18. Луговой чекан (<i>Saxicola rubetra</i>) | ВО |
| 19. Обыкновенная каменка (<i>Oenanthe oenanthe</i>) | ВО |
| 20. Зарянка (<i>Erithacus rubecula</i>) | ВО |
| 21. Варакушка (<i>Luscinia svecica</i>) | ВО |
| 22. Рябинник (<i>Turdus pilaris</i>) | ВО |
| 23. Белобровик (<i>T. iliacus</i>) | ВО |
| 24. Певчий дрозд (<i>T. philomelos</i>) | ВО |
| 25. Зяблик (<i>Fringilla coelebs</i>) | ВО |
| 26. Вьюрок (<i>F. montifringilla</i>) | ВО |
| 27. Обыкновенная чечевица (<i>Carpodacus erythrinus</i>) | ВО |
| 28. Обыкновенная овсянка (<i>Emberiza citrinella</i>) | ВО |
| 29. Камышевая овсянка (<i>E. schoeniclus</i>) | ВО |
| 30. Овсянка-ремез (<i>E. rustica</i>) | ВО |
| 31. Овсянка-крошка (<i>E. pusilla</i>) | ВО |
| 32. Пуночка (<i>Plectrophenax nivalis</i>) | ВО |

4

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

31

Формат А4

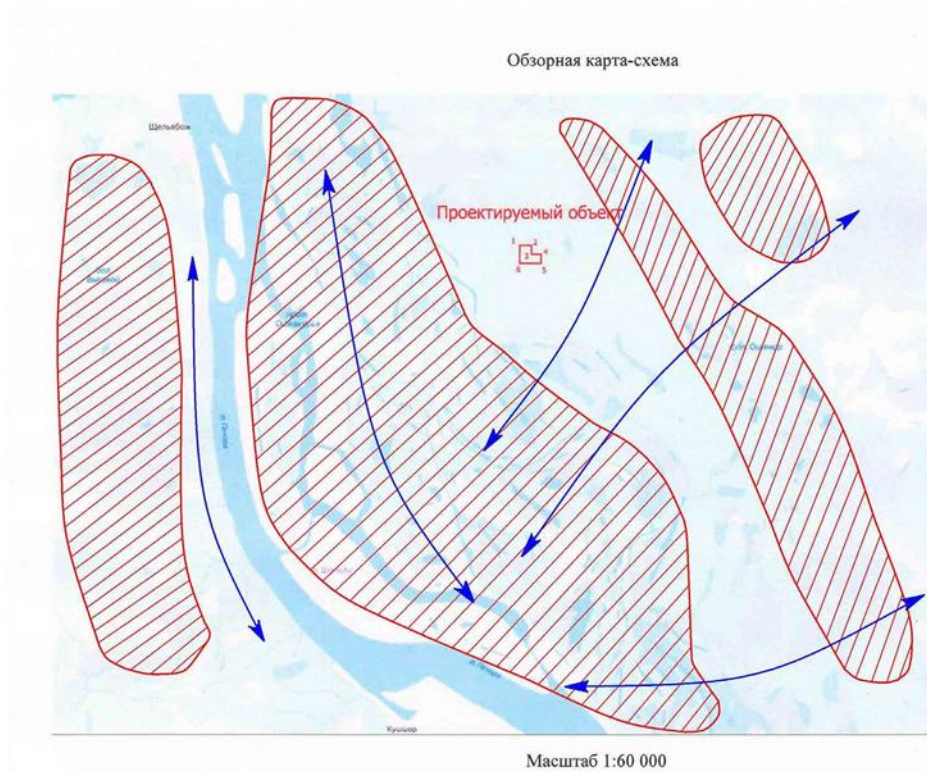
Примечание: В – мигрирует в весенний период, О - мигрирует в осенний период, З - мигрирует в зимний период.

Весенняя миграция птиц в долине реки Печоры начинается с конца апреля, хотя основной пролет птиц в указанном районе происходит в мае, когда отмечается массовый пролет водоплавающих и околоводных птиц, а так же многих представителей воробьиных. К концу мая завершается пролет водоплавающих (главным образом, нырковых), куликов и воробьиных.

Послегнездовые перемещения птиц отмечаются уже с начала июля, когда многие виды меняют гнездовые лесные биотопы на более выгодные в кормовом отношении пойменные местообитания. Начало осенней миграции регистрируется со второй половины августа. До конца августа отлетают к местам зимовки мелкие виды куликов, обитающие на побережьях рек и некоторые воробьиные. В сентябре завершается пролет воробьиных и куликов и начинается отлет к местам зимовок речных уток (чирки, шилохвость, свиязь, крохали), хищных птиц (дербник, канюки) и сов (болотная сова). С конца сентября по конец октября идет миграция лебедей, гусей и нырковых уток, чаек, точные сроки и интенсивность которой зависит от погодных условий.

Большая масса пролетных птиц (особенно водоплавающие и околоводные) для отдыха и кормежки использует крупные болота и развитые речные поймы. Основные миграционные пути водоплавающих и околоводных птиц и места их концентраций показаны на рисунке 1.

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 32 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |



Условные обозначения:



- основные места концентрации мигрирующих птиц



- основные пути пролета мигрирующих птиц

Рис. 1. Основные пути пролета и места концентрации мигрирующих птиц.

В зимнее время характерны и миграции белой куропатки, населяющей Большеземельскую тундру. Их биологическое значение, также заключается в приспособлении птиц к сезонным изменениям окружающей среды. Главная причина миграции — отсутствие пищи в тундре в зимнее время. Это в свою очередь определяется глубиной снежного покрова, а последнее влияет на сроки наступления перекочевки. В отличие от перелетных птиц белая куропатка совершает незначительные по расстоянию перекочевки, причем не каждый год. Из тундры куропатки мигрируют в основном в лесотундру и лишь в отдельные годы заходят на сотни километров в таежную зону. Основными руслами, по которым перемещаются куропатки во время сезонных миграций, являются речные долины, поросшие ивняками. Именно здесь по мере увеличения высоты снежного покрова осенью

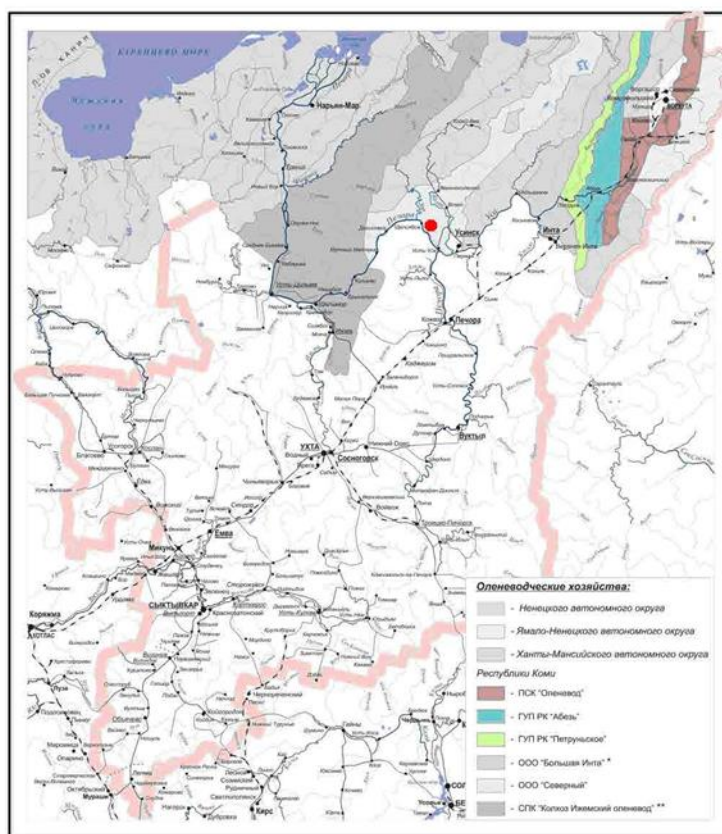
| | |
|----------------|--|
| Ивл. № подл. | |
| Подпись и дата | |
| Взам. инв. № | |

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

концентрируется большое количество куропаток. По мелким речкам и ручьям птицы спускаются к югу.

Дикие и домашние копытные. Согласно современным представлениям о распространении диких млекопитающих в Республике Коми в зоне проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция МНС им. Алабушина» возможно обитание только одного вида диких копытных – лося (*Alces alces*). По имеющимся в нашем распоряжении материалам в рассматриваемом районе ярко выраженные миграционные пути лося отсутствуют. Они отмечены значительно южнее и западнее и юго-восточнее района проектируемого объекта. Территория, выделенная под реализацию проекта, отведена под зимний выпас оленей СПК "Колхоз "Ижемский оленевод" (рис. 2).

ОЛЕНЕВОДЧЕСКИЕ ХОЗЯЙСТВА РК



Масштаб 1:4000000

Составитель: В.В. Елсиков

Условные обозначения:

● - район проектируемого объекта

Рис. 2. Распределение земель под выпас северных оленей.

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 34 |

ПЕРЕЧЕНЬ

Редких и исчезающих видов животных, внесенных в Красные книги РФ и Республики Коми, в зоне влияния объекта «Реконструкция МНС им. Алабушина»

Приведенный список охраняемых видов животных (табл. 3) охватывает те виды, ареалы обитания которых, или их миграционные пути охватывают района реконструкции МНС. В зоне воздействия проектируемого объекта в некоторые годы может гнездиться единственный представитель птиц - овсянка-ремез, включенного в Красную книгу Российской Федерации (табл. 2).

Таблица 2.

Список животных, включенных в Красную книгу Российской Федерации

| Вид | Характер пребывания |
|--|---------------------|
| 1. Овсянка-ремез (<i>Emberiza rustica</i>) | Гн. |

Овсянка-ремез населяет различного типа хвойные леса с численностью 1-2 особи км².

В целях минимизации отрицательного воздействия на охраняемые виды, рекомендуем основные строительные работы выполнять в зимнее время, при этом следуя природоохранным рекомендациям. Главным условием для охраны этих видов является полный запрет на посещение персоналом прилегающих к проектируемому объекту территории в гнездовой период (с середины мая – по середину августа). Как дополнительная мера, в целях уменьшения негативного воздействия, необходимо строгое соблюдение общих норм и правил охраны животных, избегать бесконтрольного посещения персоналом прилегающих к проектируемому объекту территории.

ПЕРЕЧЕНЬ

Редких и исчезающих видов растений, внесенных в Красные книги РФ и Республики Коми, в зоне влияния объекта «Реконструкция МНС им. Алабушина»

В пределах объекта изысканий отсутствуют объекты, относимые к природно-заповедному фонду Республики Коми.

При проведении анализа фондовых материалов, хранящихся в Гербарии Института биологии Коми НЦ УрО РАН (SYKO), базы данных «Adonis», а также опубликованных сведений и литературных источников, точных данных о конкретных местах находок редких

8

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|-----------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 35 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

и исчезающих видов растений на проектируемом объекте «Обустройство кустов скважин №№ 5, 6, 8 Южно-Лыжского нефтяного месторождения» не выявлено.

Недалеко от проектируемого объекта были установлены местообитания одного редкого вида лишайников, внесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми (табл. 3). В районе обустройства кустов скважин встречаются подходящие для произрастания этого вида растительные сообщества, поэтому есть большая вероятность нахождения популяций этих редких видов лишайников.

Таблица 3

Список редких и исчезающих видов лишайников, нахождение которых потенциально возможно в зоне влияния объекта изысканий

| Вид | Категория статуса редкости (Красная книга Республики Коми, 2019) | Находки на прилегающих к проектируемому объекту территориях |
|---|--|---|
| Лишайники | | |
| 1. Рамалина Рэслера <i>Ramalina roesleri</i> (Hochst. ex Schaer.) Нше | 3 | В Республике Коми основные находки вида сделаны на севере таежной зоны и в лесотундре. Может быть встречен в еловых и березово-еловых лесах на водоразделах и долинах рек, по окраинам болот на ветвях деревьев и кустарников (чаще на ели, иве). |

Для выделения конкретных охранных зон для этого вида в зоне влияния объекта изысканий необходимо проведение полевых исследований для определения границ популяции. На ландшафтных картах и космическом снимке на территории объекта изысканий диагностируются заболоченные комплексы, пойменные участки, в которых данный вид может быть встречен, они расположены на примыкающих к площадке изысканий участках.

Мероприятия по охране растительного мира

Статья 46 Федерального закона "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 N 7-ФЗ устанавливает общие требования в области охраны окружающей среды при размещении, проектировании, строительстве, реконструкции, вводе в эксплуатацию и эксплуатации объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки.

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 36 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

Настоящие требования предусматривают производственную деятельность в целях предотвращения гибели объектов растительного мира:

Все строительные и эксплуатационные мероприятия должны предусматривать эффективные меры по очистке и обезвреживанию отходов производства и сбора нефтяного (попутного) газа и минерализованной воды, рекультивации нарушенных и загрязненных земель, снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Строительство и эксплуатация объектов нефтегазодобывающих производств, объектов переработки, транспортировки, хранения и реализации нефти, газа и продуктов их переработки допускаются при наличии проектов восстановления загрязненных земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель, положительного заключения государственной экспертизы проектной документации.

Для охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов согласно требованиям Федерального закона "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 N 7-ФЗ учреждены Красная книга Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 19.02.1996 № 158 "О Красной книге Российской Федерации") и Красные книги субъектов Российской Федерации. Постановлением Правительства Республики Коми от 2.11.2006 № 278 «О Красной книге Республике Коми» учреждена Красная книга Республики Коми.

В них для сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и грибов предусмотрены следующие требования при производстве строительных и эксплуатационных мероприятий:

- недопущение сплошного физического уничтожения биотопов;
- недопущение изменений гидрологического режима местообитаний;
- предотвращение разливов нефти, нефтепродуктов и иных химреактивов;
- предотвращение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ;
- исключение возникновения пожаров;
- контроль состояния выявленных популяций.

Мероприятия по охране животного мира при строительстве и эксплуатации проектируемых промышленных производств.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:
выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | |
| | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | Лист |
| | | | | | | | | 37 |

животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Природопользователи обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания о случаях гибели животных при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

Пользование участками лесного фонда и лесов, не входящих в лесной фонд, должно осуществляться при условии сохранения благоприятной среды обитания объектов животного мира. Режим пользования указанными участками в местах размножения, кормления и выращивания молодняка устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

Промышленные и водохозяйственные мероприятия должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных. Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;

помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;

максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 38 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;

снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

При отборе воды из водоемов и водотоков должны предусматриваться меры по предотвращению гибели водных и околоводных животных (выбор места водозабора, тип рыбозащитных устройств, возможный объем воды и другие), согласованные со специально уполномоченными государственными органами по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания.

При сбросе производственных и иных сточных вод с промышленных площадок должны предусматриваться меры, исключающие загрязнение водной среды. Запрещается сброс любых сточных вод в местах нереста, зимовки и массовых скоплений водных и околоводных животных. При вводе в строй хранилища отходов производства и ограждающего его

Для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

В целях минимизации отрицательного воздействия рекомендуем основные строительные работы выполнять в зимнее время, при этом следуя природоохранным рекомендациям. Как дополнительная мера, в целях уменьшения негативного воздействия, необходимо строгое соблюдение правил и сроков охоты и исключение случаев браконьерства.

Источники информации

Динесман Л.Г., Калецкая М.Л. Методы количественного учета амфибий и рептилий // Методы учета численности и географического распределения наземных позвоночных. - М., Изд-во АН СССР, 1952. - С. 329-340.

Кадастр особо охраняемых природных территорий Республики Коми / Под ред. С.В. Дегтевой и В.И. Пономарева. Сыктывкар, 2014. 428 с.

Кадастр охраняемых природных территорий Республики Коми. Сыктывкар, 1993. Ч I. 190 с.

Кадастр охраняемых природных территорий Республики Коми. Сыктывкар, 1993. Ч II. 60 с.

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 39 |
| | | | | | | | |

Калабухов Н.И., Раевский В.В. Методика изучения некоторых вопросов экологии мышевидных грызунов // Вестник микроб.эпидем. и паразитол. - Саратов, 1933. - Т. 12. - Вып. 1.

Красная книга Республики Коми. – Сыктывкар, 2019. – 792 с.

Красная книга России: правовые акты (Официальной издание Госкомитета РФ по охране окружающей среды). М., 2000. 149 с.

Красная книга России: правовые акты (Официальной издание Госкомитета РФ по охране окружающей среды). – М., 2000. – 149 с.

Красная книга Российской Федерации (растения и грибы) // Гл. редколл.: Ю. П. Трутнев и др.; Сост. Р. В. Камелин и др. М.: Товарищество научных изданий КМК, 2008. 855 с.

Кузякин А. П. Зоогеография СССР // Уч. зап. / Моск. обл. пед. ин-т им. Н.К. Крупской. 1962. Т. 109. С. 3-182.

Леса Республики Коми / Г.М. Козубов, А.И. Тасаев, С.В.Дегтева, В.А. Мартыненко, И.В. Забоева, К.С. Бобкова, Э.П. Галенко. М.: Издательско-продьюсерский центр «ДИК», 1999. 332 с.

Млекопитающие. Китообразные, Хищные, Ластоногие, Парнопалые. СПб, 1998. 285 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, Ч. 2).

Млекопитающие. Насекомоядные, рукокрылые, зайцеобразные, грызуны. СПб, 1994. 280 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Млекопитающие; Т. II, Ч. 1).

Перечень (список) объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Коми (Приказ Минприроды Республики Коми № 498 от 27.03.2019).

Программа и методика биогеоценологических исследований. М., 1974. 404 с.

Производительные силы Коми АССР. Животный мир. М.-Л.: Изд-во АН СССР, 1953. Том 3. Ч. 2. 243 с.

Производительные силы Коми АССР. Растительный мир. М.-Л., 1954. Т. III. Ч. 1. 376 с.

Птицы. Неворобьиные. СПб, 1995. 325 с. (Фауна европейского Северо-Востока России; Т. I. Ч. 1.).

Птицы. Неворобьиные. СПб, 1999. 290 с. (Фауна европейского Северо-Востока России. Птицы; Т. I. Ч. 2).

Равкин Ю.С. К методике учета птиц лесных ландшафтов // Природа очагов клещевого энцефалита на Алтае. Новосибирск, 1967. С. 66-75.

Республика Коми Атлас. СПб: ФГУП «Аэрогеодезия», 2006. 128 с.

Таскаев А.И., Гладков В.П., Дегтева С.В., Алексеева Р.Н. Система особо охраняемых

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 40 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

природных территорий Республики Коми: пояснительная записка к карте «Охраняемые территории Республики Коми» М 1:1200000. Сыктывкар, 1996. 36 с.

Федеральный закон «О животном мире» № 52 от 24.04.1995.

Флора Северо-Востока европейской части СССР. Л., 1974-1977. Т. 1-4.

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 41 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |

Приложение 4

(обязательное)

Сведения администрации МО ГО «Усинск»



Администрация
муниципального округа «Усинск»
Республики Коми

Коми Республикаса «Усинск»
муниципальной кытшлӧн
администрация

ул. Ленина, д.13, г. Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8(82144) 27-7-70, 27-5-70
факс (82144) 28125

E-mail: mo@usinsk.rkomi.ru

<http://usinsk.gosuslugi.ru>

ОКПО: 00330329 ОГРН: 1061106001395
ИНН: 1106020111 КПП: 110601001

от 18.10.2023 № 7422
на № 03-2268 от 03.10.2023

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

625015, г. Тюмень, ул. Маршала
Захарова, д. 9

general@pineft.ru

Администрация муниципального округа «Усинск» Республики Коми (далее – Администрация) сообщает, что в районе выполнения инженерных изысканий по проектируемому объекту: **«Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А. Алабушина»:**

- особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения не имеется;

- территорий традиционного природопользования местного значения, имеющих установленный правовой статус, не имеется;

Справочно: в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 г. №631-р городской округ Усинск (кроме г. Усинск) относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

- поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зон санитарной охраны, площадей водосбора подземных вод, находящихся в муниципальной собственности, не имеется;

- приаэродромных территорий, находящихся в ведении Администрации, не имеется;

- кладбищ и их санитарно-защитных зон (СЗЗ), находящихся в муниципальной собственности или в ведении Администрации, не имеется;

- санитарно-защитных зон (СЗЗ) промышленных площадок (предприятий) и жилых зон, находящихся в ведении Администрации, не имеется;

- свалок и полигонов ТБО, находящихся в муниципальной собственности, не имеется;

- курортных и рекреационных зон местного значения не имеется;

- защитных лесов и особо защитных участков леса, расположенных в районе размещения проектируемого объекта, на землях, не относящихся к

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

42

землям лесного фонда и находящимся в ведении Администрации или муниципальной собственности, не имеется.

За дополнительной информацией рекомендуем обратиться:

- в *Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми* (Сыктывкар, ул. ул. Интернациональная, д.108а) – о наличии особо охраняемых природных территорий (ООПТ) регионального значения, территорий традиционного природопользования регионального значения, свалок и полигонов ТБО, поверхностных источников водоснабжения и их зон санитарной охраны, рекреационных зон;

- в *Министерство здравоохранения Республики Коми* (г. Сыктывкар, ул. Ленина, 73) – о наличии курортных зон;

- в *Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане по Республике Коми* (г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157) - о наличии подземных источников водоснабжения и зон их санитарной охраны на испрашиваемой территории;

- в *Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Коми* (г. Сыктывкар, ул. Орджоникидзе, 71) – о наличии санитарно-защитных зон (СЗЗ) промышленных площадок (предприятий);

- в *Коми МТУ Росавиации* (Сыктывкар, ул. Первомайская, д. 53) – о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий на испрашиваемой территории.

- в *ООО «Северный»* (169729, Республика Коми, г. Усинск, с. Мутный Материк, ул. Центральная, д. 63, т.8(82144)34-2-92, генеральный директор Рочев Вячеслав Алексеевич) - о территориях традиционной хозяйственной деятельности (оленьи пастбища, места прогона оленей), а также для согласования работ на испрашиваемой территории.

Заместитель главы администрации

А.А. Актиева

Шаркова Н.Ю. 8(82144)28130 (139)

2

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|-----------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 43 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |



**Комитет по управлению
муниципальным имуществом
администрации муниципального
округа «Усинск» Республики Коми**
Коми Республикаса «Усинск»
муниципальной кытшлбн
администрацияын муниципальной
эмбурбн веськбдланін

ул. Ленина, д.13, г. Усинск
Республика Коми, 169710
тел.8 (82144) 28-189
E-mail: kumi.usinsk@yandex.ru
ОКПО: 15091184 ОГРН: 1061106003232
ИНН: 1106020249 КПП: 110601001

«06» 10 20 23 г. № 3960

на № _____ от «__» _____ 20__ г.

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО «ПроектИнжинирингНефть»
А.К. Карпову

625015, г.Тюмень,
ул.Маршала Захарова, д.9

E-mail: Menshova@pineft.ru

Уважаемый Алексей Константинович!

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального округа «Усинск» Республики Коми (далее – комитет), рассмотрев по поручению администрации муниципального образования городского округа «Усинск» (далее – администрация) заявление от 14.09.2023 г. № 03-2177 «О предоставлении информации» сообщает, что согласно предоставленной схеме участок изысканий под проектируемый объект «Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к 2 н.м. им.Алабушина» относится к землям лесного фонда.

За дополнительной информацией рекомендуем обратиться в ГУ РК «Усинское лесничество».

Председатель комитета

Н.А. Сулейманова

Гладюк Анастасия Алексеевна
8 (82144) 28130*167

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 44 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 5

(обязательное)

Сведения об отсутствии ТТШ федерального, регионального и местного значения



**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: natspol@mimnac.rkomi.ru

12.10.2023 № 04-3270

На № 03-2271 от 03.10.2023

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

ул. Маршала Захарова, д. 9/2, литера А,
г. Тюмень, 625015

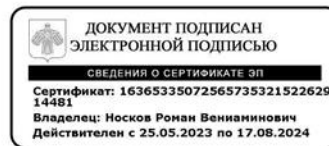
gorbunov@pineft.ru

Министерство национальной политики Республики Коми сообщает, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р муниципальное образование муниципального округа «Усинск» (кроме г. Усинск) относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Информируем также, что территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Республике Коми, в том числе в районе расположения объекта «Реконструкция нефтегазопровода от куста № 2 до т.вр. к.2 н.м. им. А. Алабушина», в настоящее время отсутствуют.

Сведения о наличии (отсутствии) родовых угодий рекомендуем запросить в администрации муниципального округа «Усинск».

Министр



Р.В. Носков

Сажина Юлия Сергеевна,
8(8212) 301283 (доб. 512)

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 45 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 6

(обязательное)

Сведения об отсутствии объектов культурного наследия

Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия

Кому: ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Представитель: Омарова Дарина Альбертовна
тел. +7(992)3025755
эл.почта: omarova@pineft.ru

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ

сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 06.10.2023 № ОКН-20231005-14810593728-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 04.10.2023 №3118601346 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина, описание местоположения земельного участка: РФ, Республика Коми, МО ГО «Усинск», нефтяное месторожде- ние им.Алабушина, площадь: 9,6 га сообщаем следующее:

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия: На земельном участке объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического) отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый земельный

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 46 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, расположенных на территории муниципального округа «Усинск».

3. *Описание режимов использования земельного участка:* -.

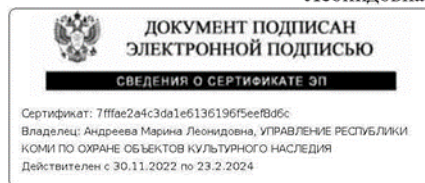
4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:* -.

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:* -.

Дополнительная информация: Информировуем, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

09.10.2023

Начальник Управления
Андреева Марина
Леонидовна



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | 47 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | | Дата |

Приложение 7

(обязательное)

Сведения о ветеринарном благополучии территории



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И
ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ**

(Россельхознадзор)

**СЕВЕРОМОРСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Юридический адрес:

ул. Мурманская, 22
г. Петрозаводск, 185019
тел./факс (8142) 78-24-32
<https://10.fsvps.gov.ru>

Почтовый адрес:

ул. Интернациональная, д. 108/3
г. Сыктывкар, 167000
тел.: (8212) 31-19-55
rsnn4@fsvps.gov.ru

От 04.10.2023 № 10/К-22292

На № _____ от _____

Начальнику отдела
инженерных изысканий ООО
«Проектинжинирингнефть»

А.К. Карпову

Маршала Захарова ул., д. 9,
г. Тюмень, Тюменская область,
625015

gorbunov@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 нефтегазопроводов от куста № 2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина» скотомогильников, биотермических ям и сибиреязвенных захоронений не имеется.

Заместитель руководителя

А.А. Громько

И.Н. Размыслов
8(8212)218257



034778

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 48 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 8

(обязательное)

Сведения о полезных ископаемых и зонах ЗСО подземных источников водоснабжения

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 и Ненецкому автономному округу
(Отдел геологии и лицензирования по Республике Коми и НАО)

167000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 157
тел.: (8212) 40-13-45 факс: (8212) 40-13-93
E-mail: komu@rosnedra.gov.ru

06.10.2023 № 01-09-31/1484

на № б/н от 03.10.2023

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

625015, г. Тюмень, ул. Маршала
Захарова, д. 9/2, литера А

gorbunov@pineft.ru

Уведомление

об отказе в предоставлении государственной услуги
по выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на
континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра)

(полное наименование государственного органа)

уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «ПроектИнжинирингНефть»
(ООО «ПроектИнжинирингНефть») (ИНН 7202166072, адрес местонахождение: 625015,
Тюменская область, г. Тюмень, ул. Маршала Захарова, д. 9/2, литер А

(для юридического лица – полное наименование, ИНН, местонахождение; для физического лица – фамилия, имя, отчество (последнее – при
наличии), почтовый адрес, ИНН)

об отказе в предоставлении государственной услуги по выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки (далее –
Заключение).

Данные об участке предстоящей застройки:

**«Реконструкция нефтегазопровода от куста № 2 до т.вр. к.2 н.м. им.
Алабушина»**, расположенном в Республике Коми, МОГО «Усинск», нефтяное
месторождение им. Алабушина.

Для участков, на которых ведутся работы по реконструкции и капитальному ремонту
объектов строительства, получение заключения об отсутствии полезных ископаемых в
недрах под участком предстоящей застройки Законом Российской Федерации «О недрах»
не предусмотрено.

И.о. начальника отдела

С.А. Стругова

Матехина Анна Юрьевна,
ведущий специалист-эксперт отдела геологии и лицензирования по Республике Коми и НАО
(8212) 40-13-08, komu@rosnedra.gov.ru

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|-----------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 49 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |



Министерство цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Республики Коми

Государственное бюджетное учреждение Республики Коми

«Территориальный фонд информации Республики Коми» (ГБУ РК «ТФИ РК»)

«Коми Республикаса мутаскӧд йитчӧм юӧр фонд» Коми Республикаса канму сьӧмкуд учреждение

Отдел Коми республиканский фонд геологической информации»

Громова ул., д. 75, 2 этаж, г. Сыктывкар, 167000
тел: (8212) 24-65-00, 22-23-25, факс: (8212) 24-65-00

E-mail: m-porov@agiks.ru

ОКПО 51531466 ОГРН 1031100405930

ИНН/КПП 1101482480/110101001

№ 03.10.2023 № 582/25

На № 03-2274 от 03.10.2023 г.

Начальнику отдела инженерных изысканий
ООО «ПроектИнжинирингНефть»

А.К. Карпову

625015 г. Тюмень,
ул. Маршала Захарова, д.9

СПРАВКА

Коми республиканский фонд геологической информации сообщает, что на участке работ по объекту «Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина» месторождения подземных вод, лицензированные подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также их зоны санитарной охраны, отсутствуют.

Зам. директора ГБУ РК «ТФИ РК»
зав. отделом Комигеолфонд



М.Я. Попов

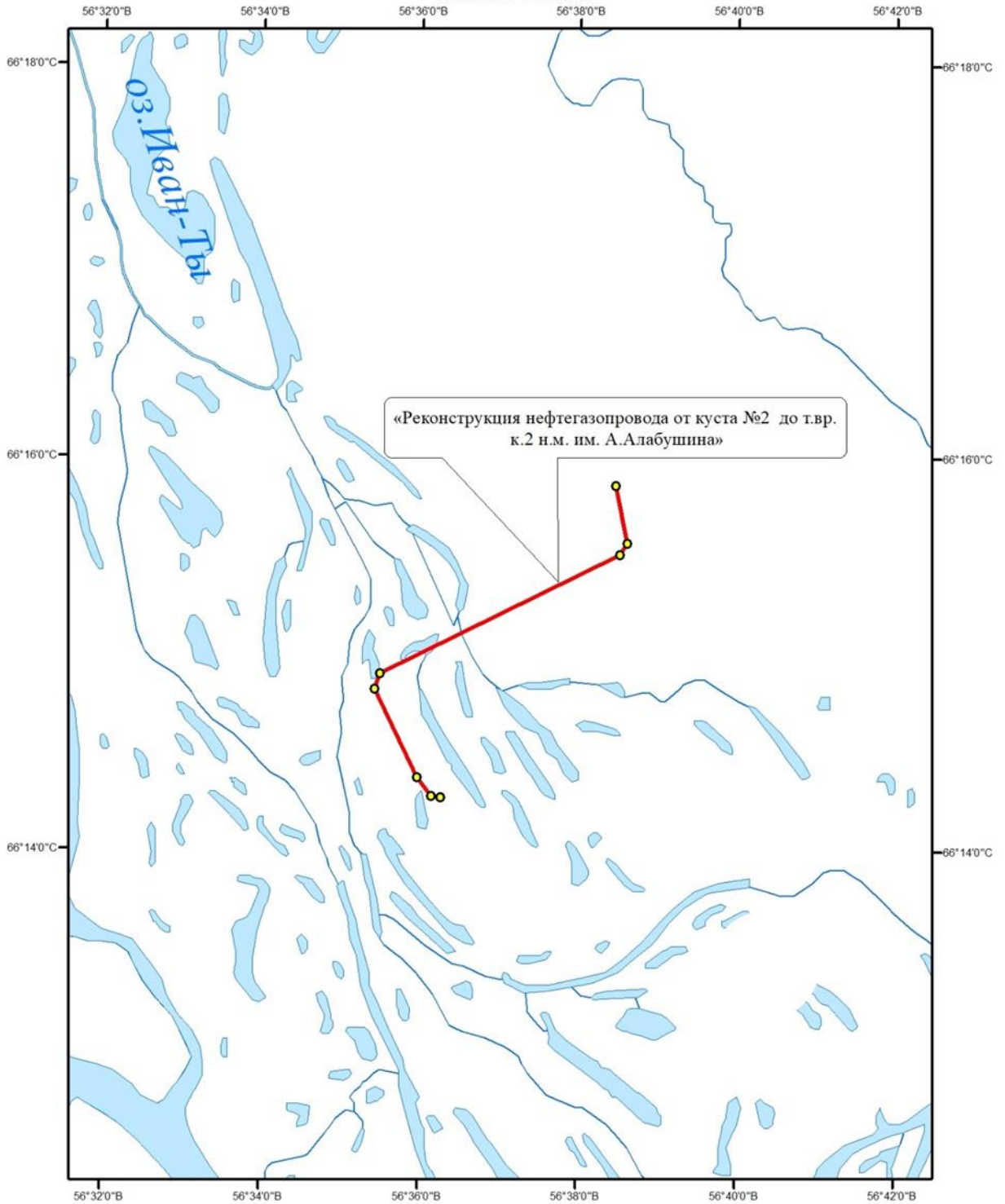
Исп. Юркина И.О.,
тел. 8(8212)22-23-25

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 50 |
| | | | | | | | |

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

Масштаб 1:50 000



- 1ВЗ**
- лицензированная водозаборная скважина, номер скважины
- контур месторождения (участка) питьевых подземных вод
- контур III пояса ЗСО контур II пояса ЗСО
- контур месторождения технических подземных вод

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Приложение 9

(обязательное)

Сведения ФГБУ «Управление «Комимелиоводхоз»



МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное
учреждение «Управление мелиорации земель
и сельскохозяйственного водоснабжения
по Северо-Западному федеральному округу»
(ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»)

Филиал по Республике Коми
ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»

167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70
тел. 8 (8212) 24-94-41, факс 24-62-32
E-mail: komivodhoz@yandex.ru
04.10.2023 г. № 307
на № 03/2272 от 03.10.2023 г.

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО
«ПроектИнжинирингНефть»

А. К. Карпову

1625015, г. Тюмень, ул. Маршала
Захарова, д.9

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Константинович!

На Ваш запрос сообщаем, на участке проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина», расположенному на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми, государственные мелиоративные системы федеральной собственности, переданные в оперативное управление учреждению ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз», а также мелиорированные земли, относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждением, **отсутствуют.**

На испрашиваемом участке отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные сельхозугодья и мелиоративные системы других форм собственности.

Директор филиала

Н.В. Юркин

Исп. Домрачева Татьяна Александровна
Тел. 8(8212)24-64-90

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 52 |

Приложение 10

(обязательное)

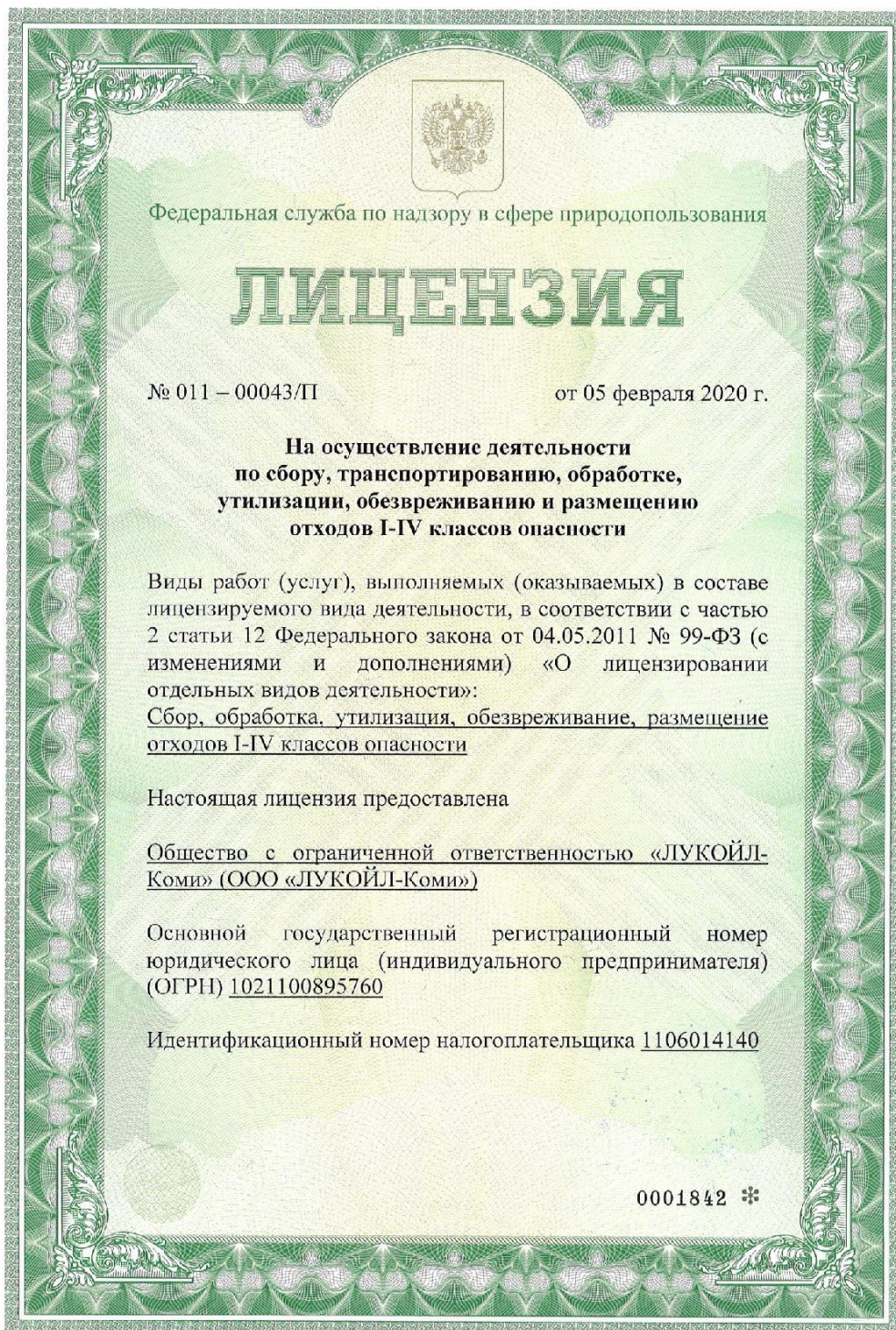
Сведения Министерства здравоохранения Республики Коми

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 53 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 11

(обязательное)

Лицензия ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности и гарантийное письмо о возможности приема отходов



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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

54

Формат А4

(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



М.П.

А.Н. Попов

ЗАО «Старик», Москва, 2015 г., «А». Лицензия № 05-05/00141С-РД, ТЭ № 816. Тел.: (495) 726-47-42, www.starik.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
55

Формат А4

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 КЦДНГ-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, Хартягинское 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-Хильчюносское 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

А.Н. Попов

0007792 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 2 из 16

| | | | | | |
|---|---|-------------|-----|----------------|--|
| | | | | сбор | Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:50181); Республика Коми, Возейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013 5386); Ненецкий автономный округ, Харьгинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004.183) |
| | | | | утилизация | См. примечание 3 |
| 2 | Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | 91920101393 | III | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | размещение | Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район ДНС-13, с.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Кыршаельское н/м, с.ш. 64°59'54,7", в.д. 57°0'49,6" (шламонакопитель); Сосногорский район, Западно-Гэбукское н/м, с.ш. 63°39'40", в.д. 54°45'32" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КПДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель), пгт. Пижный, Одес, Папнинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Ненецкий автономный округ, 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); Гэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское н/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов «Варандей»); Южно-Хыльчюское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов) |
| 3 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью | 91920401603 | III | обезвреживание | См. примечание 1 |



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.п.

(Handwritten signature)
 А.Н. Попов

АО «СПИРОН», Москва, 2015 г. Лицензия № 05-18-09, 003 (СНС Р.О), Ф.И. № 1025, тел. (95) 726 4743, www.spiron.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
57

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 3 из 16

| | | | |
|--|-------------|----|---|
| или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | | | <p>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); пгп. Нижний Олес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов)</p> <p>Ненецкий автономный округ, Хартыгинское 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)</p> |
| 4. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) | 91920402604 | IV | <p>обезвреживание См. примечание I</p> <p>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); пгп. Нижний Олес, Пашинское н/м, с.ш. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Ненецкий автономный</p> |

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.



А.Н. Попов

0007793 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
58

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 4 из 16

| | | | | | |
|---|---|-------------|----|----------------|---|
| | | | | | <p>округ, Хартягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов), Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов),</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-Хильчуйское 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.ш. 66°11'03,14", в.д. 57°22'26,18" (шламонакопитель); Печорский район, Киртаельское 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 КЦДН-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); итп. 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, Хартягинское н/м, с.ш. 67°10'04,15", в.д. 56°43'47,65" (полигон утилизации нефтесодержащих отходов); Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); 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
 Росрироднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

М.пс

А.Н. Попов



АО «СПИДКА» Москва, 2018, «А» лицензия № 05-16-19/01-3/ФНС-Ф, Э № 10-25, ТСА-14/05/1/26-41/02 www.sps-01.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
59

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-Хыльчюкское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Инзырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов) |
| 6 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 73310001724 | IV | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | размещение | Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское н/м, с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов) |
| 7 | Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) | 73111001724 | IV | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | размещение | Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Тэдинское 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, малоспасные | 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, Усинский район, Суборское н/м, куест № 28, с.п. 65°51'45,23", в.д. 58°14'18,84" (шламовый амбар); Усинский район, Восточно-Ламбейшорское н/м, куест № 5, с.п. 66°46'46,20", в.д. 56°17'52,70" (шламовый амбар); Ненецкий автономный округ, н/м, Торавейское н/м, район куеста СКВ № 5, с.ш. 68°40'15,94", в.д. 58°24'44,02" (шламовый амбар); Восточно-Сарутаюское н/м, район куеста СКВ № 22, с.ш. 67°45'20,47", в.д. 56°05'01,71" (шламовый амбар); Тобойское н/м, район куеста СКВ № 36, с.ш. 68°52'23,504", в.д. 58°58'51,973" (шламовый амбар); Северо- |

Руководитель Межрегионального управления
Росприроднадзора по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

М.п.

