

Приложение 1
к приказу Минприроды России
от 11.10.2018 N 510 (в редакции
приказа Минприроды России
от 23.06.2020 N 383)
Форма

№ 43-21-174 Дата 30.03.2021.

на № _____ от _____

В Федеральную службу по надзору
в сфере природопользования

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

организационно-правовая форма: общество с ограниченной ответственностью, ОБЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"

Территориально-производственное подразделение «Урайнефтегаз»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя
628484, ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА, Г. КОГАЛЫМ, УЛ.
ПРИБАЛТИЙСКАЯ Д.20

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1028601441978

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 860802091027

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):
06.10.1


Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):
Добыча нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект,
оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,
71-0186-001081-П, Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных
объектов группы месторождений ЦППН-Урай)

код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М.П. (при наличии)


_____ 2021 г.

¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2004, N 35, ст.3607; 2005, N 1, ст.25; N 19, ст.1752; 2006, N 1, ст.10; N 52, ст.5498; 2007, N 7, ст.834; N 27, ст.3213; 2008, N 26, ст.3012; N 29, ст.3418; N 30, ст.3616; 2009, N 1, ст.17; N 11, ст.1261; N 52, ст.6450; 2011, N 1, ст.54; N 29, ст.4281; N 30, ст.4590, ст.4591, ст.4596; N 48, ст.6732; N 50, ст.7359; 2012, N 26, ст.3446; 2013, N 11, ст.1164; N 27, ст.3477; N 30, ст.4059; N 52, ст.6971, ст.6974; 2014, N 11, ст.1092, N 30, ст.4220; N 48, ст.6642; 2015, N 1, ст.11; N 27, ст.3994; N 29, ст.4359; N 48, ст.4291; 2016, N 1, ст.24; N 15, ст.2066; N 26, ст.3887; N 27, ст.4187, ст.4286, ст.4291; 2017, N 31, ст.4829; 2018, N 1, ст.47, ст.87; N 30, ст.4547; N 31, ст.4841).

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

| N п/п | Наименование вида производимой продукции (товара) ¹ | Код производимой продукции (товара) ¹ | Единица измерения | Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации | Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ² | | | | | | |
|-------|--|--|-------------------|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость) | 06.10.10.100 | тыс.т/год | 5000,0 | 3502,0 | 3537,0 | 3705,7 | 3691,6 | 3784,6 | 3873,4 | 3756,2 |
| 2 | Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) | 06.20.10.120 | тыс.т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Примечание: * На ЦППН попутный нефтяной газ поступает по газопроводу с КС Мортымья-Тетеревского месторождения (объект добычи сырой нефти Кондинского района, код объекта 71-0186-002731-П) для собственных нужд, на печи нагрева нефти.

1.2. Информация об использовании сырья³

| N п/п | Наименование сырья ¹ | Код сырья ¹ | Единица измерения | Максимальный объем используемого сырья в год | Планируемый объем использования сырья по годам ² | | | | | | |
|-------|---------------------------------|------------------------|-------------------|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Масла промышленные | 19.20.29.140 | кг | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |
| 2 | Масла компрессорные | 19.20.29.150 | кг | 832 | 832 | 832 | 832 | 832 | 832 | 832 | 832 |
| 3 | Бензин автомобильный | 19.20.21.100 | л | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 |
| 4 | Топливо дизельное | 19.20.21.300 | л | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 | 19200 |
| 5 | Материалы смазочные | 20.59.41 | кг | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 | 216 |

1.3. Информация об использовании воды⁴

¹ В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

⁴ Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 -20 20 годы¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 -20 20 годы

| N п/п | Дата возникновения аварии | Дата ликвидации аварии | Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб. | Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ² | Основные мероприятия по ликвидации аварии |
|-------|---------------------------|------------------------|---|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

Примечание: *в период с 2014 по 2020 год на объекте добычи сырой нефти ЦППН г.Урай аварий не происходило.

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 -20 20 годы

| N п/п | Дата возникновения инцидента | Дата ликвидации инцидента | Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб. | Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды ² | Основные мероприятия по ликвидации инцидента |
|-------|------------------------------|---------------------------|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

Примечание: *в период с 2014 по 2020 год на объекте добычи сырой нефти ЦППН г.Урай инцидентов не происходило.

