

Экз. № __

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»



Р.Т. Мифтахов

ФИО

2
2019 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
КОНТРОЛЯ
(Программа ПЭК)**

АО «Оренбургнефтеотдача»

Пашкинское нефтяное месторождение

2019 г.

СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТЧИКЕ

Наименование организации: ЗАО «Научно-производственная фирма «ДИЭМ»
Юридический адрес: 107150, г. Москва, ул. Бойцовая, д. 22, стр. 3, комн. 18
Фактический адрес: 117485, г. Москва, ул. Профсоюзная, 84/32
Контактный телефон: (495) 333-7444, 333-82-23
Факс: (495) 333-80-23
Главный бухгалтер: З.М. Мельник
ИНН: 7722005113
КПП: 771801001
ОКПО: 17636386
БИК: 044525225

Первый заместитель исполнительного
директора, канд. техн. наук



М.В. Баюкин

Исполнители:

Зам.начальника управления системного
анализа и перспективных разработок,
канд. техн. наук



А.С. Хвастина

Главный специалист



В.Е. Мельник

Инженер-эколог

Е.В. Березнякова

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | | |
|-----|---|----|
| 1 | ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ | 6 |
| 1.1 | Назначение программы производственного экологического контроля | 6 |
| 1.2 | Краткая характеристика объекта негативного воздействия на окружающую среду .. | 8 |
| 2 | СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ | 13 |
| 3 | СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ..... | 26 |
| 4 | СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ | 27 |
| 5 | СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ | 38 |
| 6 | СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ | 52 |
| 7 | СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ..... | 53 |
| 7.1 | Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха..... | 53 |
| 7.2 | Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов | 64 |
| 7.3 | Производственный контроль в области обращения с отходами..... | 68 |
| 8 | ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА ОБ ОРГАНИЗАЦИИ И О РЕЗУЛЬТАТАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ | 71 |
| 9 | ПРОГРАММА СОЗДАНИЯ СИСТЕМЫ АВТОМАТИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И (ИЛИ) СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ..... | 72 |
| | ПРИЛОЖЕНИЯ..... | 75 |
| | Приложение 1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду | 76 |
| | Приложение 2. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории | 77 |

Приложение 3. Форма отчета об организации и о результатах осуществления
производственного экологического контроля..... 78

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

| | |
|----------------------|---|
| АГЗУ | – автоматизированная групповая замерная установка; |
| БЕ | – буферная емкость; |
| БС | – блок сепарации; |
| БН | – блок нагрева; |
| БР | – блок реагентный; |
| БХ | – блок хранения; |
| ГС | – газовый сепаратор; |
| ДГУ | – дизель генераторная установка; |
| ДЕ | – дренажная емкость; |
| ЗВ | – загрязняющее вещество; |
| ЗРА | – запорно-регулирующая арматура; |
| ИЗАВ | – источник загрязнения атмосферного воздуха; |
| НВОС | – негативное воздействие на окружающую среду; |
| Общество | – ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»; |
| ОТ, ПБ и ООС | – охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды; |
| ОТ, П и ЭБ | – охрана труда, промышленная и экологическая безопасность; |
| ПАВ | – поверхностно-активное вещество; |
| ПНН | – пункт налива нефти; |
| ППД | – поддержание пластового давления; |
| Программа ПЭК | – программа производственного экологического контроля; |
| ПТО | – производственно-технический отдел; |
| ТФС | – трехфазный сепаратор; |
| УО | – общества управляемые ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»: АО «Оренбургнефтеотдача»; |
| УПСВ | – установка предварительного сброса воды; |
| ФС | – факельный сепаратор; |
| ЭЦН | – электроприводной центробежный насос. |

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Назначение программы производственного экологического контроля

В соответствии с ч.1 ст. 67 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ 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 природоохранным законодательством.

Настоящий документ «Программа производственного экологического контроля» утверждена генеральным директором Общества 25.12.2019 (далее – программа ПЭК) для Пашкинского нефтяного месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» разработан во исполнение требований ч.2. ст. 67 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ и содержит установленные Приказом Минприроды России от 28.02.2018 №74 сведения:

- об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;
- об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;
- об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;
- о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля;
- о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации;
- о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

Программа ПЭК утверждается генеральным директором ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», являющейся управляющей организацией АО «Оренбургнефтеотдача», и подлежит корректировке в случае 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%.

Программа ПЭК подлежит корректировке (в целях приведения ее в соответствие с настоящими требованиями) в течение 60 рабочих дней со дня указанных изменений.

Нормативной и методической базой для разработки программы ПЭК является следующий перечень документов (в действующих редакциях):

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ;

- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 4.05.1999 г. № 96-ФЗ;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
- 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»;
- Приказ Минприроды России от 14.06.2018 №261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;
- Приказ Минприроды России от 16.10.2018 №522 «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью»;
- ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля;
- ГОСТ Р 56062-2014 Производственный экологический контроль. Общие положения.

При разработке программы ПЭК произведен учет и анализ:

- существующих требований природоохранного законодательства;
- характеристик производственной деятельности;
- видов и масштабов оказываемого организацией негативного воздействия на окружающую среду;
- планируемых и выполняемых мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
- установленных нормативов допустимого негативного воздействия на окружающую среду;
- план-графиков контроля негативного воздействия производственной деятельности объектов на окружающую среду.

1.2 Краткая характеристика объекта негативного воздействия на окружающую среду

Общие сведения об объекте НВОС приведены в Таблице 1.1 (приложение 1).

Таблица 1.1 Общие сведения об объекте НВОС

| № п/п | Наименование сведений | Сведения о предприятии |
|---|--|---|
| Сведения об управляющей организации юридического лица | | |
| 1 | Полное и сокращенное наименование управляющей организации | Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара») |
| 2 | Организационно-правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| 3 | Юридический адрес | 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93, оф. 235А |
| 4 | ОГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения | 1156313028233 2 июля 2015 г. |
| Сведения о юридическом лице | | |
| 5 | Полное и сокращенное наименование юридического лица | Акционерное общество «Оренбургнефтеотдача» (АО «Оренбургнефтеотдача») |
| 6 | Организационно-правовая форма | Акционерное общество |
| 7 | Юридический адрес | 461630, Оренбургская область, г.Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15 |
| 8 | Телефон | (35352) 6-42-74, (35352) 6-42-77 |
| 9 | ОГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения | 1025602372696 17 декабря 2002 г. |
| 10 | ИНН | 5645001990 |
| 11 | ОКВЭД | 06.10.1 |
| 12 | Сведения об основном виде деятельности | Добыча сырой нефти |
| Сведения об объекте негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) | | |
| 13 | Наименование структурного подразделения (объекта НВОС) | Пашкинское нефтяное месторождение |
| 14 | Адрес местонахождения структурного подразделения (объекта НВОС) | Оренбургская область, Северный район, в 0,75 км. от с. Богдановка, в 3,6 км. от с. Каменогорское, в 6,15 км. от с. Северное, в 55км. севернее г.Бугуруслана |
| 15 | Код объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду | 53-0156-000328-П |
| 16 | Категория объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду | I-я категория |
| 17 | Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля | Южно-Уральское Межрегиональное Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) |
| 18 | Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК | Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» Геберлейн Елена Николаевна 8(846)276-26-00 доб. 40-61 |
| 19 | Дата утверждения программы ПЭК | |

Разработка Пашкинского нефтяного месторождения осуществляется АО «Оренбургнефтеотдача» на основании лицензии ОРБ № 00898 НЭ от 23.09.1999 на срок до 31.05.2033 г.

В административном отношении лицензионный участок расположен в самой северной части Оренбургской области, на территории Северного административного района. Расстояние от месторождения до областного центра составляет 304 км. Районный центр Северного района – село Северное находится в 6,4 км к юго-западу от границы указанного месторождения.

Производственные площадки Пашкинского нефтяного месторождения расположены на нескольких земельных участках переданных АО «Оренбургнефтеотдача» на основании договоров аренды.

Земельный участок площадью 20,4174 га из земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения, находящийся в распоряжении администрации муниципального образования Северный район предоставляется в аренду АО «Оренбургнефтеотдача» согласно договору аренды от 25.04.2017 года.

Земельный участок площадью 1,64 га из состава земельного участка сельскохозяйственного назначения предоставляется в аренду АО «Оренбургнефтеотдача» согласно договору аренды земельного участка № 182/12/2018-ОНО от 13.12.2018 года.

Земельный участок площадью 39,6 га из состава земельного участка сельскохозяйственного назначения предоставляется в аренду АО «Оренбургнефтеотдача» согласно договору аренды земельного участка № 2 от 06.12.2012 года с дополнительными соглашениями № 1 от 15.08.2013 года и № 2 от 21.02.2018 года.

На 2021 г. в фонде Пашкинского нефтяного месторождения числится 23 скважины, из которых 5-ть являются нагнетательными. В перспективе на 7 лет ввод новых скважин не планируется (таблица 1.2).

Таблица 1.2 Фонд скважин Пашкинского нефтяного месторождения в перспективе на 7 лет

| Назначение скважин | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|---------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Нефтяная | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Нагнетательная | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Всего: | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |

Добыча нефти на скважинах ведется механизированным способом (в основном, с применением насосов ЭЦН). Сбор продукции скважин осуществляется по напорной герметизированной системе.

Продукция скважин Пашкинского месторождения под давлением скважинных насосов по выкидным трубопроводам поступает на соответствующие замерные установки и гребенки. В качестве устройств, измеряющих дебит водонефтяной эмульсии от добывающих скважин, применяются автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ) «Спутник».

Далее газожидкостная смесь направляется по нефтесборным трубопроводам на установку предварительного сброса воды (УПСВ) для первичной подготовки углеводородного сырья.

На установке предварительного сброса пластовых вод технологический процесс разделяется на следующие стадии:

- прием продукции, поступающей из добывающих скважин;
- «горячая» сепарация пластовой смеси с выделением попутного газа, а также с разделением жидкой фазы на нефть и воду;
- сброс пластовой воды;
- временное хранение разгазированной и обезвоженной нефти;
- подготовка пластовой воды для закачки в продуктивные горизонты;
- насосная откачка нефти на пункт налива (ПНН) для последующего вывоза;
- использование и сжигание попутного газа.

Пластовая смесь, содержащая помимо углеводородов значительное количество воды (свыше 27%), поступает на УПСВ с нефтепромысла под собственным давлением, создаваемым скважинными насосами.

На входе в УПСВ в поток пластовой смеси дозировочным насосом реагентного блока БР вводятся дозированные порции деэмульгатора. В качестве деэмульгатора, применяемого для разрушения водонефтяной эмульсии, используются растворы неионогенных ПАВ в водометанольной смеси.

Поступившая на УПСВ пластовая смесь направляется в подогреватель нефти, где происходит нагрев газонасыщенной водонефтяной эмульсии до температуры 40-60°C. В качестве подогревателя используется технологическая печь марки ПП-1,6. В качестве промежуточного теплоносителя используется пресная вода. Топливом для печи служит попутный нефтяной газ, образующийся в процессе сепарации пластовой смеси.