А.Н. Попов

0007794 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
60

Формат А4

| | | | | | |
|---|--|-------------|----|------------|--|
| | | | | | 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-Лекейягинское н/м, куст СКВ. № 1, с.ш. 68°18'01,3", в.д. 60°13'24,4" (шламовый амбар); Западно-Лекейягинское 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); Хыльчугское 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 матеопасные | 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

(Handwritten signature)
 А.Н. Попов

М.п.

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 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); Мядейское н/м, куест СКВ № 47, с.ш. 68°46'59,06", в.д. 59°19'35,95" (шламовый амбар); Хыльчюуское н/м, куест 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) |
| 10 | Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 89000001724 | IV | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | размещение | Ненецкий автономный округ, Южно-Шапкинское н/м, с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); 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-Хыльчюуское н/м, с.ш. 68°10'25,32", в.д. 55°21'46,89" (полигон по обезвреживанию и захоронению промышленных и бытовых отходов); Изырейское месторождение с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03" (полигон временного размещения, накопления и захоронения отходов) |
| 11 | Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод | 72220001394 | IV | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | размещение | 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-Хыльчюуское 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

М.п.

А.Н. Попов

0007795 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

62

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ 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-Хильчужское 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, Возейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Хартягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183) |
| | | | | утилизация | См. примечание 3 |
| | | | | 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, Возейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386); Ненецкий автономный округ, Хартягинское н/м, ДНС-2 (83:00:080004:183) |
| | | | | утилизация | См. примечание 3 |
| | | | | обезвреживание | См. примечание 2 |

Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



(Signature)
 А.Н. Попов

М.п.

АО «СПЕЦИОН» Москва, 2018. - АА - лицензия № 05-05-09-033-ФНС РФ, т/а № 1025, тел. (495) 726 4742, www.spc60.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

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 обезвреживание | См. примечание 3 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 обезвреживание | См. примечание 3 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 обезвреживание | См. примечание 3 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 |
| | | | | | |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
64

Формат А4

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 10 из 16

| | | | | | |
|----|---|-------------|-----|----------------|---|
| 24 | Отходы синтетических масел компрессорных | 41340001313 | III | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | сбор | Республика Коми, Усинский район, Усинское п/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494.0033:5018V); Республика Коми, Воейское п/м, ДПС-7 (11:15:11 15 374.0013:5386); Ненецкий автономный округ, Харьягинское п/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 п/м; с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85" (полигон для утилизации отходов); Варандейское п/м, с.ш. 68°50'10,81", в.д. 58°12'34,90" (полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромышленных отходов «Зарандей») |
| 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
 Ростехнадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов

М.П.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
страница 11 из 16

| | | | | | |
|----|---|-------------|-----|----------------|--|
| | материалов, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) | | | | |
| 31 | Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений | 40635001313 | III | обезвреживание | См. примечание 2 |
| 32 | Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более) | 44250711493 | III | обезвреживание | См. примечание 2 |
| 33 | Сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более) | 44253411293 | III | обезвреживание | См. примечание 2 |
| 34 | Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%) | 43811302514 | IV | обработка | Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31 |
| | | | | обезвреживание | См. примечание 1 |
| | | | | размещение | Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, район КЦДНГ-2, с.ш. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель); Иенский автономный округ, Южно-Шапкинское н/м; с.ш. 67°14'21,29", в.д. 54°37'44,41" (полигон захоронения промышленных отходов); Южно-Хыльчутское 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.п. 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 Иенецкому 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 |
| | | | | | |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

66

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 КЦДНП-2, с.п. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель) |
| 36 | Упаковка полипропиленовая, загрязненная щелочами (содержание менее 5 %) | 43812241514 | IV | обезвреживание | См. примечание 2 |
| 37 | Воды от промывки оборудования 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 Одес, Пашнинское н/м, с.п. 63°25'27,09", в.д. 56°42'67,31" (полигон по переработке твердых и жидких нефтешламов); Усинский район, Усинское н/м, район КЦДПГ-2, с.п. 66°36'09,6", в.д. 57°08'29,3" (шламонакопитель) |

Примечание 1 (адреса мест осуществления работ по обезвреживанию):

1. Республика Коми, Усинский район, Баялдское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 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.п. 65°54'35,03", в.д. 58°02'52,63".
3. Республика Коми, Сосногорский район, Западно-Тэбуковское н/м, УПН «Западный Тэбуку», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 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.п. 63°14'44,6", в.д. 56°22'33,0".
5. Республика Коми, Ижемский район, Макарьевское н/м, УПН «Макарьель», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.п. 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.п. 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.п. 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.п. 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. Поцов



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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист 67 |
| | | | | | | | |

**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-Тереховское н/м, УПСВ «Южный Тереховей», 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 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, Водейское 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-Ламбейнорское 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, Хаяртинское 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-Шалпинское 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. Ресихина, 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, Мадсейское 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-Хыльчюское 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-Сарутаюское 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

А.Н. Попов



М.п.

0007798 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

35. Ненецкий автономный округ, терминал «Ардалин», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°35'53,94", в.д. 57°14'57,08".
36. Ненецкий автономный округ, Инзырейское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов (полигон), географические координаты объекта: с.ш. 67°29'11", в.д. 56°35'03".
37. Ненецкий автономный округ, Тэднское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°52'41,86", в.д. 57°55'00,85".
38. Ненецкий автономный округ, Ошское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°02'59", 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, Баяндыское 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-Тэбуцкое 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 «Чикшаю», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 64°55'4,7", в.д. 56°25'47,8".
8. Республика Коми, Печорский район, Северо-Кожвинское н/м, УПН «Северная Кожва», площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 65°9'32,3", в.д. 56°30'21,8".
9. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, район 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°25'01,03".
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. Попов

М.п.

AO «ЭКОПРОТ» - Москва, 2016. - А4 - Аватаринка № 05-09-003 ОФД РР, Т3 № 1025, тел: (495) 706-4742, www.ecopro.ru

| | |
|----------------|--|
| 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 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-Ламбейдорское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 66°45'47,07", в.д. 56°11'57,59"
21. Ненецкий автономный округ, Хариыгинское н/м, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°11'02,19", в.д. 56°54'34,12"
22. Ненецкий автономный округ, Южно-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, 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. Росихина, 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-Хыльчужское 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-Сартагское 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 «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-Хариыгинское месторождение, площадка для установки по обезвреживанию отходов, географические координаты объекта: с.ш. 67°12'56", в.д. 56°45'48"

Примечание 3 (адреса мест осуществления работ по утилизации):

1. Республика Коми, Усинский район, Усинское н/м, ДНС-2 (11:15:11 09 494:0033:5018\Г).
2. Республика Коми, Возейское н/м, ДНС-7 (11:15:11 15 374:0013:5386).
3. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтешахта №1, ЦНС (11:20:04 01 23:5534:553\XXX3).
4. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтешахта №2, ЦНС (11:20:04 01 23:556C:556\VIII).
5. Республика Коми, г. Ухта, п. Ярега, Ярейское н/м, нефтешахта №3 (11:20:04 01 23:0064:557-III).
6. Республика Коми, Печорский район, Кыртаельское н/м, ЦПП (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**



(Handwritten signature)
А.Н. Попов

0007799 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

| | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|----------------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | Взам. инв. № |
| | | | | | | Подпись и дата |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | Инд. № подл. |

№ 011-00043/П от 05 февраля 2020 г.
 страница 16 из 16

8. Республика Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Одес, ул. Промысловая, Западно-Тэбукское н/м, УТП1 (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, строн. 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 Одес, 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°31'32,00", в.д. 53°12'38,00").
16. Республика Коми, Сосногорский район, Восточно-Савиноборское н/м, ДНС (с.ш. 63°36'16,00", в.д. 56°17'08,00").
17. Республика Коми, Ижемский район, Щельяюрское н/м, ДНС с УПСВ (с.ш. 65°18'34,04", в.д. 53°12'28,21").
18. Республика Коми, г. Сосногорск, Пашинское н/м, УПСВ «Папня» (11:19:0601001:873).
19. Республика Коми, Мичаюское н/м, Нефтенасосная Мичаю (11-11-19/010/2009-858).
20. Ненецкий автономный округ, Херьягинское 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-Хыльчюское н/м, ЦПС «Южное Хыльчю» (83-29-19/014/2008-298).
23. Ненецкий автономный округ, Варандейское 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, Тадинское месторождение, нефтесборный коллектор (83:00:080001:441).
28. Ненецкий автономный округ, Восточно-Сарутаюское месторождение, нефтесборный коллектор (83:00:070003:1154).
29. Ненецкий автономный округ, н/м им. Ю. Росскина, нефтесборный коллектор (83:00:070001:7836).



Руководитель Межрегионального управления
 Росприроднадзора по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу

А.Н. Попов

М.п.

АО «СПИДИН», Москва, 2018. Издательство № 05-03-09/003-ФНЦ-РБ, т.з. № 1028, тел. (495) 725-4742, www.spsdn.ru

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

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

№ 01-11-02- 7900 Дата 14.11.22

на № _____ от _____

Исполнительному директору
 ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Шарову Д.В.

ул. Октябрьская, д.14, г. Ухта,
 169300,
 Тел./факс (8216) 700-293/760-032
 e-mail: referent@nipiugtu.ru

Главному инженеру
 «ПроектИнжинирингНефть»

Бессолову Г.П.

ул. Маршала Захарова, д.9
 г. Тюмень, 625015
 Тел.8(3452) 60-92-60
 general@pineft.ru

О направлении информации

Уважаемый Денис Владимирович!

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» осуществляет деятельность в области обращения с отходами согласно Лицензии № 011-00043/П от 05.02.2020 года, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

На основании этого, ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» подтверждает возможность размещения (в части хранения), обезвреживание /утилизации следующих отходов:

- Отходы пленки полипропилена и изделий из нее незагрязненные (код по ФККО 4 34 120 02 29 5);
- Мешки бумажные не влагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утративших потребительские свойства, незагрязненных (код по ФККО 4 05 181 01 60 5);

169710, Российская Федерация,
 Республика Коми, г. Усинск,
 ул. Транспортная, д. 4

Тел: (82144) 5-56-52
 Факс:(82144) 5-55-97

E-mail:UsnReferentTPP@lukoil.com

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 72 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

- Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (код по ФККО 9 19 201 02 39 4);
- Обгирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (код по ФККО 9 19 204 02 60 4);
- Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код по ФККО 7 33 100 01 72 4);
- Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (код по ФККО 9 11 200 02 39 3);
- Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15 % и более) (код по ФККО 9 112 006 131 3).

Заместитель директора
по капитальному строительству

А.Н. Падалка

Шамасев Мовсар Хизирович, 8-82144-55831
Тихонова Наталья Юрьевна, 8-82144-55708
Пузевич Екатерина Алексеевна, 8-82144-55865

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 73 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 12

(обязательное)

Лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «Дорожник», ООО «Региональный оператор Севера»



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

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

| | | | | | |
|-----------------------------|--|--|--|--|--|
| 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | |
| 74 | | | | | |

| |
|------|
| Лист |
| 74 |

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: Республика Коми, г. Усинск, кадастровые кварталы №№ 11, 12, 19, 20 на 1,8 км южнее перекрёстка автодорог Усинск-аэропорт-Парма, в 4 км юго-западнее г. Усинск, (сбор, размещение): МОГО «Усинск» (транспортирование)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «31» июля 2015 г. № 543

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » г. №

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 4 листах.

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми



И.М. Астарханов

М.П.



Сведения об организации: ИНН-Организация: 2003-01040-0002 ОКФС: 00011 государственная, 112 от 02.02.2010. Тел.: (800) 775-87-45, 1. Интернет: 20131 - www.spridnadzor.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-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 | Обуль 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 стеклотары | 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

М.П.



И.М. Астарханов

0007535 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

76

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 видов отходов | код отхода по ФККО | класс опасности для окружающей среды |
|-----|---|--------------------|--------------------------------------|
| 27 | Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины | 3 05 311 01 42 4 | IV |
| 28 | Отходы песка от очистных и 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 | Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 4 81 203 02 52 4 | IV |
| 37 | Золосаживые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных малоопасные | 6 18 902 02 20 4 | IV |
| 38 | Отходы (шлам) очистки волоконных 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 |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

77

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 | Из избыточных 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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

78

169711 Республика Коми г. Усинск, ул. 60 лет Октября 6/1, а/я

15. тел/факс: (82144) 46-455, 8(912) 55-74-399.

E-mail: ausinsk@yandex.ru, сайт: www.dorognik-usinsk.ru

ИНН/КПП: 1106023144/110601001

«Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г. Усинск

р/счет: 40702810206260000603

к/счет: 30101810200000000793

ОКПО: 81038059 БИК: 048723793

ОГРН: 1071106002351



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ДОРОЖНИК

Исх. № 396 «14» ~~июня~~ 2022 г.

Заместителю директора
по капитальному строительству
ООО ТПП «Лукойл-Усинскнефтегаз»
Падалка А.Н.

169710, г. Усинск, ул. Транспортная, д.4

Уважаемый Анатолий Николаевич!

ООО «Дорожник» осуществляет деятельность в области обращения с отходами согласно Лицензии № 011-00037 от 31.07.2015 года, выданной Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми.

На основании этого, сообщаем Вам о том, что ООО «Дорожник» подтверждает возможность размещения(захоронения) на полигоне ТБО г. Усинска следующие перечисленные Вами видов отходов, согласно письма № 01-11-02-7836 от 11.11.2022, а именно:

- лом бетонные изделий, отходы бетона в кусковой форме 8 22 201 01 21 5;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов 9 19 100 01 20 5;
- лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме 8 22 301 01 21 5;
- каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства 4 91 101 01 52 5;
- абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов 4 56 100 01 51 5;
- отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные 4 57 119 01 20 4;
- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные 7 36 100 01 30 5;
- респираторы, фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства 4 91 103 11 61 5;
- отходы изолированных проводов и кабелей 4 82 302 01 52 5;
- отходы корчевания пней 1 52 110 02 21 5;
- шлак сварочный 9 19 100 02 20 4;
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктами менее 15%);
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%);
- отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные 4 55 700 00 71 4.

Директор

Коновалов В.В.

Исп.: Инженер ПТО
Ангулинова Ю.В.
Тел.: 8 (82144) 46-4-55 (2)

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | |

Формат А4

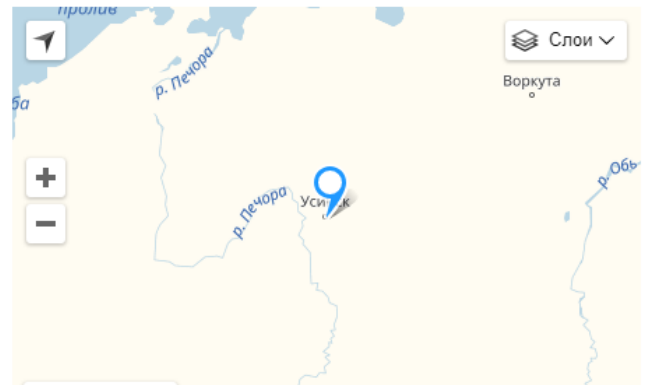
Государственный реестр объектов размещения отходов

Полигон твердых бытовых отходов в г. Усинск

| | |
|---|---|
| Номер объекта | 11-00024-3-00377-300415 |
| Назначение ОРО | Захоронение |
| Наличие негативного воздействия на окружающую среду | Отсутствует |
| ОКАТО | 87423000000 |
| Ближайший населенный пункт | п. Парма Усинского района |
| Наименование эксплуатирующей организации | ООО «Дорожник» Республика Коми, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1. 169710 |
| Номер приказа о включении | 377 |
| Дата приказа о включении | 30.04.2015 |
| Лицензия | |

Контактные данные

| | |
|-----------------|--|
| Телефон | |
| Факс | |
| Местонахождение | |
| Время работы | |
| Email | |



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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 80 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (11)-110042-Т/П

от 24.11.2020 г.

**На осуществление деятельности
по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации, обезвреживанию, размещению
отходов I-IV классов опасности**

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ (с изменениями и дополнениями) «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

транспортирование отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью «Региональный оператор Севера» (ООО «Региональный оператор Севера»)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1071102001695

Идентификационный номер налогоплательщика 1102055018

0001875 *

| | |
|----------------|--|
| Ивл. № подл. | |
| Подпись и дата | |
| Взам. ивл. № | |

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
81

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169313, Республика Коми, г. Ухта, ул. Оплеснина, д. 4; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: 169313, Республика Коми, г. Ухта, ул. Оплеснина, д. 4

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «28» декабря 2015 г. № 1115

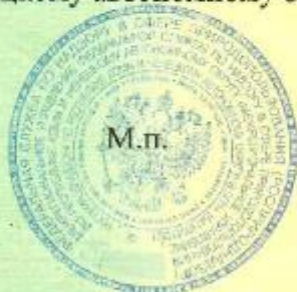
Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «19» июля 2019 г. № 257

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «24» ноября 2020 г. № 341

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 3 л. (6 стр.)

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов



340-С/Копии, Москва, 2017 г. - бл. Вкладыш № 15-05-05/001-480786-73/4/818, № 1: 14021720-4740, www.gostech.ru

| | |
|----------------|--|
| И.нв. № подл. | |
| Подпись и дата | |
| Взам. инв. № | |

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

82

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (11)-110042-Т/П от 24 ноября 2020 г.
страница 3 из 6

| | | | | |
|----|---|-------------|----------|-------------------|
| | лакокрасочными материалами (содержание 5% и более) | | | |
| 29 | угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 44310102524 | IV класс | Транспортирование |
| 30 | отходы стеклолакокрасочных материалов | 45144101294 | IV класс | Транспортирование |
| 31 | листы поликарбонатные и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные | 45551002514 | IV класс | Транспортирование |
| 32 | отходы резиносодержащих изделий незагрязненные | 45570000714 | IV класс | Транспортирование |
| 33 | отходы абразивных материалов в виде порошка | 45620052414 | IV класс | Транспортирование |
| 34 | отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные | 45711901204 | IV класс | Транспортирование |
| 35 | отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные | 46220099204 | IV класс | Транспортирование |
| 36 | тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) | 46811202514 | IV класс | Транспортирование |
| 37 | системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 48120101524 | IV класс | Транспортирование |
| 38 | принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 48120201524 | IV класс | Транспортирование |
| 39 | картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 48120302524 | IV класс | Транспортирование |
| 40 | клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, | 48120401524 | IV класс | Транспортирование |

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов



0007922 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

83

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ (11)-110042-Т/П от 24 ноября 2020 г.
страница 5 из 6

| | | | | |
|----|---|-------------|----------|-------------------|
| 52 | отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие | 73610002724 | IV класс | Транспортирование |
| 53 | Отходы (мусор) от уборки гостиниц, отелей и других мест временного проживания, относящиеся к твердым коммунальным отходам | 73620000000 | IV класс | Транспортирование |
| 54 | Отходы (мусор) от уборки парикмахерских, салонов красоты, солариумов | 73941000000 | IV класс | Транспортирование |
| 55 | древесные отходы от сноса и разборки зданий | 81210101724 | IV класс | Транспортирование |
| 56 | мусор от сноса и разборки зданий несортированный | 81290101724 | IV класс | Транспортирование |
| 57 | отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме | 82240101214 | IV класс | Транспортирование |
| 58 | обрезь и лом гипсокартонных листов | 82411001204 | IV класс | Транспортирование |
| 59 | отходы шпатлевки | 82490001294 | IV класс | Транспортирование |
| 60 | отходы рубероида | 82621001514 | IV класс | Транспортирование |
| 61 | отходы толя | 82622001514 | IV класс | Транспортирование |
| 62 | отходы линолеума незагрязненные | 82710001514 | IV класс | Транспортирование |
| 63 | лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 83020001714 | IV класс | Транспортирование |
| 64 | отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 89000001724 | IV класс | Транспортирование |
| 65 | шлак сварочный | 91910002204 | IV класс | Транспортирование |
| 66 | песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) | 91920102394 | IV класс | Транспортирование |
| 67 | сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15 %) | 91920202604 | IV класс | Транспортирование |

И.о. руководителя Межрегионального
управления Росприроднадзора
по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу

И.М. Астарханов



0007923 ✱

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
84

№ (11)-110042-Т/П от 24 ноября 2020 г.
 страница 6 из 6

| | | | | |
|----|---|-------------|----------|-------------------|
| 68 | лепка промасленная (содержание масла менее 15 %) | 91920302604 | IV класс | Транспортирование |
| 69 | обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) | 91920402604 | IV класс | Транспортирование |
| 70 | опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 91920502394 | IV класс | Транспортирование |
| 71 | торкозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых | 92031002524 | IV класс | Транспортирование |
| 72 | шины пневматические автомобильные отработанные | 92111001504 | IV класс | Транспортирование |
| 73 | фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные | 92130101524 | IV класс | Транспортирование |
| 74 | грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) | 93110003394 | IV класс | Транспортирование |

И.о. руководителя Межрегионального
 управления Росприроднадзора
 по Республике Коми
 и Ненецкому автономному округу



И.М. Астарханов

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Приложение 13

(обязательное)

Договор №2135//ЕСК-1351 на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега

ДОГОВОР № 2135/ЕСК-1351
на оказание услуг по сбору, транспортированию,
захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега.

г. Усинск

08 февраля 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник» (ООО «Дорожник»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Коновалов Виктора Владимировича, действующего на основании Устава заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Исполнитель» обязуется по заявке Заказчика оказать на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми «Усинскнефтегаз»: Хариыгинское (Котлопункт 1 и ВЖК-1), В.Возеского месторождений (КЦДНГ-6, КСП 46/74, КЦДНГ-6 БКНС-74.6.56, ЦДНС, КЦДНГ-4 ДНС-3, БКНС 8, 21,22, ЦППН УПН, ЦТСН НВПН, ЦТСН, ПЧ-92, КЦДНГ-4 офис, Котлопункт № 11) Ламбейшорское месторождение (Котлопункт № 27 и ВЖК-6) следующие услуги:

- сбор, транспортирование и захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО;
- сбор, транспортирование и прием снега.

1.2. «Заказчик» обязуется принять оказанные услуги и оплатить их по обусловленной настоящим Договором стоимости и в установленные сроки.

1.3. Срок оказания услуг с 01.01.2021 год по 31.12.2021 год.

1.4. Транспортирование осуществляется в соответствии с письменной заявкой, поданной «Заказчиком» за 2 рабочих дня до начала получения услуг. Допускается транспортирование отходов и снега «Заказчиком» самостоятельно, собственными силами и наемными транспортными средствами (или используемыми на ином законном основании).

1.5. Основанием заключения настоящего договора является лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности № 011-00037 от 31.07.2015г., а также Федеральный закон от 24 июня 1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

1.6. Переход права собственности от «Заказчика» к «Исполнителю» на отходы, указанные в п.1.1., настоящим договором не предусматривается.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега на момент заключения настоящего договора составляет:

| № п/п | Вид услуг | Единица измерения | Цена (тариф) в руб. (без НДС) |
|--|---|-------------------|-------------------------------|
| Услуги по сбору и транспортированию | | | |
| 1 | МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-433362 гидроманипулятор | маш/час | 1 500,00 |
| 2 | ЗИЛ-450850 (самосвал) | маш/час | 1 500,00 |
| 3 | КО 440-К1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор | маш/час | 1 500,00 |
| Услуги: | | | |
| 1 | Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО | м ³ | 180,00 |
| 2 | Приём снега | м ³ | 45,00 |

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

2.2. Объем оказанных услуг по захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега определяется по фактическому поступлению, согласно талонов, полученных у «Исполнителя» и заполненных «Заказчиком» согласно приложения № 1,2 к договору.

2.3. Объем оказанных услуг по сбору, транспортированию иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега определяется по фактически потраченному времени, на основании путевых листов и актов оказанных услуг. Фактически потраченное время считается от начала выезда транспорта с производственной базы ООО «Дорожник» находящейся по адресу: г.Усинск, ул.Промышленная, д.1 до пункта городская свалка и обратно.

2.4. Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и приём снега осуществляется только при надлежаще заполненном талоне, указанном в приложении № 1,2 к договору.

1

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 86 |

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 | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 87 |

4. ПРАВА СТОРОН

4.1. «Заказчик» имеет право:

4.1.1. Требовать от «Исполнитель» качественного и своевременного выполнения услуг по настоящему Договору.

4.2. «Исполнитель» имеет право:

4.2.1. Требовать от «Заказчик» своевременной оплаты оказанных услуг, предусмотренных настоящим Договором.

4.2.2. Запрещать ввоз отходов, поступающих от предприятий и организаций с нарушением экологических, санитарных и организационных норм и правил, а также радиоактивных, горящих, тлеющих, самовоспламеняющихся, взрывоопасных отходов (веществ и предметов), предметов (емкостей, сосудов, баллонов) находящихся под давлением.

4.2.3. Информировать органы охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора о допущенных «Заказчиком» нарушениях норм и правил.

4.2.4. При отсутствии технической возможности «Исполнитель» вправе отказать в выполнении услуг по сбору и транспортированию, оповестив «Заказчика» любым удобным для него способом, не менее чем за 12 часов до выполнения таких услуг.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае просрочки оплаты «Заказчиком» за выполненные услуги «Исполнитель» имеет право начислять проценты за пользование чужими денежными средствами, в соответствии со ст.395 ГК РФ.

5.2. При возгорании или возникновении пожароопасной ситуации на полигоне, по вине «Заказчика», нанесенный им ущерб, возмещается в полном объеме, согласно Акта, составленного и подписанного Сторонами. Акт должен быть составлен в течение суток, с момента происшествия.

5.3. «Заказчик» несет ответственность за соответствие состава фактически захороненных отходов по данным, представленным в органы охраны окружающей среды.

6. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

6.1. Взаимоотношение Сторон, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации. Споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, будут разрешаться Сторонами в претензионном порядке. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента их фактического получения.

6.2. В случае невозможности разрешения спора путем переговоров, он передается на рассмотрение в суд по месту нахождения Исполнителя.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2021 года и действует по 31 декабря 2021 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств.

8. ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Договор может быть досрочно расторгнут либо по соглашению Сторон либо в случаях, предусмотренных законодательством РФ и Договором. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения Сторон являются неотъемлемой частью Договора.

8.2. Односторонний отказ от исполнения Договора

8.2.1. Исполнитель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора при условии полного возмещения Заказчику убытков. Для этого Исполнитель направляет Заказчику соответствующее уведомление. Заказчик в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки такого уведомления предоставляет Исполнителю документальное подтверждение размера убытков. Исполнитель в срок не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня доставки такого подтверждения возмещает Заказчику убытки.

8.2.2. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора до завершения оказания (принятия) услуг. Для этого Заказчик направляет Исполнителю соответствующее уведомление.

В случае отказа от исполнения Договора Заказчик оплачивает Исполнителю фактически понесенные им расходы. Исполнитель в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки уведомления об отказе предоставляет Заказчику документальное подтверждение фактически понесенных расходов. Заказчик в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня доставки данного подтверждения оплачивает такие расходы.

8.2.3. При одностороннем отказе Стороны от исполнения Договора он будет считаться расторгнутым по истечении 30 (тридцати) дней после доставки соответствующего уведомления другой Стороне.

8.3. После расторжения настоящего Договора стороны производят между собой окончательные расчеты, включающие возмещение ущерба, выплату пени и штрафов. Возобновление договорных отношений происходит путем подписания нового Договора на согласованных сторонами условиях.

8.4. Настоящий Договор может быть расторгнут в силу форс-мажорных (непреодолимых) обстоятельств.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием действия непреодолимой силы, возникшей после заключения

3

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

| | | | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|--|--|------|
| | | | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | 88 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | |

ния настоящего договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

9.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияние и за возникновение которых он не несет ответственности, например, наводнение, пожар, землетрясение, а также забастовки, правительственные постановления или распоряжения органов власти.

9.3. При наступлении указанных обстоятельств, сторона обязуется в течение 10 дней известить о них в письменной форме другую сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

9.4. При наступлении указанных обстоятельств, срок выполнения сторонами обязательств отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют указанные обстоятельства и их последствия.

10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все изменения и дополнения к Договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Сторонами. Соответствующие дополнительные соглашения являются неотъемлемой частью Договора.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

10.3. Условия, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются законодательством РФ.

10.4. Любое уведомление по настоящему Договору, могут быть направлены получателю в письменной форме, в виде факсимильного сообщения или письма по электронной почте с обязательным последующим направлением оригинала документа почтой или курьером.

10.5. При выполнении настоящего Договора стороны руководствуются нормативными актами и нормами законодательства РФ.

10.6. В случае изменения, в период действия настоящего Договора юридического адреса, или реквизитов одной из сторон, сторона, у которой произошли такие изменения, обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме, в течение 10-ти календарных дней.

10.7. При изменении Законодательства Российской Федерации в части касающихся изменения схем, терминов, условий, формулировок, сокращений и т.д., принимаются те условия, которые не противоречат Законодательству Российской Федерации и оформляются дополнительными соглашениями.

10.8. Данный договор не является для органов государственной власти, органов местного самоуправления и иных контролирующих инстанций, документом, подтверждающим факт исполнения обязательств «Заказчика» по захоронению отходов. Документом подтверждающим факт захоронения отходов является акт оказанных услуг, талоны на захоронение отходов.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН и БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

Заказчик

Юридический адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д.12 офис 1903

Почтовый адрес: 169710, РК, г. Усинск, ул. Промышленная, д.30

E-mail: Referent.ESK@lukoil.com

ИНН 7743847576 КПП 774301001

К/с 30101810100000000716

в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

Р/с 40702810100000008119

ЗАО ВТБ 24

БИК 044525716

ОГРН 1127746201934

Тел./факс (82144) 5-67-07

Факс (82144) 5-74-48

Генеральный директор

ООО «ЕСК»

Э.И. Адамов

Подпись Л.Н. Чигосва
по доверенности
Договор № 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ
г. Москва
ИНН 7743847576 ОГРН 1127746201934

Исполнитель

Юридический адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1

Почтовый адрес: 169711, РК, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1, а/я 15

E-mail: ausinsk@vandex.ru

ИНН 1106023144 КПП 110601001

К/с 30101810200000000793

Р/с 40702810206260000603

«Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г.Усинске

БИК 048723793

ОГРН 1071106002351

Тел. (82144) 46-4-55, сот.89125574399,

Факс (82144) 46-4-55

Бухгалтерия (82144) 46-6-74, 24-0-90

Директор

ООО «Довожник»

В.В. Коновалов



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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 89 |

Дополнительное соглашение №1
к договору № 2135//ЕСК-1351 от 08.02.2021 на оказание услуг по сбору, транспортированию, захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега

г. Усинск

21 октября 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Дорожник», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Коновалова Виктора Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

- Стороны пришли к соглашению о внесении изменений в договор № 2135//ЕСК-1351 от 08.02.2021
- Изложить пункт 1.3. в следующей редакции: «Срок оказания услуг с 01.01.2022г. по 31.12.2022г.»
- Изложить пункт 2.1. в следующей редакции: «Договорная стоимость услуг по сбору, транспортированию и захоронению иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО и прием снега на момент заключения настоящего договора составляет:

| № п/п | Вид услуг | Единица измерения | Цена (тариф) в руб. (без НДС) с 01.01.2022 |
|--|---|-------------------|--|
| Услуги по сбору и транспортированию | | | |
| 1 | КО 440-K1-КАМАЗ-43253-1017-99 гидроманипулятор | маш/час | 1 600,00 |
| | МКМ-2301; МКМ-2 ЗИЛ-43362 гидроманипулятор | маш/час | 1600,00 |
| | ЗИЛ-450850 (самосвал) | маш/час | 1600,00 |
| Услуги: | | | |
| 1 | Захоронение иных отходов IV-V класса опасности, кроме ТКО | м ³ | 190,00 |
| 2 | Размещение снега | м ³ | 48,00 |

НДС не облагается (уведомление № 265/03080 от 19.12.2007), согласно ст. 346.11 п.2 НК РФ.

4. Изложить пункт 7.1. в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно, а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами договорных обязательств».

5. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, распространяя свое действие с 01 января 2022 года.

6. Обязательства сторон, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными.

7. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 2135//ЕСК-1351 от 08.02.2021

8. Настоящее Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах по одному для каждой из сторон, имеющих равную юридическую силу.

9. Подписи сторон:

От Заказчика
Генеральный директор
ООО «Европейская сервисная компания»

Адамов
для
ДОГОВОРОВ
Тогоева
г. Москва
14304756

Подписала
по доверенности

От Исполнителя
Директор
ООО «Дорожник»

В.В. Коновалов



| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------------------------------------|---------|------|--|--|--|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | | |

Приложение 14

(обязательное)

Договор №1574/РО-П/2021/ЕСК-1389 на оказание услуг по обращению с ТКО

ДОГОВОР № 1574/РО-П/2021/ЕСК-1389
на оказание услуг по обращению с ТКО

г. Ухта Республика Коми

11 января 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Региональный оператор Севера» (ООО «Региональный оператор Севера»), именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», осуществляющее деятельность на основании Лицензии на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов I-IV классов опасности от 19.07.2019 №011-00042/П, 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 в определениях:

«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.

7. Сверка расчетов по Договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта.

Сторона, иницирующая 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 неисполнения 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:

- 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;
- обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством РФ;
- предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством РФ;
- отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением Договора, в течение срока, установленного законодательством РФ для рассмотрения обращений граждан;
- 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:

- осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых ТКО,
- инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

10. Потребитель обязан:

- осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами,
- 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",
- производить оплату по Договору в порядке, размере и сроки, которые определены Договором,
- обеспечивать складирование ТКО в контейнеры или иные места, определенные в Приложении к Договору,
- не допускать повреждения контейнеров, сжигания ТКО в контейнерах, а также на местах (площадках) накопления ТКО - складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов,
- назначить лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения Договора,
- в 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:

- получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с ТКО;
- инициировать проведение сверки расчетов по Договору.

IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы ТКО

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы ТКО", следующим способом:

п.п. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 (приложение №1) исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов
(расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, количества и объема контейнеров для складирования ТКО или исходя из массы ТКО - указать нужное)

13. В случае, если в расчетном месяце фактический объем оказанных услуг Региональным оператором превысил объемы, определенные Сторонами в Договоре, цена услуг 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 неявке 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 91 |
| | | | | | | |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Региональный оператор вправе написать 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

19. 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

22. 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, 35В
 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

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@lukoil.com
 Сайт:
 Телефон: (82144) 5-67-07, 5-74-05, 8-912-15-33-666

Директор
 М.П.  / Д. В. Поповцев

Генеральный директор
 / Э. Л. Адзмов



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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

92

Общество с ограниченной ответственностью «Региональный оператор Севера» (ООО «Региональный оператор Севера», именуемое в дальнейшем «Региональный оператор»), осуществляющее деятельность на основании Лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 19.07.2019 №011-00042/П, выданной Управлением Росприроднадзора по Республике Коми и Соглашения от 22.06.2018 г 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 Половцева 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 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 отходы образующиеся 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.)

«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 так же информация о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяется 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. 4.8.9.10.11.12.13.14.15.16.17.18.19.20.26.27.28 (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 ом 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, нормативом 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.

7. Сверка расчетов по Договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой Стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющая подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки и расчетов в течение 3 рабочих дней со дня получения или предоставить 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:

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|---------------|-----------------------------|---------|------|--|--|--|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Индв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | | |

- 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 о 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 Ценами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 3 июня 2016 г N505 «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 повреждение 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 объемов и (или) массы ТКО

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Ценами коммерческого учета объема и (или) ассы ТКО, утвержденные постановлением Правительства РФ от от 3 июня 2016 г N505 «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- нужно указать)

13. В случае, если в расчетном месяце фактический объем оказанных услуг Региональным оператором превысил объемы, 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 течении 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 Договор с последующим вручением его представителю Регионального оператора. При неявке представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или)видео фиксирования 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 Региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение Потребителю в течении 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 течении 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:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) сведения об объекте (объектах), на котором образуется ТКО, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает Сторона, направляющая акт);

| | | | | | | | | | | |
|---------------|--|----------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | | Подпись и дата | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 94 |
| Индв. № подл. | | | | | | | | | | |

в) сведения о нарушении соответствующих пунктов Договора;

г) другие сведения по усмотрению Стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

VI. Ответственность сторон

19. За невыполнение 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. Обязательства непреодолимой силы

22. 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 течении 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. Действия договора

24. Настоящий договор вступает в силу при подписании его Сторонами и заключается до 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, местоположения или банковских реквизитов Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений 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»

Потребитель – ООО «ЕСК»

Юридический адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Оплеснина, 4
Почтовый адрес: 169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Гоголя, 35 В
ИНН 1102055018
КПП 1102001001
ОГРН 1071102001695
Расчетный счет 4070281051013001355
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

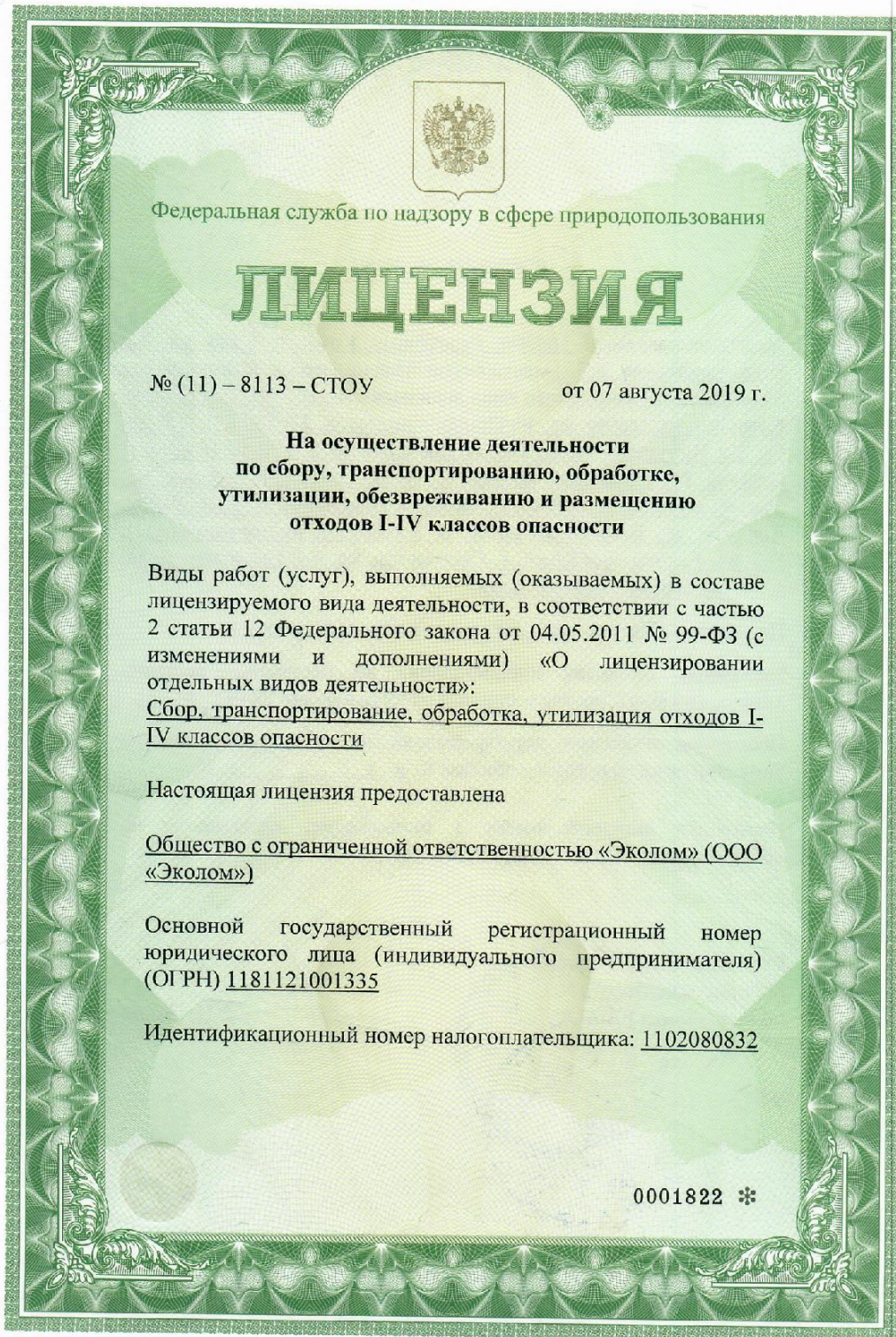
Юридический адрес: 123610, Москва г, Краснопресненская наб, дом №12, оф.1903
Почтовый адрес: 169710, Коми Респ., Усинск г, Промышленная ул, дом №30
ИНН: 7743847576
КПП: 770301001
ОГРН: 1127746201934
р/сч: 40702810001250910887
Банк: УХТИНСКИЙ-ПКБ ФИЛИАЛ ПАО БАНКА «ФК ОТКРЫТИЕ»
к/с 30101810887170000773
БИК: 048717773
E-mail: referent.ESK@lukoil.com
Сайт:
Тел. (82144) 5-67-07, 5-74-05, 8-912-15-33-66

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|-----------------------------|---------|------|--------|---------|------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 95 |

Приложение 15

(обязательное)

Лицензия на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «Эколом»



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

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 96 |
| | | | | | | | |

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169306, Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. 4-я Промышленная, д. 37; 169300, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, между зданиями № 5 и № 9; 169600, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 Л; 169712, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 Б; 169840, г. Инта, ул. Дёповская, д. 1; 169915, г. Воркута, ул. Вспомогательная, д. 3 (сбор, транспортирование); 167981, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. 4-я Промышленная, д. 47/1 (обработка, утилизация)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «07» августа 2019 г. № 281

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от « » г. №

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 40 страницах.

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми



А.Н. Попов

М.П.