¹ В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

² Последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности³

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | | Объем финансирования, тыс.руб. | Источники финансирования | Объем выполненных работ на дату представления заявки | Результат выполненных работ на дату представления заявки |
|-------|--------------------------|-----------------|-------|--------------------------------|--------------------------|--|--|
| | | начало | конец | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

1. Программа повышения экологической эффективности не разрабатывается в связи с отсутствием превышения:

- технологических нормативов;

- нормативов допустимых выбросов и (или) нормативов допустимых сбросов высокотоксичных веществ (I и II класса опасности).

2. Таблица раздела 1.7. не заполняется.

³ Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

| N п/п | Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям | Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ | Технологические показатели НДТ ¹ | Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹ | Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ² | Дата внедрения |
|----------|---|--|--|---|--|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти. | НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ). УПСВ - установка для отделения от нефти пластовой воды и попутного газа, а также подогрев нефти и приращение удельной энергии потока добываемой нефти (дожим) до следующей системы подготовки нефти. НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости | Потребление электроэнергии, кВт*ч/т | - | Применение установок типа УПСВ позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса подготовки нефти. | 01.01.2000 |
| 2 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти. | | - | - | Позволяет оптимизировать технологический процесс подготовки нефти, воды, газа (нормализация давления, скорости движения жидкостей, создавать условия для достижения требуемых показателей о качества продукции), и, как следствие, | 01.01.2000 |

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

| N п/п | Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям | Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ | Технологические показатели НДТ ¹ | Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹ | Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ² | Дата внедрения |
|-------|---|--|---|--|---|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти. | НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков. Технологические решения направлены на уменьшение выбросов легких углеводородов из резервуаров, такие как система улавливания паров нефти (УЛФ) на базе емкости подземной с дыхательной свечой, соблюдение норм технологического режима (уровень давления насыщенных паров) в резервуарах | Метан $\leq 5,8$ кг/т н.э. продукции (год) Сероводород $\leq 0,002$ кг/т н.э. продукции (год) Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т н.э. продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 $\leq 1,1$ кг/т н.э. продукции (год) | Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376 | Технология позволяет снизить выбросы углеводородов. | 01.01.2000 |
| 4 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти. | НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа | Метан ≤ 110 кг/т н.э. продукции (год) Сероводород $\leq 0,6$ кг/т н.э. продукции (год) Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан) ≤ 11 кг/т н.э. продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 $\leq 2,0$ кг/т н.э. продукции (год) Углерода оксид $\leq 0,004$ кг/т н.э. продукции (год) | Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376 | Утилизация попутного нефтяного газа, снижение выбросов. | 01.01.2000 |
| 5 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти. | НДТ 16. Применение труб повышенной надежности | - | - | Уменьшение удельной аварийности трубопровода, что способствует уменьшению разливов нефти. | 01.01.2000 |
| 6 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим | НДТ 17. Ингибиторная защита | - | - | Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования. | 01.01.2000 |

| N п/п | Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям | Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ | Технологические показатели НДТ ¹ | Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹ | Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ² | Дата внедрения |
|----------|---|---|--|---|--|-------------------|
| 1 | 2 доступным технологиям. Добыча нефти. | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 7 | ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти. | НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины | - | - | Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия. | 01.01.2000 |

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

| N п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ | Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ | Примечание ³ |
|-------|--|---|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | УПН (установка подготовки нефти) | - | 1 | - |
| 2 | Печь П-1 | 1 | 5 | Цех: 1 УПН: Блок печей, источник выброса: дымовая труба 0001 |
| 3 | Печь П-2 | 1 | 5 | Цех: 1 УПН: Блок печей, источник выброса: дымовая труба 0002 |
| 4 | Печь П-3 | 1 | 5 | Цех: 1 УПН: Блок печей, источник выброса: дымовая труба 0003 |
| 5 | Печь П-4 | 1 | 5 | Цех: 1 УПН: Блок печей, источник выброса: дымовая труба 0004 |
| 6 | Резервуары 5000 м3 | 3 | 4 | Цех: 14 УПН: Площадка очистных резервуаров, источник выброса: неорганизованный 6020 |
| 7 | Резервуары 10000 м3 | 4 | 4 | Цех: 20 УПН: Резервуарный парк, источник выброса: неорганизованный 6029 |
| 8 | Резервуары технологические | 4 | 4 | Цех: 29 ПСП: Резервуарный парк, источник выброса: неорганизованный 6041 |

Примечание: графа 5 таблицы раздела 2.2.1. заполняется с использованием материалов по инвентаризации выбросов.

