

Исх № 200 от 19.07.22г.

Северо-Уральское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования (Росприроднадзор)

ПРИНЯТ

з.х.№ 23635

21 07 2022

(подпись) (подпись)

Приложение 1
к приказу Минприроды России
от 22.10.2021 года N 780

В Федеральную службу по надзору
в сфере природопользования

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Акционерное общество, АО «Нефтяная компания «Конданефть»
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при
наличии) индивидуального предпринимателя

628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-
Мансийск, ул. Сутормина, д.16.
адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства
индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального
предпринимателя) (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного
юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств
иностранных юридических лиц)

1127746457794 от 09.06.2012 г.

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)
7718890240

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

06.10.1

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

Добыча сырой нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное
воздействие на окружающую среду,

71-0172-002147-П, Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка.

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 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; 2021, N 24 ст.4188)

Начальник управления ПБОТОС
АО «НК «Конданефть»
Прокопцов В.О.
(по доверенности №110-22 от 25.04.2022)



СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения.

1.1. Вид основной деятельности, 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 <3> | | | | | | | |
|--------------------------|---|---|-------------------|--|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Кусты скважин №17 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость) | 06.10.10.100 | т/год | 595534,467 | 31684,990 | 24791,210 | 24859,130 | 24791,210 | 24791,210 | 24791,210 | 24859,130 | 24791,210 |
| Кусты скважин №25 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость) | 06.10.10.100 | т/год | 2409665,5332175 | 128204,55 | 95575,81 | 92382,56 | 92130,15 | 92130,15 | 92130,15 | 92382,56 | 92130,15 |

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии <3>

| N п/п | Наименование сырья <1> | Код сырья <1> | Единица измерения | Максимальный объем используемого сырья в год | Планируемый объем использования сырья по годам <2> | | | | | | | |
|--------------------------|---|---------------|-------------------|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Кусты скважин №17 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нефть сырая | 06.10.10.130 | млн. тонн | 0,007 | 0,007 | 0,005 | 0,005 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Газ попутный (газ горючий природный естественных месторождений) | 06.20.10.120 | млрд.м3 | 0,000439 | 0,000439 | 0,000331 | 0,000303 | 0,000279 | 0,000261 | 0,000245 | 0,000233 | 0,000222 |
| Кусты скважин №25 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нефть сырая | 06.10.10.130 | млн. тонн | 0,025 | 0,025 | 0,017 | 0,015 | 0,014 | 0,014 | 0,013 | 0,012 | 0,011 |
| 2 | Газ попутный (газ горючий природный естественных месторождений) | 06.20.10.120 | млрд.м3 | 0,001695 | 0,001695 | 0,001147 | 0,001033 | 0,000966 | 0,000909 | 0,000857 | 0,000811 | 0,000764 |

1.3. Информация об использовании воды <4>

| N п/п | Максимальное количество используемой воды | | Источник водоснабжения | Планируемое использование воды по годам, м ³ <2> | | | | | | | |
|--------------------------|---|-----------------|------------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | куб. м/сут. | тыс. куб. м/год | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Кусты скважин №17 | | | | | | | | | | | |
| 1 | 125 | 45.625 | скважина на Сеноман | 38125 | 45625 | 45625 | 45625 | 45625 | 45625 | 45625 | 45625 |
| Кусты скважин №25 | | | | | | | | | | | |
| 1 | 394 | 143,81 | скважина на Сеноман | 120170 | 143810 | 143810 | 143810 | 143810 | 143810 | 143810 | 143810 |

1.4. Информация об использовании электрической энергии

| N п/п | Единица измерения | Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год | Планируемое использование электрической энергии по годам <2> | | | | | | | | |
|--------------------------|-------------------|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| Кусты скважин №17 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Тыс.кВтч | 6 922,7 | 6 922,7 | 5 392,0 | 5 910,7 | 6 089,4 | 6 263,4 | 6 489,3 | 5 694,7 | 5 355,8 | |
| Кусты скважин №25 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Тыс.кВтч | 6 922,7 | 6 922,7 | 5 392,0 | 5 910,7 | 6 089,4 | 6 263,4 | 6 489,3 | 5 694,7 | 5 355,8 | |

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

| N п/п | Вид тепловой энергии | Единица измерения | Максимальное использование тепловой энергии в год | Планируемое использование тепловой энергии по годам <2> | | | | | | | |
|-------|----------------------|-------------------|---|---|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Тепловая энергия на объекте ОНВ отсутствует

<1> В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД 2.