ООО «Эксперт», Москва, 2016 г., «А». Лицензия № 08-04-09/203 ФНС РФ; Т3 № 616. Тел. (435) 720-47-47, www.rprion.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

№ (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 «РЭМОНТ», Москва, 2018. - 4 - выпуск № 05-05-18.012 ФНД РФ, т. № 1025, т. № 1405 726 4742, www.oppen.ru

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист |
| | | |
| № док. | Подпись | Дата |
| | | |

№ (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 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 |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
100

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

АО «СПЕВКОМ». Москва, 2018. - 41 - Издательство № 05-05-20/003 СПИС РФ, т. № 1025, тел. (495) 728-4742, www.spkco.ru

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
101

№ (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

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 22 из 40

| | | | | |
|-----|---|------------------|-----|--|
| 182 | Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые), листов асбестальных и изделий из них, полотен армированных | 4 55 700 00 00 0 | III | Транспортирование |
| 183 | Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые), листов асбестальных и изделий из них, полотен армированных | 4 55 700 00 00 0 | IV | Транспортирование |
| 184 | лом абразивных кругов, загрязненных бериллием в количестве менее 1% | 4 56 151 11 51 4 | IV | Сбор, транспортирование Утилизация |
| 185 | отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные | 4 57 119 01 20 4 | IV | Сбор, транспортирование Утилизация |
| 186 | отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 57 121 11 61 4 | IV | Сбор, транспортирование Утилизация |
| 187 | щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 59 911 11 40 4 | IV | Сбор, транспортирование Утилизация |
| 188 | отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные | 4 61 010 03 20 4 | IV | Сбор, транспортирование Обработка |
| 189 | Лом и отходы черных металлов несортированные, содержащие инородные включения | 4 61 020 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование Обработка |

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.

А.Н. Попов

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 103 |

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 24 из 40

| | | | | |
|-----|---|------------------|-----|--|
| 199 | Лом титана и отходы, содержащие титан | 4 62 300 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование Обработка |
| 200 | Лом свинца и отходы, содержащие свинец | 4 62 400 00 00 0 | II | Транспортирование |
| 201 | Лом свинца и отходы, содержащие свинец | 4 62 400 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование Обработка |
| 202 | Лом цинка и отходы, содержащие цинк | 4 62 500 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование Обработка |
| 203 | Лом никеля и никелевых сплавов; отходы, содержащие никель | 4 62 600 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование Обработка |
| 204 | Лом никеля и никелевых сплавов; отходы, содержащие никель | 4 62 600 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование Обработка |
| 205 | Отходы, содержащие вольфрам и вольфрамовые сплавы | 4 62 910 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование Обработка |
| 206 | Отходы, содержащие вольфрам и вольфрамовые сплавы | 4 62 910 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование Обработка |
| 207 | лом и отходы изделий, содержащие цветные и черные металлы, с преимущественным содержанием меди и никеля | 4 67 511 11 20 3 | III | Сбор, транспортирование Обработка |
| 208 | Лом и отходы черных металлов загрязненные | 4 68 100 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование Обработка, утилизация |
| 209 | Лом и отходы черных металлов загрязненные | 4 68 100 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование Обработка, утилизация |

Руководитель Управления
 Росприроднадзора
 по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

40-01/2019-И-1 Москва, 2019. - 40 с. - Приложение № 06-09-06-003-ФНЧ РПД, от № 1025, пер. (495) 720 4749. www.rpd.gov.ru

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 104 |

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 |
| | | | | | |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

105

Формат А4

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
страница 29 из 40

| | | | | |
|-----|--|------------------|-----|-------------------------|
| 246 | Кабели и арматура кабельная, изделия электроустановочные, утратившие потребительские свойства | 4 82 300 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 247 | Кабели и арматура кабельная, изделия электроустановочные, утратившие потребительские свойства | 4 82 300 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 248 | Светильники и осветительные устройства | 4 82 420 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 249 | Светильники и осветительные устройства | 4 82 420 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 250 | Приборы бытовые электрические, утратившие потребительские свойства | 4 82 510 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 251 | Приборы бытовые электромеханические со встроеным электродвигателем, утратившие потребительские свойства | 4 82 521 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 252 | Приборы электротермические для укладки волос или для сушки рук; электрические утюги, утратившие потребительские свойства | 4 82 523 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 253 | Приборы электронагревательные прочие, утратившие потребительские свойства | 4 82 524 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, утилизация |
| 254 | Электроприборы для обогрева воздуха и | 4 82 526 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |

Руководитель Управления
Росприроднадзора
по Республике Коми

М.П.



А.Н. Попов

0007753 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

106

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 |
| | | | | | |
| 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 |
| | | | | | |

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

108

Формат А4

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 38 из 40

| | | | | |
|-----|--|------------------|-----|-------------------------|
| 327 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами | 9 19 204 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Утилизация |
| 328 | Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами | 9 19 205 00 00 0 | III | Сбор, транспортирование |
| | | | | Утилизация |
| 329 | Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами | 9 19 205 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Утилизация |
| 330 | песок, загрязненный при ликвидации проливов лакокрасочных материалов | 9 19 301 53 39 4 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Утилизация |
| 331 | обтирочный материал, загрязненный древесной пылью | 9 19 302 32 60 4 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Утилизация |
| 332 | Отходы аккумуляторов свинцово-кислотных | 9 20 110 00 00 0 | II | Транспортирование |
| 333 | Отходы аккумуляторов свинцово-кислотных | 9 20 110 00 00 0 | III | Транспортирование |
| 334 | Отходы аккумуляторов свинцово-кислотных | 9 20 110 00 00 0 | IV | Транспортирование |
| 335 | Отходы аккумуляторов никель-кадмиевых | 9 20 120 00 00 0 | II | Транспортирование |
| 336 | Отходы аккумуляторов никель-кадмиевых | 9 20 120 00 00 0 | III | Транспортирование |
| 337 | Отходы аккумуляторов никель-железных | 9 20 130 00 00 0 | II | Транспортирование |
| 338 | Отходы аккумуляторов никель-железных | 9 20 130 00 00 0 | III | Транспортирование |
| 339 | кислота аккумуляторная серная отработанная | 9 20 210 01 10 2 | II | Транспортирование |
| 340 | щелочи аккумуляторные отработанные | 9 20 220 01 10 2 | II | Транспортирование |
| 341 | Тормозные колодки отработанные | 9 20 310 00 00 0 | IV | Сбор, транспортирование |
| | | | | Обработка, 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 | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 109 |

№ (11) – 8113 – СТОУ от 07 августа 2019 г.
 страница 40 из 40

| | вагонов от остатков насыпных и павалочных 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

АО «ОПЦ40Н», Москва, 2018, «А» Лицензия № 05-05-00/003 Ф-ОС РФ, от № 1025, тел. (495) 725 4742, www.opc40n.ru

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

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



Министерство инвестиций, промышленности и транспорта

Республики Коми
(наименование лицензирующего органа)

ЛИЦЕНЗИЯ

11 ME 001318

№ 13630 от « 12 » августа 2019 г.

На осуществление *(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)*

**Заготовка, хранение, переработка
и реализация лома черных металлов, цветных металлов**

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в пункте 2 статьи 17 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"):

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным законодательством о лицензировании конкретного вида деятельности)
**заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов,
заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов**

Настоящая лицензия предоставлена *(указывается полное и сокращенное наименование (в случае, если имеется), в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица)*
обществу с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОМ»,

ООО «ЭКОЛОМ».
(ф.и.о. индивидуального предпринимателя, данные документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя **1181121001335**

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

| |
|------|
| Лист |
| 112 |

Идентификационный номер налогоплательщика

1102080832

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения:

Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Республика Коми, г. Воркута, Шахтерский район, ул. Вспомогательная, д. 3;
Республика Коми, г. Усинск, ул. Заводская, д. 18 «Б»;
Республика Коми, г. Печора, Транспортный проезд, д. 16 «Л»;
Республика Коми, г. Инта, ул. Деневокая, д. 1;
Республика Коми, г. Ухта, ул. 2-я Индустриальная, д. 11, между зданиями № № 5, 9;
Республика Коми, г. Сыктывкар, м. Човью, ул. 4-я Промышленная, д. 45;
Республика Коми, Сысольский район, с. Визинга, ул. Оплеснина, кадастровый номер
Н:03:2001013:44;
Республика Коми, Усть-Вымский район, г. Микунь, ул. Ленина д. 41;
Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Комсомольская, д. 67;
Республика Коми, Прилузский район, с. Объячево, пст. Ожындор, ул. Лесная, д. 67/1;
Республика Коми, Усть-Куломский район, пст. Кебаньель, ул. Центральная, д. 1 а;
Республика Коми, Усть-Вымский район, пгт. Жешарт, ул. В. Башлыкова, д. 2В.

Срок действия лицензии с 12.11.2018г.

Настоящая лицензия предоставлена на срок до « _____ » _____ г.
на основании решения лицензирующего органа от « 12 » ноября 2018 г.
№ 11-03/289

И.о. министра

(должность
уполномоченного
лица)



(подпись
уполномоченного
лица)

А.А. Ремига

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

Действие настоящей лицензии продлено на срок до « _____ » _____ г.
на основании решения лицензирующего органа от « _____ » _____ г.
№ _____.

(должность
уполномоченного
лица)

(подпись
уполномоченного
лица)

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

ЗАО "Калитра-Эксп", уровень "Б", Москва 2006 г.

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

113

Формат А4

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОЛОМ»

ОГРН 1181121001335 ИНН 1102080832 КПП 110201001
169306, Республика Коми, г. Ухта, ул. Индустриальная 2-я, д.11

Исх. б/н от 15.11.2022г.

ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»
территориальное
производственное
предприятие «ЛУКОЙЛ-
УСИНСКНЕФТЕГАЗ»

Общество с ограниченной ответственностью «Эколом», в ответ на письмо № 01-11-02-7905 от 14.11.2022, подтверждает возможность принять следующие виды отходов в Республике Коми, г. Ухта, 2-я Индустриальная, д.11:

1. Лом и отходы стальные несортированные (код по ФККО 4 61 200 99 20 5),
2. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (код по ФККО 4 68 112 02 51 4)
3. Лом и отходы стальных изделий, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (код по ФККО 4 68 105 11 51 4)
4. Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5% (код по ФККО 8 92 110 02 60 4)
5. Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства (код ФККО 4 82 427 11 52 4)
6. Тара полипропиленовая, загрязненная минеральными удобрениями (код ФККО 4 38 122 03 51 4)

Управляющий ООО «Эколом»



ИП Павлов В.В.

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 114 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 16

(обязательное)

Договор №21У0788//ЕСК-1436 на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в 2021 – 2024 гг.

ДОГОВОР №21У0788//*УС-1436*
на оказание комплекса услуг по социальному обеспечению
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2021-2024 гг.

г. Усинск

«29» июня 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по управлению персоналом Костылева Александра Юрьевича, действующего на основании доверенности №ЛК-787 от 22.03.2021, с одной стороны и,

ООО «Европейская сервисная компания» (ООО «ЕСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Адамова Эдуарда Лазаровича, действующий на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» оказать следующие услуги:

На территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» (в т.ч. Усинский ГПЗ):

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий, жилых квартир и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов (далее - отходы) с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №1 и 9) (в т.ч. офис ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" ЦАУА, а также объекты Усинского ГПЗ);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) и бутилированной питьевой водой в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №2 и 11);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения №3 и 12);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №4 и 14).

На территории деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов, запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов, стоков с объектов с вывозной канализацией (отходов и стоков) с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №5 и 9);

- по предоставлению койко-мест в общежитиях в соответствии с ведомостью объемов и Стандартом предоставляемых услуг «Общежитие» (Приложения № 7 и 12);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №8 и 14);

На территории деятельности НШПП «Яреганефть»:

- по оказанию услуг по обслуживанию, уборке административных и производственных зданий и прилегающих территорий, в т.ч. вывоз, раздельный сбор (для видов отходов, запрещенных к захоронению) и утилизацию твердых коммунальных и прочих отходов с производственных, административных и иных объектов в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №5 и 9);

- по оказанию услуг по общественному питанию в т.ч. обеспечение спецпитанием (молоком) в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №6 и 11);

- по оказанию услуг по стирке спецодежды в соответствии с ведомостью объемов и перечнем (Приложения №8 и 14);

1.2. Услуги общественного питания, предоставления койко-мест в общежитиях, стирке спецодежды оказываются на арендованных Исполнителем у Заказчика площадях в специально оборудованных



6392 10AE2E2BB62130029

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 115 |

помещениях - столовых, общежитиях, прачечных расположенных на территории деятельности структурных подразделений.

1.3. Отходы, передаваемые согласно приложениям №1 и 5 Исполнителю от Заказчика в процессе выполнения работ, являются собственностью Исполнителя.

1.4. Сроки и объемы предоставления услуг определяются Заявками Заказчика на оказание соответствующих услуг.

1.5. Объем предусмотренных настоящим договором услуг может быть изменен Заказчиком в порядке, предусмотренном п. 3.2.1. договора, с соответствующим пересмотром стоимости договора.

1.6. Реализация питания работникам Заказчика на объектах общественного питания Заказчика осуществляется за наличный расчет или с использованием пластиковых карт и включает только стоимость продуктов питания.

1.7. Начало и окончание срока оказания услуг: с 01.10.2021г. по 30.09.2024г.

2. Права и обязанности Исполнителя

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Своевременно оказывать услуги, указанные в разделе 1.

2.1.2. Предоставить Заказчику койко-места в надлежащем для проживания состоянии согласно Стандарта предоставляемых услуг «ОБЩЕЖИТИЕ» (Приложение №12), «Правилам проживания в вахтовых жилых комплексах и общежитиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»» (Приложение №13).

2.1.3. В случае возникновения аварий, пожаров и прочих инцидентов на арендованных объектах принять срочные меры:

- по оповещению соответствующих служб;
- по оповещению и организации эвакуации людей, находящихся в опасной зоне;
- по локализации источника возникновения аварии, очага пожара и прочих инцидентов.

2.1.4. В случае увольнения работника Заказчика произвести выселение его из общежития в течение суток после получения соответствующей информации от уполномоченного представителя Заказчика.

2.1.5. Сохранять приоритет Заказчика на предоставление койко-мест в общежитиях перед третьими лицами.

2.1.6. Услуги должны быть оказаны Исполнителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними локальными нормативными актами Заказчика и практикой эксплуатации зданий и сооружений, стандартами бытового обслуживания.

2.1.7. Своевременно обеспечивать выход на работу обслуживающего персонала общежитий, столовых и котлопунктов, прачечных и персонала по содержанию административных зданий для оказания услуг. Своевременно обеспечить непрерывность проведения работ в случаях невыхода персонала на работу (отпуска, болезнь и др.).

2.1.8. Для выполнения услуг, Исполнителю необходимо иметь достаточное количество персонала для полноценного и качественного оказания услуг.

2.1.9. Обеспечивать соответствие установленным государственным стандартам, санитарно-гигиеническим нормам и требованиям, использовать для оказания услуг по организации питания продукты питания, отвечающие нормативным требованиям по качеству и экологической безопасности, разрешенные к использованию для приготовления пищи для населения. На каждый вид товара иметь сертификат соответствия, качественное удостоверение, товарно-транспортные накладные, ветеринарное свидетельство (Форма №2,4), санитарно-эпидемиологическое заключение на товары импортного производства. Контроль за качеством приготовления готовых блюд и изделий, соблюдением санитарных норм, возлагается на медицинского работника специализированного медицинского предприятия, оказывающего услуги Заказчику. В случае отсутствия медицинского работника, контроль возлагается на заведующего столовой (производством) или старшего повара.

2.1.10. Предоставлять для выполнения работ и оказания услуг по настоящему Договору обслуживающий персонал на каждый объект, соответствующий требованиям государственных контролирующих органов к персоналу общественного питания, бытового обслуживания, согласно нормативам расчета численности. За свой счет организовывать и проводить регулярные периодические медицинские осмотры, сдачу санитарного минимума, допускать к работе персонал, обученный по охране труда и пожарной безопасности. Предоставляемый персонал должен иметь соответствующую специальную

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|-----------------------------|---------|------|--|--|--|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | | |

подготовку, обеспечивать соблюдение санитарных требований и правил личной гигиены при производстве, хранении, реализации и организации потребления кулинарной продукции. Обеспечивать свой персонал необходимой спецодеждой, СИЗ и материалами для оказания услуг.

Доступ в помещения и кабинеты Объектов Заказчика, в которых содержатся денежные средства, носители персональных данных или информации, содержащей коммерческую тайну, – производить только в присутствии представителей Заказчика, либо согласовывать с последним необходимость присутствия его представителей во время уборки.

2.1.11. Своевременно закупать и обеспечивать наличие на объектах материалов и технического инвентаря, оборудования в объеме, необходимом для надлежащего выполнения своих обязанностей по настоящему договору в том числе:

- в столовых: продуктов питания, необходимом для надлежащего выполнения своих обязательств.

- в вахтовых жилых комплексах: туалетную бумагу, жидкое мыло, хозяйственное мыло, в объеме необходимом для надлежащего выполнения своих обязанностей по настоящему договору.

- в прачечных: качественные расходные материалы (моющие средства) в объеме, необходимом для надлежащего выполнения своих обязательств.

- в вахтовых жилых комплексах: Закупать и комплектовать общежития необходимыми материалами и оборудованием (покрывала, одеяла, подушки, матрасы, наматрасники, постельное белье, полотенца, мебель, зеркала, жалюзи, комплекты штор, микроволновые печи, электрические чайники, кулеры, холодильники, стиральные машины, телевизоры, электрообогреватели, водонагреватели, тепловые завесы, вентиляторы, кондиционеры, фильтры для воды, картриджи, сменные элементы, комплекты спутникового телевидения, знаки пожарной безопасности и прочее., стоимостью до 40 000,00 рублей;

- в прачечных: Своевременно закупать и обеспечивать наличие на объектах материалов и технического инвентаря, оборудования в объеме, необходимом для надлежащего выполнения своих обязанностей по настоящему договору (стоимостью 40 тыс. руб).

Ориентировочный перечень моющих средств и инвентаря для оказания услуг по уборке административных и производственных помещений и жилых квартир 3-го подъезда дома № 45, по ул. Нефтяников в г. Усинск приведен в Приложении № 10.

Ремонт и замена вышедшего из строя оборудования должны производиться в течение 10 дней. Замена вышедшего из строя оборудования, необходимого для обеспечения надлежащего санитарно-гигиенического состояния объектов должна производиться немедленно.

2.1.12. Соблюдать нормы и стандарты оказания услуг в области общественного питания и бытового обслуживания, оказания услуг в области обслуживания, уборки и содержания зданий и сооружений, стирки спецодежды.

2.1.13. По запросу Заказчика, выделять представителей для оперативного решения вопросов, возникающих при осуществлении работ в рамках настоящего договора, осуществления плановых и внеплановых проверок, подписания актов проверок, разрешения конфликтных ситуаций между работниками Заказчика и сотрудниками Исполнителя, контролирующими органами и самим Заказчиком.

2.1.14. Исполнитель должен знать «Политику ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» и неукоснительно выполнять ее требования.

2.1.15. Исполнитель и его работники должны знать и неукоснительно выполнять Положения о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями (Приложение №19) и Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (Приложение №20), включать вышеуказанные Положения во все договоры с субисполнителями.

2.1.16. Исполнитель обязан предварительно согласовывать с Управлением корпоративной безопасности по Северному Региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее-УКБ по СР) список персонала, который будет обслуживать мероприятия с участием VIP персон Компании, Общества и др.

2.1.17. Исполнитель обязуется согласовать обслуживающий персонал с УКБ по СР до допуска обслуживающего персонала к следующим объектам:

- г. Усинск, ул. Нефтяников, 45 (3-й подъезд ж/дома);
- г. Усинск, ул. Нефтяников, 31 (офис ЦАУА ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 117 |
| | | | | | | | |

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., нахождения 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. | |

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 118 |
| | | | | | | | | |

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:

5

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 119 |

поступающие продукты питания в предприятия общественного питания, из которого формируется калькуляционная стоимость блюд.

2.1.45. Исполнитель обязуется в течение десяти дней с момента подписания Договора встать на налоговый учет по месту производства работ и предоставить Заказчику Уведомление о постановке на учет в налоговом органе обособленного структурного подразделения.

2.1.46. Исполнитель самостоятельно и за свой счет организует проживание и питание своих работников.

2.1.47. По требованию Заказчика обеспечить представителю организации, оказывающей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» медицинские услуги, доступ в пункты общественного питания для проведения ежедневной оценки качества продуктов питания и готовых блюд (бракеража) и контроля санитарного состояния пунктов общественного питания.

2.1.48. В сроки, указанные в актах проверок устранять замечания, выявленные Заказчиком при проверках деятельности Исполнителя. При невозможности устранения замечаний в установленный срок по объективным причинам, Исполнитель согласовывает с Заказчиком новый срок устранения замечаний.

2.1.49. Исполнитель ежегодно, в срок до 01 апреля разрабатывает и направляет Заказчику утвержденные мероприятия по подготовке объектов к осенне-зимнему периоду. Мероприятия должны быть подготовлены по форме, представленной Заказчиком, и согласованы специалистами структурных подразделений Заказчика.

Исполнитель обеспечивает за свой счет и в установленные сроки выполнение утвержденных мероприятий.

По завершению выполнения мероприятий по подготовке объектов к осенне-зимнему периоду должны быть оформлены паспорта готовности по каждому объекту. Копии паспортов готовности должны быть направлены Заказчику до 01 октября каждого года.

Указанные сроки могут быть изменены Заказчиком путем направления соответствующего уведомления Исполнителю.

2.1.50. Исполнитель ежегодно, в срок до 10 марта разрабатывает и направляет Заказчику утвержденные мероприятия по подготовке объектов к пропуску весеннего паводка. Мероприятия должны быть подготовлены по форме, представленной Заказчиком, и согласованы специалистами структурных подразделений Заказчика.

Исполнитель обеспечивает за свой счет и в установленные сроки выполнение утвержденных мероприятий.

По завершению выполнения мероприятий по подготовке объектов к пропуску весеннего паводка должны быть оформлены акты готовности по каждому объекту. Копии актов готовности должны быть направлены Заказчику не позднее 3 рабочих дней с момента подписания.

Указанные сроки могут быть изменены Заказчиком путем направления соответствующего уведомления Исполнителю.

2.1.51. Исполнитель гарантирует направление на объекты Заказчика для выполнения обязательств в рамках настоящего Договора работников, прошедших в установленном законодательством порядке соответствующие медицинские осмотры.

2.1.52. Исполнитель обязуется довести до сведения своих работников, а также работников своих субподрядчиков и иных привлеченных третьих лиц, осуществляющих исполнение договорных обязательств в рамках настоящего договора непосредственно на производственных объектах Заказчика, требование Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» о запрете проведения фото- и видеосъемки на объектах Заказчика, в том числе на аварийных объектах, без получения соответствующего письменного согласования Заказчика.

Исполнитель, его работники, работники привлеченных им субподрядчиков и третьих лиц не вправе без письменного согласия Заказчика публиковать, тиражировать и иным способом распространять фото- и видеоматериалы с объектов Заказчика в СМИ, в социальных сетях (медиа), а также в личной переписке.

При выявлении фактов проведения работниками Исполнителя, его субподрядчиков или привлеченных третьих лиц на объектах Заказчика и без получения соответствующего согласования Заказчика фото- и/или видеосъемки и/или распространения каким-либо образом фото- и/или видеоматериалов, полученных на объектах Заказчика, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 500 000,00 (Пятьсот тысяч) рублей за каждый факт, а также возмещения в полном объеме ущерба,

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

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

причиненного таким распространением, включая, но не ограничиваясь, вреда деловой репутации, имиджевых потерь, материальных убытков.

Стороны определили, условия данного пункта являются приоритетными при исполнении настоящего Договора.

2.2. Права Исполнителя:

2.2.1. В соответствии с правилами и нормами производственной санитарии привлекать с согласия Заказчика субисполнителей для выполнения определенных видов услуг, связанных с содержанием объектов Заказчика (столовые, котлопункты, прачечные, производственные, административные здания, жилые дома):

- а) дератизации и дезинсекции, в т.ч. производственных, административных зданий, жилых домов;
- б) вывоз и утилизация отходов, стоков;
- в) осуществлять отдельный сбор отходов, а именно бумаги и картона с дальнейшей сдачей организациям, осуществляющим сбор вторичного сырья (а именно макулатуры);
- г) очистка крыш от снега, удаление наледи и сосулек, уборка и вывоз снега;
- д) обслуживание санитарно-технического и технологического оборудования;
- е) мытьё асфальта и фасадов офисов;
- ж) благоустройство прилегающей территории;
- з) мытьё окон снаружи зданий.

2.2.2. Требовать своевременной оплаты Заказчиком стоимости услуг Исполнителя. Расчеты с субисполнителями Исполнитель производит самостоятельно.

3. Права и обязанности Заказчика

3.1. Заказчик обязуется:

3.1.1. Оплачивать услуги Исполнителя в размерах и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.1.2. Компенсировать материальный ущерб, причиненный по вине Заказчика, по стоимости выполненных работ на основании сметы согласованной сторонами.

3.1.3. Принимать выполняемые Исполнителем работы по их завершению по Актам сдачи-приемки работ (услуг) и счет-фактурам и оплачивать в соответствии с условиями настоящего договора и его приложений. Для этого Заказчик назначает представителя из числа работников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» и НШПП «Яреганефть» для оформления заявок и Актов сдачи-приемки работ (услуг) и счет-фактур и осуществления контроля качества в местах оказания услуг.

3.1.4. Своевременно письменно уведомлять Исполнителя о выявленных недостатках (дефектах) в оказанных им услугах (работах). Стороны составляют акт с указанием выявленных недостатков (дефектов) и сроков их устранения Исполнителем.

3.1.5. Обеспечить доступ сотрудников Исполнителя на обслуживаемые объекты для выполнения ими своих обязанностей по настоящему Договору в рамках оказания услуг по общественному питанию, по предоставлению койко-мест в общежитиях, по стирке спецодежды.

3.1.6. Обеспечить доступ сотрудников Исполнителя на обслуживаемые объекты для выполнения ими своих обязанностей по обслуживанию административных и производственных зданий, жилых домов и прилегающих территорий и предоставить бытовые помещения за свой счет.

3.1.7. Заказчик от своего имени по поручению и за счет Исполнителя силами сторонних организаций, по возможности организует за вознаграждение авиаперевозку работников и грузов Исполнителя до мест проведения работ и по окончании рабочей вахты – обратно авиарейсами и вертолетами в согласованные сторонами дни.

3.1.8. Вознаграждение Заказчика за организацию авиаперевозки составляет 0,01% от суммы фактических понесенных затрат без НДС Заказчиком, кроме того НДС в размер 20 %.

3.1.9. Заказчик вправе отказаться от поручения Исполнителя (по доставке работников) по причине отсутствия собственных полетов, а также если необходимость полета возникла по вине Исполнителя.

3.1.10. Использовать предоставленные койко-места по назначению, указанному в п.1.1. договора, и в соответствии с другими условиями договора, порядком, предусмотренным санитарными и

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | 121 |
| Инд. № подл. | | | | | | | | | |

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 закупу.

13.19. Приложение №19 – ПОЛОЖЕНИЕ о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.

13.20. Приложение №20 – ПОЛОЖЕНИЕ о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

13.21. Приложение №21 – Отчет Заказчика.

13.22. Приложение №22 – ведомость учета питающихся.

13.23. Приложение №23 – ведомость учета питающихся без организации проживания (два варианта).

14. РЕКВИЗИТЫ И ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ООО «Европейская сервисная компания»

Юридический адрес: 123610, г.Москва, ул.Набережная Краснопресненская д. 12, офис 1903

Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Промышленная, д. 30

ИНН/КПП 7743847576/770301001

Р/счет 40702810001250910887

Ухтинский-ПКБ филиал ПАО Банка «ФК Открытие»

БИК 048717773

Кор/счет 30101810887170000773 в РКЦ г.

Ухта

ОКПО 09161963

ОГРН 1127746201934

Регистрационный номер в ПФР

087-208-003967

ОКВЭД 55.51

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес:169710, Республика Коми, г.

Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г.

Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

ИНН/КПП 110601414 0/ 997250001

Р/счет: 407 028 105 017 000 090 48

ПАО Банк «ФК Открытие»

К/счет: 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..

Исполнитель

Генеральный директор

ООО «ЕСК»

Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Заместитель генерального директора по управлению персоналом

« 20 » _____ г.
Подписала _____
по доверенности № _____ от _____ г.

С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЯ

« 20 » _____ г.
А.Ю. Костылев

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист
122

Приложение 17

(обязательное)

Договор на оказание услуг по наливу питьевой воды в автоцистерны



Юридический/почтовый адрес:
169710, г. Усинск, ул. Транспортная, 2, а/я 90.
Р/с 40702810207810560334
в банке Ф-Л СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПАО БАНК
«ФК ОТКРЫТИЕ»
ИНН 1106021884, КПП 110601001,
БИК 044030795, ОКПО 97148643.
ОГРН 1071106000514
Телефон/факс (82144) 28-0-67
Адрес электронной почты:
vks@vodokanal-usinsk.ru
sbvt@vodokanal-usinsk.ru

Заместителю директора
по капитальному строительству
ООО «Лукойл-Коми»
Падалка А.Н.

№ 1159 от 31.10.22

В ответ на Ваше письмо № 01-11-02-7434 от 28.10.2022г. ООО «Водоканал-Сервис» сообщает, что срок действия договора об оказание услуг по отпуску питьевой воды в автоцистерны №93/20-В/20У0779 от 01.04.2020г. между ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ООО «Водоканал-Сервис» продлен до 31.12.2023года.

Генеральный директор
ООО «Водоканал-Сервис»

М.В. Попов

Исп. Диденко З.М.
Тел. 29978

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. ивл. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 123 |

**Дополнительное соглашение № 002
к договору № 93/20-В/20У0779 от 01.04.2020 г.
на оказание услуг по паливу питьевой воды в автоцистерны**

г. Усинск

01 января 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Попова Михаила Викторовича действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Гайдукова Вячеслава Викторовича, действующего на основании доверенности от 22.03.2021 №ЛК-790, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Исполнитель обязуется поставлять Заказчику дополнительный объем питьевой воды – 9 330 м³ с 01.01.2022г. по 31.12.2023г.

Стоимость услуг по дополнительному соглашению в 2022 году составляет: 261 790,20 (Двести шестьдесят одна тысяча семьсот девяносто рублей) 20 копеек без учета НДС, кроме того НДС (20%) составляет 52 358,04 (Пятьдесят две тысячи триста пятьдесят восемь рублей) 04 копейки. Общая стоимость с учетом НДС составляет 314 148,24 (Триста четырнадцать тысяч сто сорок восемь рублей) 24 копейки.

Стоимость услуг по дополнительному соглашению в 2023 году составляет: 263 270,00 (Двести шестьдесят три тысячи двести семьдесят рублей) 00 копеек без учета НДС, кроме того НДС (20%) составляет 52 654,00 (Пятьдесят две тысячи шестьсот пятьдесят четыре рубля) 00 копеек. Общая стоимость с учетом НДС составляет 315 924,00 (Триста пятнадцать тысяч девятьсот двадцать четыре рубля) 00 копеек.

2. Стоимость Договора с учетом настоящего Дополнительного соглашения составляет 1 295 208,20 (Один миллион двести девяносто пять тысяч двести восемь рублей) 20 копеек, кроме того НДС 259 041,64 (Двести пятьдесят девять тысяч сорок один рубль) 64 копейки. Всего с учетом НДС 1 554 249,84 (Один миллион пятьсот пятьдесят четыре тысячи двести сорок девять рублей) 84 копейки.

3. Стоимость одного куб. метра воды утверждена Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (Приказ № 50/10 от 11 ноября 2021 года).

4. Остальные условия Договора № 93/20-В/20У0779 от 01.04.2020 года, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются без изменений.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон, вступает в силу с 01.01.2022г. и действует из года в год или изменяется сторонами на прежних условиях. В случае если одна из сторон не заявила о желании изменить условия договора либо расторгнуть его за 1 (Один) месяц до окончания срока его действия, договор считается продленным на прежних условиях на новый срок.

6. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 93/20-В/20У0779 от 01.04.2020 года.



Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Водоканал-Сервис»



М.В. Попов

Заказчик:

Директор
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»



В.В. Гайдуков

20.01.2022

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 124 |

ДОГОВОР № 93/20-В/20У0779
на оказание услуг

Республика Коми, город Усинск

01.04.2020

Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Попова Михаила Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Гайдучова Вячеслава Викторовича, действующего на основании доверенности № ЛК-796 от 20.05.2019г, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. В соответствии с настоящим договором Исполнитель оказывает услуги по наливу питьевой воды в автоцистерны Заказчика на водоналивном пункте ООО «Водоканал-Сервис». Количество (объём) определяется по показаниям прибора учёта, установленного на водоналивном пункте. Сведения заносятся в талон на воду, оформляемый согласно Приложению №1 к настоящему договору.

1.2. Заказчик производит оплату в объёме, сроки и на условиях, установленных настоящим договором.

2. Обязанности сторон.

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. при предъявлении Заказчиком оформленного талона, оказать услуги, предусмотренные п. 1.1. договора.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. оформлять талон в 2 экз. согласно прилагаемой форме (Приложение №1);

2.2.2. перед осуществлением налива предъявлять заполненный, подписанный уполномоченным лицом и скреплённый печатью Исполнителя талон на воду;

2.2.3. обеспечивать соответствие автоцистерны санитарно-эпидемиологическим требованиям для осуществления перевозки питьевой воды с соблюдением её качества;

2.2.4. оплачивать услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

3. Цена договора и порядок оплаты.

3.1. Стоимость настоящего договора составляет 770 148,00 (Семьсот семьдесят тысяч сто сорок восемь рублей) 00 копеек, кроме того НДС (20%) - 154 029,60 (Сто пятьдесят четыре тысячи двадцать девять рублей) 60 копеек, итого с учетом НДС (20%) - 924 177,60 (Девятьсот двадцать четыре тысячи сто семьдесят семь рублей) 60 копеек, (Приложение № 3 - Расчет стоимости договора).

3.2. Цена за услугу по наливу питьевой воды в автоцистерны является договорной и составляет **75,84** руб. на каждый 1 куб.м. отпускаемой воды с учётом НДС. Оплата питьевого водоснабжения производится по тарифам, устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). Расчеты за оказанные услуги производятся по тарифу без учета НДС в размере:

с 01.01.2020г. за 1 куб. м. 42,91 руб.

с 01.07.2020г. за 1 куб. м. 44,62 руб.

3.3. Оплата осуществляется при условии оформленного обеими сторонами талона (Приложение №1) и оригинала счёта-фактуры выставленного на основании подписанного сторонами акта (Приложение №2).

3.4. Счет-фактура выставляется в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ. Исполнитель предоставляет Заказчику счёт-фактуру с актом не позднее 1-го числа месяца, следующего за периодом оказания услуг, в котором указываются стоимость услуги по наливу питьевой воды в автоцистерны и питьевого водоснабжения.

3.5. Заказчик обязан в течение 5 календарных дней после предъявления документов произвести оплату, подписать уполномоченным лицом акт и вернуть его в адрес Исполнителя.

3.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя. В случае нарушения Заказчиком установленного срока оплаты, оказание услуг по настоящему договору приостанавливается.

3.7. Сверка расчётов проводится Сторонами не чаще 1 раза в квартал путём составления и подписания соответствующего акта. В случае не получения подписанного акта сверки в течение 10 (десяти) рабочих дней после его направления, акт сверки расчётов считается признанным (согласованным) Сторонами.

3.8. По отдельному соглашению, при взаимном согласии Сторон, оплата услуг может быть произведена Заказчиком любым способом, не противоречащим действующему законодательству РФ.

3.9. Расчёты осуществляются по реквизитам, указанным в Договоре (раздел 6). Любые изменения в платёжных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.



63920FF893D06E93E0026

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 125 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

4. Порядок урегулирования споров и разногласий.

- 4.1. Разногласия, возникающие между Сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.
 Претензия направляется по адресу Стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:
 а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
 б) содержание спора и разногласий;
 в) другие сведения по усмотрению Стороны.
- 4.2. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
- 4.3. В случае не достижения Сторонами согласия разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде по месту нахождения истца.

5. Дополнительные условия.

- 5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на взаимоотношения, возникшие с **01.05.2020г.** Окончание действия договора – **31.12.2021г.**, а в части оплаты - до полного исполнения обязательств.
- 5.2. Все изменения к настоящему Договору (за исключением п. 5.1.), осуществляются путем подписания Сторонами дополнительного соглашения.
- 5.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждого из Сторон.
- 5.4. В случае если Заказчик не предоставит Исполнителю подписанный и скрепленный печатью настоящий Договор в течение 10 дней с момента его направления, Договор считается не заключенным.

6. Юридические, банковские реквизиты

Исполнитель: ООО «Водоканал-Сервис»:

Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 2
 Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 2, а/я 90
 Р/с 40702810207810560334 Ф-Л СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»
 К/с 30101810540300000795
 БИК 044030795, ИНН 1106021884, КПП 110601001, ОГРН № 1071106000514
 ОКПО 97148643, ОКВЭД 36.00
 Тел./ Факс: 8(82144)28-0-67, 2-99-78

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
 Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31
 Номер и дата регистрационного свидетельства: серия 11 № 000917194 от 16 июля 2002г.
 Орган, зарегистрировавший юридическое лицо: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску Республики Коми
 ИНН 1106014140
 КПП 997150001
 ОКПО 55411598; ОКОГУ 4100615; ОКАТО 87423000000; ОКТМО 87723000001
 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
 ОКФС 16; ОКОПФ 12300; ОГРН 1021100895760
 Р/с 407 028 107 000 000 09048 Филнал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»
 К/с 30101810300000000985 в ГУ Банка России по ЦФО
 БИК 044525985
 Тел:8(82144)55360/Факс: 8(82144) 41338.

Подписи сторон:

Генеральный директор
 ООО «Водоканал-Сервис»



М.В. Попов

М.П.



Директор
 ТИП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

В.В. Гайдуков

М.П.

25.05.2020

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 126 |

Приложение 18

(обязательное)

Договор №289/20-С//20У1987 и гарантийное письмо ООО «Водоканал-Сервис» на прием хозяйственно -бытовых сточных вод

ДОГОВОР № 289/20-С//20У1987
на приём хозяйственно-бытовых сточных вод
и загрязняющих веществ

Республика Коми, город Усинск

«01» сентября 2020г.

Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Попова Михаила Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», генерального директора Голованова Александра Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По настоящему договору «Исполнитель» осуществляет приём хозяйственно-бытовых сточных вод и загрязняющих веществ (далее – сточные воды) от неканализованных объектов «Заказчика» на канализационные очистные сооружения (далее – КОС), производит их очистку и сброс в водный объект.

1.2. «Заказчик» обязуется производить своевременную оплату услуг «Исполнителя» и соблюдать условия настоящего договора.

2. Права и обязанности сторон.

2.1 «Исполнитель» обязан принимать сточные воды в размере гарантированного объёма в количестве 8892 м.куб. в год; 741 м.куб. в мес.

2.2. «Исполнитель» вправе:

2.2.1. контролировать состав и свойства сточных вод путём отбора проб сточных вод «Заказчика» с оформлением акта отбора в 2 экз. для каждой из сторон договора и последующим проведением лабораторных исследований в лаборатории КОС, результаты которых фиксируются в протоколе и являются обязательными для сторон настоящего договора;

2.2.2. приостанавливать приём сточных вод в случае выявления нарушений договорных обязательств со стороны «Заказчика», до их устранения.

2.3. «Заказчик» обязан:

2.3.1. соблюдать нормативы по объёму, нормативы по составу сточных вод (допустимые концентрации загрязняющих веществ) и требования к составу и свойствам сточных вод, установленные приложением № 1 к настоящему договору;

2.3.2. не допускать сброс веществ, материалов, отходов и сточных вод, запрещённых к сбросу, не превышать допустимые концентрации загрязняющих веществ;

2.3.3. в случае нарушения п. 2.3.1.-2.3.2. настоящего договора, на основании выставленного счёта для оплаты вносить сверхнормативную плату согласно расчёту «Исполнителя», произведённому в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, и в установленный им срок;

2.3.4. по требованию «Исполнителя» и в установленный им срок предоставлять сведения о результатах аналитического контроля за качеством сбрасываемых сточных вод:

а) при периодических сбросах – 1 раз в квартал,

б) при единовременном сбросе – перед вывозом сточных вод на КОС;

2.3.5. производить доставку сточных вод на КОС собственным специализированным транспортом, используемым для перевозки исключительно хозяйственно-бытовых сточных вод, имеющим и сертификата о калибровке средства измерения, или свидетельства о поверки средства измерения, оборудованным сливным шлангом и исправной запорной арматурой, предотвращающей пролив сточной воды с ёмкости по пути следования;

2.3.6. не допускать доставку на КОС промышленных сточных вод;

2.3.7. на основании выставленного счёта для оплаты возмещать в полном объёме причиненный «Исполнителю» ущерб в результате допущенных «Заказчиком» нарушений условий настоящего договора, согласно произведённого «Исполнителем» расчёта и в установленный им срок.

2.4. «Заказчик» вправе письменно запрашивать сведения о применяемом «Исполнителем» тарифе за оказываемые услуги.

3. Порядок учёта.

3.1. Приём сточных вод на КОС осуществляется по талонам. Талон оформляется «Заказчиком» в 2-х экземплярах согласно прилагаемой форме (приложение № 2 к настоящему договору). К талону прикладывается копия сертификата о калибровке средства измерения, или свидетельства о поверки средства измерения.



63920E2DFE5B922370017

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | |

3.2. Количество сточных вод, поступивших от «Заказчика» на КОС, определяется по сертификату о калибровке средства измерения, или свидетельства о поверки средства измерения на автотранспорт.

4. Расчёты.

4.1. Расчёты за оказанные услуги производятся по тарифу без учета НДС в размере: с 01.07.2020года за 1 куб. м. 52,18 руб.

Тарифы не являются постоянными, изменяются автоматически и становятся обязательными для сторон с момента вступления в силу новых тарифов, утвержденных органом, уполномоченным в области регулирования тарифов.

4.2. Расчётный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. «Заказчик» вносит оплату по настоящему договору в следующем порядке:

- 100 процентов стоимости гарантированного месячного объема сточных вод, на основании выставленного «Исполнителем» счёта;

- оплата за фактически оказанные услуги осуществляется на основании выставленного «Исполнителем» счёта-фактуры с актом выполненных работ и производится «Заказчиком» до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществлялась оплата. В случае неполучения акта в течение более 10 рабочих дней после направления стороне, акт выполненных работ считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

В случае если объём фактически оказанной услуги за истекший месяц окажется меньше объёма сточных вод, за который «Заказчиком» была произведена оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счёт последующего платежа.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчётный счёт «Исполнителя».