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

| N п/п | Характеристика стационарного источника (их совокупности) | | Загрязняющее вещество | | | | Технологический показатель НДТ ¹ | | Технологический показатель стационарного источника (их совокупности) | | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ² | | Время работы источника(ов) выброса, час/год ³ | | Технологический норматив выброса, т/год | |
|----------|--|---|-----------------------|------------------------------|----------------------------|-------------|---|---------------|--|-------------|--|----------|--|----------------|---|------------------------------|
| | | | Наименование | Класс опасности ⁴ | Ед. изм. | Величина на | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | по стационарно му источнику (их совокупности) | по ОНВ в целом | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | Наименование | Класс опасности ⁴ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| 1 | УПН | 1 | т/год | 4016183,1 | Потребление электроэнергии | | кВт*ч/т | ≤8 024 629 | кВт*ч/т | 3,226759551 | | | | 12959257 | | |
| | | | кВт* | 12959257 | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Печь П-1 | 1 | т/год | 4016183,1 | Метан | 0 | кг/т н.э продукции (год) | ≤110 | кг/т | 0,00037429 | - | - | - | 1,503216 | 4,548225 | |
| | | | | | Углерода оксид | 4 | кг/т н.э продукции (год) | ≤0,004 | кг/т | 0,003742897 | | | | 15,03216 | 45,195569 | |
| 3 | Печь П-2 | 1 | т/год | 4016183,1 | Метан | 0 | кг/т н.э продукции (год) | ≤110 | кг/т | 0,000302508 | - | - | - | 1,214928 | | |
| | | | | | Углерода оксид | 4 | кг/т н.э продукции (год) | ≤0,004 | кг/т | 0,003025081 | | | | 12,14928 | | |
| 4 | Печь П-3 | 1 | т/год | 4016183,1 | Метан | 0 | кг/т н.э продукции (год) | ≤110 | кг/т | 0,000248576 | - | - | - | 0,998325 | | |
| | | | | | Углерода оксид | 4 | кг/т н.э продукции (год) | ≤0,004 | кг/т | 0,002485755 | | | | 9,983249 | | |
| 5 | Печь П-4 | 1 | т/год | 4016183,1 | Метан | 0 | кг/т н.э продукции (год) | ≤110 | кг/т | 0,000199963 | - | - | - | 0,803088 | | |
| | | | | | Углерода оксид | 4 | кг/т н.э | ≤0,004 | кг/т | 0,00199963 | | | | 8,03088 | | |

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ.

³ Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

| N п/п | Характеристика стационарного источника (их совокупности) | | | Загрязняющее вещество | | Технологический показатель НДТ ¹ | | Технологический показатель стационарного источника (их совокупности) | | Расход (объем) газовой смеси источника | | Время работы источника(ов) выброса, час/год ³ | | Технологический норматив выброса, т/год | |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|-----------------------|------------------------------|---|-------------|--|-------------|--|----------|--|--|---|--|
| | Наименование | Кол-во источников | Мощность Ед. Величина изм. | Наименование | Класс опасности ⁴ | Ед. изм. | Величина на | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Ед. изм. | Величина | по стационарному источнику (их совокупности) | по ОНВ в целом | |
| 1 | | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| 6 | Резервуары 5000 м3 | 4 | т/год | 730000 | 0 | кг/т н.э продукция (год) | ≤5,8 | кг/т | 9,89315E-06 | - | - | - | 0,007222 | | |
| 7 | Резервуары 10000 м3 | 4 | т/год | 3474451 | 0 | кг/т н.э продукц ии (год) | ≤5,8 | кг/т | 6,13162E-06 | - | - | - | 0,021304 | | |
| | | | | | 4 | кг/т н.э продукц ии (год) | ≤2,5 | кг/т | 0,004195614 | | | | 14,577455 | 14,674793 | |
| | | | | | 3 | кг/т н.э продукц ии (год) | ≤1,1 | кг/т | 0,016039371 | | | | 55,728008 | 56,100121 | |
| 8 | Резервуары технологические | 1 | т/год | 13920 | 0 | кг/т н.э продукц ии (год) | ≤5,8 | кг/т | 1,02011E-05 | - | - | - | 0,000142 | | |
| | | | | | 4 | кг/т н.э продукц ии (год) | ≤2,5 | кг/т | 0,006992672 | | | | 0,097338 | | |
| | | | | | 3 | кг/т н.э продукц ии (год) | ≤1,1 | кг/т | 0,026732256 | | | | 0,372113 | | |