После подогревателя пластовая смесь направляется в трехфазный сепаратор ТФС – горизонтальный стальной цилиндрический аппарат объемом 50 м³, который работает при давлении 0,6 МПа. В данном сепараторе происходит отделение жидких углеводородов от газа. Здесь же из общей массы поступившей жидкости выделяется большая часть свободной воды (не входящей в состав эмульсии), которая подается в напорный отстойник АЕ-1.

Попутный газ из ТФС направляется в газовый сепаратор ГС (вертикальный цилиндрический аппарат, объем – 7,0 м³), где освобождается от капельной жидкости. Из указанного сепаратора газ подается на использование в качестве топлива в технологическую печь ПП-1,6. Излишки газа могут сбрасываться через факельный сепаратор ФС (горизонтальный цилиндрический аппарат объемом 8 м³) на факельную установку для сжигания.

Разгазированная и частично обезвоженная нефть из ТФС сливается в отстойник О-1, представляющий собой стальной горизонтальный цилиндрический резервуар объемом 50 м³. В отстойнике О-1 под влиянием ранее введенного деэмульгатора и температурного воздействия (нагрева в печи) происходит расслоение эмульсии – вода собирается в нижней

части емкости, а нефть поднимается наверх. Выделившийся в О-1 остаточный попутный газ сбрасывается через сепаратор ФС на факельную установку для сжигания. Подтоварная вода из О-1 направляется в напорный отстойник АЕ-1. Отстоявшаяся нефть (с содержанием воды не более 5 %), собирающаяся в верхней части емкости О-1, подается в буферную емкость БЕ-1.

БЕ-1 представляет собой горизонтальный цилиндрический резервуар, имеющий объем 100 м³. Из БЕ-1 разгазированная и обезвоженная нефть (остаточное содержание воды – не более 5 %) перекачивается насосами внешней перекачки (два насоса типа ЦНС-13-105, производительность каждого – 13 м³/час) на пункт налива (ПНН).

Пластовая вода, образующаяся на всех стадиях процесса (в ТФС, отстойнике О-1, а также в буферной емкости БЕ-1), как было указано выше, подается в напорный отстойник АЕ-1 (горизонтальный цилиндрический резервуар объемом 100 м³) системы водоподготовки. Здесь вода некоторое время отстаивается от нефти и механических примесей, после чего двумя насосами типа ЭЦН направляется в систему поддержания пластового давления (ППД) для закачки в продуктивные пласты через нагнетательные скважины.

Пункт налива нефти предназначен для сбора, хранения и отгрузки нефтесодержащей жидкости. На ПНН технологический процесс разделяется на следующие стадии:

- прием обезвоженной нефти, поступающей от УПСВ;
- временное хранение нефти;
- отгрузка нефти в автоцистерны для вывоза.

Разгазированная обезвоженная нефть поступает на ПНН по нефтепроводу. Ее прием осуществляется в накопительные емкости БЕ-1, БЕ-2. Данные емкости представляют собой горизонтальные цилиндрические резервуары, объем БЕ-1 составляет 84 м³, а БЕ-2 – 72 м³. В этих емкостях осуществляется временное хранение нефти до ее отгрузки в автоцистерны.

Из накопительных емкостей нефть при помощи одного из двух насосов (один в работе, второй в резерве) закачивается в автоцистерну для последующего вывоза. На ПНН используются насосы Ш 80-2.5-37.5/2.5-1 с производительностью по 37,5 м³/час.

До ввода в эксплуатацию в 2017 году УПСВ на пункте налива производился прием газонасыщенной обводненной нефти. Ее сепарация производилась непосредственно на ПНН. Отделившийся при сепарации попутный газ в полном объеме сжигался на факельной установке ПНН. С момента ввода в эксплуатацию УПСВ факельная установка ПНН не используется.

Водоснабжение объектов месторождения для производственных нужд осуществляется из водозаборных скважин №104в и 117в на основании лицензии на право пользования недрами ОРБ №00901 ВР на срок до 01.10.2036 г. (в соответствии с дополнением №1 от 27.04.2016 г.). На питьевые нужды предусмотрен завоз бутилированной воды заводского изготовления. Сбор жидких бытовых отходов производится в септики с водонепроницаемыми выгребными с последующим вывозом специализированной организацией.

Для сбора ливневых сточных вод объекты месторождения оборудованы дождевыми накопителями, где осуществляется первичная очистка стока от взвешенных веществ и

нефтепродуктов. Зачистка накопителей производится по мере необходимости специализированной организацией

Электроснабжение объектов месторождения осуществляется от комплектных трансформаторных подстанций, оборудованных силовыми трансформаторами с масляным охлаждением. Для аварийного электроснабжения на территории УПСВ и ПНН предусмотрены по одной дизель-генераторной установке (ДГУ) марки «АД-200С-Т400-1Р». ДГУ при непрерывном производственном процессе объектов месторождения не работает, однако, учитывая то, что включение ДГУ должно производиться автоматически в случае падения напряжения, регламентом обслуживания ДГУ предусмотрены проверочные пуски, которые осуществляются 1 раз в месяц. Общая продолжительность работы ДГУ в режимах проверочных пусков составляет три часа за год, разовая не более 15 минут. Техническое обслуживание ДГУ производится 2 раза в год.

Теплоснабжение помещений осуществляется электронагревательными приборами.

На территории УПСВ и ПНН по мере необходимости проводятся сварочные и окрасочные работы.

2 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ на Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» проведена в декабре 2020 года в рамках работ по разработке проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Пашкинское нефтяное месторождение АО «Оренбургнефтеотдача» состоит из трех производственных площадок: площадка установки предварительного сброса воды, площадка пункта налива нефти и площадка нефтепромысла.

Площадка установки предварительного сброса воды (УПСВ) граничит:

- на северо-западе, севере и северо-востоке – территория свободная от постройки, луга;
- на востоке – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,2 км от границ промплощадки расположена д. Раздолье;
- на юго-востоке – территория свободная от постройки, луга;
- на юге – территория свободная от постройки, луга, древесно-кустарниковые насаждения, на расстоянии около 325 м от границ промплощадки расположена площадка нефтепромысла;
- на юго-западе и западе – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,8 км от границ промплощадки расположена д. Богдановка.

Ближайшая нормируемая территория – жилые дома д. Раздолье – расположены с восточной стороны на расстоянии 1,4 км от территории УПСВ.

Площадка пункта налива нефти (ПНН) граничит:

- на севере, северо-востоке и востоке – территория свободная от постройки, луга;
- на юго-востоке – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,0 км от границ промплощадки расположена д. Богдановка;
- на юге – территория свободная от постройки, луга, древесно-кустарниковые насаждения;
- на юго-западе, западе и северо-западе – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 250 м от границ промплощадки проходит автомагистраль Самара-Уфа.

Ближайшая нормируемая территория – жилые дома д. Богдановка – расположены с юго-восточной стороны на расстоянии 1,1 км от территории ПНН.

Площадка нефтепромысла граничит:

- на севере – территория свободная от постройки, древесно-кустарниковые насаждения, луга, на расстоянии около 325 м от границ промплощадки расположена площадка УПСВ;
- на северо-востоке – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,6 км от границ промплощадки расположена д. Раздолье;

- на востоке, юго-востоке, юге и юго-западе – территория свободная от постройки, луга;
- на западе и северо-западе – территория свободная от постройки, луга, древесно-кустарниковые насаждения, на расстоянии около 1,5 км от границ промплощадки расположена д. Богдановка.

В результате проведенной инвентаризации на территории Пашкинского месторождения выявлено 22 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ИЗАВ), а именно:

- на площадке УПСВ – 8 организованных и 3 неорганизованных источника;
- на площадке ПНН – 5 организованных и 5 неорганизованных источников;
- на площадке нефтепромысла – 1 неорганизованный источник загрязнения атмосферы.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ на площадке УПСВ являются: факельная установка, путевой подогреватель ПП-1,6, реагентный блок, аварийная ДГУ, дренажные емкости, а также соединения технологического оборудования (ЗРА, фланцы, насосы), сварочные и покрасочные работы.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ на площадке ПНН являются: емкости хранения нефти, дренажные емкости, аварийная ДГУ, соединения технологического оборудования (ЗРА, фланцы, насосы), сварочные и покрасочные работы, а также ДВС автоцистерн.

На площадке нефтепромысла источниками выделения ЗВ являются соединения технологического оборудования (ЗРА, фланцы, насосы) добывающих скважин, АГЗУ и блоков гребенок.

Источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается 20 загрязняющих веществ, в том числе 5 твердых и 15 жидких/газообразных: диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо), марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), азота диоксид (азот (IV) оксид), азот (II) оксид (азота оксид), углерод (сажа), сера диоксид (ангидрид сернистый), углерод оксид, фториды газообразные, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол), бенз/а/пирен (3,4-бензпирен), метанол (метиловый спирт), формальдегид, керосин, уайт-спирит, пыль неорганическая: 70-20% SiO₂. Перечень веществ выбрасываемых в воздух, образуют 3 группы суммации.

Суммарный выброс загрязняющих веществ от эксплуатации объектов Пашкинского месторождения на 2021 год составит 250,681005 т/год, из них твердых – 1,202567 т/год, газообразных – 249,478438 т/год.

Результаты проведенной инвентаризации, включая показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, приведены в таблицах 2.1-2.3. В таблице 2.4 приведены группы веществ, обладающие эффектом комбинированного воздействия.

Плановый срок проведения повторной инвентаризации выбросов – до декабря 2027 г. (при разработке природоохранной документации). В случае если по результатам ПЭК будет

выявлено изменение технологических процессов, приводящих к изменениям перечня и состава выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух более чем на 10%, инвентаризация выбросов загрязняющих веществ будет проведена досрочно в течение 60 рабочих дней со дня фиксации указанных изменений.