4.3. Способом доставки расчетно-платежных документов абоненту является _____.

В случае если выставление организацией водопроводно-канализационного хозяйства расчетно-платежных документов абоненту осуществляется посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи, такой электронный документооборот осуществляется в соответствии с соглашением об осуществлении электронного документооборота, заключенным по форме согласно приложению N 3.

Соглашение об осуществлении электронного документооборота, приведенное в приложении N 3 к настоящему договору, подлежит подписанию сторонами настоящего договора и становится неотъемлемой частью настоящего договора в случае, если абзацем первым настоящего пункта предусмотрено, что выставление расчетно-платежных документов должно осуществляться посредством электронного документооборота с использованием электронной подписи.

4.4. Сверка расчётов по настоящему договору проводится между «Заказчиком» и «Исполнителем» не реже 1 раза в год, а также по инициативе одной из сторон путём составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, иницирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне, акт сверки расчетов считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

4.5. По отдельному соглашению, при взаимном согласии сторон, оплата услуг может быть произведена любым способом, не противоречащим действующему законодательству РФ.

5. Срок действия договора.

5.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.09.2020года.

5.2. Настоящий договор заключён на срок до 31.08.2021года.

5.3. Настоящий договор считается продлённым на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении.

5.4. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.

5.5. Все изменения и дополнения к настоящему договору осуществляются путём заключения дополнительного соглашения к настоящему договору.

5.6. «Исполнитель» имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке посредством письменного уведомления «Заказчика» в следующих случаях:

- а) нарушения «Заказчиком» установленных настоящим договором обязанностей;
- б) нарушения «Заказчиком» п. 2.3.1.-2.3.2. настоящего договора, с уведомлением природоохранных органов;
- в) обнаружения «Исполнителем» промышленных сточных вод, завозимых на КОС транспортом «Заказчика», с уведомлением природоохранных органов;

| | | | | | | | |
|----------------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | |
| Подпись и дата | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | |
| | | | | | | 128 | |

г) в случае несвоевременной оплаты оказанных услуг и/или сверхнормативной платы.
 5.7. Все споры, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Коми.
 5.8. Досрочное прекращение или окончание действия договорных отношений не освобождает «Заказчика» от исполнения обязательств по оплате оказанных услуг и сверхнормативной платы.

6. Прочие условия.

6.1. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).
 6.2. 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 наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.
 6.2. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.
 6.3. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.
 6.4. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

7. Юридические и банковские реквизиты, подписи сторон.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства: ООО «Водоканал-Сервис»:
 Юридический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 2
 Почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 2, а/я 90
 Р/с 40702810207810560334 Ф-Л СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»
 К/с 30101810540300000795
 БИК 044030795
 ИНН/КПП 1106021884/110601001
 ОГРН № 1071106000514 Св-во серия 11 № 001674187 от 02.03.2007
 ОКПО 97148643; ОКВЭД 36.00; ОКАТО 87423000000
 ОКОГУ 4210014; ОКОПФ 12300; ОКФС 16; ОКТМО 87723000
 Тел./ Факс: 8(82144)28-0-67, 2-99-78
 Эл.адрес: vks@vodokanal-usinsk.ru, sbyt@vodokanal-usinsk.ru

ЗАКАЗЧИК: 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
 Номер и дата регистрационного свидетельства: серия 11 № 000917194 от 16 июля 2002г.
 Орган, зарегистрировавший юридическое лицо: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску Республики Коми
 ИНН 1106014140, КПП 997150001
 ОКПО 55411598; ОКОГУ 4100615; ОКАТО 87423000000; ОКТМО 87723000001
 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
 ОКФС 16; ОКОПФ 12300; ОГРН 1021100895760
 Р/с 40702810700000009048
 К/с 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО
 БИК 044525727
 Тел: 8(82144)55360/Факс: 8(82144)41338

Подписи сторон:

Генеральный директор
 ООО «Водоканал-Сервис»

 М.П. М.В. Попов

Генеральный директор
 ООО «Лукойл-Коми»

 М.П. А.С. Голованев
 В.В. Гайдуков
 ПО ДОВЕРЕННОСТИ № АК-796
 ОТ 20.05.2019 ГОДА 04.12.2020

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 129 |

Приложение №1
к договору № 289/20-С от 01.09.2020г.
на приём хозяйственно-бытовых сточных
вод и загрязняющих веществ

о нормативах состава сточных вод для абонентов централизованной системы водоотведения
муниципального образования городского округа "Усинск"

| Номер и наименование канализационных выпусков | | Наименование загрязняющих веществ | Ед.изм. | Нормативы состава сточных вод (НССВ) |
|---|---|-----------------------------------|---------|--------------------------------------|
| 1 | Канализационный колодец (КК) в соответствии с Приложением № 1 | Сухой остаток | мг/дм3 | 1000 |
| | | Сульфат-анион (сульфаты) | мг/дм3 | 100 |
| | | Хлорид-анион (хлориды) | мг/дм3 | 300 |
| | | АПАВ | мг/дм3 | 2,0 |
| | | Фенолы | мг/дм3 | 0,010 |
| | | Нефтепродукты | мг/дм3 | 0,60 |
| | | Железо (все растворимые формы) | мг/дм3 | 0,90 |
| | | Медь (все растворимые формы) | мг/дм3 | 0,008 |
| | | Цинк (все растворимые формы) | мг/дм3 | 0,03 |
| | | Марганец | мг/дм3 | 0,05 |
| | | Взвешенные вещества | мг/дм3 | 255 |
| | | БПКп | мг/дм3 | 300 |
| | | Фосфаты (по фосфору) | мг/дм3 | 0,5 |
| | | Аммоний-ион | мг/дм3 | 25 |

Сброс веществ, не указанных выше, запрещен.

Генеральный директор
ООО «Водоканал-Сервис»



Генеральный директор
ООО «Лукойл-Коми»



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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 130 |



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ВОДОКАНАЛ-СЕРВИС

Юридический адрес: 169710, г. Усинск, Республика Коми, ул. Транспортная, 2, Почтовый адрес: 169710, г. Усинск, Республика Коми, ул. Транспортная, 2, а/я 90. Кор.сч. 30101810540300000795. Р/с 40702810207810560334 Филиал СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЦАО БАНК "ФК ОТКРЫТИЕ" ИНН 1106021884, КПП 110601001, БИК 044030795, ОКПО 97148643, ОГРН 1071106000514
Адрес электронной почты: vks@vodokanal-usinsk.ru Сайт: vodokanal-usinsk.ru Телефон/факс (82144) 28-0-67

Исх. № 12/26-ВС/23 от « 17 » мая 2023 г.
На № 04-1245-ЛК/23 от « 16 » мая 2023 г.

Заместителю директора
По капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
А.Н. Падалке

169710, Республика Коми, г. Усинск,
ул. Транспортная, д. 4
тел. 8 (82144) 5-59-41

В ответ на Ваш запрос ООО «Водоканал-Сервис» сообщает, что в рамках договора №289/20-С//20У1987 от 01.09.2020г. на прием хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод, сроком действия до 31.12.2023 г., возможность приема на очистку на городские канализационные очистные сооружения (КОС г. Усинск) с объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», имеется.

И.о. генерального директора

С.А. Горбоконеко

Исп. Отдел сбыта Шараева Т.А.
тел. 8(82144) 28-0-67(115)

| | | | | | | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Индв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 131 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 19

(обязательное)

Лицензия на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности ООО «УТИЛИС»

<https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/5054201/profile>

Лицензия Л020-00113-66/00104676

Общие данные

| | |
|--|---|
| Номер лицензии | Л020-00113-66/00104676 |
| Выдана | Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования |
| Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии | Приказ 337 11.04.2022 Действующая |

Хозяйствующий субъект

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УТИЛИС" |
| Сокращенное наименование | ООО "УТИЛИС" |
| ИНН/КПП | 6629004265 / 668201001 |
| ОГРН | 1026601724148 |
| Адрес | 624130, 624130, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, , ГОРОД НОВОУРАЛЬСК, УЛИЦА ОРДЖОНИКИДЗЕ, 8, , |

Места осуществления 2

623380, Свердловская область, г. Полевской, Западный промышленный район, д. 1/1 (земельный участок с кадастровым номером 66:59:0102001:182)

Виды работ

624130, Свердловская область, г.Новоуральск,Объездное шоссе, 15Г

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

132



624130, Свердловская область, г.Новоуральск,Объездное шоссе, 15Г

Виды работ

Виды Деятельности

- Сбор (III, IV классы)
- Транспортирование (II, III, IV классы)
- Обработка (IV класс)
- Размещение (III, IV классы)

Виды отходов по ФККО

Введите не менее 3 символов и выберите из списка



| Код | Наименование | Класс опасности | Виды работ |
|------------------|---|-----------------|-------------------------------------|
| 3 61 231 03 42 4 | пыль газоочистки стальная незагрязненная | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 231 44 42 4 | пыль газоочистки при дробеструйной обработке черных металлов | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 231 81 42 4 | пыль газоочистки при механической обработке черных металлов с преимущественным содержанием оксида кремния | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 232 01 42 4 | пыль газоочистки меди и медных сплавов незагрязненная | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 232 02 42 4 | пыль газоочистки алюминиевая незагрязненная | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |



| | | | |
|------------------|--|-----|-------------------------------------|
| 3 61 234 11 39 4 | шлам газоочистки при полировке черных металлов абразивными материалами | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 282 11 33 4 | осадок механической очистки промывных вод шлифовки и полировки изделий из цветных металлов с преимущественным содержанием оксида кремния | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 291 01 49 4 | крошка косточковая от зачистки бункеров циклонов при обработке металлов шлифованием | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 291 02 49 4 | крошка косточковая, отработанная при обработке металлов, загрязненная лакокрасочными средствами и оксидами кремния и железа | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 318 11 39 4 | отходы мокрой очистки отходящих газов при обработке металлов методом электрической сварки | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 319 11 40 4 | отходы зачистки пылеулавливающего оборудования при обработке черных металлов методом электрической сварки | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 331 01 39 4 | отходы разложения карбида кальция при получении ацетилена для газовой сварки | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 401 01 20 4 | окалина при термической резке черных металлов | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 401 11 20 4 | смесь окалины кузнечной обработки и газовой резки черных металлов | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 402 11 20 4 | окалина и пыль лазерной резки черных металлов | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 411 15 33 4 | осадок ванн плазменной резки черных металлов | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 421 11 20 4 | окалина при газовой резке черных металлов | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 471 11 50 4 | фильтры воздушные автоматической линии резки и лазерной обработки металлов отработанные | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 511 11 20 3 | окалина при электроэрозионной обработке изделий, содержащая хром | III | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 61 521 11 20 3 | отходы электродов графитовых, загрязненных маслами при электроэрозионной обработке металлов | III | Сбор, Транспортирование, Размещение |
| 3 63 110 01 49 4 | отходы песка от очистных и пескоструйных устройств | IV | Сбор, Транспортирование, Размещение |

< ... 22 23 24 25 26 ... >

Показаны 25 из 1129

25 записей

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 133 |

Приложение 20

(обязательное)

Сведения Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӦР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӦГӦРТАС ВИДЗАН

МИНИСТЕРСТВО
167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

25.10.2023 № 01-01/11001

На № _____ от _____

наличия информации

Начальнику отдела
инженерных изысканий

ООО «ПроектИнжинирингНефть»

Карпову А.К.

Маршала Захарова ул., д. 9,
г. Тюмень, 625015

Уважаемый Алексей Константинович!

Минприроды Республики Коми, рассмотрев Ваше письмо от 03.10.2023 № 03-2267 по вопросу предоставления информации для производства инженерных изысканий и разработки проектной документации по объекту «Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина», сообщает следующее.

Информация о наличии/отсутствии общераспространенных полезных ископаемых.

Информацию о наличии/отсутствии месторождений общераспространенных полезных ископаемых под участком проводимых изысканий Вы можете получить в Комигеолфонде (ГБУ РК «ТФИ РК») по адресу: 167000, г. Сыктывкар, ул. Громова, 75, заместитель директора – заведующий отделом фонда геологической информации – Попов Михаил Яковлевич, тел. (8212) 24-65-00.

Информацию об организациях, имеющих лицензии на пользование недрами на территории Республики Коми (общераспространенные полезные ископаемые) можно получить на официальном сайте Минприроды Республики Коми. Доступ в сети Интернет по адресу: <http://www.mprg.rkomi.ru> (Деятельность – Недропользование – Реестр лицензий ОПИ).

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>.

Информация о наличии/отсутствии зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

В соответствии с Федеральным Законом от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» с 2007 г. Министерство наделено

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

полномочиями субъекта Российской Федерации по установлению, изменению, прекращению существования зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Установление зон санитарной охраны поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в районе проектируемого объекта Министерством не проводилось.

Для уточнения информации об утвержденных до 2007 года проектах зон санитарной охраны рекомендуем обратиться в администрацию муниципального округа «Усинск» Республики Коми.

Информация о наличии/отсутствии поверхностных водозаборов.

На территории МО ГО «Усинск» расположены следующие поверхностные водозаборы:

1. ООО «Водоканал-Сервис» (169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, д. 2) осуществляет забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договора. Водозабор расположен на р. Уса, на 44,5 км от устья.

Постановлением Главы Администрации МО ГО «Усинск» от 09.06.2007 № 738 утвержден проект зон санитарной охраны на р. Уса.

2. ОАО «Комнедра» (169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Возейская, д. 3, а/я 62) осуществляет забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договора. Водозабор расположен на оз. Писяты.

Приказом Минприроды Республики Коми от 11.09.2013 № 428 утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора из озера Писяты Восточно-Рогозинское месторождение нефти ОАО «Комнедра».

3. ООО «РН-Северная нефть» (169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1) осуществляет два забора (изъятие) водных ресурсов из водных объектов в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договоров водопользования, а именно:

- водозабор расположен на р. Веякошор, на 4 км от устья.

Приказом Минприроды Республики Коми от 06.04.2011 № 113 утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора на реке Веякошор, правый приток р. Рогозина, бассейн р. Печора. Веякошорское нефтяное месторождение»;

- водозабор расположен на р. Сандивей – приток р. Колва, на 80 км от устья.

Приказом Минприроды Республики Коми от 06.04.2011 № 112 утвержден проект зон санитарной охраны поверхностного водозабора на р. Сандивей.

Одновременно сообщаем, сведения о зонах санитарной охраны (ЗСО) источников питьевого водоснабжения и пригодности источников водоснабжения для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения содержатся в общедоступном реестре санитарно-эпидемиологических заключений о соответствии (несоответствии) видов деятельности (работ, услуг) требованиям государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Доступ в сети интернет по адресу: <http://fp.crc.ru>.

По вопросу координат местоположения водозаборов рекомендуем обратиться в адреса вышеуказанных водопользователей.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 135 |

Информация о защитных лесах и особо защитных участках леса.

На основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления» сведения в части касающейся земель лесного фонда предоставляется на платной основе в виде выписки из Государственного лесного реестра.

Для получения информации, Вам 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 октября 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».

В соответствии с п. 7.1. ст. 10 Федерального закона от 29.07.2017 № 280-ФЗ границы лесничеств считаются установленными с даты внесения сведений о них в ЕГРН. В ЕГРН внесены сведения о границах 26 лесничеств из 32. Для определения местоположения (лесничество, участковое лесничество, квартал) рекомендуем воспользоваться сведениями из ЕГРН.

В случае, если лесничество, в границах которого расположен проектируемый объект, не внесено в ЕГРН (Койгородское лесничество, Кажимское лесничество, Чернамское лесничество, Удорское лесничество, Мешурское лесничество, Железнодорожное лесничество не внесены в ЕГРН) рекомендуем воспользоваться приказами Рослесхоза, в которых имеется координатное описание границ лесничеств. Скачать данные приказы можно на сайте Рослесхоза, в разделе «документы» <https://rosleshoz.gov.ru/documents/urbanforest>, а также пространственные данные о местоположении границ лесничеств предоставляются ведомственным фондом пространственных данных Рослесхоза. Для определения лесотаксационных выделов рекомендуем воспользоваться сведениями из государственного лесного реестра (планшетами), которые на основании Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 октября 2013 г. № 464 «Об утверждении Перечня видов информации, содержащейся в государственном лесном реестре, предоставляемой в обязательном порядке, и условий ее предоставления» предоставляются на платной основе.

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».

Информация о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения.

В соответствии с порядком оказания информационных услуг в сфере ООПТ регионального и/или местного значения, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 21.03.2019

| | | | | | | | |
|--------------|----------------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | | | | | | | |
| | Подпись и дата | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 136 |
| | | | | | | | |

№ 445, в части особо охраняемых природных территорий республиканского значения запрос перенаправлен в ГБУ РК «Центр по ООПТ».

Информация о видах животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу.

Согласно статье 6 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» к полномочиям органов государственной власти субъектов Российской Федерации в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды, относится ведение Красной книги субъекта Российской Федерации.

Так, в соответствии с подпунктом 6 пункта 2.3 Устава государственного бюджетного учреждения Республики Коми «Республиканский центр обеспечения функционирования особо охраняемых природных территорий и природопользования» (далее – ГБУ РК «Центр по ООПТ»), утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми от 09.01.2018 № 1, ГБУ РК «Центр по ООПТ» осуществляет ведение Красной книги Республики Коми.

Согласно пункту 2 приложения к приказу ГБУ РК «Центр по ООПТ» от 21.03.2019 № 24 «Об установлении расценок на услуги, оказываемые ГБУ РК «Центр по ООПТ» для юридических и физических лиц (в том числе индивидуальных предпринимателей) на платной основе» ГБУ РК «Центр по ООПТ» оказывает услуги по предоставлению информации о наличии видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Коми в районе размещения (строительства, реконструкции) объектов хозяйственной и иной деятельности на территории Республики Коми (подробно с приказом можно ознакомиться по адресу:

<https://mpr.rkomi.ru/gbu-rk-respublikanskiy-centr-obespecheniya-funkcionirovaniya-osobo-ohranyaemyh-prirodnih-territoriy-i-prirodopolzovaniya/dokumenty-gbu-rk-centr-po-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».

С перечнем объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Коми, можно ознакомиться на сайте Минприроды Республики Коми по электронному адресу http://mpr.rkomi.ru/uploads/documents/2_perechen_2_pdf_2020-10-07_11-59-34.pdf (Приказ от 27.03.2019 № 498 «О перечнях (списках) редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов растительного и животного мира на территории Республики Коми»).

Информация о наличии/отсутствии водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий.

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.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 137 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

На основании изложенного информируем, что водно-болотные угодья на территории объекта отсутствуют.

Ключевые орнитологические территории в пределах размещения объекта отсутствуют.

С интерактивной картой местоположения и границ ключевых орнитологических территорий России международного значения можно ознакомиться на сайте Союза охраны птиц России и по ссылке <https://huntmap.ru/kljuhevye-oritologicheskie-territorii-rossii>.

Информация о численности и плотности охотничьих видов животных за последние 5 лет.

Согласно Закону Республики Коми от 4 июля 2018 г. № 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 – ЗМУ). Согласно методике проведения ЗМУ норки (европейская (*Mustela (Lutreola) lutreola* Linnaeus, 1761) и американская (*Neovison vison* Schreber, 1777)) учитываются без разделения на виды в связи с трудностью различения их следов (за основу учета млекопитающих в методике ЗМУ положен учет следов на снегу). В Республике Коми европейская норка является охраняемым видом, она внесена в Красную книгу Республики Коми (2019) с приданием первой категории статуса редкости (виды, находящиеся под угрозой исчезновения).

В последние годы достоверные находки европейской норки на территории Республики Коми не известны. Все сведения о численности норок, получаемые методом ЗМУ в данном муниципальном образовании, должны быть отнесены исключительно к американской норке.

Северный олень (дикий) (*Rangifer tarandus* (Linnaeus, 1758)) внесен в Красную книгу Республики Коми (2019) с приданием третьей категории статуса редкости (редкие виды). С 2000 года добыча дикого северного оленя запрещена.

Данные по плотности и численности охотничьих ресурсов на территории охотничьих угодий муниципального округа «Усинск» представлены в таблице.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 138 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Муниципальный округ «Усинск»

| Вид животного | год | Плотность особей на 1000 га | Численность особей |
|----------------------|------|--------------------------------|-----------------------|
| Белка | 2019 | 2,311 | 6505 |
| | 2020 | 2,769 | 7794 |
| | 2021 | 1,349 | 3797 |
| | 2022 | 0,933 | 2627 |
| | 2023 | 1,700 | 4785 |
| Волк | 2019 | 0,000 | 0 |
| | 2020 | 0,000 | 0 |
| | 2021 | 0,000 | 0 |
| | 2022 | 0,002 | 6 |
| | 2023 | 0,002 | 6 |
| Горностай | 2019 | 0,261 | 735 |
| | 2020 | 0,229 | 646 |
| | 2021 | 0,205 | 578 |
| | 2022 | 0,262 | 737 |
| | 2023 | 0,198 | 558 |
| Заяц-беляк | 2019 | 3,807 | 10716 |
| | 2020 | 1,990 | 5601 |
| | 2021 | 2,205 | 6208 |
| | 2022 | 1,519 | 4277 |
| | 2023 | 1,802 | 5073 |
| Куница | 2019 | 0,228 | 643 |
| | 2020 | 0,288 | 812 |
| | 2021 | 0,237 | 667 |
| | 2022 | 0,135 | 380 |
| | 2023 | 0,241 | 679 |
| Лисица | 2019 | 0,149 | 419 |
| | 2020 | 0,156 | 439 |
| | 2021 | 0,109 | 307 |
| | 2022 | 0,238 | 671 |
| | 2023 | 0,165 | 465 |
| Лось | 2019 | 0,453 | 1274 |
| | 2020 | 0,530 | 1493 |
| | 2021 | 0,609 | 1713 |
| | 2022 | 0,309 | 869 |
| | 2023 | 0,312 | 879 |
| Норка | 2019 | 0,049 | 138 |
| | 2020 | 0,074 | 207 |
| | 2021 | 0,000 | 0 |
| | 2022 | 0,000 | 0 |
| | 2023 | 0,055 | 156 |
| Дикий северный олень | 2019 | 0,000 | 0 |
| | 2020 | 0,000 | 0 |
| | 2021 | 0,000 | 0 |

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 139 |
| | | | | | | | |

| | | | |
|-----------------|------|--------|--------|
| | 2022 | 0,000 | 0 |
| | 2023 | 0,000 | 0 |
| Песец | 2019 | 0,000 | 0 |
| | 2020 | 0,122 | 343 |
| | 2021 | 0,000 | 0 |
| | 2022 | 0,000 | 0 |
| | 2023 | 0,015 | 42 |
| Росомаха | 2019 | 0,011 | 31 |
| | 2020 | 0,026 | 72 |
| | 2021 | 0,013 | 36 |
| | 2022 | 0,036 | 100 |
| | 2023 | 0,027 | 77 |
| Рысь | 2019 | 0,000 | 0 |
| | 2020 | 0,014 | 40 |
| | 2021 | 0,000 | 0 |
| | 2022 | 0,000 | 0 |
| | 2023 | 0,000 | 0 |
| Медведь | 2019 | 0,006 | 97 |
| | 2020 | 0,070 | 118 |
| | 2021 | 0,070 | 123 |
| | 2022 | 0,070 | 123 |
| | 2023 | 0,040 | 112 |
| Рябчик | 2019 | 3,645 | 10261 |
| | 2020 | 5,541 | 15598 |
| | 2021 | 1,945 | 5475 |
| | 2022 | 2,593 | 7298 |
| | 2023 | 4,420 | 12441 |
| Тетерев | 2019 | 9,331 | 26268 |
| | 2020 | 6,066 | 17076 |
| | 2021 | 5,307 | 14938 |
| | 2022 | 5,747 | 16177 |
| | 2023 | 7,799 | 21955 |
| Глухарь | 2019 | 2,669 | 7512 |
| | 2020 | 3,131 | 8814 |
| | 2021 | 5,302 | 14925 |
| | 2022 | 3,423 | 9636 |
| | 2023 | 1,073 | 3020 |
| Белая куропатка | 2019 | 39,167 | 110254 |
| | 2020 | 41,125 | 115767 |
| | 2021 | 22,932 | 64553 |
| | 2022 | 32,413 | 91242 |
| | 2023 | 41,353 | 116409 |

Информация о путях миграции животных.

В настоящее время Минприроды Республики Коми информацией о наличии/отсутствии мест массового размножения животных, а также о периодах и путях миграции животных в районе проектно-изыскательских работ не располагает.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 140 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Рекомендуем обратиться в научно-исследовательское учреждение биологического профиля Республики Коми – Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Федеральный исследовательский центр «Коми научный центр Уральского отделения Российской академии наук» (ФИЦ Коми НЦ УрО РАН).

Начальник управления природопользования
по доверенности от 18.05.2023 № 131-ПО/1



М.В. Рымарь

Постникова Ирина Александровна, (8212) 28-60-01 (доб. 569)
Гаджиева Лариса Павловна, (8212) 28-60-01 (доб. 519)
Пивоварова Дарья Сергеевна, (8212) 28-60-01 (доб. 544)
Борискин Святослав Викторович, (8212) 30-16-10 (доб. 403)
Бабкина Наталья Юрьевна, (8212) 20-15-30

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|---|---------|------|--------|---------|------|------|-----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Постникова Ирина Александровна, (8212) 28-60-01 (доб. 569) Гаджиева Лариса Павловна, (8212) 28-60-01 (доб. 519) Пивоварова Дарья Сергеевна, (8212) 28-60-01 (доб. 544) Борискин Святослав Викторович, (8212) 30-16-10 (доб. 403) Бабкина Наталья Юрьевна, (8212) 20-15-30 | | | | | | Лист | |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | | 141 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

рублей 74 копейки, кроме того НДС 18% в размере 626 870 (шестьсот двадцать шесть тысяч восемьсот семьдесят) рублей 83 копейки, итого с учетом НДС 4 109 486 (четыре миллиона сто девять тысяч четыреста восемьдесят шесть) рублей 57 копеек.

2.2. Заказчик производит компенсацию затрат Исполнителя на закупку химических реагентов для обеспечения технологического процесса объектов тепло-водоснабжения и водоотведения по факту закупки при предоставлении подтверждающих документов. Стоимость химических реагентов в соответствии с расчетом стоимости (Приложение №2 к настоящему договору) в период с 01.01.2016 по 31.12.2016 составляет 8 451 000 (восемь миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18%) 1 521 180 (один миллион пятьсот двадцать одна тысяча сто восемьдесят) рублей 00 копеек, итого с учетом НДС 9 972 180 (девять миллионов девятьсот семьдесят две тысячи сто восемьдесят) рублей 00 копеек.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель имеет право:

3.1. В связи с изменением цен стоимость оказываемых услуг может быть изменена по согласованию Сторон. Изменение стоимости услуг может производиться не чаще одного раза в год. Изменение цены оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору.

3.2. Вносить рациональные предложения по увеличению сроков службы оборудования и повышению эффективности технического обслуживания.

3.3. Приостанавливать работы по техническому обслуживанию, если дальнейшее их выполнение может отрицательно повлиять на технологический процесс на объекте, предварительно известив об этом Заказчика.

3.4. Принимать участие в работе комиссии по расследованию аварий на оборудовании объектов Заказчика.

3.5. Требовать от Заказчика подготовки рабочих мест в полном соответствии с действующими федеральными и нормативными актами промышленной безопасности.

Исполнитель обязан:

3.6. Обеспечивать техническое обслуживание инженерного оборудования объектов Заказчика с обязательным соблюдением правил и норм технической эксплуатации.

3.7. Проводить с установленной периодичностью профилактические мероприятия, обеспечивающие безотказное функционирование инженерного оборудования объектов Заказчика.

3.8. Обеспечивать нормативные режимы и параметры, регулирование инженерного оборудования объектов, выявлять и устранять появившиеся в них неисправности.

3.9. Выполнять своими и привлеченными силами все работы в объеме и в сроки, предусмотренные в настоящем договоре, в соответствии с требованиями локальных нормативных актов по охране окружающей среды и промышленной безопасности.

3.10. Работы по техническому обслуживанию инженерного оборудования объектов Заказчика выполняются персоналом Исполнителя, который допускается к работе на основании акта приема-передачи.

3.11. Контролировать состояние техники безопасности при работе собственного персонала и персонала субподрядчиков на объектах Заказчика.

3.12. Исполнитель обязан обеспечить оперативно-диспетчерское управление.

3.13. Все отказы и аварийные остановы инженерных систем расследуются совместной комиссией Исполнителя и Заказчика.

3.14. Принимать все возможные действия для ликвидации последствий отказов и аварийных остановок инженерных систем совместно с Заказчиком.

3.15. Соблюдать Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (приложение № 5 к настоящему договору).

3.16. Соблюдать требования Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5 – 2009.

3.17. Осуществлять складирование отходов, образовавшихся при техническом обслуживании инженерного оборудования на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», в контейнеры на площадках, указанных Заказчиком. Все отходы, возникшие в процессе обслуживания инженерного оборудования объектов, являются собственностью Заказчика.

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 144 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

неустойки (пени) в размере 0,02 % от неоплаченной суммы, указанной в платежном документе за каждый день просрочки оплаты.

6.3. В случае нарушения Исполнителем срока предоставления Заказчику оригиналов акта оказанных услуг, счета-фактуры, последний вправе потребовать от Исполнителя уплаты неустойки (пени) в размере 0,02 % от суммы платежа, стоимости товаров (работ, услуг), указанной в платежном документе за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур.

6.4. Оплата неустойки не освобождает Стороны от надлежащего исполнения обязательств в полном объеме.

6.5. В случае, если Заказчик/Исполнитель при заключении договора, либо до или после его заключения, дал Исполнителю/Заказчику недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения (в том числе относящихся к предмету договора, полномочиям на его заключение, соответствию договора применимому к нему праву, наличию необходимых лицензий и разрешений, своему финансовому состоянию либо относящихся к третьему лицу), Заказчик/Исполнитель обязан возместить Исполнителю/Заказчику по его требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений, или уплатить неустойку в размере 0,1% от общей стоимости работ/услуг по договору. Исполнитель/Заказчик, полагавшийся на недостоверные заверения Заказчика/Исполнителя, имеющие для Исполнителя/Заказчика существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскания неустойки также вправе отказаться от договора в уведомительном (внесудебном) порядке или потребовать признания договора недействительным.

6.6. Положения ст.317.1. Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон по настоящему Договору не применяются, проценты на сумму долга за период пользования денежными средствами не начисляются и не выплачиваются.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ЕГО РАСТОРЖЕНИЯ

7.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, сложившиеся с 01.01.2016, и действует по 31.12.2016. При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия договора, все условия настоящего договора, в том числе условия об ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательства. Такое продление срока действия настоящего договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательств до фактического исполнения обязательства. Продление срока действия договора может также быть оформлено дополнительным соглашением Сторон к нему. Договор может быть изменен или расторгнут в случаях, предусмотренных настоящим договором, а также действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. Настоящий договор может быть прекращен досрочно в следующих случаях:

7.2.1. по соглашению Сторон;

7.2.2. в одностороннем порядке Заказчиком с письменным предупреждением Исполнителя за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты расторжения, с последующей приемкой от Исполнителя и оплатой в течение 30 (тридцати) дней фактически оказанных услуг.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

8.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по

5

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | 147 |
| Инд. № подл. | | | | | | | | | |

настоящему договору вследствие непредвиденных обстоятельств непреодолимой силы, должна известить другую Сторону в письменной форме без промедления о наступлении этих обстоятельств, но не позднее 10 (десяти) дней с момента их наступления. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств и о возможных их последствиях. Эта Сторона должна также без промедления, не позднее 10 дней, известить другую Сторону в письменной форме о прекращении этих обстоятельств.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

9.1. Стороны согласились считать конфиденциальной информацией условия настоящего договора, и информацию, переданную друг другу или ставшую известной в связи с исполнением обязательств по договору. В связи с этим Стороны обязуются предпринять необходимые меры для защиты конфиденциальной информации и не разглашать её третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.2. Условия конфиденциальности обозначенной в п. 9.1. договора информации сохраняют свою силу в течение всего срока действия договора и в течение 3-х лет после окончания отношений по настоящему договору.

9.3. Предусмотренные договором обязательства Сторон относительно конфиденциальности и неразглашения информации не будут распространяться на общедоступную информацию.

Если одна из Сторон допустит разглашение конфиденциальной информации, она возместит другой Стороне причиненные убытки, включая любой причиненный реальный ущерб и упущенную выгоду.

9.4. Конфиденциальная информация, полученная одной из Сторон, может быть передана государственным органам Российской Федерации по основаниям и в порядке, установленным действующим законодательством, с грифом «Конфиденциально» с незамедлительным уведомлением об этом другой Стороны.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон.

10.2. В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации, непосредственно касающихся предмета настоящего договора, Стороны вносят соответствующие изменения или дополнения в настоящий договор путем заключения дополнительных соглашений, а при невозможности его приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации прекращают его действие.

10.3. В случае выявления разночтений Положения о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями и условий настоящего договора, преимущественную силу имеет настоящий договор.

10.4. В случае возникновения спора, Сторона, интересы которой нарушены, направляет другой Стороне претензию в письменном виде. Сторона, получившая претензию, обязана в течение 15 дней, следующих за днем получения претензии, рассмотреть ее и в письменном виде сообщить о своем решении другой Стороне.

10.5. При не достижении соглашения в претензионном порядке споры рассматриваются Третейским судом ПАО "ЛУКОЙЛ" в соответствии с его Регламентом. Решение Третейского суда ПАО "ЛУКОЙЛ" является окончательным.

10.6. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов у одной из Сторон, она обязана незамедлительно, письменно, в течение 5 (пяти) дней проинформировать об этом другую Сторону.

10.7. Условия, неурегулированные в настоящем договоре Сторонами, регулируются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.8. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

10.9. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемыми частями.

10.10. К настоящему договору прилагается:

| | | | | | | | | |
|----------------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|--|
| Взам. инв. № | | | | | | | | |
| Подпись и дата | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | |
| | | | | | | | Лист | |
| | | | | | | | 148 | |

Приложение №1 «Перечень инженерного оборудования ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», передаваемого на техническое обслуживание ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ".

Приложение №2 «Расчет стоимости оказания услуг».

Приложение №3 «Форма акта о выполнении работ (оказании услуг)».

Приложение №4 Положение о требованиях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ подрядными (сторонними, сервисными) организациями.

Приложение №5 Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

ООО «ЛУКОЙЛ- Коми»

Юридический и почтовый адрес: 169710, Российская Федерация, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31
Тел.: (82144) 5-53-40, 5-53-60
Факс: (82144) 41-338
ИНН/КПП: 1106014140/997150001
ОКПО: 55411598; ОКОГУ 4100615;
ОКАТО: 87423000000;
ОКТМО: 87723000001
ОГРН: 1021100895760;
Банк: Филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»
Расчетный счет: 40702810700000009048
(для оплаты по инвестиционной деятельности: 40702810600000109048)
Кор. счет: 30101810745250000727 в ГУ Банка России по ЦФО
БИК: 044525727

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Юридический адрес: 109028, Российская Федерация, г. Москва, Покровский бульвар, д. 3, стр. 1
Адрес для направления корреспонденции: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 9/3
Телефон: (82144) 57289
Факс: (82144) 56279
ИНН: 5260230051
КПП: 770901001
ОКПО: 81295017, ОКВЭД: 40.10.2,
ОГРН: 1088607000217
Банк: Филиал Петрокоммерц ПАО Банка «ФК Открытие»
Расчетный счет: 40702810300000041930
Кор. счет: 30101810745250000727
БИК: 044525727
КПП для счетов-фактур и актов выполненных работ: 110645001

12. ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

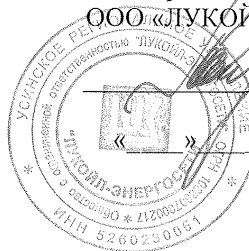
Директор
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
А.М. Миннахмедов



2016г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Начальник
Усинского регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
М.Н. Плеско



2016г.