Примечание:

1. графа «Расход (объем) газовой смеси источника выбросов» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, а не в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.
2. графа «Время работы источника(ов) выброса, час/год3» не заполняется, так как технологический показатель НДТ установлен в виде массы выбросов в расчете на единицу массы продукции, не в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

| Наименование стационарного источника (их совокупности) | Номер источника выброса ⁵ | Наименование источника выброса ⁵ | Загрязняющее вещество | | Максимальное значение показателя источника выбросов | Примечание ⁶ |
|--|--------------------------------------|---|---|------------------------------|---|-------------------------|
| | | | Наименование | Класс опасности ⁴ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Печь П-1 | 0001 | Дымовая труба | Метан | 0 | - | 0,0572000 |
| Печь П-2 | 0002 | Дымовая труба | Углерода оксид | 4 | | 0,5720000 |
| Печь П-3 | 0003 | Дымовая труба | Метан | 0 | - | 0,0572000 |
| Печь П-4 | 0004 | Дымовая труба | Углерода оксид | 4 | | 0,5720000 |
| Резервуары 5000 м3 | 6020 | Неорганизованный | Метан | 0 | - | 0,0457083 |
| Резервуары 10000 м3 | 6029 | Неорганизованный | Углерода оксид | 4 | | 0,4570833 |
| | | | Метан | 0 | - | 0,0572000 |
| | | | Углерода оксид | 4 | | 0,5720000 |
| | | | Метан | 0 | - | 0,0019177 |
| | | | Метан | 0 | - | 0,0010517 |
| | | | Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан) | 4 | | 0,7196468 |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | | 2,7511305 |
| Резервуары технологические | 6041 | Неорганизованный | Метан | 0 | - | 0,0004207 |
| | | | Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан) | 4 | | 0,2878587 |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | | 1,1004522 |

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

⁵ Номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

⁶ Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

| N п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ | Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ ¹ | Примечание | |
|-------|--|---|--|------------|---|
| | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| - | - | - | - | - | - |

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.1. не заполняется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

| N п/п | Характеристика стационарного источника (их совокупности) | | | Загрязняющее вещество | | Технологический показатель НДТ ¹ | | Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности) | | Расход сточных вод | | Время работы источника(ов) сброса, час/год | Технологический норматив сброса, т/год | | |
|-------|--|--------|----------|-----------------------|------------------------------|---|----------|---|----------|--------------------|----------|--|--|--|----|
| | Наименование (номер выпуска) | Кол-во | Мощность | Наименование | Класс опасности ² | Технологический показатель НДТ ¹ | | Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности) | | Расход сточных вод | | | по ОНВ в целом | по стационарному источнику (их совокупности) | |
| | | | | | | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.2. не заполняется.

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 N 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный N 45203).

2.3.3 Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

| Наименование стационарного источника (их совокупности) | Порядковый номер источника сброса (выпуска) | Наименование водного объекта | Загрязняющее вещество | | Максимальное значение технологического показателя источника сбросов | | Примечание |
|--|---|------------------------------|-----------------------|-----------------|---|-----|------------|
| | | | Наименование | Класс опасности | мг/куб.м | г/ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.3. не заполняется.

2.4. Технологические нормы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

| N п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ | Вид физического воздействия |
|-------|--|---|-----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| - | - | - | - |

2.4.2. Технологические нормы физических воздействий

| N п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Наименование вида физического воздействия на окружающую среду | Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду | |
|-------|--|---|--|----------|
| | | | Единица измерения | Величина |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| - | - | - | - | - |

Примечание:

Технологические нормы физического воздействия на окружающую среду не устанавливаются в связи с тем, что:

- технологические показатели физического воздействия на окружающую среду для используемых на ОНВ НДТ, не утверждены.
- правила разработки технологических нормативов физического воздействия на окружающую среду не установлены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

**Раздел III. Нормативы допустимых выбросов
высокотоксичных веществ, веществ, обладающих
канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II
класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах
загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-
эпидемиологическим требованиям и иным требованиям,
установленным законодательством Российской Федерации, а
также расчеты таких нормативов¹**

Расчеты нормативов допустимых выбросов произведены в соответствии с:

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух".
- Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273.