Таблица 2.1 Инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ (ИВ)

| № цеха | Наименование цеха | № участка | Наименование участка | Номер источника выделения (ИВ) | Наименование источника выделения (ИВ) | Характеристика нестационарности работы ИВ (№ режима нестационарности) | Время работы ИВ с учетом нестационарности | | Количество ИВ под одним номером | Вредное вещество | | Количество ЗВ, отходящих от ИВ | | | Инвентаризационный № газоочистного оборудования (если проводится очистка) | Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ | Примечание |
|-------------------------|------------------------------|-----------|----------------------|--------------------------------|---------------------------------------|---|---|-----------------|---------------------------------|------------------|---------------------------------------|--------------------------------|-----------|------------------------|---|---|------------|
| | | | | | | | В сутки | Всего за период | | код | наименование | г/с | т/период | Всего (тонн за период) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Площадка: 1 УПСВ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Факельная установка | - | - | 010101 | Факельная установка | 1 | 1 | 8760 | 1 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0025872 | 0,081523 | 0,081523 | - | 0101 | - |
| | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0004204 | 0,013248 | 0,013248 | | | |
| | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 0,0485093 | 1,528565 | 1,528565 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,4042438 | 12,738044 | 12,738044 | | | |
| | | | | | | | | | | 0410 | Метан | 0,0036397 | 0,114689 | 0,114689 | | | |
| | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 0,0388266 | 1,223452 | 1,223452 | | | |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 0,0040748 | 0,128401 | 0,128401 | | | |
| | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 1,30E-10 | 4,08E-09 | 4,08E-09 | | | |
| 2 | Аварийная ДГУ | - | - | 010501 | Аварийная ДГУ АД-200 | 1 | 0,25 | 3 | 1 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1706667 | 0,001805 | 0,001805 | - | 0105 | - |
| | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0277333 | 0,000293 | 0,000293 | | | |
| | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 0,0079365 | 0,000081 | 0,000081 | | | |
| | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0666667 | 0,000705 | 0,000705 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,1722222 | 0,001833 | 0,001833 | | | |
| | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,0000002 | 2,22E-09 | 2,22E-09 | | | |
| | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид | 0,0019048 | 0,00002 | 0,00002 | | | |
| | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0,0460317 | 0,000483 | 0,000483 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 010201 | Печь ПП-1,6 | 1 | 24 | 8760 | 1 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0531766 | 2,746534 | 2,746534 | - | 0102 | - |
| | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0086412 | 0,446312 | 0,446312 | | | |
| | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,1795024 | 8,62975 | 8,62975 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,1514 | 7,2787 | 7,2787 | | | |
| | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,0000003 | 0,000015 | 0,000015 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 010301 | Печь ПП-1,6 | 1 | 24 | 5112 | 1 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,0531766 | 1,465048 | 1,465048 | - | 0103 | - |
| | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0086412 | 0,23807 | 0,23807 | | | |
| | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,1795024 | 5,03599 | 5,03599 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,1514 | 4,247569 | 4,247569 | | | |
| | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,0000003 | 0,000009 | 0,000009 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 010401 | Реагентный блок | 1 | 0,25 | 6 | 28 | 1052 | Метанол (Метиловый спирт) | 0,0137923 | 0,434954 | 0,434954 | - | 0104 | - |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 010601 | Дренажная емкость ЕП-1 | 1 | 3,3 | 1196,5 | 1 | 0410 | Метан | 0,1767625 | 0,74849 | 0,74849 | - | 0106 | - |
| | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 2,3665835 | 10,02115 | 10,02115 | | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|------------------------|------------------------------|---|---|--------|--|---|-----|------|-----|------|--|-----------|-----------|-----------|----|------|----|
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,94068 | 3,983251 | 3,983251 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,012285 | 0,05202 | 0,05202 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,003861 | 0,016349 | 0,016349 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,007722 | 0,032698 | 0,032698 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 010701 | Дренажная емкость ЕП-2 | 1 | 2,2 | 808 | 1 | 0410 | Метан | 0,1767625 | 0,509377 | 0,509377 | - | 0107 | - |
| | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 2,3665835 | 6,819781 | 6,819781 | | | |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,94068 | 2,710757 | 2,710757 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,012285 | 0,035402 | 0,035402 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,003861 | 0,011126 | 0,011126 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,007722 | 0,022252 | 0,022252 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 010801 | Дренажная емкость ЕП-3 | 1 | 2,2 | 808 | 1 | 0410 | Метан | 0,1767625 | 0,509377 | 0,509377 | - | 0108 | - |
| | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 2,3665835 | 6,819781 | 6,819781 | | | |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,94068 | 2,710757 | 2,710757 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,012285 | 0,035402 | 0,035402 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,003861 | 0,011126 | 0,011126 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,007722 | 0,022252 | 0,022252 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 610101 | Соединения технологического оборудования | 1 | 24 | 8760 | 420 | 0410 | Метан | 0,0089037 | 0,280788 | 0,280788 | - | 6101 | - |
| | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 0,0641277 | 2,022332 | 2,022332 | | | |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 1,1296 | 35,623067 | 35,623067 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 610301 | Ручная дуговая сварка | 1 | 2 | 125 | 1 | 0123 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) | 0,0007269 | 0,000327 | 0,000327 | - | 6103 | - |
| | | | | | | | | | | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0,0000626 | 0,000028 | 0,000028 | | | |
| | | | | | | | | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,000255 | 0,000115 | 0,000115 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,002261 | 0,001017 | 0,001017 | | | |
| | | | | | | | | | | 0342 | Фториды газообразные | 0,000561 | 0,000252 | 0,000252 | | | |
| | | | | | | | | | | 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 | 0,0000952 | 0,000043 | 0,000043 | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | - | - | 610401 | Покрасочные работы | 1 | 4 | 333 | 1 | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,0128906 | 0,036551 | 0,036551 | - | 6104 | - |
| | | | | | | | | | | 2752 | Уайт-спирит | 0,0128906 | 0,036551 | 0,036551 | | | |
| Площадка: 2 ПНН | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 020301 | Буферная емкость БЕ-1 | 1 | 4 | 1512 | 1 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 7,336575 | 38,805873 | 38,805873 | - | 0203 | - |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 2,7135 | 14,35271 | 14,35271 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,0354375 | 0,187442 | 0,187442 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,0111375 | 0,05891 | 0,05891 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,022275 | 0,117821 | 0,117821 | | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|---|------------------------------|---|---|--------|--|---|------|------|----|------|--|-----------|-----------|-----------|----|------|----|
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 020401 | Буферная емкость БЕ-2 | 1 | 3,5 | 1288 | 1 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 7,336575 | 33,082847 | 33,082847 | - | 0204 | - |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 2,7135 | 12,235996 | 12,235996 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,0354375 | 0,159798 | 0,159798 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,0111375 | 0,050222 | 0,050222 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,022275 | 0,100445 | 0,100445 | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 020701 | Дренажная емкость ДЕ-1 | 1 | 1,2 | 428 | 1 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 2,543346 | 3,966867 | 3,966867 | - | 0207 | - |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,94068 | 1,467182 | 1,467182 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,012285 | 0,019161 | 0,019161 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,003861 | 0,006022 | 0,006022 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,007722 | 0,012044 | 0,012044 | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 020801 | Дренажная емкость ДЕ-1 | 1 | 1 | 380 | 1 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 2,543346 | 3,537643 | 3,537643 | - | 0208 | - |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,94068 | 1,30843 | 1,30843 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,012285 | 0,017088 | 0,017088 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,003861 | 0,00537 | 0,00537 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,007722 | 0,010741 | 0,010741 | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 620101 | Соединения технологического оборудования | 1 | 24 | 8760 | 89 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 0,00266 | 0,083886 | 0,083886 | - | 6201 | - |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,1037401 | 3,271546 | 3,271546 | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 620601 | Люк а/цистерны | 1 | 7,7 | 2800 | 1 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 2,445525 | 35,578755 | 35,578755 | - | 6206 | - |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0,9045 | 13,159131 | 13,159131 | | | |
| | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0,0118125 | 0,171854 | 0,171854 | | | |
| | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,0037125 | 0,054011 | 0,054011 | | | |
| | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,007425 | 0,108023 | 0,108023 | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 620701 | Ручная дуговая сварка | 1 | 2 | 83 | 1 | 0123 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) | 0,0007269 | 0,000217 | 0,000217 | - | 6207 | - |
| | | | | | | | | | | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0,0000626 | 0,000019 | 0,000019 | | | |
| | | | | | | | | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,000255 | 0,000076 | 0,000076 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,002261 | 0,000676 | 0,000676 | | | |
| | | | | | | | | | | 0342 | Фториды газообразные | 0,000561 | 0,000168 | 0,000168 | | | |
| | | | | | | | | | | 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 | 0,0000952 | 0,000028 | 0,000028 | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | | | 620801 | Покрасочные работы | 1 | 2 | 137 | 1 | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,0128906 | 0,018293 | 0,018293 | - | 6208 | - |
| | | | | | | | | | | 2752 | Уайт-спирит | 0,0128906 | 0,018293 | 0,018293 | | | |
| 2 | Аварийная ДГУ | - | - | 020501 | Аварийная ДГУ АД-200 | 1 | 0,25 | 3 | 1 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,1706667 | 0,001805 | 0,001805 | - | 0205 | - |
| | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0277333 | 0,000293 | 0,000293 | | | |
| | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 0,0079365 | 0,000081 | 0,000081 | | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|----------------------------------|------------------------------|---|---|--------|--|---|----|------|-----|------|---------------------------------------|-----------|-----------|-----------|----|------|----|
| | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0666667 | 0,000705 | 0,000705 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0,1722222 | 0,001833 | 0,001833 | | | |
| | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,0000002 | 2,22E-09 | 2,22E-09 | | | |
| | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид | 0,0019048 | 0,00002 | 0,00002 | | | |
| | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0,0460317 | 0,000483 | 0,000483 | | | |
| 3 | Площадка а/цистерн | - | - | 620501 | ДВС а/цистерн | 1 | 12 | 4380 | 10 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0,2818533 | 0,056877 | 0,056877 | - | 6205 | - |
| | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,0458012 | 0,009243 | 0,009243 | | | |
| | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 0,0281834 | 0,005139 | 0,005139 | | | |
| | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0,0257956 | 0,006031 | 0,006031 | | | |
| | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 1,4128433 | 0,25854 | 0,25854 | | | |
| | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0,19016 | 0,035207 | 0,035207 | | | |
| Площадка: 3 Нефтепромысел | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | - | - | 630101 | Соединения технологического оборудования | 1 | 24 | 8760 | 751 | 0410 | Метан | 0,0009878 | 0,031152 | 0,031152 | - | 6301 | - |
| | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 0,0156258 | 0,492774 | 0,492774 | | | |
| | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 0,4306514 | 13,581024 | 13,581024 | | | |