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 149 |

Перечень инженерного оборудования на объектах ТПП "ЛУКОЙЛ -Усинскнефтегаз",
передаваемого на обслуживание ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

| Наименование оборудования | Ед. изм. | Кол-во | График проведение профилактических мероприятий | | | | | | | | | | | |
|---|----------|--------|--|---------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|
| | | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| УВК 1,2 Баяндыское н/м | | | | | | | | | | | | | | |
| Насосная станция Grundfos Hudro Multi-2 E CRE 5-8 № | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Насосная станция Grundfos Hudro Multi-2 E CRE 5-8 № | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО | |
| Воздушный компрессор Hiltow | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Очистные сооружения "Бифар 200" Баяндыское н/м | | | | | | | | | | | | | | |
| Насос для гидроперемешивания Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Воздуходувка Robox ES25/IP №1 | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО | |
| Воздуходувка Robox ES25/IP №2 | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Насос подачи сточных вод на биологическую очистку Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Насос подачи сточных вод на биологическую очистку Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО | |
| Насос подачи сточных вод из дренажного приемка Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Насос подачи сточных вод из дренажного приемка Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Насос подачи иловой смеси в денитрификатор Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО | |
| Насос подачи ВАИ и ИАИ Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Насос подачи ВАИ и ИАИ Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Канализационный насос Grundfos SLV 80.60.60.2.51D | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО | |
| Канализационный насос Grundfos SLV 80.60.60.2.51D | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Котельная УПН В.Ламбейшор | | | | | | | | | | | | | | |
| Котел паровой | шт | 3 | ТО | | | | | | | | ТО | | | |
| Дутьевой вентилятор ACOVENT | шт | 3 | | ТР | | | | | | | | ТО | | |
| Насос питательный WILO MVI 5205 | шт | 3 | | | ТО | | | | | | | ТР | | |
| Насос питательный К/У WILO MVI 5205 | шт | 2 | | | | | ТР | | | | | | | ТО |
| Насос теплофикации WILO IL 100/210-37/2 | шт | 2 | | | | | | ТО | | | | | | ТР |
| Насос промтеплофикации WILO IL 100/210-37/2 | шт | 2 | ТО | | | | | | ТР | | | | | |
| Насос конденсата Wilo IL 80/150-7,5/2-E1 | шт | 2 | | ТР | | | | | | ТО | | | | |
| Насос подпит. промтеплофикации Wilo Multivert MVI 806 | шт | 4 | | | ТО | | | | | | ТР | | | |
| Насос гликолевый Wilo IL 50/110-1,5/2-E1 | шт | 2 | | | | | ТР | | | | | ТО | | |
| Насос ГВС Wilo IP-E 32/160-1 | шт | 2 | | | | | | ТО | | | | | ТР | |
| Насос ГВС Wilo Economy MHI 403 | шт | 1 | ТО | | | | | | ТР | | | | | ТО |
| Насос циркуляционный Wilo IPL 50/115-0.75/2 | шт | 2 | | ТР | | | | | | ТО | | | | ТО |
| Насос химочищенной воды Wilo Multivert MVI 106 | шт | 2 | | | ТО | | | | | | ТР | | | |
| Насос подачи воды после ХВП LOWARA» 15SV03F030T | шт | 1 | | | | | ТР | | | | | ТО | | |
| Насос осмоса GRUNDFOS» CRN20-10A-FGJ-G-E-HQQE | шт | 1 | | | | | | ТО | | | | | ТР | |
| Компрессор GD ESM 6-13 | шт | 2 | ТО | | | | | | ТР | | | | | ТО |
| Вентилятор вытяжной крышной HIFEK 36-6T 1-2-1 | шт | 2 | | ТО | | | | | | ТО | | | | ТР |
| Приточная установка FUTURE 2412 | шт | 2 | | | ТО | | | | | | ТР | | | |
| ВОС В.Ламбейшорское н/м | | | | | | | | | | | | | | |
| Насосная станция Grundfos Hudro Multi-2 E CRE 5-8 № | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Насосная станция Grundfos Hudro Multi-2 E CRE 5-8 № | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО |
| Воздушный компрессор Hiltow | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Очистные сооружения "Бифар 200" В.Ламбейшорское н/м | | | | | | | | | | | | | | |
| Насос для гидроперемешивания Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Воздуходувка Robox ES25/IP №1 | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО |
| Воздуходувка Robox ES25/IP №2 | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | ТР | | | ТО |
| Насос подачи сточных вод на биологическую очистку Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |

8

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 150 |

| Наименование оборудования | Ед. изм. | Кол-во | График проведение профилактических мероприятий | | | | | | | | | | | |
|---|----------|--------|--|------|------|-----|-------|-------|------|-------|------|-----|------|-----|
| | | | январь | февр | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | нояб | дек |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Насос подачи сточных вод на биологическую очистку Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО |
| Насос подачи сточных вод из дренажного приемка Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | ТО |
| Насос подачи сточных вод из дренажного приемка Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | |
| Насос подачи иловой смеси в денитрификатор Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | | ТО |
| Насос подачи ВАИ и ИАИ Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | ТО |
| Насос подачи ВАИ и ИАИ Grundfos SLV 65.65.11.2.50B | шт | 1 | ТО | | | ТО | | | ТО | | | | ТО | |
| Канализационный насос Grundfos SLV 80.60.60.2.51D | шт | 1 | | ТО | | | ТО | | | ТО | | | | ТО |
| Канализационный насос Grundfos SLV 80.60.60.2.51D | шт | 1 | | | ТО | | | ТО | | | | ТР | | ТО |
| Насосная ВОС Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Насосная станция "Grundfos" JP-5 | шт | 2 | ТО | | | | ТР | ТО | | | | | | |
| Светильник ЛБ-36 | шт | 1 | | ТО | | | | ТР | | ТО | | | | |
| Масляный обогреватель "Neral" | шт | 2 | | | ТО | | | ТР | | | ТО | | | |
| Электрощит | шт | 1 | | | | ТО | | | | | | ТО | | |
| Ёмкость 8м³ | шт | 1 | | | | | ТО | | | | | | ТО | |
| ХВО Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Фильтры "Lorivan" | шт | 2 | ТО | | | | | ТР | ТО | | | | | |
| Лампа УФО "Блеск-40" | шт | 1 | | ТО | | | | | ТР | | ТО | | | |
| Насосная станция "Grundfos" JP-5 | шт | 1 | | | ТО | | | | ТР | | | ТО | | |
| Светильник ЛБ-36 | шт | 2 | | | | ТО | | ТР | | | | ТО | | |
| Тепловая завеса "Тепломаш" | шт | 1 | | | | | ТР+ТО | | | | | | ТО | |
| Электрообогреватель "ОВЭ-4" | шт | 1 | | | | | | ТР | ТО | | | | | ТО |
| Смеситель | шт | 1 | | | | | | | | ТО | | | | ТО |
| Насос дозатор "NPVM" | шт | 1 | ТО | | | | | ТР | | | ТО | | | |
| Ёмкость 2м³ | шт | 1 | | ТО | | | | | | | | ТО | | |
| Электрощит | шт | 1 | | | ТО | | | | | | | | ТО | |
| Скважина 1В Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Насос погружной "ЭЦВ 5-4-100" | шт | 1 | ТО | | | | | | ТР | | ТО | | | |
| Узел учёта ВМХм-50 | шт | 1 | | ТО | | | | | | | | ТО | | |
| Обогревочный кабель | м | 70 | | | ТО | | | | ТР | | | | ТО | |
| Светильник (лампы накаливания) | шт | 3 | | | | ТО | | | ТР | | | | | ТО |
| Электрообогреватель "НОВО" | шт | 2 | | | | | ТО | | ТР | | | | | ТО |
| Станция управления погружным насосом | шт | 1 | ТО | | | | | | ТО | | | | | |
| Электрощит | шт | 1 | | ТО | | | | | | | ТО | | | |
| Скважина 2В Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Насос погружной "ЭЦВ 5-4-100" | шт | 1 | ТО | | | | | | ТР | | ТО | | | |
| Узел учёта ВМХм-50 | шт | 1 | | ТО | | | | | | | | ТО | | |
| Обогревочный кабель | м | 70 | | | ТО | | | | ТР | | | | ТО | |
| Светильник (лампы накаливания) | шт | 3 | | | | ТО | | | ТР | | | | | ТО |
| Электрообогреватель "НОВО" | шт | 2 | | | | | ТО | | ТР | | | | | ТО |
| Станция управления погружным насосом | шт | 1 | ТО | | | | | | ТО | | | | | |
| Электрощит | шт | 1 | | ТО | | | | | | | ТО | | | |
| ХВО (ЮРЬЯХ) Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Ёмкость 1,5м³ | шт | 3 | ТО | | | | | | ТО | | | | | |
| Насосы "Grundfos" CH-10 | шт | 4 | | ТО | | | | | | ТР+ТО | | | | |
| Фильтр "Magnum" | шт | 3 | | | ТО | | | | | ТР | ТО | | | |
| Тепловая завеса "Тепломаш" | шт | 1 | | | | ТО | | | | | | ТО | | |
| Лампа УФО "ТСВ-Уф" | шт | 1 | | | | | ТО | | | ТР | | | ТО | |
| Светильник диодные | шт | 3 | | | | | | | ТО | ТР | | | | ТО |
| Насос дозатор "Eiatron" | шт | 2 | | | | | | | | ТР+ТО | | | | ТО |
| Компрессор "Fasco" | шт | 2 | ТО | | | | | | | ТР | ТО | | | |
| Вытяжной вентилятор | шт | 1 | | ТО | | | | | | | | ТО | | |
| Щит управления станции водоподготовки АСУП | шт | 1 | | | ТО | | | | | | | | ТО | |
| Электрощит | шт | 1 | | | | ТО | | | | | | | | ТО |
| Пожарная насосная Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрообогреватели "Stiebel Eltron" | шт | 4 | ТО | | | | | | ТО | | | | | |
| Светильники диодные | шт | 4 | | ТО | | | | | | | ТО | | | |
| Ёмкости в помещении | шт | 2 | | | ТО | | | | | | | ТО | | |
| Ёмкости на улице 50 м³ | шт | 2 | | | | ТО | | | | | | | ТО | |
| Электрощит | шт | 1 | | | | | | | | | | | ТО | |
| КНС Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Премная ёмкость 15 м³ | шт | 1 | ТО | | | | | ТР+ТО | ТО | | | | | |
| Насос Grundfos SEG 40.12.2.508 | шт | 2 | | ТО | | | | ТР+ТО | | ТО | | | | |
| Щаф управления насосами | шт | 2 | | | ТО | | | ТР+ТО | | | ТО | | | |
| Щит автоматики насосов | шт | 1 | | | | ТО | | ТР+ТО | | | | ТО | | |
| Светильники с лампами накаливания | шт | 4 | | | | | | ТР+ТО | | | | | ТО | |
| Электрообогреватели "Stiebel Eltron" | шт | 2 | | | | | | ТР+ТО | ТО | | | | | ТО |
| Вытяжной вентилятор 1,5кВт | шт | 1 | | | | | | ТР+ТО | | ТО | | | | ТО |
| КОС Ю.Юрьянское н/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Система биологической очистки Юнинос Астра 20 | шт | 1 | ТО | | | | | | | ТР+ТО | | | | |
| Резервуар очищенной воды 0,5м.куб | шт | 1 | | ТО | | | | | | ТР+ТО | ТО | | | |
| Подающий насос Grundfos CRE 5-4 | шт | 1 | | | ТО | | | | | ТР+ТО | | ТО | | |
| Станция дозирования Насос DDC 6-10 AR-PVC/VI | шт | 1 | | | | ТО | | | | ТР+ТО | | | ТО | |

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 151 |

| Наименование оборудования | Ед. изм. | Кол-во | График проведение профилактических мероприятий | | | | | | | | | | | |
|---|----------|--------|--|------|------|-----|-----|-------|------|-----|-------|-----|------|-----|
| | | | январь | февр | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | нояб | дек |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Растворно-расходная емкость 0,1м3 | шт | 1 | | | | | ТО | ТР+ТО | | | | ТО | | |
| Осветительные фильтры HF-13x54-263/762 | шт | 2 | | | | | | ТР+ТО | | | | | ТО | |
| Сорбционные фильтры HFК-10x54-263/762 | шт | 2 | | | | | | ТР+ТО | ТО | | | | | ТО |
| Патронные фильтры AQF2050-X | шт | 2 | ТО | | | | | ТР+ТО | | ТО | | | | |
| Насос возврата загрязненных вод Sololift2 D-2 | шт | 1 | | ТО | | | | ТР+ТО | | | ТО | | | |
| Устройство обезвоживания осадка OZK-1 | шт | 1 | | | ТО | | | ТР+ТО | | | | ТО | | |
| Электрообогреватели "Stiebel Eltron" | шт | 5 | | | | ТО | | ТР+ТО | | | | | ТО | |
| Вытяжной вентилятор | шт | 2 | | | | | ТО | ТР+ТО | | | | | | ТО |
| Светильники | шт | 6 | ТО | | | | | ТР+ТО | | | | | | |
| Резервуар промывной воды ПВ1000К 1м.куб | шт | 2 | | ТО | | | | ТР+ТО | ТО | | | | | |
| Насос промывной Grundfos CR 1-5 | шт | 1 | | | ТО | | | ТР+ТО | | ТО | | | | |
| Лампа УФО ОДВ-2С-0,5 | шт | 2 | | | | ТО | | ТР+ТО | | | ТО | | | |
| Узел учёта | шт | 1 | | | | | ТО | ТР+ТО | | | | ТО | | |
| Щит управления КОС | шт | 1 | | | | | | ТР+ТО | | | | | ТО | |
| Электрощит | шт | 1 | ТО | | | | | ТР+ТО | ТО | | | | | |
| Трубопровод Ю.Юрьянское п/м. | | | | | | | | | | | | | | |
| Трубопровод Ду57мм | м | 300 | | | ТО | | | | | | ТР+ТО | | | |
| Запорная арматура Ду 50 мм | шт | 3 | | | ТО | | | | | | ТР+ТО | | | |
| Кабель обогревочный | м | 160 | | | ТО | | | | | | ТР+ТО | | | |

Директор
 ТПП "ЛУКОЙЛ-Мурманскгаз"
 А.М. Миннахмедов
 2016 г.



Начальник
 Усинского регионального управления
 ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
 М.Н. Плеско
 2016 г.



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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 152 |

Стоимость услуг на эксплуатацию инженерного оборудования объектов ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз" на 2016 год
(с общепроизводственными и управленческими расходами)

тыс.руб., без НДС

| №№ | Статьи затрат | ИТОГО 2016 год | в том числе | | | |
|-----------|---|----------------|-------------------------------|----------------|--------------------|---------------------|
| | | | ВОС Баяндьского месторождения | ВОС КОС Юрьяха | ВОС, КОС Ламбейшор | Котельная Ламбейшор |
| | Среднесписочная численность | 24 | 2 | 2 | 5 | 15 |
| 1. | Амортизация производств. ОС | | | | | |
| 2. | Расходы на оплату труда | 21 685 | 2 032 | 1 843 | 4 201 | 13 609 |
| 2.1. | кроме того услуги бухгалтерии (2 чел) | | | | | |
| 3. | Налоги, сборы и начисления | 6 067 | 540 | 511 | 1 216 | 3 800 |
| 3.1. | Страховые взносы, всего (бывш.ЕСН) | 6 067 | 540 | 511 | 1 216 | 3 800 |
| 3.2. | Налоги и сборы | | | | | |
| 4. | Материальные затраты, всего | 1 300 | 150 | 175 | 261 | 714 |
| | в том числе: | | | | | |
| 4.1. | Запчасти и расходные мат-лы, всего | 515 | 37 | 74 | 141 | 263 |
| 4.2. | Материалы на хозяйды, всего | 9 | 9 | | | |
| 4.3. | Энергоресурсы | | | | | |
| 4.4. | Технологические потери | | | | | |
| 4.5. | Приобретение ОС (< 40 тыс.руб.) (списание материалов) | 86 | | | | 86 |
| 4.6. | Материальные затраты на ремонты собственными силами и СМР | | | | | |
| 4.7. | - прочие | 690 | 104 | 101 | 120 | 365 |
| 4.7.1. | ГСМ | | | | | |
| 4.7.2. | спецодежда, СИЗ | 589 | 104 | 41 | 120 | 324 |
| 4.7.4. | штампы/печати (заправка, изготовление печатей и табличек) | | | | | |
| 4.7.5. | инструменты | 83 | | 42 | | 41 |
| 4.7.6. | прочие материалы (кислород) | | | | | |
| 4.7.7. | реагенты | 18 | | 18 | | |
| 5. | Прочие затраты, всего | 11 720 | 1 427 | 1 289 | 3 202 | 5 802 |
| | в том числе: | | | | | |
| 5.1. | Транспортные услуги, всего | 1 019 | | | 704 | 315 |
| 5.2. | Услуги по транспортировке газа | | | | | |
| 5.3. | Услуги ИТО | 400 | 288 | | | 112 |
| | в том числе: | | | | | |
| 5.3.1. | ИСУ (интегрированные системы управления), всего | | | | | |
| 5.3.2. | АСУ ТП и КИП ИА, всего | 288 | 288 | | | |
| 5.3.2.1. | т/обслуж.средств автоматизации и КИП и А | 288 | 288 | | | |
| 5.3.3. | ЛИС (локальные информационные системы), всего | | | | | |
| 5.3.4. | ВТ и сервер.обор-е (вычислительная и оргтехника, серверное обор-е), всего | 112 | | | | 112 |
| 5.4. | Услуги по ремонту ОС* | | | | | |
| 5.5. | Расходы на рекламу | | | | | |
| 5.6. | Аренда, всего | | | | | |
| 5.7. | Услуги пожарной охраны | | | | | |
| 5.8. | Услуги вневедомственной охраны | | | | | |
| 5.9. | Аудиторские услуги | | | | | |
| 5.10. | Консультационные и юридические услуги | | | | | |
| 5.11. | Услуги по подготовке и переподготовке кадров | 97 | 16 | | 14 | 67 |
| 5.12. | Страховые платежи - всего | 292 | 23 | 7 | 64 | 198 |
| 5.12.1. | Пенсионное страхование (добровольное) | | | | | |
| 5.12.2. | Медицинское страхование (добровольное) | 201 | 15 | | 46 | 140 |
| 5.12.3. | ФОСС от несчастных случаев | 86 | 8 | 7 | 17 | 54 |
| 5.12.4. | Страхование имущества и ответственности | | | | | |
| 5.12.5. | Прочие виды страхования | | | | | |
| 5.12.5.1. | страхование от несчастных случаев (добровольное) | 5 | | | 1 | 4 |
| 5.13. | Обязательные сборы и платежи специализированным организациям (плата за водопользование) | | | | | |
| 5.14. | Услуги по передаче электроэнергии | | | | | |
| 5.15. | Вахтовый метод, в том числе | 7 640 | 673 | 740 | 1 556 | 4 671 |
| 5.15.1. | проезд к месту работы | 250 | 68 | 9 | 43 | 130 |
| 5.15.2. | вахтовые перевозки | | | | | |
| | - авиаперевозки | 126 | | 126 | | |
| 5.15.3. | проживание в общежитии | 4 153 | 346 | 346 | 865 | 2 596 |
| 5.15.4. | организация питания | 3 111 | 259 | 259 | 648 | 1 945 |
| 5.16. | Экология (природо-охранные мероприятия) | 353 | 67 | 67 | 124 | 95 |
| 5.16.1. | плата за негативное воздействие на окружающую среду (по норме) | 183 | | | 97 | 86 |
| 5.16.2. | плата за негативное воздействие на окружающую среду (сверх нормы) | | | | | |
| 5.16.3. | вывоз и утилизация мусора | | | | | |
| 5.16.4. | - разработка положений (ПНОЛРО, ПДВ) | 170 | 67 | 67 | 27 | 9 |
| 5.17. | Услуги по техобслуживанию* | 13 | 13 | | | |

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

153

| №№ | Статьи затрат | ИТОГО 2016 год | в том числе | | | |
|-----------|---|----------------|-------------------------------|----------------|--------------------|---------------------|
| | | | ВОС Баяндьского месторождения | ВОС КОС Юрьяха | ВОС, КОС Ламбейшор | Котельная Ламбейшор |
| 5.18. | Пуско-наладочные работы | | | | | |
| 5.19. | Коммунальные услуги | | | | | |
| 5.20. | Другие расходы | 1 383 | 295 | 431 | 632 | 25 |
| 5.20.1 | - канцелярские товары | | | | | |
| 5.20.2 | почтово-телеграфные расходы | | | | | |
| 5.20.3 | - типографское изготовление журналов, удостоверений по ОТиПБ | 7 | 1 | | 2 | 4 |
| 5.20.4 | услуги по переработке и хранению груза | | | | | |
| 5.20.5 | химчистка (стирка) спецодежды | 33 | 3 | 2 | 7 | 21 |
| 5.20.6 | уборка помещения (УСО) | | | | | |
| 5.20.7 | литература и подписка | | | | | |
| 5.20.8 | услуги лаборатории (хим. анализ масла, воды и др. лаб. исследования) | 1 343 | 291 | 429 | 623 | |
| 5.21. | Прочие выплаты и расходы | 523 | 52 | 44 | 108 | 319 |
| 5.21.1. | Подъемные расходы | | | | | |
| 5.21.2. | Командировочные расходы | | | | | |
| 5.21.3. | Охрана труда и техника безопасности | | | | | |
| 5.21.3.1. | - аттестация рабочих мест | 29 | 1 | 3 | 4 | 21 |
| 5.21.3.2. | - выдача молока и спецпитания (вредность подтверждена) | 121 | 11 | 10 | 25 | 75 |
| 5.21.3.3. | - водопотребление (питьевая вода) | 8 | 8 | | | |
| 5.21.3.4. | - аптечки (комплектация/приобретение) | 6 | 1 | 1 | 1 | 3 |
| 5.21.3.5. | - медосмотр | 96 | 10 | 9 | 25 | 52 |
| 5.21.3.6. | - охрана труда (прочее) | | | | | |
| | мыло, антикомарин | 67 | 4 | 6 | 14 | 43 |
| 5.21.3.7. | - техника безопасности | | | | | |
| | приобретение правил и нормативной литературы по ОТиПБ | 5 | | | 1 | 4 |
| 5.21.3.8. | - средства противопожарной безопасности (противопожарное оборудование) | 17 | 3 | 1 | 2 | 11 |
| 5.21.4. | Прочие расходы, относимые к оплате труда (по НК РФ) | | | | | |
| 5.21.4.1. | - льготный проезд (работника и иждивенцев) | 174 | 14 | 14 | 36 | 110 |
| 6. | ВСЕГО ЗАТРАТ | 40 772 | 4 149 | 3 818 | 8 880 | 23 925 |
| 7. | ВСХ по колл. договору | 189 | 3 | 3 | 46 | 137 |
| 8. | Услуги банка | | | | | |
| 9. | Налог на прибыль | 48 | 1 | 1 | 11 | 35 |
| 10. | ИТОГО: | 41 009 | 4 153 | 3 822 | 8 937 | 24 097 |
| | кроме того расходы, подлежащие компенсации по фактическим затратам (реагенты) | 8 451 | 160 | | | 8 291 |

Распределение стоимости услуг по периодам, в том числе:

| | | | | | | |
|-----|--|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| 1 | Стоимость услуг за период с 01.01.2016 г. по 31.03.2016 г. (фактическая выручка за 1 кв.2016 г.), руб. без НДС | 7 431 208,37 | 1 036 358,81 | 880 130,04 | | 5 514 719,52 |
| 1.1 | Справочно Недополученная выручка за период с 01.01.2016 г. по 31.03.2016 г., так как объект не введен в эксплуатацию, руб. без НДС | 2 234 250,00 | | | 2 234 250,00 | |
| 2 | Стоимость услуг за период с 01.04.2016 г. по 31.12.2016 г., руб. без НДС | 31 343 541,66 | 3 116 641,23 | 2 941 869,96 | 6 702 750,00 | 18 582 280,47 |
| 2.1 | Среднемесячная стоимость услуг за период с 01.04.2016 г. по 31.12.2016 г., руб. | 3 482 615,74 | 346 293,47 | 326 874,44 | 744 750,00 | 2 064 697,83 |
| | кроме того НДС 18%, руб. | 626 870,83 | 62 332,82 | 58 837,40 | 134 055,00 | 371 645,61 |
| | итого с НДС, руб. | 4 109 486,57 | 408 626,29 | 385 711,84 | 878 805,00 | 2 436 343,44 |

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
С.Р.Рахматуллин

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПЭУ ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

С.В. Василенко
06.08.14

Начальник
ПЭУ ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
М.Н. Плеско
СОГЛАСОВАНО:
Заместитель начальника по экономике и финансам
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
О.Ю. Чухно

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

154

Формат А4

АКТ

**Технического обслуживания объектов ВОС, КОС УПН «Восточный Ламбейшор» КЦДНГ №3
ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз»
30.09.2021 УПН «Восточный Ламбейшор»**

Комиссия, на основании Плана мероприятий подготовки объектов водопотребления и водоотведения УПН «Восточный Ламбейшор» к работе в осенне-зимний период 2021-2022 г.г. в составе:

| | |
|--|-----------------|
| Инженер-энергетик УПН «Восточный Ламбейшор» КЦДНГ-3 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» | Д.Е.Чупров |
| Зам.начальника участка №2 ЦТВС и ВО №2 СЦ «Усинскэнергонефть» УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | И.И. Гарифуллин |
| И.о.мастера участка №2 ЦТВС и ВО №2 СЦ «Усинскэнергонефть» УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | Р.С. Мишарин |

Провела проверку готовности и установила:

1. Работы по ТО и ТР оборудования объектов водопотребления и водоотведения согласно графиков ППР, выполнены в полном объеме.
2. Электрообогрев трубопроводов подачи питьевой и технической воды, трубопроводов отвода сточных вод, исправен.
3. Теплоизоляционное покрытие трубопроводов, водопотребления и водоотведения, поврежденных не имеет.
4. Трубопроводы подачи питьевой, технической воды, отвода сточных вод, проверены и находятся в исправном состоянии.
5. Нормативно-техническая документация, инструкции и схемы имеются.
6. Запас материалов и средств для аварийно-восстановительных работ имеются.


**Вывод: объекты ВОС, КОС УПН «Восточный Ламбейшор» КЦДНГ-3
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз, согласно перечня, подготовлены к работе в ОЗП 2021-2022 г.г.**


Перечень объектов:

- Установка подготовки питьевой воды УВК №1-150
- Установка подготовки питьевой воды УВК №2-150
- Комплекс очистных сооружений Бифар-150

Члены комиссии:

| | |
|--|--|
| Инженер-энергетик УПН «Восточный Ламбейшор» КЦДНГ-3 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» |  Д.Е.Чупров |
|--|--|

| | |
|--|---|
| Зам.начальника участка №2 ЦТВС и ВО №2 СЦ «Усинскэнергонефть» УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» |  И.И. Гарифуллин |
|--|---|

| | |
|---|---|
| И.о.мастера участка №2 ЦТВС и ВО №2 СЦ «Усинскэнергонефть» УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» |  Р.С.Мишарин |
|---|---|

| | | | | | | | |
|--------------|--|----------------|---------|--------------|--------|------------------------------------|------|
| Взам. инв. № | | Подпись и дата | | Инв. № подл. | | | Лист |
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | 155 |
| | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

Приложение 22

(обязательное)

Программа производственного экологического контроля

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»



В.В. Гайдуков

2021 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ СЕВЕРО-ИПАТСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
УСИНСКОГО РАЙОНА

2021 г.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

1

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 156 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|----|
| СОДЕРЖАНИЕ | 2 |
| 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ | 5 |
| 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ | 7 |
| 2.1 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выбросы), ее последней корректировке..... | 7 |
| 2.2 Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух..... | 12 |
| 2.3 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных | 14 |
| 3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ | 15 |
| 4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИЗ РАЗМЕЩЕНИЯ..... | 16 |
| 4.1 Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов..... | 18 |
| 4.2 Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов | 21 |
| 4.3 Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов | 21 |
| 5. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ | 22 |
| 5.1 Наименование подразделений, их полномочия | 22 |
| 5.2 Численность сотрудников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» | 22 |
| 5.3 Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений | 23 |
| 6. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ | 26 |
| 7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЭК, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ | 28 |
| 7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха | 28 |
| 7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов..... | 47 |
| 7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами..... | 47 |
| 8. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ | 51 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОСТАНОВКЕ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УЧЕТ ОБЪЕКТА НВОС | 53 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ | 55 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ 3. АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ | 80 |
| <hr/> | |
| ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» | 2 |

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 157 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

Аннотация

Настоящий документ предусматривает порядок организации и проведения *производственного экологического контроля*, с целью обеспечения наиболее безопасной работы технологического оборудования, соблюдения установленных нормативов выбросов, сбросов, образованием отходов производства и потребления, выполнения требований природоохранного законодательства в сфере охраны окружающей среды, направленных на рациональное использование и восстановление природных ресурсов.

Основная задача данного документа состоит в совершенствовании деятельности предприятия по охране окружающей среды (ООС), а также в объединении усилий всех структурных подразделений предприятия и координации их деятельности.

Наблюдение за состоянием окружающей среды на территории предприятия имеет своей целью снижение или полное исключение вредного воздействия отходов на окружающую среду.

Контроль, за состоянием окружающей среды возлагается на представителей предприятия.

Нормативно-правовой базой для организации производственного экологического контроля предприятия являются законодательство Российской Федерации, нормативные документы и стандарты в области охраны окружающей среды и природных ресурсов, обеспечения экологической безопасности, единства измерений, стандартизации, метрологического обеспечения, настоящие методические рекомендации.

Производственный экологический контроль организуют должностные лица, на которых руководителем организации возложена ответственность за выполнение требований природоохранного законодательства, нормативно-технической документации и выполнение планов природоохранных мероприятий.

Предприятие имеет отдельное подразделение ООС. В связи с этим, руководитель предприятия приказами назначает ответственных лиц, которые, участвуют в формировании решений, направленных на соблюдение природоохранного законодательства, работают во взаимодействии с другими структурными подразделениями предприятия, координируя и контролируя их работу в области охраны окружающей среды.

Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации специалистов в области охраны окружающей среды осуществляется путем проведения стажировок, семинаров, школ и других форм подготовки, переподготовки и повышения квалификации на базе учебных заведений и иных организаций, имеющих соответствующую лицензию на ведение образовательной деятельности в области охраны окружающей среды.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 158 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Введение

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

Программа ПЭК разработана в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.

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

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

Контроль за проведением ПЭК юридическим лицом осуществляет орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль. Для организаций, внесенных в Федеральный список предприятий, надзорных органом является Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Управление Росприроднадзора) по Республике Коми

Данная программа выполнена согласно требованиям ст.67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ в редакции Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 159 |
| | | | | | | | |

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Общие сведения о предприятии:

Полное наименование предприятия:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

Сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический адрес предприятия:

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Почтовый адрес предприятия:

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31;

Наименование обособленного подразделения

Территориально-производственное предприятие «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Сокращенное наименование: ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

Фактический адрес подразделения:

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Транспортная, 4.

Номера телефонов, факса – тел.: 8(82144) 5-58-31;

ОГРН – 1021100895760

ИНН – 1106014140

ОКПО – 55411598

ОКОГУ - 41115

ОКВЭД – 11.10.11 51.7 74.13.1 74.30.3 74.40 80.4 13.20.7 24.13 60.30 14.50 45.12

ОКОПФ – 65

ОКФС – 16

Сведения об объекте:

Наименование объекта НВОС: Северо-Ипатское нефтяное месторождение

Код объекта НВОС: 87-0111-001121-П

Категория объекта НВОС: I

Номер и дата свидетельства: № А04EQ4F1 от 13.01.2017

Местонахождение: Республика Коми, Усинский район.

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС приведено в Приложении 1.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

5

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 160 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Сведения об ответственном за подготовку и предоставление отчёта:

Начальник отдела ООС – Бубнов Антон Вениаминович (Приказ ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» от 09.06.2021 № 390 «О назначении лица, ответственного за проведение производственного экологического контроля»).

Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчёт об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля:

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и Ненецкому автономному округу.

Дата утверждения программы производственного экологического контроля Северо-Ипатского нефтяного месторождения Усинского района

« 06 » 12 2021 г.

Исполнитель:
Начальник отдела ООС
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

А.В. Бубнов

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела ООС
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

А.Г. Коптелов

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

6

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 161 |

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

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Источники выбросов загрязняющих веществ, т.е. источники воздействия на окружающую среду, связанные с рассеиванием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, в том числе при размещении и захоронении отходов.

2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выбросы), ее последней корректировке, показателе суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по источникам выбросов

Плановая инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников проведена в 2019 году при проведении работ по разработке проекта ПДВ и по установлению нормативов предельно допустимых выбросов. Корректировка не проводилась. По итогам инвентаризации определено всего по производственному объекту предприятия 42 источника выброса, из которых 26 – организованные, 16 – неорганизованные. В 2020 году введены источники: №№6040-6043 - нефтедобывающие скважины куста №4: скв. №24, №26, №30, №32; №№0044-0046 - дренажные емкости куста №4; №№6047-6052, №№0053-0056, №6057, №0058 - МНС «Алабушина». Итого 61 источник выброса, из которых 34 - организованные, 27 - неорганизованные. В атмосферный воздух выбрасывается 24 наименования загрязняющих веществ. Пылегазоочистные установки отсутствуют.

Перечень и характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведены в таблице 2.1.1 данного раздела. Суммарная масса выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику приведены в таблице 2.1.1 данного раздела.

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Таблица 2.1.1.

Перечень и характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Показатель суммарной массы выбросов

ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПО ИСТОЧНИКАМ ВЫБРОСОВ

| Цех (номер и наименование) | Участок (наименование) | Номер и наименование | Источники выделения загрязняющих веществ | | Имя инв. (полный номер, шт.) | Номер (градус) выброса | Имя (градус) выброса | Параметры газообразной смеси на выходе из выброса | | | Координаты по карте - 2017 г. | | | Широта и долгота (градусы) | Наименование загрязняющего вещества | Коэффициент выброса (мг/м³) | Средняя годовая норма выброса (мг/год) | Загрязняющее вещество | | Выбросы загрязняющих веществ | | Высокий источник выбросов | Примечание | | |
|---|------------------------|----------------------------|--|-----------------|------------------------------|------------------------|----------------------|---|-----------------|-------|-------------------------------|------|------|----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|--|-----------------------|--------------|------------------------------|----------|---------------------------|------------|-----------|-----------|
| | | | Класс опасности | Класс опасности | | | | Скорость, м/с | Температура, °С | Х1 | У1 | Х2 | У2 | | | | | Код | Наименование | т/е | Мг/м³ | | | год | |
| КВШП-2, металлургический завод «Амурметалл» | 8766 | 01 - Ств. 1 | неправильно | 40 | 6001 | 1 | 2,00 | * | * | 2890 | 3190 | 2802 | 3100 | 2 | * | * | 0,017609 | 0,008403 | 0,021212 | 0,021212 | 0,017722 | 0,017722 | Постоянно | | |
| | | 02 - Ств. 11 | неправильно | 40 | 6002 | 1 | 2,00 | * | * | 2780 | 3510 | 2782 | 3510 | 2 | * | * | 0,017609 | 0,008403 | 0,021212 | 0,021212 | 0,017722 | 0,017722 | Постоянно | | |
| | 8766 | 03 - Ств. 12 | неправильно | 40 | 6003 | 1 | 2,00 | * | * | 2760 | 3520 | 2762 | 3520 | 2 | * | * | 0,017609 | 0,008403 | 0,021212 | 0,021212 | 0,017722 | 0,017722 | Постоянно | | |
| | | 04 - Ств. 31 | неправильно | 40 | 6004 | 1 | 2,00 | * | * | 2740 | 3530 | 2742 | 3530 | 2 | * | * | 0,017609 | 0,008403 | 0,021212 | 0,021212 | 0,017722 | 0,017722 | Постоянно | | |
| | 8766 | 05 - АГЗУ | дефлектор | 20 | 0005 | 1 | 3,00 | 0,63 | 0,800 | 2800 | 3480 | 2800 | 3480 | 0 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно | |
| | | 06 - ДЦ | дефлектор | 3 | 0006 | 1 | 3,0 | 0,83 | 0,800 | 3730 | 3520 | 3730 | 3520 | 0 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно | |
| | 388 | 07 - ДЦС-32 | труба | 1 | 0007 | 2 | 3,50 | 0,25 | 5,646 | 2985 | 3550 | 2985 | 3550 | 0 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно | |
| | | 08 - ДЦС Родина 1309 | труба | 1 | 0008 | 1 | 3,50 | 0,45 | 61,606 | 2990 | 3510 | 2990 | 3510 | 0 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно | |
| | 8766 | 09 - дренажная канализация | воздушник | 1 | 0009 | 1 | 3,50 | 0,25 | 0,143 | 0,007 | 2720 | 3490 | 2720 | 3490 | 0 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно |
| | | 10 - Р-зур РТ | воздушник | 1 | 0010 | 1 | 3,50 | 0,25 | 0,958 | 0,047 | 2990 | 3530 | 2990 | 3530 | 0 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно |
| 2 - фронт №2 | 8766 | 11 - Ств. 2Р | неправильно | 40 | 6011 | 1 | 2,00 | * | * | 1200 | 280 | 1202 | 280 | 2 | * | * | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | 0,000000 | Постоянно |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

2.2. Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по объекту в целом

Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ по объекту в целом приведен в таблице 2.2.1 данного раздела.

Таблица 2.2.1

Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ нефтяного месторождения им. А. Алабушина ТПШ «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

| Код | Наименование | Класс опасн ости | ПДК м.р. мг/м3 | ПДК с.с мг/м3 | В ОБУ мг/м3 | Валовый выброс, т/год | | | | | | | | | |
|------|--|------------------|----------------|---------------|-------------|-----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--|--|
| | | | | | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | |
| 0123 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) | 3 | - | 0,04 | - | 0,00556 | 0,00556 | 0,00556 | 0,00556 | 0,00556 | 0,00556 | 0,00556 | 0,00556 | | |
| 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 2 | 0,01 | 0,001 | - | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | 0,00044 | | |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 2 | 0,200 | 0,040 | - | 165,85665 | 179,340451 | 178,661546 | 177,75634 | 176,28538 | 175,210448 | 174,32410 | 173,720629 | | |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 3 | 0,400 | 0,060 | - | 26,95170 | 29,142818 | 29,032496 | 28,88540 | 28,646369 | 28,471692 | 28,327661 | 28,229597 | | |
| 0328 | Углерод (Сажа) | 3 | 0,15 | 0,05 | - | 7,40667 | 260,22794 | 247,498478 | 230,525861 | 202,9045359 | 182,790376 | 166,171356 | 154,856278 | | |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 3 | 0,500 | 0,050 | - | 26,51907 | 3209,742258 | 3049,468084 | 2835,769184 | 2488,508473 | 2234,74103 | 2025,494191 | 1883,028258 | | |
| 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 | 0,008 | - | - | 0,275665 | 59,683647 | 56,704125 | 52,731472 | 46,27587 | 41,558305 | 37,668379 | 35,019951 | | |
| 0337 | Углерод оксид | 4 | 5,000 | 3,000 | - | 105,1530 | 2211,99420 | 2105,915363 | 1964,47689 | 1734,639372 | 1566,681186 | 1428,189348 | 1333,897032 | | |
| 0342 | Гидрофторид | 2 | 0,02 | 0,005 | - | 0,000372 | 0,000372 | 0,000372 | 0,000372 | 0,000372 | 0,000372 | 0,000372 | 0,000372 | | |
| 0344 | Фториды неорганические плохо растворимые | 2 | 0,2 | 0,03 | - | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | | |
| 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 4 | 200,0 | 50,0 | - | 0,908499 | 217,951513 | 207,066348 | 192,552981 | 168,968627 | 151,733862 | 137,522728 | 127,84718 | | |
| 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 3 | 50,0 | 5,0 | - | 0,43406 | 0,87916 | 0,876889 | 0,873931 | 0,869062 | 0,86548 | 0,862522 | 0,860566 | | |
| 0602 | Бензол | 2 | 0,3 | 0,1 | - | 0,005603 | 0,011867 | 0,01184 | 0,011801 | 0,011738 | 0,011693 | 0,011654 | 0,011627 | | |
| 0616 | Диметилбензол (Ксилолы – смесь изомеров) | 3 | 0,2 | - | - | 0,033028 | 0,034996 | 0,034988 | 0,034976 | 0,034956 | 0,034942 | 0,03493 | 0,034922 | | |

ТПШ «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|---|------|--------------------|-----|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 3 | 6,0 | - | - | 0,003528 | 0,041435 | 0,041417 | 0,041393 | 0,041353 | 0,041324 | 0,04130 | 0,041284 |
| 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-бензапирен) | 1 | - | 1×10 ⁻⁶ | - | 0,000217 | 0,000217 | 0,000217 | 0,000217 | 0,000217 | 0,000217 | 0,000217 | 0,000217 |
| 1052 | Метанол (Спирт метиловый) | 3 | 1,0 | 0,5 | - | 0,246112 | 0,291403 | 0,291403 | 0,291403 | 0,291403 | 0,291403 | 0,291403 | 0,291403 |
| 1110 | 2-(1-Метилпропокси)этанол (Бутилцелозольв) | 3 | 1,0 | 0,3 | - | - | 0,033968 | 0,033968 | 0,033968 | 0,033968 | 0,033968 | 0,033968 | 0,033968 |
| 1325 | Формальдегид | 2 | 0,05 | 0,01 | - | 1,93991 | 1,93991 | 1,93991 | 1,93991 | 1,93991 | 1,93991 | 1,93991 | 1,93991 |
| 2732 | Керосин | - | - | - | 1,2 | 47,98585 | 47,98585 | 47,98585 | 47,98585 | 47,98585 | 47,98585 | 47,98585 | 47,98585 |
| 2732 | Уайт-спирит | - | - | - | 1,0 | 0,031267 | 0,031267 | 0,031267 | 0,031267 | 0,031267 | 0,031267 | 0,031267 | 0,031267 |
| 2754 | Алканы С12-С19 (Углевороды предельные С12-С19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 4 | 1,0 | - | - | 0,000215 | 0,000215 | 0,000215 | 0,000215 | 0,000215 | 0,000215 | 0,000215 | 0,000215 |
| 2902 | Взвешенные вещества | 3 | 0,5 | 0,15 | - | 0,017873 | 0,017873 | 0,017873 | 0,017873 | 0,017873 | 0,017873 | 0,017873 | 0,017873 |
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 3 | 0,3 | 0,1 | - | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 | 0,00040 |
| Всего: | | | | | | 383,77339 | 6219,35816 | 5925,61945 | 5533,96810 | 4897,53443 | 4432,44821 | 4048,95604 | 3787,85520 |

ТПШ «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу и их стационарных источников осуществляется **не реже одного раза в 5 лет**, а также в период действия ПДВ и разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в случае изменения условий производства (наращивание или сужение объемов производства) и замене (капитальном ремонте) устаревшего оборудования.

В период действия Разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от 30.12.2019 г. № 20-В, срок действия – до 31.12.2026 г., перспективой развития предприятия в 2020 году предусмотрен ввод:

- нефтедобывающих скважин на кусте №4 (скв. №24, №26, №30, №32, ист. выбросов №№6040-6043);
- дренажных емкостей куста №4 (ист. выбросов №№0044-0046);
- МНС «Алабушина» (ист. выбросов №№6047-6052, №№0053-0056, №6057, №0058).

В связи с этим ожидается увеличение выбросов ЗВ в атмосферу (в 16,2 раза). Далее (с 2021 г.), на период действия проекта ПДВ (2020-2026 гг.) происходит уменьшение выбросов в атмосферный воздух, связанное с падением добычи нефтесодержащей жидкости.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 169 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

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

В соответствии с договорами №14У0035 от 23.12.2013 и № 13У0645 от 29.12.2012 на прием хозяйственно бытовых сточных вод и загрязняющих веществ, ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» принимает сточные воды на очистные сооружения. Договоры на оказание услуг приложены в Приложении 2.

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

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

15

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 170 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИЗ РАЗМЕЩЕНИЯ

В соответствии с основными направлениями производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» осуществляет следующие виды работ:

- производство геологоразведочных работ;
- строительство скважин, необходимых для обеспечения прироста запасов и запланированных уровней добычи углеводородного сырья, увеличение эффективности буровых работ на основе технического перевооружения и повышения уровня организации работ;
- организация и проведение капитального ремонта скважин;
- осуществление подготовительных и вышкомонтажных работ;
- проведение работ по бурению, креплению и опробованию скважин, а также – по обвязке скважин и кустовых площадок в шлейф;
- добыча и реализация углеводородного сырья;
- создание безопасных условий труда, предупреждение и ликвидация аварий, взрывов, нефтяных и газовых фонтанов, а также – обеспечение иных условий безопасности производства.

Обслуживание Северо-Ипатского месторождения осуществляется следующим цехом:

- комплексный цех по добыче нефти и газа № 3 (КЦДНГ-3)

КЦДНГ-3 производит добычу нефти и газа, обеспечивает разработку нефтяных месторождений в соответствии с технологическим процессом, а также осуществляет контроль за бесперебойной работой нефтяных скважин и нефтегазопроводов.

В состав КЦДНГ-3 входят:

- добывающие скважины;
- замерные установки.

Процесс эксплуатации нефтяных месторождений заключается в обеспечении подъема продукции пласта (нефть, газ, пластовая вода и их смеси) из глубины залегания на поверхность земли.

В ходе технологического процесса добычи и транспортирования нефти происходит накопление (налипание) на стенках трубопроводов и нефтепромыслового оборудования шлама. В период планово-профилактических работ и осмотров трубопроводов и нефтепромыслового оборудования производится их зачистка, что позволяет поддерживать пропускную способность трубопроводов и нефтепромыслового оборудования на проектном уровне.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 171 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В процессе обслуживания нефтепромыслового оборудования для обтирки замасленных поверхностей используется ветошь.

Из маслосистем оборудования производится регулярный слив отработанных масел.

Для удаления нефтепродуктов, протекающих при обслуживании нефтепромыслового оборудования, используется песок.

В результате ремонта и замены нефтепромыслового оборудования и трубопроводов образуется лом черных металлов.

Информация о видах отходов, образующихся на предприятии, содержится в разделе 4.1 сведений об отходах и приведена в таблице 4.1.1 данного раздела. Инвентаризация проведена в 2018 году. Корректировка не проводилась.

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

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

17

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 172 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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

Таблица 4.1.1

| N п/п | Наименование вида отходов | Код по ФККО | Класс опасности | Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы | Образуется на собственном предприятии | Принимается от сторон. организаций, структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и др. | Деятельность по отношению к отходу |
|-------|---|---------------------|-----------------|---|---------------------------------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | I | Освещение помещений | + | - | Передача сторонней организации на обезвреживание |
| 2 | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | III | Использование по назначению с утратой потребительских свойств | + | + ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Использование на предприятии |
| 3 | Отходы минеральных масел компрессорных | 4 06 166 01 31 3 | III | Использование по назначению с утратой потребительских свойств | - | + УПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» | Использование на предприятии |
| 4 | Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | III | Использование по назначению с утратой потребительских свойств | - | + ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Использование на предприятии |
| 5 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | 9 19 204 01 60 3 | III | Обслуживание оборудования | + | + ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Обезвреживание на собственном предприятии |
| 6 | Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | 9 19 201 01 39 3 | III | Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды | + | + ООО НК «Мастер-нефть», ООО «КРС Евразия», ООО «Рок Инжиниринг Сервисес», ООО «Максима», ООО | Обезвреживание на собственном предприятии Размещение на собственном предприятии |

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| N п/п | Наименование вида отходов | Код по ФККО | Класс опасности | Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы | Образуется на собственном предприятии | Принимается от сторон. организаций, подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и др. | Деятельность по отношению к отходу |
|-------|---|---------------------|-----------------|---|---------------------------------------|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 7 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | III | Зачистка емкостей, трубопроводов, оборудования | + | Усинск НПО-Сервис», ООО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис», УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» + ООО НК «Мастер-нефть», ООО «КРС Евразия», ООО «Рок Инжиниринг Сервисез», ООО «Максима», ООО Усинск НПО-Сервис», ООО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис», УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» | Накопление Обезвреживание на собственном предприятии Размещение на собственном предприятии |
| 8 | Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа | 7 47 981 01 20 4 | IV | Образование остатков после сжигания отходов | + | - | Накопление Размещение на собственном предприятии |
| 9 | Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) | 7 31 110 01 72 4 | IV | Сбор отходов из жилищ | + | - | Накопление Передача сторонней организации для размещения |
| 10 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | IV | Чистка и уборка нежилых помещений | + | УПТК ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Накопление Передача сторонней организации для размещения Обезвреживание на собственном предприятии |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| N п/п | Наименование вида отходов | Код по ФККО | Класс опасности | Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы | Образуется на собственном предприятии | Принимается от сторон. организаций, структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и др. | 8 | 9 |
|-------|--|------------------|-----------------|---|---------------------------------------|---|------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 11 | Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные | 2 91 120 01 39 4 | IV | Бурение скважин | + | - | Накопление | Передача сторонней организации для утилизации |
| 12 | Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные | 2 91 110 01 39 4 | IV | Бурение скважин | + | - | Накопление | Передача сторонней организации для обезвреживания |
| 13 | Смет с территории предприятия практически не опасный | 7 33 390 02 71 5 | V | Уборка территории | + | + ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Накопление | Передача сторонней организации для размещения Обезвреживание на собственном предприятии |
| 14 | Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные | 7 36 100 01 30 5 | V | Сбор пищевых отходов кухни, организаций общественного питания | + | - | Накопление | Передача сторонней организации для размещения |
| 15 | Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства | 4 05 122 02 60 5 | V | Использование по назначению с утратой потребительских свойств | + | + ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Накопление | Обезвреживание на собственном предприятии |
| 16 | Остатки и отгарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | V | Сварочные работы | + | + ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Накопление | Передача сторонней организации для размещения |
| 17 | Лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | V | Ремонтные работы | + | + ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Печорский район | Накопление | Передача сторонней организации для утилизации |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

На Северо-Ипатском месторождении отсутствуют собственные объекты размещения отходов, имеются только места для их накопления.