<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.

<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 предыдущие семь лет (2016 - 2022 годы) <1>

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2016 - 2022 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 |
| 1 | - | - | - | - | - |

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2016 - 2022 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 |
| 1 | - | - | - | - | - |

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии) <3>

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

<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.

<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 <I> | Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ <I> | Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ <I> | Дата внедрения |
|-------|--|---|--|---|--|------------------|
| 1. | ИТС 28-2021 Добыча нефти | Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (УЭЦН). Нагнетательные скважины в начальный период эксплуатации отработаваются на нефть механизированным способом (ЭЦН), кроме первой нагнетательной скважины на кустах. Продукция добывающих скважин на проектируемых кустах с лучевой схемой сбора нефти под рабочим давлением не выше 2,5 МПа по выкидным линиям поступает на автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ), где поочередно замеряется дебит скважин по жидкости и газу с определением обводненности нефти. Переключение скважин на замер осуществляется на ПСМ (переключатель скважин многоходовой с гидроприводом), располагаемого внутри блока АГЗУ, по заданной программе, с пульта оператора или вручную. Одна скважина находится на замере, продукция остальных скважин по байпасной линии поступает в нефтегазосборный коллектор. На проектируемых кустах с коллекторной схемой сбора нефти каждая добывающая | 4 Метан ≤ 61,55 кг/т (год). Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 25,16. Угледороды предельные С6-С10 ≤ 27,49. | 5 *ИТС 28-2021 Добыча нефти | 6 Цель внедрения НДТ снижение негативного воздействия на окружающую среду на оборудовании участвующие в добычи нефти: 1. Замерная установка 40-1-400-сепаратор (V=79м3); 2. Емкость дренажная (V=8м3) 3. Скважины К-17: добывающие, нагнетательные, нагнетательные без отработки на нефть, технологические трубопроводы 4. Нефтеоборные сети (УЗА). Показатели которые не превышают установленных технологические показатели НДТ: Объект тех., нормирования Кусты скважин №17: Метан – 0,017386 кг/т (год) Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан) – 0,013192 кг/т (год) Угледороды предельные С6-С10 – 0,015256 кг/т (год) Объект тех., нормирования Кусты скважин №25: Метан – 0,015379 кг/т (год). Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан) – 0,010697 кг/т (год) Угледороды предельные С6-С10 – 0,009103 кг/т (год) | 7 30.06. 2020 |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>скважина и нагнетательная скважина в период отработки на нефть (кроме первой нагнетательной скважины), подключается к замерному и сборному коллекторам через секучую арматуру с электроприводом, располагаемую в обвязке каждой скважины. С помощью данных задвижек с электроприводом, по замерному коллектору продукция скважины поочередно поступает на замерную установку для замера дебита скважины. Переключение скважин на замер осуществляется с помощью электроприводных задвижек, установленных в обвязке каждой скважины, по заданной программе или с пульта оператора. Одна скважина находится на замере, продукция остальных скважин поступает в нефтегазосборный коллектор и по герметизированной однопотрубной системе совместного сбора безводной и обводненной нефти под рабочим давлением не выше 2,5 МПа поступает в линейные нефтегазосборные трубопроводы для перекачки на ДНС с УПСВ Чаповского месторождения.</p> <p>Для поддержания пластового давления и темпов добычи нефти на месторождении предусмотрена система ППД, осуществляющая закачку воды от КНС по системе водоводов высокого давления в продуктивные пласты через нагнетательные скважины, размещенных на проектируемых площадках кустов скважин, и строительство водоводов высокого давления.</p> <p>Для водоснабжения КНС предусмотрено использование пластовой (подтоварной) воды с очистных сооружений ДНС с УПСВ и воды артезианского водоносного горизонта, после ее соответствующей очистки, таким образом, в системе ППД агентом закачки является смесь пластовой и артезианской воды.</p> <p>Для предотвращения коррозии внутренней полости трубопроводов без внутреннего антикоррозийного покрытия на проектируемых кустах скважин предусмотрена непрерывная дозированная подача ингибитора коррозии в</p> | | |
|--|--|--|--|

| | | | | | | |
|--|--|---|--|--|--|--|
| | | нефтегазосборный коллектор после замерной установки с помощью дозирующих насосов, установленных в установке дозирования химреагента. УДХ устанавливается на выходе с куста. | | | | |
|--|--|---|--|--|--|--|

* В связи с тем, что Минприроды РФ не согласовали Приказ "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», технологические показатели НДТ приняты на основании данных указанных в ИТС 28-2021.