Таблица 2.2 Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗАВ | Тип ИЗАВ | Наименование ИЗАВ | Число ИЗА, под одним номером | Высота источника, (м) | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте - схеме | | | | Ширина площадного источника, м | Номер режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Вертикальная составляющая осредненной скорости выхода, м/с | Объем (расход) ГВС, м ³ /с | Температура ГВС, град С | Плотность ГВС, кг/м ³ | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/период | Примечание |
|-------------------------|----------|-------------------|------------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|----------|---------------------------------------|-------|------|-------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------|----------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|--|---|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | | | Код | Наименование | Концентрация, мг/м ³ | Мощность выброса, г/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/период | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Площадка: 1 УПСВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0101 | Точечный | Факел | 1 | 35 | 0,11 | - | - | 53,5 | 243 | 53,5 | 243 | 0 | 1 | 0,09 | - | 0,000919 | 1890 | - | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 22314,22 | 0,0025872 | 0,081523 | 0,081523 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 3625,89 | 0,0004204 | 0,013248 | 0,013248 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 418385,66 | 0,0485093 | 1,528565 | 1,528565 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 3486543,97 | 0,4042438 | 12,738044 | 12,738044 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0410 | Метан | 31391,88 | 0,0036397 | 0,114689 | 0,114689 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 334873,78 | 0,0388266 | 1,223452 | 1,223452 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 35144,56 | 0,0040748 | 0,128401 | 0,128401 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00112 | 1,30E-10 | 4,08E-09 | 4,08E-09 | |
| 0105 | Точечный | Дымовая труба | 1 | 4 | 0,2 | - | - | 255 | 177 | 255 | 177 | 0 | 1 | 33,23 | - | 1,044 | 450 | - | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 432,94 | 0,1706667 | 0,001805 | 0,001805 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 70,35 | 0,0277333 | 0,000293 | 0,000293 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 20,13 | 0,0079365 | 0,000081 | 0,000081 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 169,12 | 0,0666667 | 0,000705 | 0,000705 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 436,88 | 0,1722222 | 0,001833 | 0,001833 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00048 | 0,0000002 | 2,22E-09 | 2,22E-09 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид | 4,83 | 0,0019048 | 0,00002 | 0,00002 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 116,77 | 0,0460317 | 0,000483 | 0,000483 | |
| 0102 | Точечный | Дымовая труба № 1 | 1 | 8 | 0,4 | - | - | 219 | 204,5 | 219 | 204,5 | 0 | 1 | 3,64 | - | 0,458 | 120 | - | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 167,14 | 0,0531766 | 2,746534 | 2,746534 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 27,16 | 0,0086412 | 0,446312 | 0,446312 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 564,20 | 0,1795024 | 8,62975 | 8,62975 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 475,87 | 0,1514 | 7,2787 | 7,2787 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00097 | 0,0000003 | 0,000015 | 0,000015 | |
| 0103 | Точечный | Дымовая труба № 2 | 1 | 8 | 0,4 | - | - | 234 | 201 | 234 | 201 | 0 | 1 | 3,64 | - | 0,458 | 120 | - | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 167,14 | 0,0531766 | 1,465048 | 1,465048 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 27,16 | 0,0086412 | 0,23807 | 0,23807 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 564,20 | 0,1795024 | 5,03599 | 5,03599 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 475,87 | 0,1514 | 4,247569 | 4,247569 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,00097 | 0,0000003 | 0,000009 | 0,000009 | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 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 |
|------------------------|-----------|--------------------------|---|---|-----|---|---|-------|-------|-------|-------|-----|----|------|----|--------|----|----|------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|----|
| 0104 | Точечный | Вент. труба | 1 | 4 | 0,2 | - | - | 161 | 119,5 | 161 | 119,5 | 0 | 1 | 8,85 | - | 0,278 | 18 | - | 1052 | Метанол (Метиловый спирт) | 52,88 | 0,0137923 | 0,434954 | 0,434954 | - |
| 0106 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 5 | 0,1 | - | - | 191,5 | 218 | 191,5 | 218 | 0 | 1 | 0,46 | - | 0,0036 | 18 | - | 0410 | Метан | 52338,10 | 0,1767625 | 0,74849 | 0,74849 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 700728,33 | 2,3665835 | 10,02115 | 10,02115 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 278528,57 | 0,94068 | 3,983251 | 3,983251 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3637,50 | 0,012285 | 0,05202 | 0,05202 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1143,21 | 0,003861 | 0,016349 | 0,016349 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2286,43 | 0,007722 | 0,032698 | 0,032698 | |
| 0107 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 5 | 0,1 | - | - | 127 | 139,5 | 127 | 139,5 | 0 | 1 | 0,46 | - | 0,0036 | 18 | - | 0410 | Метан | 52338,10 | 0,1767625 | 0,509377 | 0,509377 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 700728,33 | 2,3665835 | 6,819781 | 6,819781 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 278528,57 | 0,94068 | 2,710757 | 2,710757 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3637,50 | 0,012285 | 0,035402 | 0,035402 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1143,21 | 0,003861 | 0,011126 | 0,011126 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2286,43 | 0,007722 | 0,022252 | 0,022252 | |
| 0108 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 5 | 0,1 | - | - | 119,5 | 141,5 | 119,5 | 141,5 | 0 | 1 | 0,46 | - | 0,0036 | 18 | - | 0410 | Метан | 52338,10 | 0,1767625 | 0,509377 | 0,509377 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 700728,33 | 2,3665835 | 6,819781 | 6,819781 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 278528,57 | 0,94068 | 2,710757 | 2,710757 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3637,50 | 0,012285 | 0,035402 | 0,035402 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1143,21 | 0,003861 | 0,011126 | 0,011126 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2286,43 | 0,007722 | 0,022252 | 0,022252 | |
| 6101 | Площадной | Неплотности оборудования | 1 | 2 | 0 | - | - | 76,5 | 183,5 | 266,5 | 139,5 | 137 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0410 | Метан | 0 | 0,0089037 | 0,280788 | 0,280788 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 0 | 0,0641277 | 2,022332 | 2,022332 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 0 | 1,1296 | 35,623067 | 35,623067 | |
| 6103 | Площадной | Площадка | 1 | 5 | 0 | - | - | 76,5 | 183,5 | 266,5 | 139,5 | 137 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0123 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) | 0 | 0,0007269 | 0,000327 | 0,000327 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0 | 0,0000626 | 0,000028 | 0,000028 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0 | 0,000255 | 0,000115 | 0,000115 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0 | 0,002261 | 0,001017 | 0,001017 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0342 | Фториды газообразные | 0 | 0,000561 | 0,000252 | 0,000252 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 | 0 | 0,0000952 | 0,000043 | 0,000043 | |
| 6104 | Площадной | Площадка | 1 | 2 | 0 | - | - | 76,5 | 183,5 | 266,5 | 139,5 | 137 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0 | 0,0128906 | 0,036551 | 0,036551 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2752 | Уайт-спирит | 0 | 0,0128906 | 0,036551 | 0,036551 | |
| Площадка: 2 ПНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0203 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 4 | 0,1 | - | - | -4242 | 1164 | -4242 | 1164 | 0 | 1 | 1,27 | - | 0,01 | 18 | - | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 782030,52 | 7,336575 | 38,805873 | 38,805873 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 289241,21 | 2,7135 | 14,35271 | 14,35271 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3777,40 | 0,0354375 | 0,187442 | 0,187442 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1187,18 | 0,0111375 | 0,05891 | 0,05891 | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 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 |
|------|-----------|--------------------------|---|---|-----|---|---|-------|--------|---------|--------|-----|----|-------|----|--------|-----|----|------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2374,37 | 0,022275 | 0,117821 | 0,117821 | |
| 0204 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 4 | 0,1 | - | - | -4244 | 1158,5 | -4244 | 1158,5 | 0 | 1 | 1,27 | - | 0,01 | 18 | - | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 782030,52 | 7,336575 | 33,082847 | 33,082847 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 289241,21 | 2,7135 | 12,235996 | 12,235996 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3777,40 | 0,0354375 | 0,159798 | 0,159798 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1187,18 | 0,0111375 | 0,050222 | 0,050222 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2374,37 | 0,022275 | 0,100445 | 0,100445 | |
| 0207 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 2 | 0,1 | - | - | -4227 | 1150 | -4227 | 1150 | 0 | 1 | 0,46 | - | 0,0036 | 18 | - | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 753066,43 | 2,543346 | 3,966867 | 3,966867 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 278528,57 | 0,94068 | 1,467182 | 1,467182 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3637,50 | 0,012285 | 0,019161 | 0,019161 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1143,21 | 0,003861 | 0,006022 | 0,006022 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2286,43 | 0,007722 | 0,012044 | 0,012044 | |
| 0208 | Точечный | Дыхательный клапан | 1 | 2 | 0,1 | - | - | -4225 | 1159 | -4225 | 1159 | 0 | 1 | 0,46 | - | 0,0036 | 18 | - | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 753066,43 | 2,543346 | 3,537643 | 3,537643 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 278528,57 | 0,94068 | 1,30843 | 1,30843 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 3637,50 | 0,012285 | 0,017088 | 0,017088 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1143,21 | 0,003861 | 0,00537 | 0,00537 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2286,43 | 0,007722 | 0,010741 | 0,010741 | |
| 6201 | Площадной | Неплотности оборудования | 1 | 2 | 0 | - | - | -4280 | 1221,5 | -4171,5 | 1170,5 | 100 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 0 | 0,00266 | 0,083886 | 0,083886 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0 | 0,1037401 | 3,271546 | 3,271546 | |
| 6206 | Площадной | Люк | 1 | 5 | 0 | - | - | -4239 | 1170 | -4236 | 1169 | 3 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 0 | 2,445525 | 35,578755 | 35,578755 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 0 | 0,9045 | 13,159131 | 13,159131 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0602 | Бензол | 0 | 0,0118125 | 0,171854 | 0,171854 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0 | 0,0037125 | 0,054011 | 0,054011 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0 | 0,007425 | 0,108023 | 0,108023 | |
| 6207 | Площадной | Площадка | 1 | 5 | 0 | - | - | -4280 | 1221,5 | -4171,5 | 1170,5 | 100 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0123 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) | 0 | 0,0007269 | 0,000217 | 0,000217 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0 | 0,0000626 | 0,000019 | 0,000019 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0 | 0,000255 | 0,000076 | 0,000076 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0 | 0,002261 | 0,000676 | 0,000676 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0342 | Фториды газообразные | 0 | 0,000561 | 0,000168 | 0,000168 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 | 0 | 0,0000952 | 0,000028 | 0,000028 | |
| 6208 | Площадной | Площадка | 1 | 2 | 0 | - | - | -4280 | 1221,5 | -4171,5 | 1170,5 | 100 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0 | 0,0128906 | 0,018293 | 0,018293 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2752 | Уайт-спирит | 0 | 0,0128906 | 0,018293 | 0,018293 | |
| 0205 | Площадной | Дымовая труба | 1 | 4 | 0,2 | - | - | -4276 | 1211,5 | -4276 | 1211,5 | 0 | 1 | 33,23 | - | 1,044 | 450 | - | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 432,94 | 0,1706667 | 0,001805 | 0,001805 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 70,35 | 0,0277333 | 0,000293 | 0,000293 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 20,13 | 0,0079365 | 0,000081 | 0,000081 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 169,12 | 0,0666667 | 0,000705 | 0,000705 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 436,88 | 0,1722222 | 0,001833 | 0,001833 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4- | 0,00 | 0,0000002 | 2,22E-09 | 2,22E-09 | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 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 |
|----------------------------------|-----------|--------------------------|---|---|---|---|---|--------|--------|---------|---------|------|----|----|----|----|----|----|------|---------------------------------------|--------|-----------|-----------|-----------|----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бензпирен) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1325 | Формальдегид | 4,83 | 0,0019048 | 0,00002 | 0,00002 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 116,77 | 0,0460317 | 0,000483 | 0,000483 | |
| 6205 | Площадной | Площадка а/цистерн | 1 | 5 | 0 | - | - | -4280 | 1221,5 | -4171,5 | 1170,5 | 100 | 1 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 0 | 0,2818533 | 0,056877 | 0,056877 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0 | 0,0458012 | 0,009243 | 0,009243 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод (Сажа) | 0 | 0,0281834 | 0,005139 | 0,005139 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 0 | 0,0257956 | 0,006031 | 0,006031 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0 | 1,4128433 | 0,25854 | 0,25854 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0 | 0,19016 | 0,035207 | 0,035207 | |
| Площадка: 3 Нефтепромысел | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6301 | Площадной | Неплотности оборудования | 1 | 2 | 0 | - | - | -585,5 | -1199 | 130,5 | -1366,5 | 1500 | 1 | 0 | - | - | - | - | 0410 | Метан | 0 | 0,0009878 | 0,031152 | 0,031152 | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 0 | 0,0156258 | 0,492774 | 0,492774 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 0 | 0,4306514 | 13,581024 | 13,581024 | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