Расчеты нормативов допустимых выбросов приведены в отдельных книгах:

1. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай) **Книга 1.** Пояснительная записка. Результаты расчета выбросов на перспективу. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ.
2. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай) **Книга 2.** Отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников. Пояснительная записка. Таблицы. Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ.

Выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) на существующее положение и срок достижения нормативов допустимых выбросов представлены в таблице 3.1.

Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ представлены в таблице 3.2.

¹ Расчеты производятся в соответствии с:
постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух);
Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734).

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов²

Сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников – не осуществляются (приложение 8.1.8).

Раздел IV не заполняется.

² Расчеты производятся в соответствии Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 N 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный N 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 N 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный N 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 N 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный N 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 N 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный N 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 N 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный N 52035).

**Раздел IV.I. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих
веществ для объекта централизованной системы
водоотведения поселений или городских округов, а также
расчеты таких нормативов²**

ОНВ не относится к объектам централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

Источники сбросов для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют (приложение 8.1.8).

Раздел IV.I не заполняется.

Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение¹

5.1. Обоснование нормативов образования отходов¹

Разработка проекта проведена:

- на основании Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

- в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» и приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее Методические указания).

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение приведены в отдельной книге - «Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай), Код 71-0186-001081-П, ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления подготовлено согласно п.21 Методических указаний (утв. приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021), приведено в разделе 6 «Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов» в проект «Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай), Код 71-0186-001081-П, ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

¹ Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 N 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный N 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 N 558 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года N 50" (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный N 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 N 338 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 N 50" (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный N 35513).

5.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

| N строки | Сведения об образовании отходов производства и потребления | | | | | Максимальное годовое количество образования отходов, тонн |
|----------|---|------------------|---|----------|-------------------|---|
| | Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО | Код по ФККО | Норматив образования отходов | | Единица измерения | |
| | | | Величина | Величина | | |
| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Отходы минеральных масел компрессорных | 4 06 166 01 31 3 | кг/л используемого сырья (масла) | 0,900 | 0,900 | 0,756 |
| 2 | Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | кг/л используемого сырья (масла) | 0,810 | 0,810 | 0,354 |
| 3 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | кг/м2 площади внутренней поверхности резервуара. т осадка/м высоты осадка | 1,3 | 1,3 | 3,889 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 6113,178 | 6113,178 | 3362,248 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 1346,646 | 1346,646 | 942,652 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 1346,646 | 1346,646 | 538,658 |
| | | | кг/м2 площади внутренней поверхности резервуара. т осадка/м высоты осадка | 3,3 | 3,3 | 0,732 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 35,512 | 35,512 | 17,756 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 9,169 | 9,169 | 2,7507 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 6,408 | 6,408 | 4,4856 |
| | | | т осадка/м высоты осадка | 4,764 | 4,764 | 0,9528 |
| 4 | Обгнивший материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | т/т использованных материалов (сырья) | 1,226 | 1,226 | 2,775 |
| 5 | Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и | 9 42 501 01 31 3 | т/т использованных | 1,000 | 1,000 | 9,641 |

| N строки | Сведения об образовании отходов производства и потребления | | | | | Максимальное годовое количество образования отходов, тонн |
|----------|--|------------------|---------------------------------------|-------|----------|---|
| | Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО | Код по ФККО | Норматив образования отходов | | Величина | |
| | | | Единица измерения | | | |
| A | 1 измерениях | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| 6 | Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные | 4 55 700 00 71 4 | материалов (сырья) | 1,000 | 1,200 | |
| 7 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | т/1 человека | 0,070 | 8,540 | |
| 8 | Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | т/т использованных материалов (сырья) | 0,08 | 5,347 | |
| 9 | Шлак сварочный | 9 19 100 02 20 4 | т/т использованных материалов (сырья) | 0,08 | 0,022 | |
| 10 | Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%) | 9 19 202 02 60 4 | т/т использованных материалов (сырья) | 1,078 | 0,039 | |
| 11 | Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные | 4 31 120 01 51 5 | т/т использованных материалов (сырья) | 1,000 | 0,005 | |
| 12 | Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные | 4 59 110 99 51 5 | т/т использованных материалов (сырья) | 1,000 | 0,045 | |
| 13 | Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | т/т использованных материалов (сырья) | 1,000 | 5,124 | |
| 14 | Смет с территории предприятия практически безопасный | 7 33 390 02 71 5 | т/1м2 площади | 0,01 | 20,600 | |
| 15 | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | т/т использованных материалов (сырья) | 0,112 | 0,03 | |

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля¹

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями федерального законодательства (Федерального закона от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 24.06.1998г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федерального закона от 04.05.1999г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», с учетом требований ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля», Приказа Минприроды России от 28.02.2018г. №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Проект программы производственного экологического контроля приведен в отдельной книге.