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. | Кусты скважин №17 | 8 | 3 | В состав совокупность стационарных источников входят: ИЗАВ № 0001; ИЗАВ №0002, ИЗАВ №6001; ИЗАВ №0004; ИЗАВ №0020; ИЗАВ №6002; ИЗАВ№6003; ИЗАВ №6004 |
| 2 | Кусты скважин №25 | 7 | 3 | В состав совокупность стационарных источников входят: ИЗАВ №0007; ИЗАВ №0008; ИЗАВ №0009; ИЗАВ №0010; ИЗАВ №6005; ИЗАВ №6006; ИЗАВ №6007 |

<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.

<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 | | Время работы источника(ов) выброса, час/год <3> | Технологический норматив выброса, т/год | |
|-------|--|-------------------|----------|-----------------------|---------------------|------------------------------------|----------|--|----------|------------------------------|----------|---|--|----------------|
| | Наименование | Кол-во источников | Мощность | Наименование | Класс опасности <4> | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | | по стационарному источнику (их совокупности) | по ОНВ в целом |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| | | | т/год | 0,702681 | - | кг/т (год) | ≤ 61,55 | кг/т (год) | 0,017386 | - | - | - | 0,702681 | 1,823421 |
| 1 | Кусты скважин №17 | 8 | т/год | 0,533183 | 4 | кг/т (год) | ≤ 25,16 | кг/т (год) | 0,013192 | - | - | - | 0,533183 | 1,312712 |
| | | | т/год | 0,616585 | 3 | кг/т (год) | ≤ 27,49 | кг/т (год) | 0,015256 | - | - | - | 0,616585 | 1,279926 |
| | | | т/год | 1,120740 | - | кг/т (год) | ≤ 61,55 | кг/т (год) | 0,015379 | - | - | - | 1,120740 | 1,823421 |
| 2 | Кусты скважин №25 | 7 | т/год | 0,779529 | 4 | кг/т (год) | ≤ 25,16 | кг/т (год) | 0,010697 | - | - | - | 0,779529 | 1,312712 |
| | | | т/год | 0,663341 | 3 | кг/т (год) | ≤ 27,49 | кг/т (год) | 0,009103 | - | - | - | 0,663341 | 1,279926 |

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 технологического показателя источника выбросов | | Примечание <6> |
|--|-----------------------------|------------------------------------|--|---------------------|--|----------|---|
| | | | Наименование | Класс опасности <4> | мг/куб.м | г/сек | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Кусты скважин №17 | 0001 | Воздуховод | Метан | - | 124,869 | 0,015474 | Выбросы метана, углеводородов предельных С1-С5 (исключая метан), углеводороды предельные С6-С10 рассчитаны на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий (ч. 2 ст. 23 7-ФЗ). |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 81,067 | 0,010046 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 47,796 | 0,005923 | |
| | 0002 | Вентиляционная труба | Метан | - | 2390,150 | 0,002227 | |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 2409,469 | 0,002245 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 4784,593 | 0,004458 | |
| | 6001 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000068 | |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,000 | 0,000069 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 0,000 | 0,000137 | |
| | 0004 | Вентиляционная труба | Метан | - | 2390,150 | 0,002227 | |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 2409,469 | 0,002245 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 4784,593 | 0,004458 | |
| | 0020 | Вентиляционная труба | Метан | - | 2390,150 | 0,002227 | |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 2409,469 | 0,002245 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 4784,593 | 0,004458 | |