Таблица 2.3 Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

| Загрязняющее вещество | | Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения, т/период | Выбрасывается без очистки | | Поступает на очистку | Из поступивших на очистку | | | Всего выброшено в атмосферный воздух |
|---------------------------------|--|--|---------------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------------------|----------------------|--------------------------------|--------------------------------------|
| Код | Наименование | | Всего | В том числе от организованных ИЗА | | Уловлено и обезврежено | | Выброшено в атмосферный воздух | |
| | | | | | | Фактически | Из них утилизировано | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Пашкинское месторождение | | | | | | | | | |
| 0123 | диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) | 0,000544 | 0,000544 | - | - | - | - | - | 0,000544 |
| 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0,000047 | 0,000047 | - | - | - | - | - | 0,000047 |
| 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 3,276476 | 3,276476 | - | - | - | - | - | 3,276476 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,532396 | 0,532396 | - | - | - | - | - | 0,532396 |
| 0328 | Углерод (Сажа) | 1,201887 | 1,201887 | - | - | - | - | - | 1,201887 |
| 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 10,720445 | 10,720445 | - | - | - | - | - | 10,720445 |
| 0337 | Углерод оксид | 19,193034 | 19,193034 | - | - | - | - | - | 19,193034 |
| 0342 | Фториды газообразные | 0,00042 | 0,00042 | - | - | - | - | - | 0,00042 |
| 0410 | Метан | 2,100179 | 2,100179 | - | - | - | - | - | 2,100179 |
| 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 116,597107 | 116,597107 | - | - | - | - | - | 116,597107 |
| 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 95,413958 | 95,413958 | - | - | - | - | - | 95,413958 |
| 0602 | Бензол | 0,554133 | 0,554133 | - | - | - | - | - | 0,554133 |
| 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,228999 | 0,228999 | - | - | - | - | - | 0,228999 |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,348313 | 0,348313 | - | - | - | - | - | 0,348313 |
| 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000018 | 0,000018 | - | - | - | - | - | 0,000018 |
| 1052 | Метанол (Метиловый спирт) | 0,434954 | 0,434954 | - | - | - | - | - | 0,434954 |
| 1325 | Формальдегид | 0,00004 | 0,00004 | - | - | - | - | - | 0,00004 |
| 2732 | Керосин | 0,023142 | 0,023142 | - | - | - | - | - | 0,023142 |
| 2752 | Уайт-спирит | 0,054844 | 0,054844 | - | - | - | - | - | 0,054844 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|------------------------|--|------------|------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ | 0,000071 | 0,000071 | - | - | - | - | 0,000071 | 0,000071 |
| Всего: | | 250,681005 | 250,681005 | - | - | - | - | - | 250,681005 |
| в том числе Твердых: | | 1,202567 | 1,202567 | - | - | - | - | - | 1,202567 |
| Газообразных и жидких: | | 249,478438 | 249,478438 | - | - | - | - | - | 249,478438 |

Таблица 2.4 Группы веществ, обладающие эффектом комбинированного воздействия

| Код группы | Перечень загрязняющих веществ, входящих в группу |
|-------------------|--|
| 6009 | азота диоксид (азот (IV) оксид), сера диоксид (ангидрид сернистый) |
| 6039 | сера диоксид (ангидрид сернистый), фториды газообразные |
| 6046 | углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ |

3 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Водоснабжение объектов месторождения для производственных нужд осуществляется из водозаборных скважин №104в и 117в на основании лицензии на право пользования недрами ОРБ №00901 ВР на срок до 01.10.2036 г. (в соответствии с дополнением №1 от 27.04.2016 г.). На питьевые нужды предусмотрен завоз бутилированной воды заводского изготовления.

Сбор жидких бытовых отходов производится в септики с водонепроницаемыми выгребами с последующим вывозом специализированной организацией.

Ввиду отсутствия воздействия на поверхностные водные объекты инвентаризация объемов забора воды и сбросов сточных вод, а также их учет на Пашкинском нефтяном месторождении не проводится.

4 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

Инвентаризация отходов производства и потребления на Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» проведена в декабре 2020 года в рамках работ по разработке проекта нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение.

В ходе инвентаризации на территориях УПСВ, ПНН и нефтепромысла Пашкинского нефтяного месторождения выявлено 39 наименований отходов общей массой 343,270 тонны, из них:

- I класса опасности – 1 отход;
- II класса опасности – 1 отход;
- III класса опасности – 10 отходов;
- IV класса опасности – 22 отхода;
- V класса опасности – 5 отходов.

Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов представлены для площадок УПСВ, ПНН и нефтепромысла отдельно в таблицах 4.1-4.3.

Сведения от объектах размещения отходов не оформляются, т.к. на балансе предприятия нет объектов размещения/захоронения или длительного (более трех лет) хранения отходов (полигонов, шламохранилищ, хвостохранилищ и т.п.).

Плановый срок проведения повторной инвентаризации отходов – до мая 2026 г. (при разработке природоохранной документации). В случае если по результатам ПЭК будет выявлено изменение технологических процессов, приводящих к изменениям перечня и объемов отходов более чем на 10%, инвентаризация отходов производства и потребления будет проведена досрочно в течение 60 рабочих дней со дня фиксации указанных изменений.

Таблица 4.1 Инвентаризация отходов производства и потребления на промплощадке УПСВ

| № п/п | Наименование вида отхода | Код по ФККО | Класс опасности | Отходообразующий вид деятельности, процесс | Планируемый норматив образования отходов в среднем за год в тоннах |
|-------------------------------------|--|------------------------|-----------------|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отходы I класса опасности: | | | | | |
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | I | Замена ламп освещения | 0,003 |
| Итого I класса опасности: | | | | | 0,003 |
| Отходы II класса опасности: | | | | | |
| 2 | Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом | 9 20 110 01 53 2 | II | Техническое обслуживание ДГУ | 0,070 |
| Итого II класса опасности: | | | | | 0,070 |
| Отходы III класса опасности: | | | | | |
| 3 | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,052 |
| 4 | Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | III | Техническое обслуживание насосного оборудования | 0,012 |
| 5 | Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены | 4 06 140 01 31 3 | III | Техническое обслуживание трансформаторов | 0,400 |
| 6 | Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений | 4 06 350 01 31 3 | III | Зачистка дождевых накопителей | 0,055 |
| 7 | Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства | 4 06 910 01 10 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,401 |
| 8 | Лом и отходы, содержащие, несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди | 4 62 011 11 20 3 | III | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,120 |
| 9 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | III | Зачистка емкостей и трубопроводов | 39,370 |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|------------------------------------|---|---------------------|-----|---|---------------|
| 10 | Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более) | 9 18 613 01 52 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,001 |
| 11 | Отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок | 9 18 614 01 31 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,038 |
| Итого III класса опасности: | | | | | 40,449 |
| Отходы IV класса опасности: | | | | | |
| 12 | Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 02 312 01 62 4 | IV | Замена изношенной спецодежды | 0,067 |
| 13 | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | IV | Замена изношенной спецобуви | 0,032 |
| 14 | Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 33 202 02 51 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,159 |
| 15 | Отходы изделий из паронита, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%) | 4 55 711 21 51 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,120 |
| 16 | Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные | 4 57 119 01 20 4 | IV | Замена изоляции трубопроводов | 0,240 |
| 17 | Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) | 4 68 112 02 51 4 | IV | Выполнение малярных работ | 0,036 |
| 18 | Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией | 4 69 522 12 51 4 | IV | Проведение ремонтных работ, замена оборудования | 0,441 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|--|---------------------|----|---|--------|
| 19 | Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства | 4 82 415 01 52 4 | IV | Замена ламп освещения | 0,003 |
| 20 | Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства | 4 82 511 11 52 4 | IV | Хранение продуктов | 0,068 |
| 21 | Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства | 4 91 102 21 52 4 | IV | Замена средств индивидуальной защиты | 0,063 |
| 22 | Отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков | 7 21 812 11 39 4 | IV | Зачистка дождевых накопителей | 11,193 |
| 23 | Отходы (осадки) из выгребных ям | 7 32 100 01 30 4 | IV | Жизнедеятельность персонала | 93,000 |
| 24 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | IV | Жизнедеятельность персонала, уборка помещений | 1,140 |
| 25 | Смет с территории предприятия малоопасный | 7 33 390 01 71 4 | IV | Уборка территории объекта | 21,000 |
| 26 | Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | IV | Проведение ремонтных работ | 0,720 |
| 27 | Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 9 18 611 02 52 4 | IV | Техническое обслуживание ДЭГ | 0,008 |
| 28 | Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 9 18 612 02 52 4 | IV | Техническое обслуживание ДЭГ | 0,002 |
| 29 | Шлак сварочный | 9 19 100 02 20 4 | IV | Выполнение сварочных работ | 0,011 |
| 30 | Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 19 201 02 39 4 | IV | Ликвидация проливов нефтепродуктов | 10,000 |
| 31 | Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%) | 9 19 202 02 60 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт трубопроводов | 0,100 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-----------------------------------|--|---------------------|----|---|----------------|
| 32 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 19 204 02 60 4 | IV | Протирка рук и оборудования | 0,292 |
| Итого IV класса опасности: | | | | | 138,695 |
| Отходы V класса опасности: | | | | | |
| 33 | Лом и отходы стальные несортированные | 4 61 200 99 20 5 | V | Проведение ремонтных работ, замена оборудования и инструмента | 6,789 |
| 34 | Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства | 4 91 101 01 52 5 | V | Замена средств индивидуальной защиты | 0,003 |
| 35 | Мусор от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания, содержащий преимущественно материалы, отходы которых отнесены к V классу опасности | 7 36 211 11 72 5 | V | Жизнедеятельность персонала | 2,064 |
| 36 | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | V | Выполнение сварочных работ | 0,011 |
| Итого V класса опасности: | | | | | 8,867 |
| Всего: | | | | | 188,084 |