¹ В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598).

Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории²

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:
приказ _____
наименование государственного органа
об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от
_____ N _____.

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:
_____.

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы
_____.

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения не подлежат государственной экологической экспертизе.

Раздел VII не заполняется.

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст.4556; 1998, N 16, ст.1800; 2004, N 35, ст.3607; N 52, ст.5276; 2006, N 1, ст.10; N 50, ст.5279; N 52, ст.5498; 2008, N 20, ст.2260; N 26, ст.3015; N 30, ст.3616, ст.3618; N 45, ст.5148, 2009, N 1, ст.17; N 15, ст.1780; N 19, ст.2283; N 51, ст.6151; 2011, N 27, ст.3880; N 30, ст.4591, ст.4594, ст.4596; 2012, N 26, ст.3446; N 31, ст.4322; 2013, N 19, ст.2331; N 23, ст.2866; N 52, ст.6971; 2014, N 26, ст.3387; N 30, ст.4220, ст.4262; 2015, N 1, ст.11, ст.72; N 7, ст.1018; N 27, ст.3994; N 29, ст.4347; 2016, N 1, ст.28; 2017, N 50, ст.7564; 2018, N 1, ст.6; N 32, ст.5114).

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Раздел VII.I. заполняется, если объекты включены в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты не включены в перечень квотируемых объектов, квоты выбросов не устанавливаются.

Раздел VII.I не заполняется.

Раздел VIII. Иная информация³

Перечень приложений.

- 8.1.1. Виды и объем производимой продукции (товара) на 1 листе;
- 8.1.2. Информация об использовании сырья на 1 листе;
- 8.1.3. Информация об использовании воды на 1 листе;
- 8.1.4. Информация об использовании электрической энергии на 1 листе;
- 8.1.5. Информация об использовании тепловой энергии на 1 листе;
- 8.1.6. Данные об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2014 - 2019 годы на 1 листе;
- 8.1.7. Письмо от 28.10.2020 №12-Исх-28023 Депнедра и природных ресурсов Югры информацию об отсутствии объектов относительно границ особо охраняемых природных территорий регионального значения на 2 листах;
- 8.1.8. Письмо от 02.11.2020 №12-Исх-28374 Депнедра и природных ресурсов Югры об отсутствии сбросов сточных вод на 1 листе;
- 8.2.1. «Расчеты технологических нормативов», Приложение к разделу II. Заявка на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай. Книга 1. Пояснительная записка. Текстовые приложения на _42_ листах;
- 8.2.2. Технологический регламент ЦППН г.Урай на 162 листах;
- 8.3.1. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай) Книга 1. Пояснительная записка. Результаты расчета выбросов на перспективу. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ на _260_ листах;
- 8.3.2. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай) Книга 2. Отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников. Пояснительная записка. Таблицы. Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ на _123_ листах;
- 8.4.1. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай), Код 71-0186-001081-П, ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» Книга 1 на _365_ листов;
- 8.4.2. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов группы месторождений ЦППН – Урай), Код 71-0186-001081-П, ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» Книга 2. Приложение 6. Договоры на передачу и прием отходов. на __93__ листа;
- 8.5. Проект программы производственного экологического контроля на _54_ листах;
- 8.6. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Тюменской области» от 01.12.2020 на 1 листе;
- 8.7. Заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по ХМАО-Югре от 14.12.2020 на 34 листах.

³ В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.

Заявка составлена на 30 листах.

Количество приложений: 17, на 1141 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Руководитель Службы ООС Савченко Галина Леонидовна, 8(34676) 42-556,
Galina.Savchenko@lukoil.com

(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, факса, адрес электронной почты)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

Яскин Сергей Александрович

подпись

М.П. (при наличии)

" " 2021 г.