| | | | | | | |
|-------------------|------|----------------------|--|---|----------|----------|
| | 6002 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000002 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 0,000 | 0,000002 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 0,000 | 0,000004 |
| | 6003 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000003 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 0,000 | 0,000003 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 0,000 | 0,000009 |
| | 6004 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000053 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 0,000 | 0,000054 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 0,000 | 0,000106 |
| Кусты скважин №25 | 0007 | Воздуховод | Метан | - | 124,900 | 0,015474 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 81,087 | 0,010046 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 47,808 | 0,005923 |
| | 0008 | Вентиляционная труба | Метан | - | 124,900 | 0,015474 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 81,087 | 0,010046 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 47,808 | 0,005923 |
| | 0009 | Вентиляционная труба | Метан | - | 2286,427 | 0,002227 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 2304,907 | 0,002245 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 4576,960 | 0,004458 |
| | 0010 | Вентиляционная труба | Метан | - | 2286,427 | 0,002227 |
| | | | Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) | 4 | 2304,907 | 0,002245 |
| | | | Углеводороды предельные C6-C10 | 3 | 4576,960 | 0,004458 |
| | 6005 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000118 |
| | | | Углеводороды предельные C1- | 4 | 0,000 | 0,000119 |

| | | | | | | | |
|--|------|----------------------|--|---|-------|----------|--|
| | | | С5 (исключая метан) | | | | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 0,000 | 0,000237 | |
| | 6006 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000001 | |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,000 | 0,000001 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 0,000 | 0,000003 | |
| | 6007 | Фланцевые соединения | Метан | - | 0,000 | 0,000017 | |
| | | | Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,000 | 0,000017 | |
| | | | Углеводороды предельные С6-С10 | 3 | 0,000 | 0,000034 | |

<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 концентраций 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).

<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

| № 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 |
| 1 | - | - | - | - |

Примечание: сбросы не осуществляются.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

<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 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

2.4. Технологические нормативы 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 |
| 1. | Кусты скважин №17 | 8 | Шум, вибрация. |
| 2. | Кусты скважин №25 | 7 | Шум, вибрация. |

2.4.2. Технологические нормативы 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 |
| 1. | Кусты скважин №17 | Шум, вибрация. | на момент подачи заявки не установлены | |
| 2. | Кусты скважин №25 | Шум, вибрация. | на момент подачи заявки не установлены | |

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества 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 нормативов. <1>

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества 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 нормативов.

Расчеты нормативов допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ приложены к настоящей заявке (Приложение № 2).

Проект (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с расчетами нормативов допустимых выбросов приложен к настоящей заявке (Приложение № 4), санитарно-эпидемиологическое заключение представлены в Приложении №5.

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества 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 нормативов <2>

Организованные источники сброса на ОНВ «Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка» отсутствуют.

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов. <2>

На ОНВ «Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка» отсутствует объект централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

<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" (вместе с "Положением 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" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); 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)

<2> Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение <1>

4.1. Обоснование нормативов образования отходов <1>

Материалы обоснования нормативов образования отходов представлены в Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещения для «Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка» приложены к настоящей заявке (Приложение № 3).

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов <1>

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления приложены к настоящей заявке (Приложение № 3)

<1> заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835).

Раздел V. Программа производственного экологического контроля <1>

Программа производственного экологического контроля приложен к настоящей заявке (Приложение №6).

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы <2>

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы: отсутствуют.

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов. <3>

Объект «Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка» не включен в перечень котируемых объектов, в связи с чем квоты выбросов для данного объекта не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

Отсутствует.

<1> В соответствии с содержанием 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).

<2> В случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе.

<3> в соответствии с частью 12 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" (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, N 30, ст.4097).

Заявка составлена на 20 листах.

Количество приложений: 7 на 697 листах:

1. Приложение №1. Расчет технологических нормативов для объекта Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка.
2. Приложение №2. Расчеты нормативов допустимых выбросов веществ I-II классов опасности.
3. Приложение №3. Обоснование НООиЛР в составе проекта НООиЛР АО «НК «Конданефть», Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка.
4. Приложение №4. Проект НДВ АО «НК «Конданефть», Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка.
5. Приложение №5. Копия санитарно-эпидемиологического заключения на проект НДВ АО «НК «Конданефть».
6. Приложение №6. Программа ПЭК АО «НК «Конданефть», Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка.
7. Приложение №7. Информационная справка.

Уполномоченное контактное лицо:
Начальник управления ПБОТОС Прокопцов Владислав Олегович 8 (3467) 396-234 (доб.4983),
Vladislav.Prokopcov@knd.rosneft.ru

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

Начальник управления ПБОТОС
АО «НК «Конданефть»
Прокопцов В.О.
(по доверенности №110-22 от 25.04.2022)



2022 г.