Таблица 4.2 Инвентаризация отходов производства и потребления на промплощадке ПНН

| № п/п | Наименование вида отхода | Код по ФККО | Класс опасности | Отходообразующий вид деятельности, процесс | Планируемый норматив образования отходов в среднем за год в тоннах |
|-------------------------------------|--|------------------------|-----------------|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отходы I класса опасности: | | | | | |
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | I | Замена ламп освещения | 0,002 |
| Итого I класса опасности: | | | | | 0,002 |
| Отходы II класса опасности: | | | | | |
| 2 | Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом | 9 20 110 01 53 2 | II | Техническое обслуживание ДГУ | 0,070 |
| Итого II класса опасности: | | | | | 0,070 |
| Отходы III класса опасности: | | | | | |
| 3 | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,052 |
| 4 | Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | III | Техническое обслуживание насосного оборудования | 0,013 |
| 5 | Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены | 4 06 140 01 31 3 | III | Техническое обслуживание трансформаторов | 0,116 |
| 6 | Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений | 4 06 350 01 31 3 | III | Зачистка дождевых накопителей | 0,024 |
| 7 | Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства | 4 06 910 01 10 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,401 |
| 8 | Лом и отходы, содержащие, несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди | 4 62 011 11 20 3 | III | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,121 |
| 9 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | III | Зачистка емкостей и трубопроводов | 41,430 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|------------------------------------|---|---------------------|-----|---|---------------|
| 10 | Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более) | 9 18 613 01 52 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,001 |
| 11 | Отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок | 9 18 614 01 31 3 | III | Техническое обслуживание ДГУ | 0,038 |
| Итого III класса опасности: | | | | | 42,196 |
| Отходы IV класса опасности: | | | | | |
| 12 | Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 02 312 01 62 4 | IV | Замена изношенной спецодежды | 0,033 |
| 13 | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | IV | Замена изношенной спецобуви | 0,016 |
| 14 | Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 33 202 02 51 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,348 |
| 15 | Отходы изделий из паронита, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%) | 4 55 711 21 51 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,024 |
| 16 | Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные | 4 57 119 01 20 4 | IV | Замена изоляции трубопроводов | 0,082 |
| 17 | Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) | 4 68 112 02 51 4 | IV | Выполнение малярных работ | 0,018 |
| 18 | Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией | 4 69 522 12 51 4 | IV | Проведение ремонтных работ, замена оборудования | 0,169 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|--|---------------------|----|---|--------|
| 19 | Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства | 4 82 415 01 52 4 | IV | Замена ламп освещения | 0,002 |
| 20 | Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства | 4 82 511 11 52 4 | IV | Хранение продуктов | 0,068 |
| 21 | Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства | 4 91 102 21 52 4 | IV | Замена средств индивидуальной защиты | 0,032 |
| 22 | Отходы (осадок) при очистке накопителей дождевых (ливневых) стоков | 7 21 812 11 39 4 | IV | Зачистка дождевых накопителей | 4,993 |
| 23 | Отходы (осадки) из выгребных ям | 7 32 100 01 30 4 | IV | Жизнедеятельность персонала | 46,500 |
| 24 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | IV | Жизнедеятельность персонала, уборка помещений | 0,570 |
| 25 | Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ | 8 90 000 01 72 4 | IV | Проведение ремонтных работ | 0,360 |
| 26 | Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 9 18 611 02 52 4 | IV | Техническое обслуживание ДЭГ | 0,008 |
| 27 | Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 9 18 612 02 52 4 | IV | Техническое обслуживание ДЭГ | 0,002 |
| 28 | Шлак сварочный | 9 19 100 02 20 4 | IV | Выполнение сварочных работ | 0,008 |
| 29 | Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 19 201 02 39 4 | IV | Ликвидация проливов нефтепродуктов | 20,000 |
| 30 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 19 204 02 60 4 | IV | Протирка рук и оборудования | 0,146 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-----------------------------------|--|---------------------|---|--|----------------|
| Итого IV класса опасности: | | | | | 73,379 |
| Отходы V класса опасности: | | | | | |
| 31 | Лом и отходы стальные несортированные | 4 61 200 99 20 5 | V | Проведение ремонтных работ, замена оборудования и инструмента | 4,895 |
| 32 | Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства | 4 91 101 01 52 5 | V | Замена средств индивидуальной защиты | 0,002 |
| 33 | Мусор от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания, содержащий преимущественно материалы, отходы которых отнесены к V классу опасности | 7 36 211 11 72 5 | V | Жизнедеятельность персонала | 1,032 |
| 34 | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | V | Выполнение сварочных работ | 0,007 |
| Итого V класса опасности: | | | | | 5,936 |
| Всего: | | | | | 121,583 |

Таблица 4.3 Инвентаризация отходов производства и потребления на территории нефтепромысла

| № п/п | Наименование вида отхода | Код по ФККО | Класс опасности | Отходообразующий вид деятельности, процесс | Планируемый норматив образования отходов в среднем за год в тоннах |
|-------------------------------------|--|---------------------|-----------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отходы III класса опасности: | | | | | |
| 1 | Асфальто-смолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования | 2 91 220 01 29 3 | III | Техническое обслуживание и ремонт оборудования скважин | 0,100 |
| 2 | Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | III | Техническое обслуживание насосного оборудования | 0,954 |
| 3 | Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены | 4 06 140 01 31 3 | III | Техническое обслуживание трансформаторов | 1,346 |
| 4 | Лом и отходы, содержащие, несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди | 4 62 011 11 20 3 | III | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,300 |
| Итого III класса опасности: | | | | | 2,700 |
| Отходы IV класса опасности: | | | | | |
| 5 | Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 33 202 02 51 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 0,318 |
| 6 | Отходы изделий из паронита, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%) | 4 55 711 21 51 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт оборудования | 3,840 |
| 7 | Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией | 4 69 522 12 51 4 | IV | Проведение ремонтных работ, замена оборудования | 2,454 |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-----------------------------------|--|---------------------|----------|---|---------------|
| 8 | Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%) | 9 19 202 02 60 4 | IV | Техническое обслуживание и ремонт трубопроводов | 0,240 |
| 9 | Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 31 100 03 39 4 | IV | Уборка территории объекта | 8,472 |
| Итого IV класса опасности: | | | | | 15,324 |
| Отходы V класса опасности: | | | | | |
| 10 | Лом и отходы стальные несортированные | 4 61 200 99 20 5 | V | Проведение ремонтных работ, замена оборудования и инструмента | 6,219 |
| 11 | Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками | 7 31 300 01 20 5 | V | Санитарная очистка территории от растительности | 9,360 |
| Итого V класса опасности: | | | | | 15,579 |
| Всего: | | | | | 33,603 |

5 СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Общее руководство и организация производственного экологического контроля в АО «Оренбургнефтеотдача» осуществляется сотрудниками управленческой организацией ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».

Согласно организационной структуре ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» деятельность по направлению охрана труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (далее – ОТ, ПБ и ООС) возложена на «Производственно-технический отдел» (далее – ПТО). Начальник ПТО подчиняется непосредственно первому заместителю генерального директора – главному инженеру. В ПТО входит 11 штатных единиц, в т.ч. руководитель направления по ОТ, ПБ и ООС.

На объектах АО «Оренбургнефтеотдача» непосредственный контроль за выполнением производственного экологического контроля отвечает ведущий специалист по охране труда, промышленной и экологической безопасности (далее – ОТ, П и ЭБ). Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ является сотрудником подразделения «Цех по добыче нефти и газа», и подчиняется непосредственно начальнику цеха. В цех по добыче нефти и газа входит 42 штатные единицы, в т.ч. ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ – 1 штатная единица.

Ответственные лица в области осуществления производственного экологического контроля на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» назначены в соответствии с приказом от 21.05.2019 г. №21-ОНО «О назначении лиц, ответственных за соблюдение требований природоохранного законодательства, осуществление производственного экологического контроля, контроль за проведением мониторинга окружающей среды, ведение форм первичного учета и отчетности» и представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Должностные лица, отвечающие за осуществление производственного контроля

| № п/п | Должность | Ф.И.О. | Полномочия |
|-------|--|-----------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Первый заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» | Сараев А.О. | Организация производственного экологического контроля в рамках организации |
| 2 | Начальник цеха по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» | Холмова А.К. | Ответственные за выполнение мероприятий по ООС, за соблюдение экологических нормативов допустимого воздействия на объекты ОС и требований по экологически безопасной эксплуатации технологического и нефтепромыслового оборудования, за соблюдение требований безопасности при обращении с |
| 3 | Мастер цеха по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» | Сторожева А.С. Подкопаева А.А. | |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| № п/п | Должность | Ф.И.О. | Полномочия |
|-------|---|----------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | отходами I-IV класса опасности. |
| 4 | Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ АО «Оренбургнефтеотдача» | Калимулин Р.И. | Ответственный за соблюдение требований безопасности по обращению с отходами V класса опасности. |

Сведения об обязанностях должностных лиц в части осуществления ПЭК

1. Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»

1.1 Осуществление методического руководства и координации работы по обеспечению охраны труда, промышленной безопасности, экологической безопасности в Обществе и на объектах управляемых им обществах (далее - УО): обеспечение при этом единого порядка организации работы, добиваясь повышения ее эффективности.

1.2 Организация контроля в Обществе и УО за:

- соблюдением правил и норм безопасности и других нормативных документов по вопросам охраны труда, промышленной безопасности;
- выполнением приказов и указаний вышестоящих органов управления, предписаний контролирующих органов по охране труда и производственной безопасности;
- правильной организацией и безопасным ведением работ, технологических процессов, техническим состоянием и правильной эксплуатацией машин и оборудования, зданий и сооружений, санитарно-бытовых помещений и устройств;
- состоянием санитарно-гигиенических условий, наличием, исправностью, правильной эксплуатацией и применением средств индивидуальной и коллективной защиты;
- оснащением производственного оборудования и объектов средствами безопасности, улучшающими условия труда и повышающими его безопасность;
- соблюдением графиков замеров параметров воздушной среды, уровней шума, вибрации, вредных излучений и др., а также за правильным и своевременным заполнением соответствующих разделов санитарно-технических паспортов объектов, оказывает методическую помощь руководителям подразделений в проведении паспортизации объектов;
- обеспечением работников смывающими и обезвреживающими средствами, средствами защиты от насекомых, спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- своевременным и качественным обучением работников безопасным методам труда, проведением инструктажей и проверок знаний рабочих, правильным ведением документации по этим вопросам;
- правильным ведением документации по вопросам охраны труда, предусмотренной правилами и нормами безопасности и другими нормативными документами;

- за формированием целей и задач в области охраны труда, включая состояние условий труда, с учетом особенностей производственной деятельности работодателя;
- планирование системы управления охраной труда и разработкой показателей деятельности в области охраны труда;
- организация взаимодействия природопользователей, направленного на выполнения планов природоохранных мероприятий в области обращения с отходами и предписаний контролирующих органов, включая рекультивацию существующих полигонов захоронения отходов и земель после ликвидации несанкционированных свалок на закрепленной территории;
- за контролем правильности расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду размещаемых природопользователями отходов и их оплаты, соблюдения графиков очистки закрепленной территории от отходов в соответствии с экологическими, санитарными и иными требованиями;
- за контролем выполнения договорных обязательств организациями, оказывающими услуги по сбору и удалению отдельных групп отходов.
- за обеспечением полноты и достоверности сведений об обращении с отходами на закрепленной территории, представляемых в органы исполнительной власти, осуществляющие государственный эпидемиологический контроль, и органы государственного статистического наблюдения.

1.3 Организация проведения анализа состояния промышленной, экологической безопасности, охраны труда в УО и разработку мер, направленных на улучшение состояния промышленной, экологической безопасности и охраны труда.

1.4 Осуществление методического руководства и координации работы производственного контроля, экологической безопасности, охраны труда.

1.5 Организация и обеспечение проведения работ по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах УО.

1.6 Организация контроля за оснащением производственного оборудования и объектов УО приспособлениями, приборами, средствами безопасности, улучшающими условия труда и повышающими его безопасность, в соответствии с действующими нормативами.

1.7 Разработка и утверждение Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях, контроль соблюдения Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, правильности и своевременности расследования и учета несчастных случаев. Участие в расследовании несчастных случаев, аварий и инцидентов (при необходимости), в разработке мероприятий по их предупреждению. Осуществление контроля за выполнением этих мероприятий и устранением причин возникновения аварий, инцидентов и несчастных случаев.