По мере накопления, отходы передаются специализированным организациям для использования, утилизации, захоронения или используются в собственном производстве.

На отходы Северо-Ипатского месторождения получен «Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» № 7-О на период с 11.02.2019 г. по 10.02.2024 г.

4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов

На Северо-Ипатском месторождении отсутствуют собственные объекты размещения отходов.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 176 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |

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

5.1. Наименование подразделений, их полномочия

Во исполнение требований ФЗ от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ФЗ от 04.05.1999 № 96 «Об охране атмосферного воздуха», ФЗ от 24.06.1998 № 89 «Об отходах производства и потребления» и приказа Минприроды РФ от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков предоставления отчета об организации и о результатах производственного экологического контроля (далее – ПЭК)»:

1. Назначен лицом, ответственным за осуществление ПЭК на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» (далее – ТПП) главный инженер ТПП А.В. Косак.

2. Назначен лицом ответственным за предоставление отчётов по программам ПЭК в срок до 25 марта года следующего за отчетным в соответствии с Приказом Минприроды России от 14.06.2018 № 261 по форме предоставления отчёта и методических указаний по их заполнению, предусмотренных Приказом Минприроды от 16.10.2018 № 522 начальник отдела ООС ТПП А.В. Бубнов.

3. Назначены ответственными за обеспечение учета первичной документации по проведению мероприятий ПЭК (включая акты, протоколы и результаты проведения инструментальных замеров), а также консолидацию информации, полученной при проведении ПЭК по направлениям:

3.1. выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух – начальник отдела ООС ТПП А.В. Бубнов;

3.2. сбросы сточных вод – ведущий инженер по ООС отдела ООС ТПП О.А. Листова

3.3. обращение с отходами:

– ведущий инженер по ООС отдела ООС ТПП О.Ф. Позднякова;

– ведущий инженер по ООС отдела ООС ТПП К.А. Югов.

4. На период отсутствия ответственных лиц (отпуск, болезнь, командировка и т.п.) обязанность возложена на работника, замещающего его в установленном порядке.

5. Контроль за исполнением ПЭК возложена на главного инженера ТПП А.В. Косака.

5.2. Численность сотрудников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»:

Фактическая численность работников ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» составляет – 1357,1.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

22

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 177 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

5.3. Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений

Ответственные лица, осуществляющие ПЭК, имеют право:

1. Запрашивать и получать от подразделений, цехов ТПП и подрядных организаций необходимую информацию и документы для качественного и своевременного выполнения закрепленных задач и функций;
2. Вести переписку с другими структурными подразделениями ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», организациями Группы «ЛУКОЙЛ», а также с иными организациями, по вопросам, входящим в компетенцию ответственных лиц;
3. Привлекать в установленном порядке работников других подразделений ТПП, иных организаций, а также отдельных экспертов для решения задач, возложенных на ответственных лиц;
4. Давать структурным подразделениям и цехам разъяснения и рекомендации по организации выполнения решений, принятых в ТПП по вопросам, отнесенным к компетенции ответственных лиц;
5. В установленном порядке направлять структурным подразделениям и цехам ТПП обязательные для выполнения Документы по вопросам, отнесенным к компетенции ответственных лиц;
6. Принимать участие в проводимой ТПП работе по подготовке, заключению и контролю за выполнением договоров, соглашений и контрактов, связанных с компетенцией ответственных лиц;
7. Информировать вышестоящее Директора ТПП обо всех выявленных в пределах своей компетенции недостатках и вносить предложения по их устранению;
8. Беспрепятственно посещать (в любое время суток) производственные, бытовые и служебные помещения цеховых подразделений и подрядных организаций знакомиться с документами по вопросам, отнесенным к компетенции ответственных лиц;
9. Давать руководителям и специалистам подразделений и цехов ТПП обязательные для исполнения указания об устранении выявленных недостатков в работе и нарушений правил и норм требований в области охраны окружающей среды;
10. Запрещать, с немедленным уведомлением об этом Директора ТПП эксплуатацию машин, оборудования и производство работ на отдельных участках, объектах, если это может привести к аварии, загрязнению окружающей среды;

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 178 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

8. Обеспечивать работы по экологическому мониторингу на территории деятельности ТПП;

9. Проводить ПЭК в соответствии с разработанной и утвержденной в установленном порядке программой.

10. Конкретные обязанности ответственных лиц устанавливаются должностными инструкциями.

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

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

25

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 180 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

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

Предприятие не имеет собственных аккредитованных лабораторий (центров). Для проведения необходимых исследований в области производственного экологического контроля привлекаются на договорной основе сторонние аккредитованные испытательные лаборатории (центры).

Проведение производственного экологического контроля компонентов окружающей среды на территории производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» осуществляют:

1) ООО «ВЯТКА СТРОЙ» на основании договора от 25.12.2018 № 18Y3953.

Адрес: 610017 г. Киров, Октябрьский проспект, дом 104а, офис 212/1

Тел/факс: +7 (922)-666-08-77

Электронная почта: vs-kirov43@mail.ru

Аттестат аккредитации специализированной инспекции аналитического контроля:
от 05.06.2015 № РОСС RU.0001.511267

Адрес: 610002, г. Киров, ул. Красноармейская, д. 17.

2) ООО «ЦНИПР» на основании договора от 25.12.2018 № 18Y3955

Адрес: 628483, г. Когалым, ул. Центральная, д.19

Тел/факс: +7 (34667) 4-82-30

Электронная почта: cnipr@bngf.ru

Аттестат аккредитации Лаборатории экологии и промышленной санитарии г. Ухта:
от 22.07.2015 № RA RU.21 НЛ02

Адреса: Россия, Респ. Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Одес, ул. Промысловая, д. 11

Россия, Респ. Коми, г. Ухта, 9-й километр автодороги Ухта-Ярега

169347, Россия, Респ. Коми, г. Ухта, пгт. Ярега

Россия, Респ. Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, Нефтешахта № 1 , объект № 14

169347, Россия, Респ. Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, Нефтешахта № 1 , объект № 14.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

26

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 181 |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Выполнение работ по проведению экологических мониторингов на территории производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» осуществляет ООО «Экосервис» на основании договора от 07.02.2020 № 20Y0312 .

Адрес: 169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Возейская, д. 3, офис 24

Тел/факс: 8 (82144) 2-44-30

Электронная почта: reception@ecologysupport.ru

1) Аттестат аккредитации испытательного центра ООО «Лабораторный центр «Икос»:
от 27.11.2015 № RA.RU.21ИК01

Адрес: 619316, Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-кт Космонавтов, д. 44.

2) Аттестат аккредитации испытательной лаборатории ООО «Атмосфера»:
от 30.07.2019 № RA.RU.21HP79

Адрес: 169330, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 4, литера А1, 2 этаж,
кабинет 37.

Аттестаты аккредитации специализированных лабораторий указанных выше приведены в
Приложении 3.

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

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

27

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 182 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

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

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

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

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

7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

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

План-график контроля загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников должен содержать сведения, приведенные в таблице 7.1.1.

В соответствии с «Проектом нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения им. А. Алабушина и пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на данном предприятии в период действия указанных документов не проводятся.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

28

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|-------------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист 183 |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|-------------|

План-график контроля загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников

таблица 7.1.1.

| План-график контроля нормативов выбросов на источниках выброса | | | | | | | | | |
|--|--------------------|-----------------|------------------------|---|------------------------|------------------|-------|-----------------------------|---|
| Номер | Цех | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
| | | | Код | Наименование | | г/с | мг/м3 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3 | Куст №1 Скв. 1 | 6001 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00070 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | |
| 3 | Куст №1 Скв. 11 | 6002 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00070 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

29

| | | | | | | | | | |
|---|--------------------|------|------|---|---------------|----------|----------|---------------------|---|
| 3 | Куст №1 Скв. 12 | 6003 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00070 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | |
| 3 | Куст №1 Скв. 31 | 6004 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00070 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | |
| 3 | Куст №1 АГЗУ | 0005 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 2,01E-04 | 2,51E-01 | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00074 | 0,9188 | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00035 | 0,4388 | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 4,54E-06 | 0,0057 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 1,43E-06 | 0,0018 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 2,85E-06 | 0,0036 | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

30

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 184 |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|------|--|---|---------------|---|---|---------------------|--|
| 3 | Куст №1 БДР | 0006 | 1052 | Метанол (Спирт метиловый) | 1 раз год (1) | 0,00195 | 2,4388 | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г., Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |
| 3 | Куст №1 ДЭС-32 | 0007 | 0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2732 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) сернистый Углерод оксид Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) Формальдегид Керосин | 1 раз год (1) | 0,10198 0,01657 0,00712 0,01067 0,07115 1,30E-07 0,00142 0,03558 | 368,1661 59,8267 25,6859 38,5307 256,8592 0,0005 5,1372 128,4296 | Расчетный метод (1) | ГОСТ Р 56163-2014. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок. М., 2014 г. |
| 3 | Куст №1 ДЭС Perkins 1306 | 0008 | 0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2732 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) сернистый Углерод оксид Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) Формальдегид Керосин | 1 раз год (1) | 3,95598 0,64285 0,16954 0,67817 2,48662 5,09E-06 0,04521 1,13028 | 403,9598 65,6434 17,3126 69,2503 253,9176 0,0005 4,6167 115,4170 | Расчетный метод (1) | ГОСТ Р 56163-2014. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок. М., 2014 г. |
| 3 | Куст №1 Дренажная емкость | 0009 | 0333 0415 0416 0602 0616 0621 | Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C ₁₄ -C ₁₈ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) | 1 раз год (1) | 0,00053 0,00192 0,00092 1,19E-05 3,73E-06 7,45E-06 | 75,1429 274,2857 131,0000 1,7000 0,5329 1,0643 | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

31

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|---|---------------------|------|--|---|---------------|--|------------------|---------------------|---|
| 3 | Куст №1 Резер-р д/т | 0010 | 0333 2754 | Дигидросульфид (Сероводород) Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 1 раз год (1) | 6,44E-05 6,50E-08 | 1,3702 0,0014 | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |
| 3 | Куст №2 Скв. 2Р | 6011 | 0333 0415 0416 0602 0616 0621 | Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C ₁₄ -C ₁₈ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 0,00147 0,00070 9,08E-06 2,85E-06 5,70E-06 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| 3 | Куст №2 Скв. 14 | 6012 | 0333 0415 0416 0602 0616 0621 | Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C ₁₄ -C ₁₈ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 0,00147 0,00070 9,08E-06 2,85E-06 5,70E-06 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

32

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 185 |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | |
|------|----------------------|----------|------|---|---------------|----------|---------------------|---|
| 3 | Куст №2 Скв. 15 | 6013 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополюк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюк, 1997 г.)». СПб., 1999 |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00070 | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 5,70E-06 | | | | | | |
| 3 | Куст №2 Скв. 16 | 6014 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00070 | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 5,70E-06 | | | | | | |
| 3 | Куст №2 АГЗУ | 0015 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1 раз год (1) | 2,01E-04 | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00074 | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | | 0,00035 | | |
| | | | 0602 | Бензол | | 4,54E-06 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 1,43E-06 | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2,85E-06 | | | | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

33

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|------|------------------------|---------|----------|---------------------------------|---------------|----------|----------|---|---|
| 3 | Куст №2 БДР | 0016 | 1052 | Метанол (Спирт метиловый) | 1 раз год (1) | 0,00195 | 2,4388 | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г., Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |
| | | | | | | | | | |
| 3 | Куст №2 ДЭС ЯМЗ-238 | 0018 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз год (1) | 0,40806 | 447,4309 | Экоаналитическая лаборатория ФГБОУ ВО "Вятский государственный университет" | ПНДФ 12.1.1-99, ПНДФ 12.1.2-99 |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | | 0,06631 | 72,7072 | | |
| | | | 0328 | Углерод (Сажа) | | 0,02040 | 22,3717 | | |
| | | | 0330 | сернистый) | | 0,05101 | 55,9287 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | | 0,26524 | 290,8300 | | |
| | | | 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) | | 5,61E-07 | 0,0006 | | |
| | | | 1325 | Формальдегид | | 0,00510 | 5,5932 | | |
| 2732 | Керосин | 0,12242 | 134,2292 | | | | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

34

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------------------------------------|---------|------|--|--|--|------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | | | | | | | Лист |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | | |

Формат А4

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|------|---------------------------------|----------|---------|---|----------|----------|---------------|--|--|
| 3 | Куст №2 ДЭС Perkins 2306 | 0019 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,83171 | 276,3153 | 1 раз год (1) | Экоаналитическая лаборатория ФГ БОУ ВО "Вятский государственный университет" | ПНДФ 12.1.1-99, ПНДФ 12.1.2-99 |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,13515 | 44,9013 | | | |
| | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 0,04159 | 13,8156 | | | |
| | | | 0330 | сернистый | 0,10396 | 34,5395 | | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 0,54061 | 179,6050 | | | |
| | | | 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) | 1,14E-06 | 0,0004 | | | |
| | | | 1325 | Формальдегид | 0,01040 | 3,4538 | | | |
| 2732 | Керосин | 0,24951 | 82,8947 | | | | | | |
| 3 | Куст №2 Дренажная емкость | 0020 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 5,26E-04 | 75,1429 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 0,0019 | 274,2857 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 9,17E-04 | 131,0000 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1,19E-05 | 1,7000 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 3,73E-06 | 0,5329 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 7,45E-06 | 1,0643 | | | | | | |
| 3 | Куст №2 Дренажная емкость | 0021 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 5,26E-04 | 75,1429 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 0,0019 | 274,2857 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 9,17E-04 | 131,0000 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1,19E-05 | 1,7000 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 3,73E-06 | 0,5329 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 7,45E-06 | 1,0643 | | | | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

35

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|------|---------------------------------|----------|--------|--|----------|----------|---------------|---------------------|--|
| 3 | Куст №2 Дренажная емкость | 0022 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 5,26E-04 | 75,1429 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 0,0019 | 274,2857 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 9,17E-04 | 131,0000 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1,19E-05 | 1,7000 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 3,73E-06 | 0,5329 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 7,45E-06 | 1,0643 | | | | | | |
| 3 | Куст №2 Дренажная емкость | 0023 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 5,26E-04 | 75,1429 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 0,0019 | 274,2857 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 9,17E-04 | 131,0000 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1,19E-05 | 1,7000 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 3,73E-06 | 0,5329 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 7,45E-06 | 1,0643 | | | | | | |
| 3 | Куст №2 Резер-р д/т | 0024 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 3,22E-05 | 0,0482 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |
| | | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 9,10E-08 | 0,0001 | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

36

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 187 |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------|------|------|--|---------------|----------|----------|---------------------|--|---|--|
| 3 | Куст №2 | 0025 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 3,22E-05 | 0,0482 | | | | |
| | <i>Резер-р д/т</i> | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 1 раз год (1) | 9,10E-08 | 1,36E-04 | Расчетный метод (1) | | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. | |
| 3 | Куст №2 | 0026 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 1,55E-08 | 4,64E-05 | | | | |
| | <i>Резер-р д/т</i> | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 1 раз год (1) | 4,60E-08 | 1,38E-04 | Расчетный метод (1) | | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. | |
| 3 | Куст №2 | 0027 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 1,55E-08 | 4,64E-05 | | | | |
| | <i>Резер-р д/т</i> | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 1 раз год (1) | 4,60E-08 | 1,38E-04 | Расчетный метод (1) | | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. | |
| 3 | Куст №3 | 6028 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 4,03E-04 | | | | | |
| | <i>Скв. 20</i> | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1 раз год (1) | 0,00070 | | Расчетный метод (1) | | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | | | |
| 3 | Куст №3 | 6029 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 4,03E-04 | | | | | |
| | <i>Скв. 3P</i> | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1 раз год (1) | 0,00070 | | Расчетный метод (1) | | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | | | |

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

37

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|------|------|---|---------------|----------|--------|---------------------|--|---|--|
| 3 | Куст №3 | 6030 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 4,03E-04 | | | | | |
| | <i>Скв. 22</i> | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1 раз год (1) | 0,00070 | | Расчетный метод (1) | | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | | | |
| 3 | Куст №3 | 6031 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 4,03E-04 | | | | | |
| | <i>Скв. 23</i> | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00147 | | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1 раз год (1) | 0,00070 | | Расчетный метод (1) | | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0602 | Бензол | | 9,08E-06 | | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 2,85E-06 | | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 5,70E-06 | | | | | |
| 3 | Куст №3 | 0032 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | | 2,01E-04 | 0,2513 | | | | |
| | <i>АГЗУ</i> | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | | 0,00074 | 0,9188 | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1 раз год (1) | 0,00035 | 0,4388 | Расчетный метод (1) | | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0602 | Бензол | | 4,54E-06 | 0,0057 | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | | 1,43E-06 | 0,0018 | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | | 2,85E-06 | 0,0036 | | | | |

ТНП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

38

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 188 |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|------|--|--|---------------|---|---|---------------------|--|
| | Куст №3 БДР | 0033 | 1052 | Метанол (Спирт метиловый) | 1 раз год (1) | 0,00195 | 2,4388 | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г., Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |
| 3 | Куст №3 ДЭС Perkins 2800 | 0034 | 0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2732 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод (Сажа) Сера диоксид (Ангидрид) Углерод оксид Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) Формальдегид Керосин | 1 раз год (1) | 1,68811 0,27432 0,08441 0,21101 1,09727 2,32E-06 0,02110 0,50643 | 578,1195 93,9445 28,9058 72,2651 375,7777 0,0008 7,2264 173,4360 | Расчетный метод (1) | ГОСТ Р 56163-2014. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок. М., 2014 г. |
| 3 | Куст №3 Дренажная емкость | 0035 | 0333 0415 0416 0602 0616 0621 | Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) | 1 раз год (1) | 0,00053 0,00192 0,00092 1,19E-05 3,73E-06 7,45E-06 | 75,1429 274,2857 131,0000 1,7000 0,5329 1,0643 | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)», СПб., 1999 г. |
| 3 | Куст №3 Резер-р д/т | 0036 | 0333 2754 | Дигидросульфид (Сероводород) Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 1 раз год (1) | 1,55E-08 2,20E-11 | 7,75E-03 1,10E-05 | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

39

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------|--|---|---------------|---|----------------------|---------------------|---|
| 3 | Куст №3 Резер-р д/т | 0037 | 0333 2754 | Дигидросульфид (Сероводород) Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 1 раз год (1) | 1,55E-08 2,20E-11 | 7,75E-03 1,10E-05 | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. |
| 3 | Куст №4 Скв. 21 | 6038 | 0333 0415 0416 0602 0616 0621 | Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 0,00147 0,00070 9,08E-06 2,85E-06 5,70E-06 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| 3 | Куст №4 Скв. 25 | 6039 | 0333 0415 0416 0602 0616 0621 | Дигидросульфид (Сероводород) Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂ Бензол Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) Метилбензол (Толуол) | 1 раз год (1) | 4,03E-04 0,00147 0,00070 9,08E-06 2,85E-06 5,70E-06 | | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. |
| 3 | Пост сварки | 6059 | 0123 0143 0301 0304 0337 0342 0344 2908 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) Марганец и его соединения (в пересчете на ирриган (IV) оксид) Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углерод оксид Гидрофторид Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния | 1 раз год (1) | 0,00386 0,00030 0,00060 9,80E-05 0,00369 0,00026 0,00028 0,00028 | | Расчетный метод (1) | Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015 г. |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

40

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 189 |
| | | | | | | | |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|------|------|--|----------|---------------|---------------------|--|
| 3 | Куст №4 Дренажная емкость | 0044 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,81E-06 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 1,31E-05 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 6,56E-06 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 4,42E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,39E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2,78E-06 | | | |
| | | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 9,70E-10 | | | |
| 3 | Куст №4 Дренажная емкость | 0045 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,81E-06 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 1,31E-05 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 6,56E-06 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 4,42E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,39E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2,78E-06 | | | |
| | | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 9,70E-10 | | | |
| 3 | Куст №4 Дренажная емкость | 0046 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,81E-06 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополоцк, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 1,31E-05 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 6,56E-06 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 4,42E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,39E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2,78E-06 | | | |
| | | | 2754 | Алканы C12-C19 (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на суммарный органический углерод) | 9,70E-10 | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

43

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | |
|------|---|----------|------|---|----------|---------------|---------------------|---|
| 3 | МНС Фильтры- грезуловители | 6047 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 4,03E-04 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | PM 62-91-90. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтемеханического оборудования, Воронеж, 1990 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 1,47E-03 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 7,02E-04 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 9,08E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 2,85E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 5,70E-06 | | | |
| | | | 3 | МНС УПОГ | 6048 | | | |
| 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 3,64E-03 | | | | | | |
| 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1,74E-03 | | | | | | |
| 0602 | Бензол | 2,25E-05 | | | | | | |
| 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 7,07E-06 | | | | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1,41E-05 | | | | | | |
| 3 | МНС Сепараторы | 6049 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,19E-03 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | PM 62-91-90. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтемеханического оборудования, Воронеж, 1990 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 4,35E-03 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 2,08E-03 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 2,69E-05 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 8,44E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1,69E-05 | | | |
| 3 | МНС Фильтры- | 6050 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 4,03E-04 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | PM 62-91-90. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтемеханического оборудования, Воронеж, 1990 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 1,47E-03 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 7,02E-04 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 9,08E-06 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 2,85E-06 | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 5,70E-06 | | | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

44

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 191 |

Формат А4

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|------|----------------------|----------|------|---|----------|---------------|---------------------|--|--------|
| 3 | МНС Насосы | 6051 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,65E-03 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 6,03E-03 | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 2,88E-03 | | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 3,73E-05 | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,17E-05 | | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2,34E-05 | | | | | | | |
| 3 | МНС УУН | 6052 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,01E-03 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г. | |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 3,68E-03 | | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 1,76E-03 | | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 2,27E-05 | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 7,13E-06 | | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1,43E-05 | | | | | | | |
| 3 | МНС БДР | 0053 | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1,17E-03 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | РД 39.142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Краснодар, 2001 г., Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. Новополюск, 1997 г., Дополнение к "Методическим указаниям...", СПб., 1999 г. | |
| | | | 1052 | Метанол (Спирт метиловый) | 1,43E-03 | | | | 1,7910 |
| | | | 1110 | 2-(1-Метилпропокси)этанол (Бутилцеллозоль) | 1,17E-03 | | | | 1,4588 |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

45

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| | | | | | | | | | |
|------|-----------------------------------|----------|----------|---|----------|---------------|---------------------|--|--|
| 3 | МНС Аварийно-дренажная емкость | 0054 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2,16E-04 | 71,9333 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополюск, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюск, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 7,88E-04 | 262,6667 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 3,76E-04 | 125,3333 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 4,86E-06 | 1,6200 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,53E-06 | 0,5100 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 3,06E-06 | 1,0200 | | | | | | |
| 3 | МНС Аварийно-дренажная емкость | 0055 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2,16E-04 | 71,9333 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополюск, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюск, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 7,88E-04 | 262,6667 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 3,76E-04 | 125,3333 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 4,86E-06 | 1,6200 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,53E-06 | 0,5100 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 3,06E-06 | 1,0200 | | | | | | |
| 3 | МНС Аварийно-дренажная емкость | 0056 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2,16E-04 | 71,9333 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Новополюск, 1997 г., Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополюск, 1997 г.)». СПб., 1999 г. |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 7,88E-04 | 262,6667 | | | |
| | | | 0416 | Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 | 3,76E-04 | 125,3333 | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 4,86E-06 | 1,6200 | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилолы-смесь изомеров) | 1,53E-06 | 0,5100 | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 3,06E-06 | 1,0200 | | | | | | |
| 3 | МНС Фак сепар-р | 6057 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 7,37E-05 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | РМ 62-91-90. Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтяного оборудования, Воронеж, 1990 г. | |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 4,75E-04 | | | | |
| 3 | МНС Факел | 0058 | 0301 | Азота диоксида (Азот (IV) оксид) | 0,4279 | 33,4933 | 1 раз год (1) | Расчетный метод (1) | Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках. СПб., 1998 г. |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0695 | 5,4426 | | | |
| | | | 0328 | | 8,0233 | 627,9996 | | | |
| | | | 0330 | Сера диоксида (Азотрид сернистый) | 101,0201 | 7907,0207 | | | |
| | | | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 1,8772 | 146,9285 | | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 66,8610 | 5233,3303 | | | |
| | | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 | 6,8579 | 536,7765 | | | |
| 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) | 2,10E-08 | 1,64E-06 | | | | | | |

Примечание (1): В соответствии с рекомендательным письмом Росприроднадзора РФ по стр. 144-145 (разд. 3) "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух", НИИ "Атмосфера", СПб., 2012 г. принимается для источников, выбросы от которых получены расчетными методами (независимо от определения категории выбросов), периодичность контроля 1 раз в год.

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

46

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

192

Формат А4

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха:

1. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», Краснодар, 2001 г.
2. РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования». Воронеж, 1990 г.
3. ГОСТ Р 56163-2014. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок. М., 2014 г.
4. ПНДФ 12.1.1.-99, ПНДФ 12.1.2.-99.
5. Методика расчёта выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015 г.
6. Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997 г.)». СПб., 1999 г.
7. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»

7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Добыча воды на Северо-Ипатском месторождении не осуществляется.

Предприятие не имеет выпусков сточных вод и прочих источников, оказывающих негативное воздействие на водные объекты, в связи с чем программа проведения измерений качества сточных вод, план-график проведения проверок работы очистных сооружений не разрабатывалась.

7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

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

Производственный контроль осуществляется в целях обеспечения соблюдения в процессе хозяйственной деятельности Общества установленных требований в области обращения с отходами и выполнения мероприятий по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов.

С целью осуществления производственного контроля деятельности в области обращения с отходами назначены руководители и специалисты структурных подразделений, выполняющие следующие функции:

- учет и отчетность в области обращения с отходами производства и потребления;
- ведение журнала первичного учета движения отходов;

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 193 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

- контроль соблюдения экологических требований при обращении с отходами производства и потребления, отчетность о выполнении предписаний органов экологического контроля;

- организация и участие в проведении инвентаризации отходов и объектов их размещения, паспортизации, подтверждения отнесения отходов к конкретному классу опасности, разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);

- соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных разрешительной документацией Общества;

- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным (сверхлимитным) воздействием на окружающую среду.

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

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

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

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

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным), в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом и заносятся в программу АРМ-эколог.

ТТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

48

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 194 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

План-график контроля состояния окружающей среды на территориях объектов накопления отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

| № п/п | Местоположение участка (пункта) наблюдений | Виды мониторинга | Виды наблюдений и работ | Методы осуществления контроля, необходимая точность измерений | Цель наблюдений | Периодичность наблюдений | Перечень контролируемых показателей | Лаборатория (центр), иная организация, привлекаемая к проведению наблюдений |
|-------|--|--|---|---|---|--------------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Места накопления отходов | Мониторинг состояния объектов накопления отходов | Визуальные наблюдения за состоянием объектов накопления | Осмотры Обходы Проверки и т.д. | 1. Оценка опасности загрязнения почвы, воздуха, водного объекта 2. Оценка эффективности выполнения соответствующих мероприятий | Постоянно | 1. Контролировать условия накопления отходов: - площадки для накопления тбо и подобных отходов должны иметь твердое покрытие, должна располагаться с подветренной стороны от здания, должна быть огорожена с 3х сторон (для предотвращения уноса мусора); - отходы рт. ламп должны собираться в специализированном закрытом контейнере, в отдельном помещении; - для битых рт. ламп должна быть предусмотрена дополнительная тара; - отхода АКБ должны собираться на поддоне, для исключения разлива электролита, в помещении или открытой площадке с твердым покрытием (для исключения загрязнения почвы) и под навесом (для предотвращения попадания осадков); - отработанные крышки должны накапливаться в помещении или открытой площадке с твердым покрытием и под навесом; - нефтесодержащие отходы необходимо собирать в закрытой пожаростойчивой таре с крышкой), расположенной на поддоне, в помещении или открытой площадке с твердым покрытием и под навесом; - не допускать проливов и разливов масел; - проливы нефтепродуктов ликвидировать песком/опилками, загрязненный песок/опилки утилизировать, пустые бочки из-под масел убрать, по мере накопления передать специализированной организации; - накапливать (хранить) отходы лома черных металлов необходимо на организованной площадке (контейнер и открытая площадка с бетонированным покрытием); - в целях соблюдения норм утилизации, отходы пригодны для переработки (бумага, картон, п/э тара) должны собираться и сдаваться специализированным организациям; места накопления таких отходов должны быть организованы в помещении, или на улице под навесом (для исключения попадания осадков), накапливать можно в пожаростойчивой таре, или без тары (в кюветах), с соблюдением мер противопожарной безопасности. | |

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

49

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

| № п/п | Местоположение участка (пункта) наблюдений | Виды мониторинга | Виды наблюдений и работ | Методы осуществления контроля, необходимая точность измерений | Цель наблюдений | Периодичность наблюдений | Перечень контролируемых показателей | Лаборатория (центр), иная организация, привлекаемая к проведению наблюдений |
|-------|--|------------------|-------------------------|---|-----------------|--------------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | | | | | | | 2. Контроль за чистотой территории (своевременно проводить субботники, убирать разлетевшийся мусор) 3. Регулярно производить осмотр объектов накопления отходов, чаще сдавать накопившиеся отходы 4. Контролировать выполнение требований разработанных инструкций по обращению с опасными отходами 5. Соблюдать предельно допустимое количество накопления (хранения) отходов 6. Своевременно передавать отходы специализированным организациям, имеющих лицензии | |

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

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

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

50

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 195 |

8. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
4. Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
5. Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 № 37 с изм. «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».
6. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
7. РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».
8. Водный кодекс Российской Федерации.
9. Постановление Правительства РФ от 10.01.2009 № 17 с изм. «Об утверждении Правил установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов».
10. СанПин 2.2.1/2.1.1.-14 Санитарно-защитные зоны, санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
11. Приказ МПР от 31.12.2010 № 349 «Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение».
12. Приказ МПР от 25.02.2010 № 50 (Порядок разработки и утверждения)
13. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами".
14. Приказ МПР от 23.12.2015 № 553 «Об утверждении порядка формирования кодов объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), и присвоения их соответствующим объектам».
15. Постановление Правительства РФ от 28.08.2015 № 903 «Об утверждении критериев определения объектов, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору».

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 196 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

16. Постановлению правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».
17. Постановление правительства РФ от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы на негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
18. Приказ Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».
19. Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 г. № 1316-р «Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».
20. Приказ Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества

ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»

52

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 197 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

Приложение 23

(обязательное)

Письмо о переименовании месторождения



ЛУКОЙЛ-Коми
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

№ 05-01- _____ Дата _____
на № _____ от _____

Директору
ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

А.М. Миннахмедову

ул. Транспортная, 4,
г.Усинск, 169710

О переименовании месторождения

Уважаемый Артур Мунавирович!

Сообщаем Вам, что в соответствии с письмом № РМ-228 от 14.11.2014 года и по результатам защиты оперативного подсчета запасов 18 декабря 2014 года в ФБУ ГКЗ месторождению, открытому на Северо-Ипатской структуре, присвоено название месторождение им. А. Алабушина с внесением в Государственный баланс запасов полезных ископаемых. На основании вышеизложенного, прошу внести в справочники и в отчетность соответствующие изменения.

Приложение: 3 л.

Заместитель генерального директора
по разработке месторождений - Главный геолог

Б. Г. Алексеев

Беляева
52-37

169710, Российская Федерация,
Республика Коми, г. Усинск,
Ул. Нефтяников, д. 31

Тел.: (82144)55-3-60
Факс: (82144)41-3-38

E-mail: Usn.postman@lukoil.com

| | | | | | | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Индв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 198 |

Служебная записка *№ 22225а*

Кому: Первому заместителю генерального директора - Главному инженеру Р.П. Пивовару
 Заместителю генерального директора по разработке месторождений - Главному геологу Б. Г. Алексееву
 Заместителю генерального директора по экономике и финансам С. Р. Рахматуллину
 Заместителю генерального директора по капитальному строительству К. В. Каракулову
 Заместитель генерального директора по производству Е.А. Поносову
 От: Заместителя генерального директора по геологоразведке А.Д. Саэтгараева
 Дата: 29.12.14
 Тема: О наименовании месторождения

Уважаемый Руслан Петрович!
 Уважаемый Борис Глебович!
 Уважаемый Салават Радикович!
 Уважаемый Константин Владимирович!
 Уважаемый Евгений Александрович!

Сообщаю Вам, что на основании письма «о наименовании месторождения» № РМ – 228 от 14.11.2014 года и результатов пройденной защиты отчёта 18 декабря 2014 года в ФБУ ГКЗ оперативного подсчёта запасов по месторождению открытому на Северо-Инатской структуре присвоено название месторождение им. А. Алабушина с внесением в Государственный баланс запасов полезных ископаемых.

Протокол рассмотрения экспертного заключения будет представлен в феврале 2015 года.

Приложение: Копия письма РМ – 228 – 2л. 1 экз.

С уважением,

А.Д. Саэтгараев
А.Д. Саэтгараев

О.А. Тихонова
65-12

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 199 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

PM-228
19.11.14.

Президенту ОАО «ЛУКОЙЛ»

В.Ю. Алекперову

О наименовании месторождения

Зеленая
19.11.

Уважаемый Вагит Юсуфович!

В 2014 году ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» бурением двух разведочных скважин №2 и №11 подтвержден факт открытия на Северо-Интавской структуре нефтяного месторождения в задонских отложениях верхнедевонского возраста на лицензионном участке «Денисовская впадина». В настоящее время «ПечорНИПИнефть» ведет подготовку отчета по оперативному подсчету запасов. Предварительно оцененные извлекаемые запасы нефти составили около 5 млрд.

От Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» поступило предложение о присвоении открытому месторождению названия - месторождение «им. А. Алабушина» при постановке на баланс в ГКЗ РФ.

Андрей Алексеевич Алабушин практически всю свою жизнь посвятил развитию минерально-сырьевой базы Республики Коми. Он начал свою трудовую деятельность с 1980 года в институте «ПечорНИПИнефть» и прошел путь от инженера до заведующего лабораторией поисковой и разведочной геологии. С его непосредственным участием были открыты многие нефтяные месторождения Республики: Береговое, Большеурговское, Боровое, Луговое, Георгиевское, Ленавожское, Верхнечутинское и др.

С 1995 года А.А. Алабушин работал главным геологом ООО «Ухта-нефть», а с 2003 занимал должность Главного геолога ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и внес неоценимый вклад в освоение Тимано-

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 200 |
| | | | | | | | |

Печорской нефтегазоносной провинции. За плодотворный труд в области геологии, поисков и разведки недр был отмечен многими наградами, в том числе нагрудным знаком «За заслуги в изучении недр Республики Коми», медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

Он был идейным вдохновителем и инициатором постановки поисково-разведочного бурения в Денисовской впадине и непосредственным первооткрывателем таких месторождений как Баяндыское и Восточно-Ламбейнорское. За открытие Восточно-Ламбейнорского месторождения ему были присвоены в 2013 году знак «Первооткрыватель месторождения».

Исходя из вышесказанного, прошу Вас согласовать присвоение открытому на Северо-Ипатовской структуре месторождению названия «им. А. Алабушина».

Приложение: Письмо П.В. Оборонкова № 04-343.50а от 05.11.2014, на 1 листе в 1 экз.

Первый исполнительный
вице-президент

Р.М. Митанов

А.А. Семянов
495) 981-78-84

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 201 |
| | | | | | | | |

Приложение 24

(обязательное)

Программа экологического мониторинга

ОАО Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт

«КИРОВПРОЕКТ»



**ПРОГРАММА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ТЕРРИТОРИИ ДЕНИСОВСКОЙ ВПАДИНЫ
СЕВЕРО-ИПАТСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

2014

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 202 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |

ОАО Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт

«КИРОВПРОЕКТ»



УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Кому»

А.М. Миннахмедов

«__» _____ 2014 г.

ПРОГРАММА

**ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ ТЕРРИТОРИИ ДЕНИСОВСКОЙ
ВПАДИНЫ СЕВЕРО-ИПАТСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

14У1220

ОРГАНИЗАЦИЯ РАЗРАБОТЧИК:
ОАО НИПИИ «Кировпроект»
127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.16, стр.2
k-proekt70@mail.ru

Генеральный директор
ОАО НИПИИ «Кировпроект»

М.Г. Арабханов

Киров, 2014

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

203

Формат А4



СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|---|----|
| Содержание..... | 3 |
| Введение..... | 4 |
| 1. Общие сведения..... | 6 |
| 2 Природно-климатическая характеристика..... | 7 |
| 3. Цели, задачи и объекты мониторинга..... | 10 |
| 4 Состав работ..... | 12 |
| 5 Мониторинг атмосферного воздуха..... | 13 |
| 6 Мониторинг снежного покрова..... | 16 |
| 7 Мониторинг поверхностных вод..... | 18 |
| 8 Мониторинг донных отложений..... | 22 |
| 9 Мониторинг грунтовых и подземных вод..... | 24 |
| 10 Мониторинг почв..... | 27 |
| 11 Мониторинг растительности..... | 29 |
| 12. Мониторинг животного мира..... | 31 |
| 13 Мониторинг за радиационно-экологической..... | 34 |
| 14 Регламент мониторинга..... | 36 |
| 15 Документирование результатов..... | 38 |
| Список литературы..... | 39 |
| | |
| СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ | |
| Приложение А – Техническое задание..... | 41 |
| Приложение Б – Карта-схема расположения деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Республики Коми и НАО..... | 48 |
| Приложение В – Схематическая карта расположения точек отбора проб природных компонентов на Северо-Ипатском месторождении..... | 49 |
| Приложение Г – Почвенная карта территории Северо-Ипатского месторождения..... | 50 |

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист |
| | | | | | | | | | 205 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | |



ВВЕДЕНИЕ

Важным условием эффективной природоохранной деятельности на предприятиях нефтегазового комплекса является снижение уровня воздействия на окружающую среду до таких значений, при которых природные системы сохраняют способность к самовосстановлению. В связи с этим разработка и реализация программ комплексного локального экологического мониторинга территорий, расположенных в зоне влияния нефтепромыслов, является неотъемлемой частью общей системы управления охраной окружающей среды.

Под экологическим мониторингом понимается система регулярных наблюдений природных сред, выполняемых по определенной программе, которые позволяют выделить изменения в их состоянии, происходящие, в том числе, под влиянием антропогенной деятельности. При этом обеспечивается оценка и возможность прогноза состояния окружающей среды, а также создаются условия для выработки рекомендаций по коррективке деятельности, направленной на ее сохранение.

Необходимость осуществления экологического мониторинга регламентируется природоохранным законодательством РФ. В законе «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ дается следующее определение экологического мониторинга: «мониторинг окружающей среды (экологический мониторинг) – комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов».

Статья 67 того же закона определяет цели организации производственного контроля в области охраны окружающей среды: «Производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды».

Сведения об организации производственного экологического контроля (ПЭК) должны предоставляться «в органы исполнительной власти и органы местного самоуправления, осуществляющие соответственно государственный и муниципальный контроль в порядке, установленном законодательством».

Наряду с общими требованиями к порядку организации производственного мониторинга природопользования, определенными Федеральным законом «Об охране

4

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 206 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |



окружающей среды», специальные требования в части организации производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, за соблюдением нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и в области обращения с отходами устанавливаются Водным Кодексом РФ и Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» и «Об отходах производства и потребления», соответственно.