1.8 Организация проведения анализа производственного травматизма, профзаболеваний и участие совместно с соответствующими службами УО, в разработке мероприятий по предупреждению аварий, производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

1.9 Организация подготовки проектов приказов и указаний руководств по вопросам промышленной, экологической безопасности, охраны труда, а также предложений по совершенствованию организации работы в этой области.

1.10 Принятие мер по обеспечению правилами, справочниками, положениями, типовыми инструкциями, плакатами, бланками отчетности и другими нормативно методическими документами и пособиями по промышленной, экологической и пожарной безопасности, охране труда, ГО и ЧС.

1.11 Осуществление контроля за организацией обучения и проверки знаний руководителей, специалистов и работников требованиям промышленной, экологической и пожарной безопасности и охраны труда.

1.12 Оказание методической помощи УО в организации обучения персонала безопасным методам работы, разработке необходимых программ, инструкций по безопасности труда, безопасному ведению работ и др.

1.13 Организация проведения совещаний, обмена производственным опытом по промышленной безопасности, пожарной безопасности, экологической безопасности, охране труда, ГО и ЧС.

1.14 Организация и контроль внедрения в производство достижений науки и техники, научных разработок, способствующих улучшению и оздоровлению условий труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности.

1.15 Организация и контроль за правильным ведением технической документации, предусмотренной стандартами, правилами и другими нормативными документами по вопросам промышленной безопасности, экологической безопасности и охраны труда.

1.16 Организация работы кабинета охраны труда, оснащение их необходимыми техническими средствами обучения, пособиями и другими средствами обучения.

1.17 Организация работы по обеспечению работников соответствующей спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты.

1.18 Организация распространения передового опыта в области промышленной, экологической и пожарной безопасности, охраны труда среди структурных подразделений Общества.

1.19 Ведение переписки с отделами, контролирующими органами, другими предприятиями и организациями по вопросам промышленной безопасности, пожарной безопасности и охране труда, ГО И ЧС, рассмотрение жалоб, предложений и заявлений работников по вопросам, входящим в компетенцию руководителя отдела.

1.20 Участие в разработке проектов нормативных документов, правил, стандартов и инструкций по безопасному ведению работ. Подготовка предложений по их изменению и дополнению.

1.21 Обеспечение составления отчетов по установленным формам статистической отчетности, подготовки информации, справок и других материалов о работе Общества в области промышленной безопасности, экологической безопасности и охране труда.

1.22 Обобщение, совместно с соответствующими службами и отделами, материалов о конструктивных недостатках оборудования, механизмов и приспособлений, повлекших за

собой несчастные случаи и аварии, подготовка соответствующих предложений для представления их заводам-изготовителям и разработчикам.

1.23 Подготовка предложений для включения в технические задания проектно-конструкторских организаций.

1.24 Участие в разработке и рассмотрении проектов нормативных документов, технологических регламентов, правил и инструкций по безопасному ведению работ, безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и подготовка предложений по их изменению или дополнению.

1.25 Участие в разработке организационно-технических мероприятий по предупреждению травматизма и аварийности, техническому перевооружению производств и объектов и приведению их в соответствие с требованиями норм и правил технической безопасности.

1.26 Организация:

- проведения идентификации опасных производственных объектов с целью заключения договора обязательного страхования ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасных производственных объектов и регистрации этих объектов в государственном реестре;
- разработки декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- своевременного составления заявок на спецодежду, спецобувь и её испытание;
- получения лицензии на опасные виды деятельности;
- специальной оценки условий труда и сертификацию производства.

1.27 Представление Общества в семинарах, совещаниях, конференциях, слушаниях по вопросам охраны труда и промышленной, экологической безопасности, проводимых федеральными и региональными органами государственной власти и управления, общественными организациями, средствами массовой информации.

1.28 Осуществление планирования и контроля за исполнением бюджета отнесенного к ОТ, ПБ и ООС.

1.29 Участие в работе постоянно-действующей комиссии по промышленной, экологической безопасности, охраны окружающей среды и охраны труда (ЦПДК) в качестве члена комиссии ЦПДК (3 этап контроля).

1.30 Обеспечение проведения противопожарных инструктажей при устройстве работников на работу.

1.31 Обеспечение обучения персонала в области охраны окружающей среды.

1.32 Осуществление оперативного руководства 3-им этапом производственного контроля соблюдения требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах УО, а также контроль по устранению выявленных нарушений и недостатков.

1.33 Соблюдение законодательства в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

1.34 Контроль устранения выявленных нарушений по охране труда, промышленной,

пожарной безопасности, охране окружающей среды.

1.35 Контроль выполнения предписаний контролирующих, надзорных государственных органов в области охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

1.36 Организация разработки программ, инструкций по охране труда по профессии и видам работ, разработки производственных инструкций.

1.37 Контроль обучения руководителей и специалистов по охране труда.

1.38 Контроль за предоставлением экологической отчетности в Росприроднадзор по УО, в соответствии с действующим законодательством. Контроль за расчетом платы за негативное воздействие на окружающую среду по УО и контроль за своевременное осуществление платежей за НВОС бухгалтерией.

1.39 Проведение вводного и противопожарного инструктажей со всеми вновь принимаемыми работниками на работу в Общество, независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности, а также с командированными работниками и работниками сторонних организаций, выполняющими работы объектах Общества, обучающимися в образовательных учреждениях, проходящими на объектах Общества производственную практику и другими лицами, участвующими в производственной деятельности Общества.

1.40 Организует работу по изучению и проведению анализа мирового опыта в области новых технологий разведки, разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа. На основе современных достижений науки и техника, результатов патентных исследований и передового опыта с учетом конъюнктуры рынка организует работу по:

- улучшению техники и технологии добычи, сбора и подготовки нефти и газа,
- созданию принципиально новых по проектированию и внедрению в производство средств комплексной механизации и автоматизации объектов нефтедобычи, сбора и подготовки нефти и газа, контроля и испытаний высокопроизводительного специализированного оборудования,
- разработке и выполнению программ снижения затрат за счет внедрения современных технологий, методов и средств измерений, оптимизации затрат на энергопотребление и оптимизацию бизнес-процессов по направлению деятельности подчиненных подразделений;
- повышению эффективности деятельности за счет внедрения и использования современных средств и методов в области информационных технологий. Контролирует процесс разработки (адаптации), испытания и сопровождения внедрения новых технологий.

1.41 Организует производственные процессы в соответствии с нормами охраны труда, экологической, промышленной, пожарной и противодивергентной безопасности.

1.42 Обеспечивает рациональное использование производственных ресурсов, разработку и реализацию мероприятий по снижению производственных рисков и оптимизации операционных затрат на производство, а также повышение эффективности организационно-технических и геолого-технических мероприятий на разрабатываемых месторождениях.

1.43 Участвует в выполнении мероприятий по организации экологически чистого производства.

1.44 Участвует в реализации Политики компании и Общества в области промышленной безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды, а также осуществляет контроль соблюдения работниками Общества требований, установленных Политикой компании и Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

1.45 Проходит обучение (подготовку) и проверку знаний (аттестацию) по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности в установленном государственными и локальными нормативными документами порядке.

2. Начальник цеха добычи нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача»

2.1. Обеспечивает строгое соблюдение установленных технологических режимов работы скважин и правил технической эксплуатации скважин и других производственных объектов цеха.

2.2. Участвует в выработке мероприятий по улучшению использования фонда скважин и организует их выполнение. Осуществляет контроль за выполнением работ по вводу в эксплуатацию скважин, законченных бурением и освоением.

2.3. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подразделениях организации в части ПДК.

2.4. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подрядных организациях, выполняемые работы на опасных производственных объектах АО «Оренбургнефтеотдача».

2.5. Проводит комплексные и целевые проверки состояния промышленной безопасности в организации.

2.6. Разрабатывает план работы по осуществлению производственного контроля на опасных производственных объектах.

2.7. Организует работу по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов.

2.8. Контролирует совместно с группой по работе с персоналом подготовку и аттестацию работников организации в области промышленной безопасности.

2.9. Контролирует строительство или реконструкцию опасных производственных объектов, а также ремонт технических устройств, используемых на опасных производственных объектах в части ОТ, ПБ и ООС.

2.10. Контролирует проведение соответствующими службами необходимых испытаний и технических освидетельствований устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонт и поверку контрольных средств измерений в части ОТ, ПБ и ООС.

2.11. Выполняет функции, определенные «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных Объектах АО «Оренбургнефтеотдача»: осуществляет второй этап совместно с ведущим специалистом ОТ, ПБ и ООС, не реже чем два раза в месяц. Проверяют работу по проведе-

нию первого этапа ПК, а также состояние ОТ, ПБ и ООС на объектах и с принятием оперативных мер по устранению выявленных нарушений и недостатков.

2.12. Участвует в разработке мероприятия по результатам производственного контроля 3, 4 этапов с отражением причин нарушений, коррекции и корректирующих действий.

2.13. Участвует в разработке и пересмотре инструкций по безопасному ведению работ, вносит руководству предприятия предложения об изменении и дополнении инструкций.

2.14. Обеспечивает ведение производственных процессов и работ в соответствии с требованиями природоохранного законодательства при сборе, подготовке и транспортировке нефти.

2.15. Принимает меры по предотвращению загрязнения окружающей природной среды выбросами вредных веществ (нефтью, сточной водой, газом, хим. реагентами и т.д), своевременно информирует руководство ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» и соответствующие службы об авариях с экологически опасными последствиями.

3. Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ АО «Оренбургнефтеотдача»

3.1. Осуществляет контроль над соблюдением в подразделениях предприятия действующего экологического законодательства, инструкций, стандартов и нормативов по охране окружающей среды.

3.2. Разрабатывает проекты перспективных и текущих планов проведения мероприятий по охране окружающей среды, контролирует их выполнение.

3.3. Осуществляет контроль за соблюдением технологических режимов природоохранных объектов, следит за соблюдением правил охраны природы, за состоянием окружающей среды в районе расположения предприятия.

3.4. Участвует в проверке соответствия технического состояния оборудования требованиям охраны окружающей среды и рационального природопользования.

3.5. Составляет установленную отчетность о выполнении мероприятий по охране окружающей среды, принимает участие в работе комиссий по проверке деятельности предприятия.

3.6. Осуществляет контроль за соблюдением в организации и ее подразделениях действующего законодательства, инструкций, правил и норм по охране труда, техники безопасности, производственной санитарии, за предоставлением работникам установленных льгот и компенсаций по условиям труда.

3.7. Участвует в разработке проектов перспективных и годовых планов по улучшению условий и охране труда, укреплению здоровья работников.

3.8. Участвует в проверке технического состояния оборудования, определении его соответствия требованиям безопасного ведения работ, в необходимых случаях в установленном порядке принимает меры по прекращению эксплуатации этого оборудования.

3.9. Осуществляет контроль за эффективностью работы вентиляционных и аспирационных систем, состоянием предохранительных приспособлений и защитных устройств.