Программа экологического мониторинга на территории Северо-Ипатского нефтяного месторождения Денисовской впадины разработана специалистами Управления инженерно-экологических и гидрометеорологических изысканий ОАО НИПИИ «Кировпроект» в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации и Технического задания на проведение комплекса работ по экологическому мониторингу (приложение А). Данную программу рекомендуем использовать для проведения последующих мониторингов с периодичностью один раз в три года.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 207 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

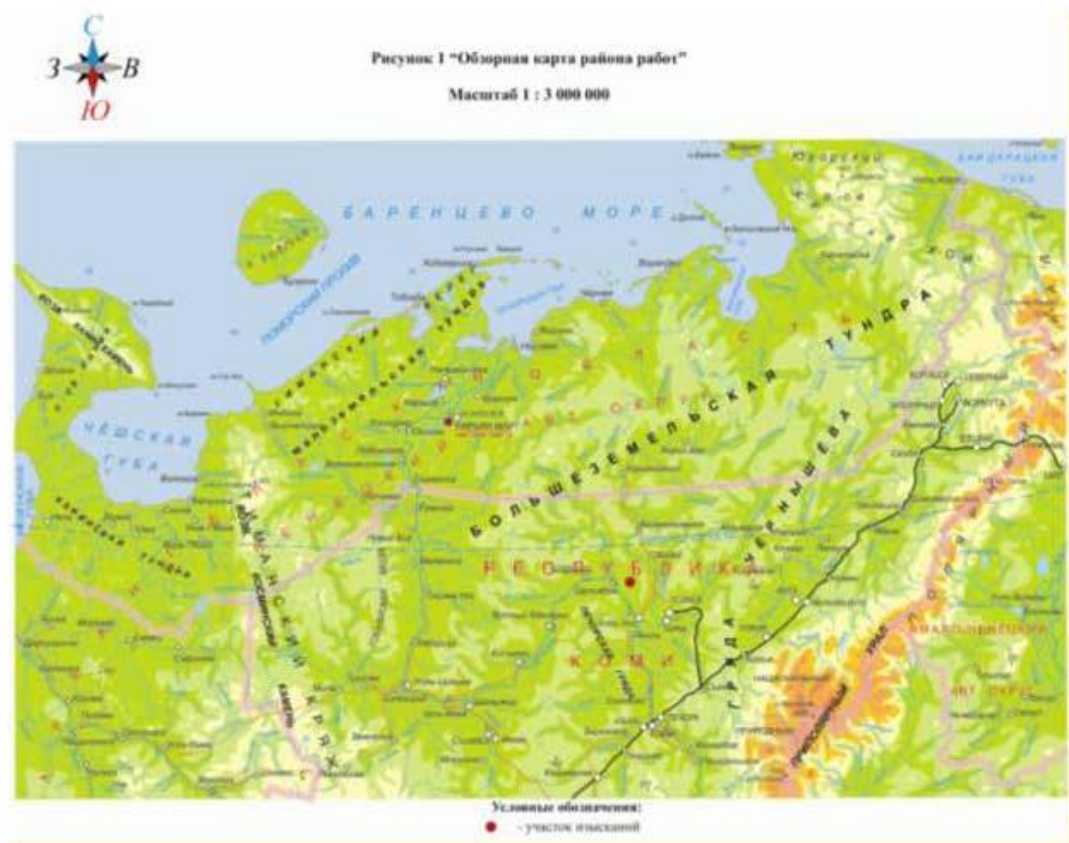


1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Выполнение комплекса работ по экологическому мониторингу предусмотрено на территории нефтедобычи ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на *Северо-Ипатском месторождении Денисовской впадины*.

В географическом отношении Северо-Ипатское нефтяное месторождение расположено за Полярным кругом на северо-восточной окраине Восточно-Европейской равнины в центральной части Большеземельской тундры в пойме р. Визуввис, вблизи системы озер Ягвты.

Ситуационный план расположения *Северо-Ипатское месторождения Денисовской впадины* представлен на рисунке 1.



В непосредственной близости от участка находятся Баяндыское, Южно-Баяндыское и Усинское месторождения.

Схематическая карта расположения *Северо-Ипатского нефтяного месторождения* представлена в приложении Б.

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

6

| | | | | | | |
|------------------------------------|----------------|---------|------|--------|---------|------|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| | Подпись и дата | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | Лист |
| | | | | | | 208 |



2 ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Территории объектов нефтедобычи и транспорта нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», на которых ведется экологический мониторинг расположены в центральной части Большеземельской тундры Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции в Республике Коми.

Месторождения расположены за Полярным кругом в пределах тундровой зоны. Для климатической характеристики территории использовались данные метеорологической станции Усть-Уса в соответствии с Научно-прикладным справочником по климату СССР и СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Район работ характеризуется умеренно континентальным климатом, лето короткое и прохладное, зима длинная и холодная с устойчивым снежным покровом. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса.

Особенностью климата является частая смена воздушных масс, связанная с прохождением циклонов, что придаёт погоде большую неустойчивость в течение всего года. Наиболее развита циклоническая деятельность зимой и осенью, летом она ослабевает. Зимой циклоны приносят пасмурную погоду с частыми снегопадами и метелями, летом – пасмурную, прохладную и дождливую погоду. Вторжения арктического воздуха зимой сопровождаются ясной, морозной погодой. При таких вторжениях воздушных масс и дополнительном выхолаживании путём излучения с поверхности снега температура воздуха зимой может понижаться в рассматриваемом районе до -45 и даже до -53° . По суровости климата данный район относится к территории, приравненной к району Крайнего Севера.

Температура воздуха. Температурный режим рассматриваемой территории характеризуется следующим образом: длинная и холодная зима, короткое и прохладное лето, короткие переходные сезоны (весна и осень), поздние весенние и ранние осенние заморозки, короткий безморозный период.

Суровость термического режима в первую очередь характеризуется среднегодовой температурой воздуха, которая составляет здесь $-3,1^{\circ}\text{C}$. Это довольно низкая температура. Самый холодный месяц - январь со средней месячной температурой $-18,8^{\circ}\text{C}$, соответственно и средний минимум температуры воздуха также наблюдается в январе и составляет $-22,7^{\circ}\text{C}$. Самый тёплый месяц – июль, средняя температура которого составляет $14,5^{\circ}\text{C}$; средний максимум температуры в этот месяц равен $19,8^{\circ}\text{C}$ (таблица 2.1).

7

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------------------------------------|---------|------|--------|---------|------|------|-----|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | | 209 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



3. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОБЪЕКТЫ МОНИТОРИНГА

Известно, что экосистемы северных регионов неустойчивы ко многим видам антропогенных воздействий и долго восстанавливаются после нарушений. Процесс восстановления биотических компонентов экосистем тянется многие десятки лет.

Основная цель реализации Программы мониторинга заключается в подготовке документов, обеспечивающих формирование базы данных для принятия стратегических и оперативных управленческих решений при эксплуатации Северо-Ипатского нефтяного месторождения, необходимых для организации контроля состояния окружающей среды в целях предотвращения негативных изменений экологической обстановки, для прогнозирования изменения состояния природных экосистем в целях своевременной разработки защитных и компенсационных мер по охране окружающей среды на этапе эксплуатации.

К числу основных задач, решаемых в процессе реализации Программы экологического мониторинга, относятся:

- повышение уровня изученности компонентов экосистем и экологической обстановки в целом в районе;
- определение фактических границ зон влияния существующих объектов на определенные компоненты и их динамики;
- выявление зон особой чувствительности, ключевых объектов и проблем;
- определение направлений миграции (в динамике) основных потоков загрязняющих веществ по биотическим компонентам экосистем (почвы, растительность, фауна и ихтиофауна);
- создание информационной базы для разработки краткосрочных (2 года) и долгосрочных (5-8 лет) прогнозов последствий воздействия производственных объектов на окружающую среду;
- создание информационной базы для разработки прогноза воздействия на изучаемые компоненты окружающей среды в случае аварии;
- создание информационной базы для разработки текущих природоохранных мероприятий, направленных на предотвращение негативных изменений биотических компонентов экосистем и смягчение возможных последствий в процессе эксплуатации объектов;
- повышение уровня экологической безопасности эксплуатации объектов.

Решение поставленных задач достигается на основе:

10

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Ив. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 212 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



1. Оптимизации размещения пунктов наблюдательной сети (местоположения репрезентативных пунктов мониторинга, наблюдательных профилей, трансект, ключевых площадок и полигонов) в пределах зон влияния существующих и проектируемых объектов;

2. Проведения покомпонентных наблюдений на основе единой методологии, принципов и методов экологического мониторинга на разных этапах эксплуатации объекта.

В перечень основных объектов наблюдений экологического мониторинга согласно техническому заданию входят:

- атмосферный воздух;
- снежный покров;
- поверхностные воды;
- донные отложения;
- почвы;
- грунтовые воды;
- радиационный контроль;
- растительность;
- животный мир;
- бентос;
- ихтиофауна.

Для обеспечения информативности и эффективности мониторинга наблюдения в рамках Программы осуществляются квалифицированными специалистами различного профиля (экологами, почвоведомы, географами, ботаниками, химиками и т.п.).

Комплексный экологический мониторинг территории Северо-Ипатского месторождения Денисовской впадины должен проводиться с периодичностью один раз в три года, что является достаточным для выявления изменений в компонентах окружающей природной среды, происходящих в результате работы предприятия.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 213 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



4 СОСТАВ РАБОТ

Для реализации поставленных задач экологического мониторинга предусматривается выполнение следующих видов работ:

- разработка и согласование Программы экологического мониторинга по компонентам природной среды в зоне влияния производственных объектов;
- проведение полевых работ с отбором проб в мониторинговых пунктах в соответствии с утвержденной Программой экологического мониторинга;
- проведение лабораторных исследований отобранных проб;
- камеральная обработка полученных данных;
- составление технического отчета.

Лабораторные исследования по определению количественного и качественного состава объектов окружающей природной среды будут выполнены в учреждениях, аккредитованных на техническую независимость и компетентность.

Оборудование, используемое для отбора проб и лабораторных измерений, аттестовано и поверено.

| | | | | | | | |
|--------------|----------------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | | | | | Взам. инв. № | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 214 |
| | | | | | | | |



5 МОНИТОРИНГ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Уровень загрязнения атмосферного воздуха при добыче и трубопроводном транспорте нефти и газа является важным показателем при экологической оценке территории.

В соответствии со ст. 25 ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ владельцы источников вредных воздействий на атмосферный воздух обязаны осуществлять контроль за охраной атмосферного воздуха.

Наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха проводятся в соответствии с требованиями нормативных документов РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных мест».

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Основным источником загрязнения атмосферного воздуха в период эксплуатации объектов нефтедобычи являются котельные установки, технологические резервуары, запорная арматура, автотранспорт и др.

Для оценки состояния атмосферного воздуха предусмотрен мониторинг атмосферного воздуха в 2-х точках, периодичность 1 раз в 3 года (июнь - сентябрь). Схематическая карта точек отбора проб природных компонентов представлена в приложении В. Регламент мониторинга приведен в разделе 14.

Местоположение пунктов, в которых будет производиться отбор проб воздуха для определения концентраций вредных веществ, может меняться в зависимости от направления ветра с учётом данных метеосводки по розе ветров на период отбора проб воздуха. При этом регистрируются следующие показатели: температура и влажность воздуха, атмосферное давление, направление и скорость ветра, наличие застойных явлений.

Контролируемыми веществами для определения степени загрязнения атмосферного воздуха Северо-Ипатского месторождения являются:

- оксид углерода;
- диоксид азота;
- диоксид серы;
- сероводород;
- углеводороды по метану;
- взвешенные вещества.

13

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 215 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



Режим отбора.

Определение концентраций многих вредных примесей в атмосфере производится лабораторными методами.

При мониторинге уровня загрязнения атмосферы используется разовый режим отбора проб.

Пробы отбирают аспирационным способом путем пропускания определенного объема исследуемого воздуха через фильтр.

Продолжительность отбора проб воздуха для определения разовых концентраций примесей составляет 20-30 мин.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере проводится на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли.

Учитывая, что метеорологические факторы определяют перенос и рассеяние вредных веществ в атмосферном воздухе, одновременно с отбором проб воздуха фиксируются следующие метеорологические параметры окружающей среды: направление и скорость ветра; температура воздуха; атмосферное давление; состояние погоды и подстилающей поверхности.

За 10 мин до начала срока наблюдений определяется скорость и направление ветра с помощью анемометра. Измерение температуры производят три раза в течение 10 мин, полученные значения усредняют. Состояние подстилающей поверхности (влажная, сухая) и состояние погоды оценивается визуально по характерным признакам, указанным в табл.4.5 РД 52.04.186-89 [23].

Средства измерений.

Для отбора проб воздуха используются:

- *пробоотборные устройства (аспираторы).*

Аспиратор обеспечивает отбор и измерение проб на определение содержания пыли и аэрозолей путем прокачки заданного объема пробы через поглощительные фильтры типа АФА для последующего аналитического контроля.

- *мультигазоанализатор.*

Мультигазоанализатор применяется для обнаружения различных токсичных и взрывоопасных газов. Прибор включает в себя до пяти датчиков с корректировкой показаний при изменении температуры, и контролирует до шести газов одновременно (SO₂, NO₂, NO, H₂S, CO, CH₄).

Для определения метеопараметров применяются:

- *барометр,*

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 216 |

14У1220



ОАО НИПИИ «Кировпроект»

- *термометр метеорологический стеклянный ртутный,*
- *анемометр чашечный.*

В качестве критериев чистоты атмосферного воздуха применяются максимальные разовые предельно-допустимые концентрации (ПДК), относящиеся к двадцатиминутному интервалу осреднения.

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

15

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

217

Формат А4



6 МОНИТОРИНГ СНЕЖНОГО ПОКРОВА

Снежный покров относится к атмосферным осадкам, обладающим рядом свойств, которые делают его удобным индикатором загрязнения не только самих атмосферных осадков, но и атмосферного воздуха, а также последующего загрязнения почв и вод, поскольку он поглощает и аккумулирует загрязняющие вещества из атмосферного воздуха.

Загрязнение снежного покрова происходит в 2 этапа:

1. Загрязнение атмосферных осадков во время их образования в облаке и выпадение на местность – так называемое влажное выпадение загрязняющих веществ со снегом;

2. Накопление снежного покрова в результате аккумуляции выпавшего снега, а также их поступление из подстилающих почв и горных пород - так называемое сухое выпадение загрязняющих веществ.

Взаимоотношения между сухими и влажными выпадениями зависят от длительности холодного периода, в течение которого сохраняется снежный покров, частоты снегопадов и их интенсивности.

Вымывание загрязняющих веществ снегом зависит от условий формирования осадков в облаке, последующей их трансформации при выпадении на земную поверхность, а также от времени пребывания загрязняющих веществ в атмосфере. Среднее время пребывания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе связано с высотой выброса. Время пребывания растет с высотой выброса и увеличением дисперсности аэрозольных частиц. Для сернистого газа и окислов азота время пребывания не превышает одни сутки, сульфатов и нитратов – не более пяти суток, мелкодисперсных частиц – до 10-20 дней, легкие нефтяные углеводороды, оксид углерода – до нескольких лет.

Отбор и первичная обработка проб снега производят в соответствии с РД 504.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

В местах отбора снегомер врезают на всю толщину снежного покрова до поверхности земли, после чего трубу с керном вытаскивают, поддерживая снизу. При отборе пробы на снегомерном маршруте фиксируются следующие данные:

- средний влагозапас в снеге;
- средняя высота снега;
- средняя плотность снега на маршруте в день отбора пробы;
- наличие или отсутствие проталин или оголенных участков.

16

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 218 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



Снег растапливают, оттаивают в течение суток, замеряют объем талой воды. На анализ направляют 1 литр пробы.

Отбор проб снега проводят в период максимального влагозапаса в снеге один раз за зиму в точках мониторинга атмосферного воздуха. Основные определяемые параметры, характеризующие загрязнение снежного покрова являются:

- рН;
- азот аммонийный;
- сульфаты;
- нитраты;
- хлориды;
- фосфаты;
- железо общее;
- свинец;
- цинк;
- марганец;
- никель;
- хром;
- медь;
- нефтепродукты.

Общее количество точек контроля – 2 шт. Периодичность - 1 раз в 3 года (март, апрель). Регламент мониторинга приведен в разделе 14.

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 219 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |



7 МОНИТОРИНГ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД

Экологический мониторинг поверхностных вод осуществляется в целях своевременного выявления и прогнозирования развития негативных процессов, влияющих на качество вод и состояние водных объектов, разработки и реализации мер по предотвращению последствий этих процессов.

Мониторинг поверхностных водных объектов в северных районах играет особую роль в связи с большим рыбохозяйственным значением водотоков.

Порядок организации и проведения наблюдений за состоянием поверхностных вод определен ГОСТ 7.1.3.07-82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды, водоемов и водотоков» и соответствующими методическими указаниями. Пункты наблюдений устанавливаются в зависимости от хозяйственного значения водных объектов, их размеров и экологического состояния.

Характеристика водных объектов в зоне влияния нефтепромысла.

Исследуемая территория характеризуется высокой степенью заболоченности и наличием многочисленных рек и озер. По морфологическим и генетическим особенностям озерные котловины можно отнести к котловинам межгрядных понижений. Многие озера имеют сложную береговую линию; на них расположены вытянутые острова-гряды, озера отличаются постоянством водного режима. На плоских водоразделах многие озера теряются среди торфяников и в большинстве случаев не имеют ясно выраженных берегов.

Малые озера в большинстве своем являются составной частью грядово-озеркового или грядово-мочажинно-озеркового комплексных микроландшафтов. В других болотных микроландшафтах они встречаются реже в виде отдельных водоемов.

Многие озера связаны между собой ручьями и протоками. Большое количество озер с соединяющими их мелкими ручьями и протоками образуют на заболоченных водораздельных пространствах сложную по строению озерно-речную сеть. Часть из них действуют лишь в период стояния высоких уровней воды на озерах, т. е. в весеннее половодье или во время летне-осенних дождевых паводков; в засушливые летние периоды эти водотоки пересыхают. В условиях избыточного увлажнения все озера имеют сток. При отсутствии открытых водотоков сток из внутриболотных водоемов осуществляется только фильтрационным путем через торфяную залежь и в основном через ее деятельный горизонт.

Водные объекты являются хорошим индикатором антропогенного влияния для всего комплекса техногенных процессов, происходящих на их водосборных площадях, включая эрозию почв и загрязнения грунтовых вод.

18

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------------|----------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Взам. инв. № | Подпись и дата | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 220 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Производственная деятельность нефтепромыслов сопряжена с загрязнением поверхностных водных объектов нефтью, продуктами ее трансформации, поверхностно-активными и другими абиогенными и биогенными компонентами. Химическое загрязнение поверхностных водоемов происходит при сбросах неочищенных или недостаточно очищенных сточных вод в водотоки или на рельеф; переполнении шламовых амбаров; при аварийных разливах нефти и пластовых вод; в период снеготаяния. Трубопроводные системы являются источником опасности из-за большого количества сварных и фланцевых соединений, запорно-регулирующей арматуры, жестких условий работы и значительных объемов продуктов, перемещаемых по ним.

Мониторинг поверхностных вод в зоне влияния месторождений предусматривается на 1 наблюдательном пункте (система озер Ягувты) согласно регламента мониторинга (раздел 14) и схематической картой расположения точек отбора проб природных компонентов (приложение В).

Опробование поверхностных вод предусмотрено по полной программе 1 раза в три года в летнюю межень, а по сокращенной программе 1 раз в три года в зимне-меженный период, с учетом основных загрязняющих веществ, определяемых спецификой предприятия.

Полная программа включает определение следующих показателей:

- рН,
- ион аммония,
- сульфат-ионы,
- гидрокарбонаты,
- нитраты,
- фосфаты,
- хлориды,
- натрий,
- калий,
- магний,
- кальций,
- запах,
- цветность,
- мутность,
- осадок,

19

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 221 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |



- температура,
- минерализация,
- жесткость,
- железо общее,
- растворенный кислород,
- взвешенные вещества,
- БПК полн,
- СПАВ,
- нефтепродукты,
- фенолы,
- свинец,
- марганец,
- медь,
- цинк,
- кадмий,
- никель,
- кобальт.

Сокращенная программа предусматривает определение следующих показателей:

- рН,
- БПК полн,
- хлориды,
- взвешенные вещества,
- железо общее,
- нефтепродукты,
- СПАВ,
- минерализация,
- фенолы,
- медь,
- цинк,
- свинец,
- кадмий,
- никель,
- кобальт,
- марганец.

20

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--|--|--|--|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Взам. инв. № | | | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | Подпись и дата | | | | | | | | | | | | 222 |
| | | | | | | | | | | | | | |



Режим отбора.

Отбор проб поверхностных вод на химико-аналитические исследования осуществляется в полиэтиленовые и стеклянные емкости объемом от 0,5 до 1,5 л с последующей консервацией и хранением согласно ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.1.505-85 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков».

Перед отбором емкости споласкиваются водой из исследуемого водного объекта.

Отбор проб для определения БПК, нефтепродуктов производится только в стеклянную посуду. На нефтепродукты проба отбирается в стеклянную посуду с меткой 0,5-1 л (в зависимости от метода исследования) и посуда не споласкивается. Общий объем средней пробы не менее 3 л.

Пробы воды берутся у берега и стрежня с поверхности воды, на определенных глубинах (0,5; 3 м от дна) и со дна. На мелких водотоках пробы отбираются на стрежне реки с глубины 0,2 м. Смешанные пробы представляют средние данные о составе воды.

Пробы воды отбираются вручную, для отбора проб применяется система пробоотборная для экологических исследований ПЭ-1110.

Условия хранения.

Хранят пробы в чистой полиэтиленовой или стеклянной посуде с притертыми или плотно завинчивающимися крышками, в холодильнике при температуре 3-5°C. Посуда, в которую производится отбор проб, должна быть маркирована способом, исключающим возможность ее нарушения.

Оценка загрязнения.

Оценка качества поверхностных вод проводится в соответствии с Нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утв. Приказом Росрыболовства № 20 от 18.01.2010 г.

Концентрации загрязняющих веществ в поверхностных водах не должны превышать 1 ПДК в воде водоемов рыбохозяйственного значения.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 223 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



8 МОНИТОРИНГ ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ

Мониторинг донных отложений выступает необходимым элементом комплексной оценки влияния нефтепромыслов на окружающую среду. Донные отложения водных объектов являются депонирующей средой, т.е. способной накапливать загрязняющие вещества.

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Активная эксплуатация нефтяных месторождений приводит к загрязнению донных отложений соединениями тяжелых металлов, нефтепродуктами и другими веществами. Загрязненные донные отложения служат вторичным источником загрязнения поверхностных вод.

Ежегодное гидрохимическое опробование поверхностных вод в окрестностях объектов нефтедобычи совмещено с опробованием донных отложений, что дает возможность выявить соотношение степени загрязненности в воде и донных осадках.

Пробы отбираются в 1 пункте в соответствии с регламентом мониторинга (раздел 14).

В донных отложениях контролируются:

- pH (солевая вытяжка);
- нефтепродукты;
- фенолы;
- тяжелые металлы (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец).

Режим отбора.

Отбор проб донных отложений проводится в соответствии с требованиями ГОСТ 17.1.5.01-80 «Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Донные отложения целесообразно отбирать по поперечному профилю русла, поэтому в каждой точке опробования получаем объединенную пробу из 3-5 образцов, взятых с глубины 20-40 см. Если дно русла покрыто техногенными илами, пробы берутся по всей мощности илового слоя. Масса пробы 200-300 г.

Донные отложения озер отбираются вне литоральной зоны по слоям или в виде объединенной пробы. Для этого используются пробоотборник: дночерпатель ГР-91.

22

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | |
|---------------|----------------|--------------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 224 |
| | | | | | | | |
| Индв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | |



Условия хранения.

Пробы помещают в полиэтиленовые пакеты (для лучшей сохранности пробы, особенно ее естественной влажности, пробу помещают в двойные или тройные пакеты) и хранят в охлажденном (от 0 до 3°) или замороженном состоянии (до -20°), в дневнике проводят морфологическое описание.

Оценка загрязнения.

Нормативы для донных отложений отсутствуют. Для оценки степени загрязнения донных отложений используют метод сопоставления реального содержания токсиканта с его фоновым содержанием в данной среде. В качестве фонового обычно принимают содержание вещества в слое отложений, сформировавшегося в доиндустриальный период. В связи с отсутствием данных о фоновом содержании компонентов в донных отложениях водотоков, полученные результаты КХА будут оценены в сравнении с критериями ПДК и ОДК для почв, установленными следующими документами: ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве» и ГН 2.1.7.2042-06 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 225 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



9 МОНИТОРИНГ ГРУНТОВЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Целью гидрогеологического мониторинга является своевременное обнаружение загрязнения в подземных водах, оценка его масштаба, установление направления и скорости распространения загрязнения, гидрогеологическое обоснование водоохраных мероприятий и прогноз распространения загрязняющих компонентов.

Загрязнение подземных вод происходит, главным образом, в результате инфильтрации загрязняющих веществ с поверхности при аварийных ситуациях, возникающих в процессе эксплуатации объектов нефтепромысла. Наиболее вероятно загрязнение подземных вод в случае аварийных прорывов трубопроводов.

Возможные загрязнения компонентов геологической среды от производственной деятельности на месторождениях могут выражаться в химическом и радиоактивном загрязнении.

Загрязнение грунтов зоны аэрации формируется, в основном, непосредственно в местах расположения технологических объектов. Химическое загрязнение грунтов зоны аэрации в пределах нефтяных месторождений ведет к накоплению в них тяжелых металлов, засоленности, загрязненности в первую очередь нефтепродуктами. При загрязнении пород зоны аэрации возникают вторичные очаги загрязнения подземных вод (прежде всего грунтовых вод), связанные непосредственно с почвой и зоной аэрации. Атмосферные осадки и тающий снег вымывают из почвы и зоны аэрации загрязняющие компоненты и, фильтруясь в горизонт грунтовых вод, загрязняют его и более глубоко залегающие горизонты подземных вод.

Загрязнение подземных вод. При условии загрязнения поверхности земли, грунтов зоны аэрации происходит загрязнение и подземных вод, в силу того, что подземные воды, в первую очередь грунтовые, получают инфильтрационное питание. Загрязненные грунтовые воды, стремясь к области разгрузки (долины водотоков и понижения рельефа) могут являться вторичным источником загрязнения поверхностных вод. Поэтому при несвоевременной ликвидации аварийного разлива нефти, загрязняющие вещества через грунтовые воды могут поступать в ближайшие водотоки.

Источником загрязнения подземных вод могут являться также перетоки флюидов по заглубленному пространству добывающих и нагнетательных (в перспективе обустройства месторождений) скважин, вследствие некачественной конструкции эксплуатационных колонн.

Химическое загрязнение поверхностных и подземных вод проявляется в увеличении их минерализации по сравнению с фоновыми значениями, повышении

24

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 226 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов, появлении несвойственных водам минеральных и органических соединений. Приоритетные компоненты-загрязнители обнаруженные в подземных водах в зонах влияния нефтяных месторождений: нефтепродукты, хлориды, ион аммония, фенолы. Химическое загрязнение сохраняется в течение длительного времени, мигрирует на большие расстояния.

В связи с отсутствием водозаборных наблюдательных скважин предусматривается проводить отбор 1 пробы грунтовой воды на химический анализ с периодичностью 1 раз в 3 года. Регламент мониторинга представлен в разделе 14.

В соответствии с требованиями СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» характеристику загрязнения следует проводить по общим и специальным показателям.

В соответствии с техническим заданием *контролируются следующие параметры:*

- рН;
- органолептические показатели (запах, цветность, мутность, привкус);
- сухой остаток;
- общая жесткость;
- главные ионы (Ca^{2+} , Mg^{2+} , Na^+ , K^+ , HCO_3^- , SO_4^{2-} , Cl^-);
- биогенные элементы (нитраты, нитриты, азот аммонийный);
- фосфаты;
- перманганатная окисляемость;
- нефтепродукты;
- хлориды;
- фенолы;
- СПАВ;
- тяжелые металлы (свинец, кадмий, никель, кобальт, медь, железо, цинк, марганец).

При проведении мониторинга следует придерживаться следующих правил:

- синхронность проведения замеров и отбора проб в скважинах;
- перед каждым отбором проб воды скважины должны прокачиваться (не менее трех объемов воды в скважине);
- соблюдение единой методики определения загрязняющих веществ.

Отбор проб воды, консервация, хранение и транспортировка проб воды проводятся в соответствии с ГОСТ Р51592-2000, ГОСТ 17.1.5.05-85, ГОСТ 17.1.5.04-81.

Определение показателей проводится по общепринятым методикам и ГОСТам.

25

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 227 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |

14У1220



ОАО НИПИИ «Кировпроект»

Концентрация загрязнений в пробах воды сравнивается со значениями, регламентируемыми ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и ГН 2.1.5.1316-03 «Ориентировочно допустимые уровни (ОДУ) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

26

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|---------|------|--------|---------|--------------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | | | | | Взам. инв. № | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 228 |
| | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | | | Дата |

Формат А4



10 МОНИТОРИНГ ПОЧВ

В соответствии с Земельным кодексом землепользователи обязаны не допускать засоления, загрязнения земель, а также других процессов, ухудшающих состояние почв, кроме того, организовать контроль за их использованием.

Организация мониторинга осуществляется в соответствии с «Методическими рекомендациями по выявлению деградированных и загрязненных земель», Москва, 1995 г.

Одной из задач мониторинга земель является оценка загрязнения почв под воздействием антропогенных источников.

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Принимая во внимание характерные черты строения почв рассматриваемой территории, для оценки состояния почв под воздействием нефтепромысловых объектов для разработки настоящей программы экологического мониторинга намечен отбор проб для определения фоновых концентраций и для отслеживания ситуации за тремя типами почв наиболее широко представленных на территории месторождения – торфянисто-подзолистые-глееватые иллювиально-гумусовые, торфяно-подзолистые контактно-глеевые иллювиально-гумусовые, болотные верховые торфяные.

Общее количество точек контроля – 3 шт. Периодичность отбора 1 раз в 3 года. Регламент мониторинга приведен в разделе 14. Почвенная карта приведена в приложении Г.

Перечень анализируемых параметров содержит *следующие показатели*:

- рН (солевая вытяжка),
- нефтепродукты,
- тяжелые металлы (свинец, медь, цинк, никель, железо общее, кадмий, кобальт, марганец),
- бенз(а)пирен.

Контроль химического состава почвенного покрова проводится ежегодно путем отбора проб с их последующим анализом в стационарной аналитической лаборатории.

Режим отбора.

Отбор проб почв производится в соответствии с действующими нормативными документами ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб почвы для химического, бактериологического и гельминтологического анализа» на

27

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 229 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



ключевых участках, характеризующих типичные сочетания природных условий и антропогенного воздействия.

Образцы почв отбираются на контрольных площадках методом конверта с глубины 25-30 см. Для каждого образца составляется объединенная проба массой около 1 кг путем смешивания пяти точечных не менее 200 г каждая. Отобранные образцы упаковываются в химически инертную тару (целлофановые пакеты), нумеруются и описываются в полевом журнале.

Оценка загрязнения.

Оценка загрязненности почв включает определение валовых и подвижных форм загрязняющих веществ, в том числе ТМ и сопоставление полученных данных с санитарно-гигиеническими нормативами ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве», ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 230 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



11 МОНИТОРИНГ РАСТИТЕЛЬНОСТИ

Растительный покров является универсальным индикатором состояния окружающей среды.

Производственные и технологические операции добычи и транспорта нефти и газа в разной мере оказывают негативное воздействие на растительный мир.

Загрязнение почвенно-растительного покрова нефтью и нефтепродуктами приводит к изменению теплоизоляционных свойств поверхности, уменьшению ее отражающих свойств (альбедо) до 50% от исходного; к уничтожению растительного покрова, период самовосстановления которого в северных районах может достигать 10-15 лет. Стойкость растений различна в зависимости от их вида (сфагновые мхи наиболее поражаемые). Воздействие на древесный ярус может проявляться в некротическом поражении хвои, отслоении и отмирании коры и др., вплоть до полного уничтожения.

Некоторые растения способны накапливать тяжелые металлы, которые содержатся в нефти (мхи сфагновые, *Pleurozium schreberi*, брусника, черника). Тяжелые металлы относятся к стойким загрязняющим веществам, они слабо разлагаются в природных условиях, высокотоксичны в относительно низких концентрациях, способны к биоаккумуляции и биомагнификации. Биогеохимическому опробованию подвергаются наиболее распространенные виды естественной растительности.

Обоснование точек мониторинга и контролируемых показателей.

Реализация программы мониторинга растительности заключается в организации контроля изменений растительности, а также в оценке возможного влияния эксплуатации месторождения на нее и прогнозе последующих изменений в составе и структуре растительных сообществ.

Контроль химического состава почвенного покрова проводится на:

- территории промышленных площадок,
- фоновые участки, не подверженные непосредственному антропогенному воздействию.

Контроль состояния растительности производится в 3 пунктах, совпадающих с отбором проб почв. Периодичность отбора растительных компонентов 1 раз в 3 года, для последующего определения содержания в них тяжелых металлов (кобальт, хром, свинец, кадмий, медь, никель, ртуть, цинк, железо, ванадий, марганец) и нефтепродуктов.

Исследуются лишайники, мхи или молодые ветви кустарников и деревьев, желательны засохших. При опробовании культурных растений отбираются те части, которые употребляются в пищу. Помимо лабораторных исследований описывается общее

29

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 231 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |



состояние флоры (наличие угнетенности, состав и структура растительных сообществ, видовое разнообразие).

Режим отбора.

Для мониторинга флоры и растительности исследуется флора вдоль участков межпромысловых нефтепроводов от площадок кустов и скважин с помощью маршрутов по обе стороны от оси в полосе шириной до 500 м (общая протяженность 15000 м).

Отбирают простые (один вид растения в одной точке) или составные пробы. В доминирующем типе растительности выделяют несколько участков площадью 1-2 м², расположенных по диагонали, с которых собирают пробы растительности массой 400-550г. Наземную часть травяного покрова срезают острым ножом или ножницами, не засоряя почвой, укладывают в полиэтиленовую пленку или крафт-бумагу, вкладывают этикетку. Из точечных проб готовят объединенную пробу массой в сыром виде около 1-1,5 кг.

Условия хранения.

Все пробы должны быть высушены в полевых условиях до воздушно-сухого состояния. После просушивания желательно их измельчить и переложить из мешочков в специальные бумажные пакеты.

| | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|-----------------------------|---------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 232 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | | Подпись |



12. МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО МИРА

Мониторинг животных.

Мониторинг животного мира базируется на основе сравнения фенологии, численности, видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики.

Сбор данных о состоянии фауны млекопитающих и птиц предполагается проводить методом организации учетных маршрутов и на мониторинговых площадках, организованных в соответствии с ландшафтными особенностями окружающих территорий. В каждой точке мониторинга, в зоне воздействия и за ее пределами, для получения представительного объема данных предлагается запланировать учетные маршруты.

Линейный маршрутный учет общей протяженностью 15000 м проводится в пределах полос местности по обе стороны от учетчика, и, в зависимости от типа местообитания и поставленных исследователем целей, может быть разной ширины. Узкие полосы (обычно – в лесных массивах – по 25 м по обе стороны от учетчика), дающие сравнительно полное обнаружение птиц, требуют значительно увеличивать протяженность маршрута для устранения случайностей. На открытых местообитаниях (луговые, пойменные, болотные биотопы) учетные полосы могут иметь ширину 50 или 100 м по обе стороны от учетчика. Расчет данных учетов на фиксированной полосе рассчитываются следующим образом:

$$K = N / L \times 2 D$$

где K - количество особей на 1 км², N - число отмеченных птиц, L - пройденное расстояние в километрах, D – ширина учетной полосы по одну сторону от учетчика.

В практике учета мелких мышевидных грызунов широко применим и легко доступен метод ловушко-линий. Относительная численность пересчитывается в количестве зверьков на 100 ловушко-суток.

Таким образом, на основе указанных методик получают первичные данные, позволяющие в процессе мониторинга контролировать параметры, характеризующие, прежде всего, структуру сообществ (видовое разнообразие, состав доминантов и субдоминантов, распределение значимости между видами), продуктивность (численность видов и отдельных групп), пространственную структуру популяции (плотность населения, территориальное распределение), а также изменения в биологии и в поведении видов (характер использования территории, миграционные процессы).

К контролируемым показателям и объектам мониторинга относятся:

31

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------------------------------------|---------|------|--------|---------|------|------|-----|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | |
| | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | | 233 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



– оценка интенсивности воздействия неспецифических антропогенных факторов на фауну и население наземных позвоночных животных (фактор беспокойства, отчуждение территории);

– контроль процессов, характеризующих изменение состояния фауны, включая восстановительные сукцессии животного населения;

– мониторинг видовой разнообразия, численности, территориального распределения фоновых и редких и охраняемых видов.

Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 6 лет (раздел 14).

Мониторинг ихтиофауны.

При проведении рыбохозяйственного или ихтиологического мониторинга в первую очередь учитываются следующие параметры:

- состав и структура рыбного населения;
- наличие ценных и охраняемых видов;
- численность и плотность рыб на мониторинговых участках;
- содержание нефтеуглеводородов и тяжелых металлов в мышцах или органах рыб, выборочная токсикологическая оценка техногенных акваторий.

Мониторинг ихтиофауны проводится в 1 пункте (раздел 14). Регулярность наблюдений в зависимости от зарегистрированных параметров и их изменений, не реже, чем 1 раз в 6 лет.

Гидробиологический мониторинг.

Гидробиологический мониторинг проводится в 1 пункте 1 раз в 6 лет (раздел 14).

В ходе мониторинга проводятся следующие работы:

1. Отбираются пробы численности и биомассы бентоса.
2. Отбираются пробы донных отложений на определение содержания основных загрязняющих ингредиентов (тяжелых металлов V, Ni, Ti, Pb, Cd, Hg, Zn, Cu, Co, As; общего содержания нефтеуглеводородов) в точках отбора поверхностных вод.

Сбор донных отложений для получения проб зообентоса производится при помощи скребка с площади 20x20 см (площадь захвата 0,04 м²). Полученная проба отмывается ситом с диаметром отверстий 0,25 мм. Отмытая проба помещается в склянку и фиксируется формалином с достижением концентрации 5%. Дальнейшая обработка проводится в лаборатории. В качестве биоиндикационных индексов необходимо выбрать такие, для выявления которых возможно проводить определение организмов до семейств,

32

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|-----------------------------|------|-----|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист | |
| | | | | | | | | | | 234 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | | Дата | |



что значительно снижает трудозатраты на стадии лабораторных исследований. Таким образом, для оценки качества водной среды обитания могут быть использованы нижеперечисленные показатели:

- численность и биомасса животных (в пересчете на 1 м²);
- биотический индекс Вудивисса;
- олигохетный индекс Гуднайта и Уитлея;

Данные о численности и биомассе в пробе выражаются в стандартных единицах (экз/м² и в г/м²). Для этого необходимо знать площадь захвата скребка, использованного при сборе проб. Данные о численности и биомассе зообентоса заносятся в таблицу. Градации биотических индексов, должны соответствовать классам качества донных отложений по ГОСТ 17.1.2.04-77.

| | | | | | | | | |
|--|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|----------------|--|
| Инв. № подл. | | | | | | Взам. инв. № | | |
| | | | | | | | Подпись и дата | |
| | | | | | | | | |
| Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». | | | | | | | 33 | |
| | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист | |
| | | | | | | | 235 | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |



13 МОНИТОРИНГ ЗА РАДИАЦИОННО-ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОБСТАНОВКОЙ

Программа мониторинга в части обеспечения радиационной безопасности человека во всех условиях воздействия на него ионизирующих излучений природных и техногенных источников разработана на основе следующих законодательных и нормативных документов:

- Федеральный закон «О радиационной безопасности населения»;
- Федеральный закон «О санитарно-гигиеническом благополучии населения»;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды»;
- СанПиН 2.6.1.2523-09. «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009);
- СанПиН 2.6.1.2800-10 «Требования радиационной безопасности при облучении населения природными источниками ионизирующего излучения»;
- МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности»

При транспортировке и первичной переработке нефти и газа в окружающую среду в том или ином виде поступают природные радионуклиды рядов $(238)U$ и $(232)Th$ (главным образом три изотопа радия – $(224)Ra$, $(226)Ra$ и $(228)Ra$). В процессе переработки нефти и газа они существенно перераспределяются, осаждаются на технологическом оборудовании, поверхностях рабочих помещений, на почве на территории предприятий и т.д., концентрируясь в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников предприятий и населения, а также загрязнение ими среды обитания людей.

Значимую радиационную опасность на предприятиях НК представляют:

- мощность экспозиционной и эквивалентной доз гамма-излучения на загрязненных участках;
- содержание природных радионуклидов в нефти и промышленных водах;
- загрязненность радионуклидами транспортных средств и технологического оборудования;
- объемная активность радона и его дочерних продуктов распада в воздухе производственных помещений;
- плотность потока радона с поверхности земли на участках застройки и в пределах контуров действующих зданий, строений и сооружений.

34

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

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

| | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--|------------------------------------|------|
| | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | 236 |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |



Радиационный контроль является важнейшей частью общей системы контроля за окружающей природной средой и имеет цель обеспечить соблюдение установленных основных дозовых пределов и уровней при нормальной работе объектов транспорта нефти. В случае загрязнения промышленных зданий, промышленной зоны и прилегающих к ним территорий радионуклидами, поступающими с транспортируемой нефтью или от оборудования, использующего радиоактивные элементы, целью радиационного контроля является своевременное получение необходимой информации для принятия решений по оптимизации защиты территории от радиоактивного излучения.

Согласно СанПиН 2.6.1.2523-09. «Нормы радиационной безопасности» (НРБ-99/2009) и СанПиН 2.6.1.2800-10 «Требования радиационной безопасности при облучении населения природными источниками ионизирующего излучения», в организациях добывающих и перерабатывающих минеральное и органическое сырье, а также в результате деятельности которых образуется производственные отходы с эффективной удельной активностью более 1,5 кБк/кг, эффективная годовая доза облучения работников, за счет природных источников ионизирующего излучения в производственных условиях не должна превышать 5мЗв/год.

Обследование таких предприятий следует проводить, если произошли существенные изменения, которые могут привести к увеличению облучения работников (освоение новых горизонтов или месторождений, изменение технологии добычи, смена поставщиков транспортируемой нефти и т.д.), но не реже 1 раза в 3 года.

Таким образом, в соответствии с МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности» в рамках настоящей программы мониторинга целесообразно проводить маршрутную гамма съемку местности. Регламент мониторинга приведен в разделе 14.

Если по результатам обследования будет обнаружено превышение дозы облучения, то возникнет необходимость проведения детального обследования радиационной обстановки (отбор проб грунта и анализ его радионуклидного состава, измерение плотность потока радона с поверхности грунта) с целью оценки структуры доз и суммарных уровней облучения населения (работников).

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 237 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



15 ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ

Документирование результатов является важной составляющей экологического мониторинга.

Документированию подлежат все стадии работы, начиная с отбора проб. При отборе проб составляются акты отбора проб компонентов окружающей среды, в которых содержатся сведения о дате отбора и доставки пробы, вид пробы, перечень анализируемых показателей, состояние среды, исполнители отбора и приемки проб.

Результаты лабораторных исследований оформляются в виде протокола установленной формы, содержащего информацию о результатах измерений, нормативах, характеристиках погрешности, методиках исследований.

По результатам полевых работ готовится информационный отчет, включающий паспорт экспедиции, в котором отражены виды выполненных работ, их сроки проведения, список точек отбора проб.

По результатам камеральных работ готовится заключительный технический отчет, в состав которого входят:

- описание методов отбора, лабораторных исследований проб,
- характеристика выполненных исследований,
- анализ результатов полевых и лабораторных исследований,
- перечень нормативно-технической документации, регламентирующей выполнение наблюдений при проведении мониторинга состояния окружающей среды и экологических исследований,
- сводные таблицы результатов полевых наблюдений и лабораторных исследований,
- протоколы лабораторных исследований.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 239 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Водный кодекс РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ.
2. ГН 2.1.5.1315-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.
3. ГН 2.1.6.1338-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.
4. ГН 2.1.6.1983-05 дополнения и изменения №2 к ГН 2.1.6.1338-03 Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.
5. ГН 2.1.7.2041-06 Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве.
6. ГН 2.1.7.2511-09 Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве.
7. ГОСТ 17.4.3.01-83 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
8. ГОСТ 17.4.4.02-84 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб почвы для химического, бактериологического и гельминтологического анализа.
9. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных мест.
10. ГОСТ 25100-95 Грунты. Классификация.
11. ГОСТ Р 51592-2000 Вода. Общие требования к отбору проб.
12. Железнова Г., Шубина Т. Использование pleurozium schreberi (BRID) МИТТ в качестве биоиндикатора при мониторинговых исследованиях. //Вестник ИБ, №1, 2005.
13. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
14. Ключников В.Ю. Система производственного экологического мониторинга /Экология производства, №1, 2007. – С. 27-33.
15. Лесной кодекс РФ от 4 декабря 2006 г. № 200-ФЗ.
16. Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель /Письмо Минприроды РФ от 9 марта 1995 г. №25/8-34.
17. Методические рекомендации по организации мониторинга источников антропогенного воздействия на окружающую среду в составе производственного экологического контроля.
18. Методические указания по оценке степени опасности загрязнения почв химическими веществами, № 4266-87 (с изменениями от 07.02.1999).
19. МУК 4.2.1884-04. Биологические и микробиологические факторы. Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов.
20. Никаноров А.М. Гидрохимия: Учебник. СПб.: Гидрометеоздат, 2001.

39

Программа экологического мониторинга территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Ивл. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 240 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



21. Никаноров А.М., Страдомская А.Г., Иваник В.М. Локальный мониторинг загрязнения водных объектов в районах высоких техногенных воздействий топливно-энергетического комплекса. Спб.: Гидрометеиздат, 2002. – 155 с.
22. Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утв. Приказом Росрыболовства №20 от 18.01.2010 г.
23. РД 52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
24. РД 52.24.643-2002. Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям.
25. СанПиН 2.1.5.980-00 Гигиенические требования к охране поверхностных вод.
26. СанПиН 2.1.4.1074-01 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества.
27. СанПиН 2.1.4.1175-02 Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников.
28. СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы.
29. СНиП 23-01-99. Строительная климатология.
30. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
31. Справочник инженера по охране окружающей среды (эколога)/ Под ред. В.П. Перхуткина. М.: «Инфра-Инженерия», 2005.
32. Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ. Об охране атмосферного воздуха / в ред. 31.12.2005 г.
33. Федеральный закон от 10.02.2002 г. № 7-ФЗ. Об охране окружающей природной среды / в ред. 31.12.2005 г.
34. Федеральный закон от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ. О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов / в ред. 01.01.2009 г.
35. Фомин Г.С., Фомин А.Г. Почва. Контроль качества и экологической безопасности по международным стандартам. Справочник. М: «Протектор», 2001.
36. Экологический мониторинг: Учебно-методическое пособие /Под. ред. Т.Я. Ашихминой. М.: Академический проект, 2005. – 416 с.
37. Юдахин Ф.Н., Губайдуллин М.Г., Коробов В.Б. Экологические проблемы освоения нефтяных месторождений севера Тимано-Печорской провинции. Екатеринбург: УрО РАН, 2002.

| | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изн. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | | | | 241 |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | |



Приложение А

Техническое задание

Приложение № 1.1
к договору №14Y1220
от 13 мая 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на корректировку Программ и проведение комплексного экологического мониторинга на территории Усинского, Возейского, Верхне-Возейского месторождений, Денисовской впадины, Осваньюрского месторождения, Южно-Хорейверского участка недр, Пашпорского, Верхне-Грубешорского, Леккерского, Восточно-Мастерьяльского, Суборского, Южно-Юрьянского и Пьякельского месторождений ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Комп»

1. Цель работы:

1.1. Соблюдение условий лицензионного соглашения на право добычи нефти.
1.2. Соблюдение природоохранного законодательства.

2. Научные, технические, социальные, экономические и другие требования к результатам работы:

2.1. Провести корректировку и согласование Программ Комплексного экологического мониторинга по Усинскому, Возейскому, Верхне-Возейскому месторождениям, Денисовской впадине (раздельно по каждому месторождению), Южно-Хорейверскому участку недр (раздельно по каждому месторождению), Пашпорскому, Верхне-Грубешорскому, Леккерскому, Восточно-Мастерьяльскому, Суборскому, Южно-Юрьянскому и Пьякельскому месторождениям в соответствии с последними требованиями законодательства с учётом изменения техногенной нагрузки на указанные территории.

2.2. Обеспечить выполнение требований законодательных и нормативно-методических документов в области экологического мониторинга при корректировке Программ и последующем выполнении комплексных экологических мониторингов.

2.3. Выполнить экологический мониторинг почв, растительности, атмосферного воздуха, животного мира (учёт численности птиц, охотничье-промысловых млекопитающих, ихтиофауны), радиационной обстановки и поверхностных вод включая гидробиологические объекты и донные отложения, подземных вод на основе имеющихся схемки водоснабжения в соответствии с утверждёнными Программами на территории Усинского, Возейского, Верхне-Возейского месторождений, Денисовской впадины, Осваньюрского месторождения, Южно-Хорейверского участка недр, Пашпорского, Верхне-Грубешорского, Леккерского, Восточно-Мастерьяльского, Суборского, Южно-Юрьянского и Пьякельского месторождений.

2.4. Все аналитические исследования должны проводиться аккредитованной лабораторией.

2.5. Результаты работ представить в виде отчётов с анализом экологической ситуации и книги приложений включая акты отбора проб и протоколы исследований этих проб, описание точек наблюдений, фотографический материал, схемы маршрутов, спутниковые снимки и т.д.

3. Основные источники, взаимосвязь с другими работами (документами):

3.1. Основанием для проведения Комплексного экологического мониторинга является утверждённая Программа мониторинга.

3.2. «Заказчик» предоставляет в распоряжение «Подрядчика» Программу и результаты предыдущего мониторинга, если таковые проводились ранее.

3.3. Срок проведения работ указан в Календарном плане (Приложение № 2.1).

3.4. «Подрядчик» выполняет предусмотренные договором работы собственными техническими средствами с использованием собственных или привлечённых транспортных средств, собственным или привлечённым персоналом.

Программа экологического мониторинга на территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Комп» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

41

| | | | | | | |
|------------------------------------|----------------|---------|------|--------|---------|------|
| Взам. инв. № | | | | | | |
| | Подпись и дата | | | | | |
| Инв. № подл. | | | | | | |
| | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | | | | | Лист |
| | | | | | | 242 |



Программа экологического мониторинга на территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ



| | | | | |
|---------------------------------------|--|--------------------|---------|---|
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2014г. | 101000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Верхне-Возейское месторождение | | | | |
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Май – июнь 2014г. | 25000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Июнь-ноябрь 2014г. | 248154 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2014г. | 101000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Денисовская впадина | | | | |
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Май – июнь 2014г. | 120000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Июнь-ноябрь 2014г. | 1470035 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2014г. | 303000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Осваляурское месторождение | | | | |
| 1 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Июнь-ноябрь 2014г. | 446906 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 2 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2014г. | 101000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Южно-Хорейверский участок | | | | |

Программа экологического мониторинга на территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Комм» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

44

| | | | | | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|--------------|----------------|--------------|------------------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв. № подл. | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | | Лист |
| | | | | | | | | | 245 | | |



| | | | | |
|--|--|--------------------------|--------|---|
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Май – июнь 2014г. | 150000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Июнь-ноябрь 2014г. | 896215 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2014г. | 202000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Пашторское месторождение | | | | |
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Июнь 2014 года | 45000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Февраль-Ноябрь 2015 года | 442521 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2015 года | 101000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Верхне-Грубешорское месторождение | | | | |
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Июнь 2014 года | 30000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Февраль-Ноябрь 2015 года | 334786 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2015 года | 101000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ МОНИТОРИНГОВОЕ ЗАДАНИЕ

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

Программа экологического мониторинга на территории Денисовской впадины
Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинские нефтегаз»

45

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

Лист

246

Формат А4

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



| | | | | |
|-------------------------------------|--|--------------------------|----------------|---|
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2016 года | 101000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Южно-Юрьянское месторождение | | | | |
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Сентябрь 2014 года | 25000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Февраль-Ноябрь 2016 года | 293568 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2016 года | 70000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Пыжьельское месторождение | | | | |
| 1 | Корректировка и согласование Программы Комплексного экологического мониторинга | Сентябрь 2014 года | 25000 | Согласованная Программа Комплексного экологического мониторинга |
| 2 | Проведение полевых работ по отбору всех видов проб, учёту численности животных, птиц ихтиофауны, химический анализ проб (выполнение анализов и исследований в соответствии с пунктом 2.3 Технического задания) | Февраль-Ноябрь 2016 года | 293568 | Информационный (промежуточный) отчёт |
| 3 | Камеральная обработка и подготовка отчёта | Декабрь 2016 года | 70000 | Отчёт (п.6.1 ТЗ) |
| Итого: | | | 8514700 | |

«ЗАКАЗЧИК»



И.о. директора ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

[Signature]

В.В. Никитась

«ПОДРЯДЧИК»



Генеральный директор
ООО НИПИ «Кировпроект»

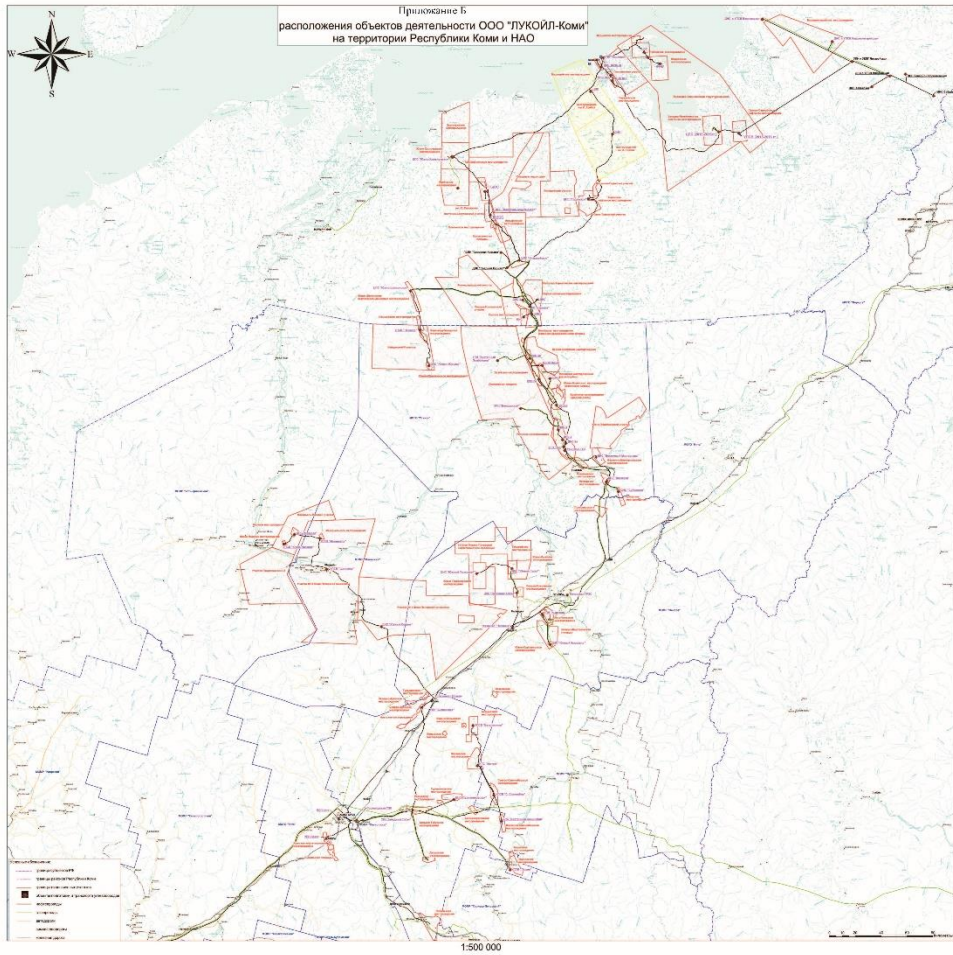
[Signature]

М.Г. Арабханов

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

Программа экологического мониторинга на территории Денисовской впадины Северо-Ипатского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

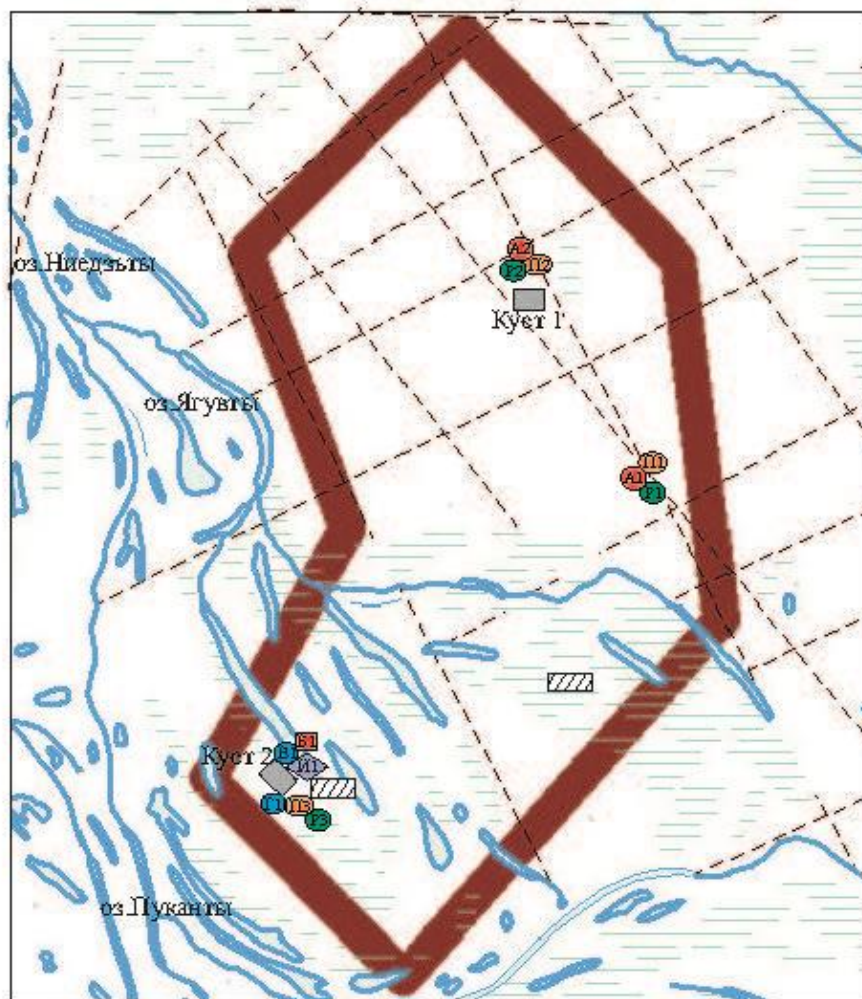
| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 248 |



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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ



Условные обозначения:

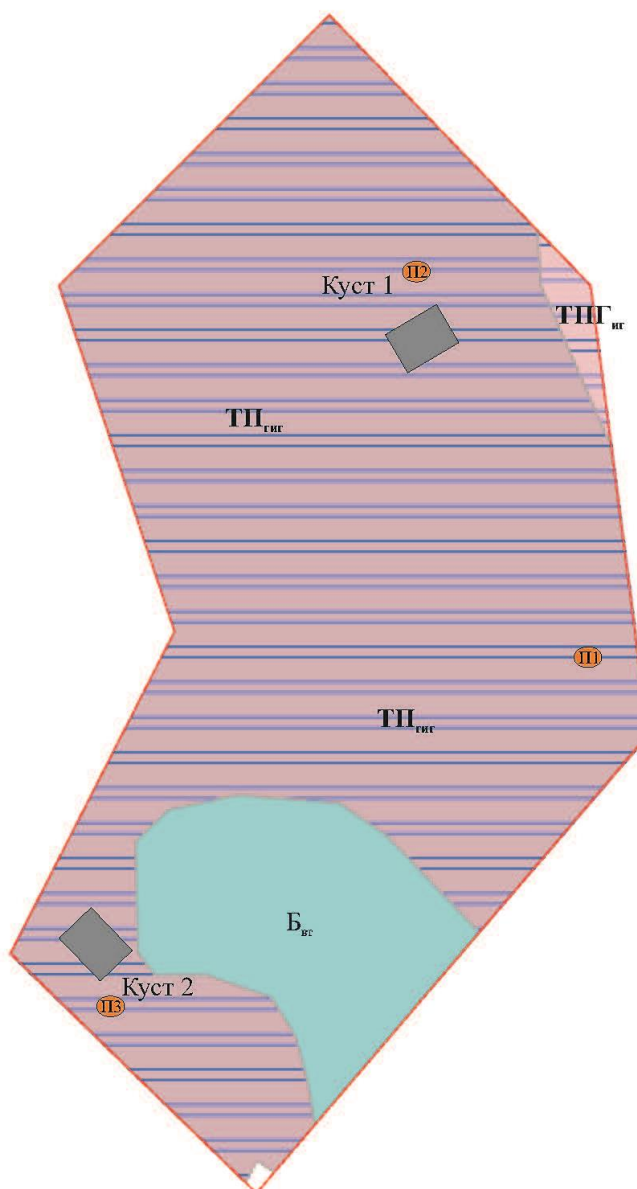
- Точка отбора поверхностных вод и донных отложений на КХА
- Точка отбора атмосферного воздуха на КХА
- Точка отбора почво-грунтов на КХА
- Точка отбора растительности на КХА
- Точка отбора бентоса
- Точка изучения иктиофауны
- Точка отлова мелких позвоночных
- Точка отбора грунтовых вод на КХА

Схематическая карта расположения точек отбора проб природных компонентов на "С-Ипатском н/м"





Масштаб 1:100 000

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 250 |
| | | | | | | | |



Условные обозначения

-  **ТП_{гиг}** Торфянисто-подзолисто-глееватые иллювиально-гумусовые
-  **Б_{вг}** Болотные верховые торфяные
-  **II** Точка отбора почво-грунтов на КХА
-  Границы месторождения

Схематическая почвенная карта С-Ипатского н/м

Масштаб 1: 50 000

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

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

70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ

-Прохоровское месторождение (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми) СЫК 13209 НР – 50 000 рублей 00 копеек.

Комплексный экологический мониторинг:

-Усинское месторождение:

Усинское месторождение (залежи в пермо-карбоновых и девонских отложениях Усинского месторождения, СЫК 11078 НЭ) – 177 854 рубля 90 копеек;

Усинское месторождение (Фаменская залежь Усинского месторождения, СЫК 12547 НЭ) – 177 854 рубля 89 копеек;

-Возейское месторождение:

Возейское месторождение СЫК 11066 НЭ – 170 405 рублей 48 копеек;

- Осваньюрское месторождение СЫК 14750 НЭ – 297 976 рублей 79 копеек;

- Денисовска впадина:

Баяндыское месторождение (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми СЫК 13209 НР) – 152 854 рубля 90 копеек;

Южно-Баяндыское месторождение (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми СЫК 13209 НР) – 152 854 рубля 89 копеек;

Восточно-Ламбейшорское месторождение (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми СЫК 13209 НР) – 241 485 рублей 06 копеек;

Прохоровское месторождение (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми СЫК 13209 НР) – 241 485 рублей 06 копеек;

Верхнеипатское месторождение (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми СЫК 13209 НР) – 241 485 рублей 05 копеек;

Северо-Ипатское месторождение (Месторождение им. А.Алабушина) (Денисовская впадина, расположенная на территории Республики Коми СЫК 13209 НР) – 241 485 рублей 05 копеек;

-Южно-Хорейверский участок СЫК 01809 НР - 682 863 рубля 48 копеек.

5. В связи с необходимостью отражения в актах сдачи-приемки оказанных услуг наименования месторождения лицензионного участка НДС в соответствии с оказанными услугами на данном лицензионном участке и соответствующей стоимости, внести изменения в Раздел 13 «Приложения к договору» Договора от 07.02.2020 № 20У0312 и принять Приложение №3 в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, сложившиеся с 01 января 2021 года и является неотъемлемой частью Договора от 07.02.2020 № 20У0312.

7. Настоящее Дополнительное соглашение не изменяет общую стоимость Договора.

8. Во всем остальном, что не оговорено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора от 07.02.2020 № 20У0312 года.

9. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10. Приложение, составляющее неотъемлемую часть настоящего Дополнительного соглашения:

Приложение № 1 – Акт сдачи-приемки оказанных услуг.

Подпись сторон

ПОДРЯДЧИК:

Директор
ООО «Экосервис»


С.И. Нурметжанов

ЗАКАЗЧИК:

Директор
ТЦП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»


В.В. Гайдуков

*С прошлым дополнительным соглашением
к дополнительному соглашению №2
от 02.02.2021 г. к договору №20У0312
от 07.02.2020 г.*

10.02.2021

2

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|-----------------------------|-------------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист 253 |
| | | | | | | | |

Приложение № 1
к дополнительному соглашению от «02» февраля 2021 г. № 002
к договору от «07» февраля 2020 г. № 20У0312

Наименование Подрядчика _____

Наименование Заказчика _____

Адрес _____

Адрес _____

Акт
сдачи-приемки
от «__» _____ 20__ г.
по договору № _____ от _____ 20__ г.¹

предмет договора _____

наименование инвестиционного проекта. Код ИСУ НГДО. Код ИСУ ЛУКОЙЛ.

Мы, _____, нижеподписавшиеся, представитель _____ Подрядчика _____, действующий на основании _____, с одной стороны, и представитель Заказчика _____, действующий на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что выполненные работы (оказанные услуги) соответствуют условиям вышеуказанного договора и надлежащим образом оформлены.

(Заказчик вправе после подписания настоящего акта предъявлять требования об устранении недостатков)

Период выполнения работ (оказания услуг): _____ 20__ г.

Описание работ (услуг):

| № п/п | Наименование объекта работ (услуг) ² | Наименование лицензионного участка НДД | Номер лицензии | № этапа КИ ³ | Описание выполненных работ (оказанных услуг) ⁴ | Ед. изм. ⁵ | Количество | Цена сл. изм., руб. ⁶ | Стоимость работ (услуг) без учета НДС, руб. |
|-------|---|--|----------------|-------------------------|---|-----------------------|------------|----------------------------------|---|
| | | | | | | | | | |

Стоимость работ (услуг), по настоящему акту составляет, без НДС _____
кроме того НДС 20% _____

Всего стоимость работ (услуг) по настоящему акту, с НДС _____

Замечания Заказчика: _____

Работу (услугу) сдал от Подрядчика _____

Работу (услугу) принял от Заказчика _____

(должность, подпись, расшифровка)

(должность, подпись, расшифровка)

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

М.П.

М.П.

¹ При наличии дополнительного соглашения к договору указывается номер и дата дополнительного соглашения

² В графе указывается ЦДНГ и (или) месторождение и № скважины (иного объекта) и (или) инвентарный номер объекта и (или) наименование объекта строительства.

³ Графа заполняется при наличии данных.

⁴ В графе указывается наименование работ, услуг согласно календарному плану (КИ) или вида работ при отсутствии поэтапного КИ в договоре

⁵ Графа заполняется в соответствии с ОКЕИ

⁶ Графа заполняется при наличии данных

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 254 |
| | | | | | | | |

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к дополнительному соглашению № 002
к договору № 20У0312 от 07.02.2020 года
на выполнение работ по проведению экологических мониторингов на территории
деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2020-2024гг

г. Усинск

«02» февраля 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» **Гайдукова Вячеслава Викторовича,** действующего на основании доверенности №ЛК-796 от 20.05.2019 г. от имени ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и в интересах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Экосервис» (ООО «Экосервис»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора **Нурсултанова Сергея Тапатаровича,** действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий протокол разногласий к дополнительному соглашению №002 от 02.02.2021 г. к Договору № 20У0312 от 07.02.2020 г. (далее по тексту «Соглашение») на выполнение работ по проведению экологических мониторингов на территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2020-2024гг о нижеследующем:

| Редакция Заказчика | Редакция Подрядчика |
|---------------------------|---|
| п. 1 по тексту Соглашения | п. 1 изложить в следующей редакции: «Стороны договора пришли к согласию о выделении объемов приобретаемых услуг в 2021 году по месторождениям: Экологический мониторинг на объектах размещения отходов: -Шламонакопитель в районе ДНС-13 Усинского месторождения (запаски в пермо-карбонатных и девонских отложениях Усинского месторождения, СЫК 11078 НЭ) – 498 577 рублей 89 копеек, без НДС; -Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского месторождения (запаски в пермо-карбонатных и девонских отложениях Усинского месторождения, СЫК 11078 НЭ) – 192 075 рублей 10 копеек, без НДС». |
| п. 2 по тексту Соглашения | п. 2 изложить в следующей редакции: «Стороны договора пришли к согласию о выделении объемов приобретаемых услуг в 2022 году по месторождениям: Экологический мониторинг на объектах размещения отходов: -Шламонакопитель в районе ДНС-13 Усинского месторождения (запаски в пермо-карбонатных и девонских отложениях Усинского месторождения, СЫК 11078 НЭ) – 508 543 рублей 36 копеек, без НДС; -Шламонакопитель в районе КЦДНГ-2 Усинского месторождения (запаски в пермо-карбонатных и девонских отложениях Усинского месторождения, СЫК 11078 НЭ) – 195 812 рублей 13 копеек, без НДС». |
| п. 3 по тексту Соглашения | п. 3 изложить в следующей редакции: «Стороны договора пришли к согласию о выделении объемов приобретаемых услуг в 2023 году по месторождениям: Экологический мониторинг на объектах размещения отходов: -Шламонакопитель в районе ДНС-13 Усинского месторождения (запаски в |

1

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

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | | | | | 255 |

| |
|---|
| -Южно-Хорейверский участок СЫК 01809 НР - 682 863 рубля 48 копеек, без НДС. |
|---|

Настоящий протокол разногласий является неотъемлемой частью дополнительного соглашения №002 от 02.02.2021 г. к Договору № 20У0312 от 07.02.2020 г. на выполнение работ по проведению экологических мониторингов на территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2020-2024гг.

ПОДРЯДЧИК:
 Директор
 ООО «Экосервис»




С.Т. Нурсултанов

ЗАКАЗЧИК:
 Директор
 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»
 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»




В.В. Гайдуков

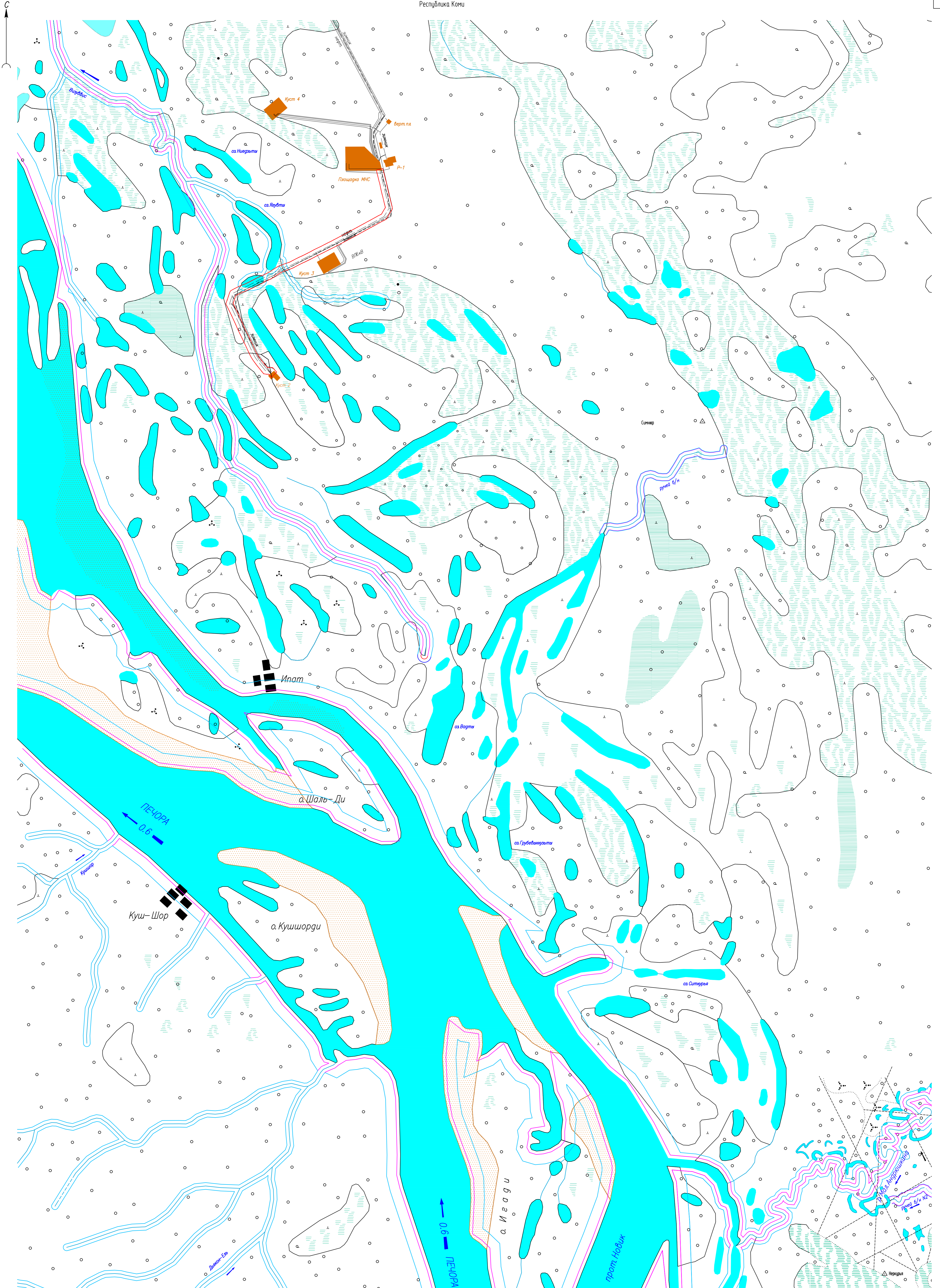
25.06.2021

| | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|---------|------|--------|---------|-----------------------------|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | 70-01-НИПИ/201723-ООС1.2-ТЧ | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | | Дата |

Ведомость графической части

| № | Наименование | Примечание |
|---|---|---------------|
| 1 | Ведомость графической части | 1 лист |
| 2 | Обзорная карта-схема М 1:25 000 | 1 лист |
| 3 | Карта-схема современного экологического состояния территории М 1:25 000 | 1 лист |
| 4 | Карта-схема ООПТ М 1:600 000 | 1 лист |
| | | |
| | | Всего 4 листа |

| | | | | | | | | | |
|-----------|--------|-------------|-----|-------|----------|-----------------------------|-----------------------------|------|--------|
| Изм. | Колуч. | Лист | №дж | Подп. | Дата | 60-01-2НИПИ-2023-ООС1.2-ГЧ | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | | | |
| Пров. | | Курьятова | | | 10.11.23 | Ведомость графической части | ООО «ПроектИнжинирингНефть» | | |
| Н. контр. | | Шестопалова | | | 10.11.23 | | | | |
| ГИП | | Шестопалова | | | 10.11.23 | | | | |



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
 - граница инженерных изысканий

60-01-2НИПИ/2023-00С12-ГЧ

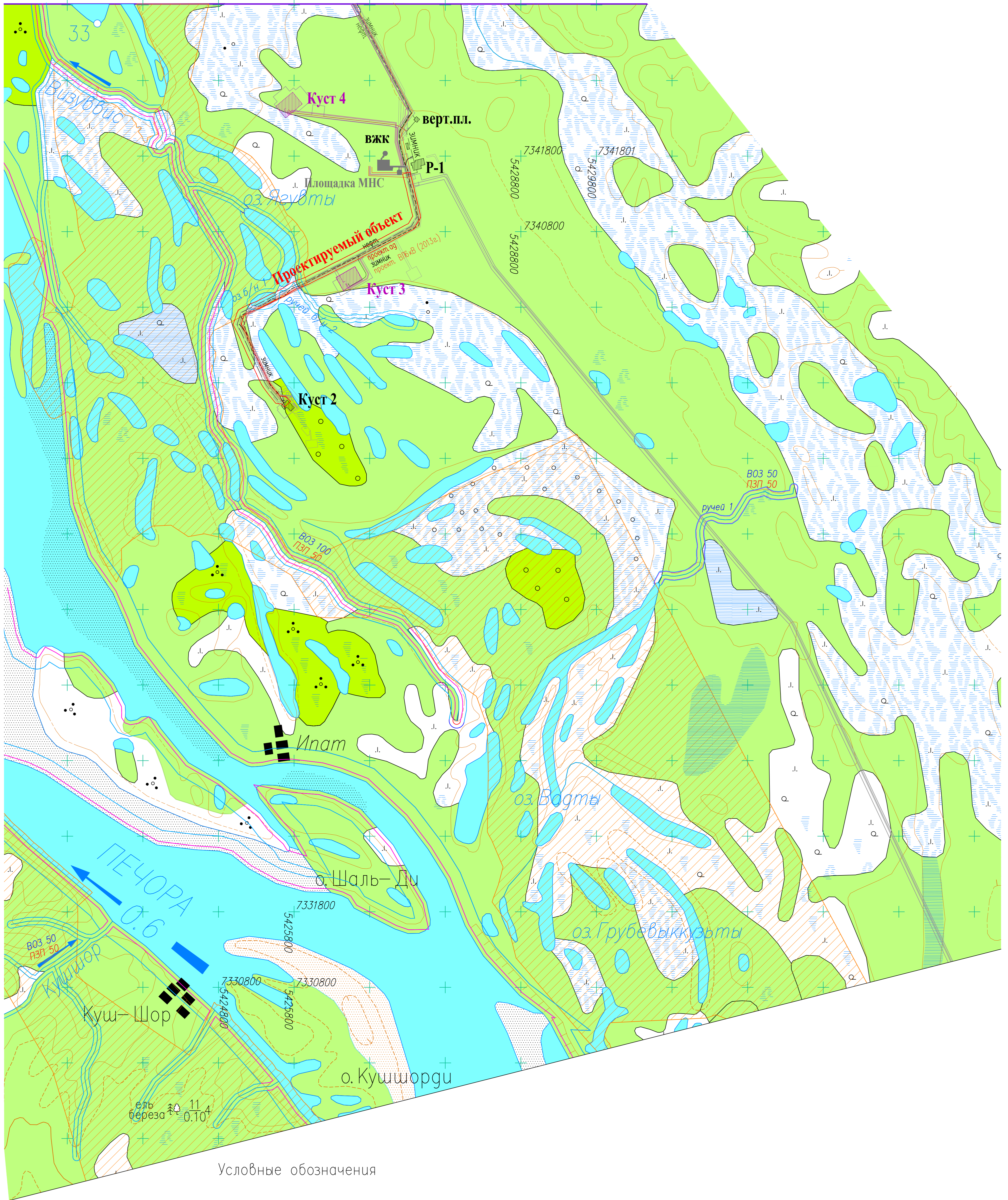
Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до тр. к.2 н.м. ш. А.Алабушина

| | | | | | |
|---------|-------------|------|----------|--------------------|----------|
| Изм. | Колуч. | Лист | М.док. | Подп. | Дата |
| Разраб. | Глинская | 1 | 12.09.23 | <i>[Signature]</i> | 12.09.23 |
| Проб. | Карпов | | 12.09.23 | <i>[Signature]</i> | |
| ГИП | Шестопалова | | 12.09.23 | <i>[Signature]</i> | |

| | | | |
|---------------------------|--------|------|--------|
| месторождение ш.Алабушина | Стация | Лист | Листов |
| | И | 1 | |

Обзорная карта-схема
 М 1:25 000
 ООО «ПроектИнжинирингНефть»
 Формат А1

| | |
|---------------------|--|
| Составлена | |
| Проверена и введена | |
| И.п.п. М.п.п. | |



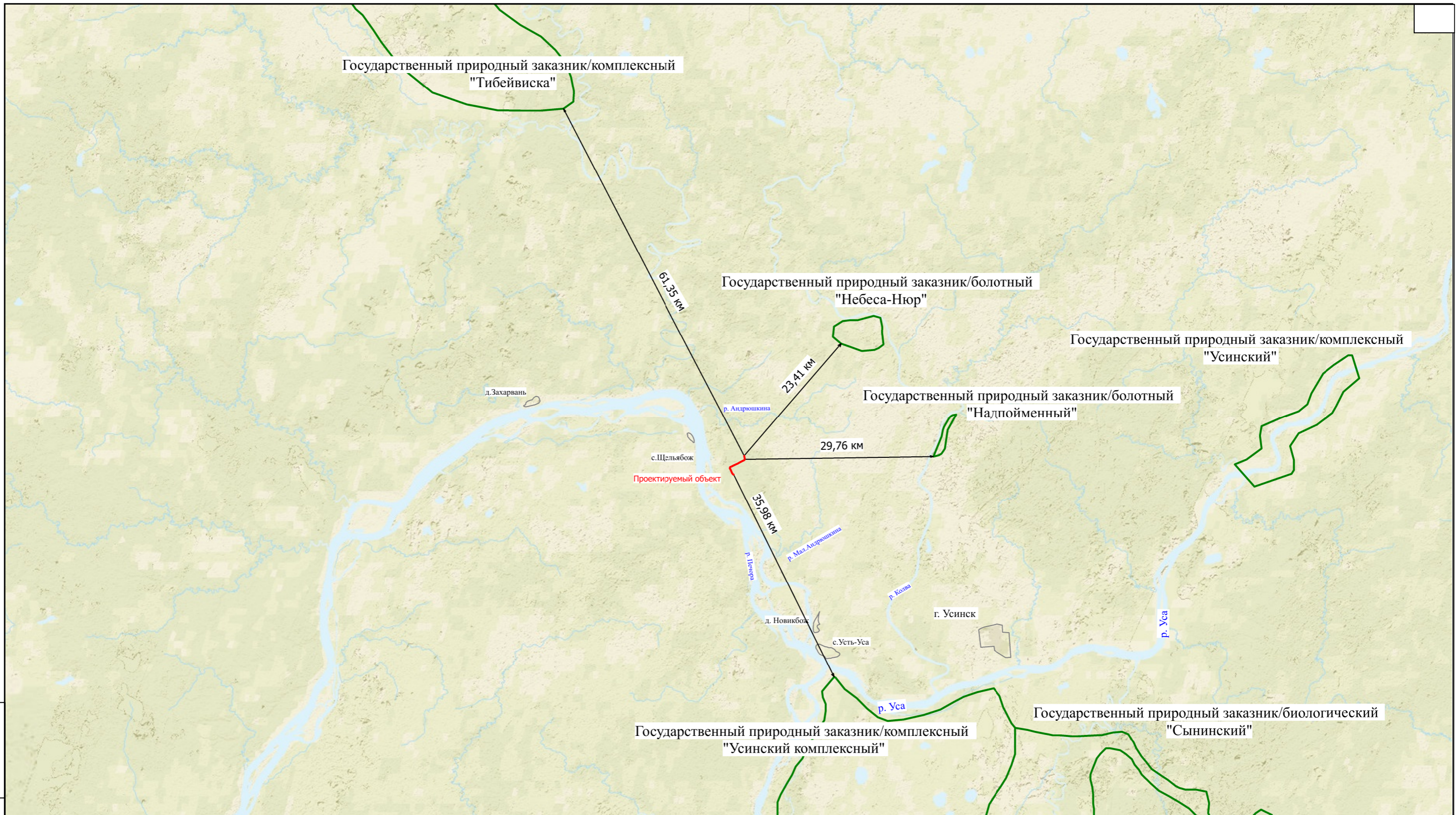
Условные обозначения

- Озера пресные
- Реки и ручьи
- Леса густые высокие
- Леса густые высокие заболоченные
- Леса низкие угнетенные
- Поросль леса
- Заросли кустарников
- Моховая растительность с угнетенным редколесьем
- Болота проходимые с моховой растительностью и угнетенным редколесьем
- Болота непроходимые с моховой растительностью и угнетенным редколесьем
- Водоохранная зона
- Прибрежная защитная полоса
- граница земельного отвода
- граница нерестоохранных зон
- площадки промышленного значения
- верт.пл.
- подземные коммуникации
- зимник

ОБЪЕКТЫ ИЗЫСКАНИЙ



- Границы изысканий


| | | | | | | | | | |
|----------|---------|------|--------|-------|----------|--|------------------------|------|--------|
| | | | | | | 60-01-2НИПИ/2023-00С12-ГЧ | | | |
| | | | | | | Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | № док. | Подп. | Дата | Трасса нефтепровода | Стадия | Лист | Листов |
| Разраб. | Ирченко | | | | 10.06.23 | | И | 2 | |
| | | | | | | Карта-схема современного экологического состояния территории М 1:25 000 | ООО "НИП "Сибгеокарта" | | |
| Н.контр. | Зыбина | | | | 10.06.23 | | Формат А1 | | |



Расстояние от проектируемого объекта до ближайших ООПТ в Республике Коми
 Государственный природный заказник/болотный "Надпойменный" - 29,76 км на В
 Государственный природный заказник/болотный "Усинский комплексный" - 35,98 км на ЮВ
 Государственный природный заказник/болотный "Небеса-Нюр" - 23,41 км на СВ

Условные обозначения

-  Проектируемый объект
-  Гидрография

- Границы особо охраняемых природных территорий**
-  государственные природные заказники регионального значения

60-01-2НИПИ/2023-ООС1.2-ГЧ

Реконструкция нефтегазопровода от куста №2 до т.вр. к.2 н.м. им. А.Алабушина

| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подп. | Дата |
|-----------|--------|----------|--------|-------|----------|
| Разраб. | | Горбунов | | | 08.06.23 |
| Н. контр. | | Карпов | | | 08.06.23 |

Трасса трубопровода

Карта-схема ООПТ
М 1 : 600 000

| Стадия | Лист | Листов |
|--------|------|--------|
| И | 3 | |

ООО
"Проектинжинирингнефть"

Взам. инв. N
Полн. и дата
Инв. № подл.