- 3.10. Оказывает подразделениям организации методическую помощь в разработке инструкций по охране труда и технике безопасности.
- 3.11. Контролирует выдачу смывающих и/или обезвреживающих средств для работников, согласно утвержденным нормам бесплатной выдачи работникам АО «Оренбургнефтеотдача» смывающих и/или обезвреживающих средств, контролирует правильность оформления личных карточки учета выдачи смывающих и (или) обезвреживающих средств.
- 3.12. Осуществляет заключение договоров на проведение периодических медицинских осмотров для работников АО «Оренбургнефтеотдача».
- 3.13. Участвует в разработке и пересмотре инструкций по охране труда по профессиям, безопасному ведению работ, по пожарной безопасности, и вносит руководству предприятия предложения об изменении и дополнении инструкций.
- 3.14. Контролирует у работников рабочих профессий наличие соответствующих квалификационных разрядов, обучение соответствующим курсам целевого назначения.
- 3.15. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подразделениях организации в части ПДК.
- 3.16. Контролирует выполнение требований промышленной безопасности в подрядных организациях, выполняемые работы на опасных производственных объектах АО «Оренбургнефтеотдача».
- 3.17. Проводит комплексные и целевые проверки состояния промышленной безопасности в организации.
- 3.18. Разрабатывает план работы по осуществлению производственного контроля на опасных производственных объектах.
- 3.19. Организует работу по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов.
- 3.20. Участвует в расследовании причин аварий, инцидентов и несчастных случаев, проводит анализ причин возникновения аварий на опасных производственных объектах.
- 3.21. Контролирует совместно с группой по работе с персоналом подготовку и аттестацию работников организации в области промышленной безопасности.
- 3.22. Контролирует строительство или реконструкцию опасных производственных объектов, а также ремонт технических устройств, используемых на опасных производственных объектах в части ОТ, ПБ и ООС.
- 3.23. Контролирует проведение соответствующими службами необходимых испытаний и технических освидетельствований устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонт и поверку контрольных средств измерений в части ОТ, ПБ и ООС.
- 3.24. Ведет контроль выполнения условий лицензий на виды деятельности в области промышленной безопасности, выданных подразделениям в части промышленной безопасности.
- 3.25. Выполняет функции, определенные «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «Оренбургнефтеотдача»: осуществляет второй этап совместно с начальником

ЦДНГ, не реже чем два раза в месяц. Проверяют работу по проведению первого этапа ПК, а также состояние ОТ, ПБ и ООС на объектах и с принятием оперативные меры по устранению выявленных нарушений и недостатков.

3.26. Участвует в разработке мероприятия по результатам производственного контроля 3 этапа с отражением причин нарушений, коррекции и корректирующих действий.

3.27. Участвует в подготовке документов для планов горных работ месторождений АО «Оренбургнефтеотдача».

3.28. Является ответственным лицом за внесение данных по АО «Оренбургнефтеотдача» в систему СППР АО «Зарубежнефть»

3.29. При возникновении аварийной ситуации, пожаре, несчастном случае оповещает руководителя цеха и должностных лиц управляющей организации, согласно перечня должностных лиц, подразделений и организаций, которые должны быть немедленно извещены об аварийной ситуации .

3.30. Является ответственным лицом, за подготовку презентации по вопросам ОТ, ПБ и ООС по АО «Оренбургнефтеотдача».

4. Мастер цеха по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача»

4.1. Обеспечивает выполнение норм и требований, ограничивающих вредное воздействие на окружающую среду и рациональное использование природных ресурсов.

4.2. Выполняет функции, определенные «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «Оренбургнефтеотдача»: осуществляет первый этап ПК на рабочем месте (мастер) ежедневно (в каждой смене) в начале рабочего дня (смены) или перед выездом на объект работы (на скважину, трассу и т.п.) и в дальнейшем в процессе текущей деятельности.

4.3. Мастер проверяет состояние условий труда на рабочих местах, техническое состояние оборудования, инструментов, приспособлений, выясняет у рабочих смены, вахты наличие отклонений факторов промышленной безопасности, условий труда от правил и норм, установленных в нормативных документах ОТ, ПБ и ООС. Также проверяет устранение замечаний и недостатков, зафиксированных в Журнале проверки состояния условий в предыдущие дни проверок. Участвует в разработке мероприятия по результатам производственного контроля 3 этапа с отражением причин нарушений, коррекции и корректирующих действий.

4.4. Обеспечивает правильную организацию и безопасное ведение работ, эксплуатацию оборудования, механизмов, инструктажа, КИП и средств защиты, содержание рабочих мест в надлежащем состоянии.

4.5. Не допускает работы на неисправных инструментах, приспособлениях и оборудовании. Принимает меры по прекращению работ в случае угрозы здоровью и жизни работающих. Не допускает к работе лиц в нетрезвом состоянии. Контролирует состояние условий труда. Регулярно (в установленные сроки) проверяет состояние рабочих мест, правильность эксплуатации оборудования, механизмов, приспособлений и инструментов.

4.6. Следит за бесперебойной работой вентиляционных систем и установок, нормальной

освещенностью рабочих мест, за наличием и исправным состоянием оградительных и предохранительных устройств, устройств автоматического контроля и сигнализации, за состоянием рабочих мест, использованием и правильным применением рабочими средств индивидуальной защиты.

4.7. Рассматривает не реже 2 раз в месяц на рабочих собраниях состояние условий труда на рабочих местах. Анализирует результаты проверок рабочих мест, осмотра оборудования и механизмов, разбирает выявленные нарушения и недостатки, доводит до сведения рабочих содержание приказов и распоряжений, обстоятельства и причины несчастных случаев. Собирает и обобщает замечания и предложения рабочих по охране труда и передает их руководству. Обеспечивает выполнение в установленные сроки запланированных мероприятий по обеспечению безопасных условий труда, а также предложений рабочих по охране труда, устраняет выявленные нарушения и недостатки.

4.8. Организует внедрение передовых методов и приемов труда и других элементов научной организации труда.

4.9. Обеспечивает исправное состояние и безопасную эксплуатацию сосудов, работающих под давлением.

4.10. Обеспечивает безопасную эксплуатацию нефтепромысловых трубопроводов.

4.11. Обеспечивает безопасную эксплуатацию вент систем и вентиляторов.

4.12. Обеспечивает безопасное производство работ кранами и исправное состояние съемных грузозахватных приспособлений и тары.

4.13. Выполняет требования ВНД Компании и Общества, а также интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, разработанных в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2015 и OHSAS 18001:2007, следовать целям и поставленным обязательствам, отраженных в Политике в области охраны здоровья, труда, окружающей среды, безопасности и социальной ответственности.

4.14. Участвует:

- в идентификации опасностей и оценке рисков своего рабочего места, определении мер управления рисками;
- в разработке и реализации Целей в области ОТ, ПБ и ООС;
- в расследовании инцидентов;
- во внедрении системы 5С на своем рабочем месте;
- соблюдение установленных нормативных требований в области ОТ, ПБ и ООС, применимых к их деятельности.

Сведения о правах должностных лиц в части осуществления ПЭК

1. Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»

- 1.1 Знакомиться с проектами решений руководства Общества, касающимися его деятельности и деятельности УО.
- 1.2 Вносить предложения по совершенствованию работы, связанной с предусмотренными должностными обязанностями.
- 1.3 В пределах своей компетенции сообщать непосредственному руководителю обо всех недостатках, выявленных в процессе исполнения своих должностных обязанностей, и вносить предложения по их устранению.
- 1.4 Подписывать и визировать документы в пределах своей компетенции.
- 1.5 Запрашивать лично или по поручению руководства Общества у Общества и УО и сторонних организаций информацию и документы, необходимые для выполнения своих должностных обязанностей.
- 1.6 Требовать от руководства Общества оказания содействия в исполнении своих должностных обязанностей и прав.
- 1.7 Проводить проверки качества и своевременности исполнения предписаний; требовать прекращения (приостановления) работ (в случае нарушений, несоблюдения установленных требований и т.д.), соблюдения установленных норм, правил, инструкций по охране окружающей среды; давать указания по исправлению недостатков и устранению нарушений.

2. Начальник цеха добычи нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача»

- 2.1. Требовать от руководства ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» своевременной выдачи утвержденных производственных заданий по добыче нефти, материально-технического и транспортного обеспечения, выдачи инструкций, правил технической эксплуатации, документации и других материалов, необходимых для работы ЦДНГ.
- 2.2. Вносить предложения по технологии выполнения работ при эксплуатации скважин и других производственных объектов.
- 2.3. Вносить предложения об изменении утвержденных технологических режимов работы скважин и других производственных объектов.
- 2.4. Предлагать и осуществлять мероприятия по совершенствованию технологии проведения ремонтных и других работ.
- 2.5. В случае производственной необходимости при аварийных ситуациях изменять задания бригадам, отдельным рабочим, а также другим подразделениям, информируя при этом немедленно руководство ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».
- 2.6. Запрещать производство работ при нарушении правил технической эксплуатации и пожарной безопасности, возможности аварий или несчастного случая с обслуживающим персоналом, информируя немедленно о таких ситуациях руководство
- 2.7. Останавливать работу скважин и других нефтепромысловых объектов при грубом или опасном нарушении установленной технологии, правил технической эксплуатации, охраны труда, производственной санитарии и охраны окружающей природной среды, а также

работников, допустивших нарушения, отстранять от работы, информируя об этом руководство ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».

2.8. Принимать участие в технических совещаниях по рассмотрению заданий добычи нефти и газа, рассмотрению проектов обустройства месторождения, очередности строительства скважин и других нефтепромысловых объектов, а также приема их из бурения и капитального строительства.

3. Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ АО «Оренбургнефтеотдача»

3.1. В любое время суток беспрепятственно посещать и осматривать производственные, служебные и бытовые помещения предприятия, знакомиться в пределах своей компетенции с документами по вопросам охраны труда.

3.2. Направлять первому заместителю генерального директора - главному инженеру управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», руководителям служб подразделений обязательные для исполнения предписания об устранении выявленных при проверках нарушений требований охраны труда и контролировать их выполнение.

3.3. Требовать от руководителей служб и подразделений отстранения от работы лиц, не имеющих допуска к выполнению данного вида работ, не прошедших в установленном порядке предварительных и периодических медицинских осмотров, инструктажа по охране труда, не использующих в своей работе предоставленных средств индивидуальной защиты, а также нарушающих требования законодательства об охране труда,

3.4. Запрещать эксплуатацию машин и механизмов, оборудования, если это угрожает жизни и здоровью работающих и окружающих, или может привести к аварии, с уведомлением об этом генерального директора или главного инженера.

3.5. Направлять генеральному директору предприятия предложения о привлечении к ответственности должностных лиц, нарушающих требования охраны труда.

3.6. Запрашивать и получать от должностных лиц необходимые сведения, информацию, документы, необходимую для осуществления своей деятельности.

3.7. Представлять АО «Оренбургнефтеотдача» по поручению руководства организации в государственных и общественных организациях при обсуждении вопросов охраны труда и промышленной безопасности.

3.8. Представлять на рассмотрение своего непосредственного руководителя предложения по вопросам своей деятельности.

3.9. Обеспечение средствами индивидуальной защиты работников в соответствии с требованиями охраны труда за счет средств работодателя;

3.10. Вносить предложения по вопросам улучшения на порученном участке работ.

3.11. Ознакомиться со специальной оценкой условий труда на рабочем месте

3.12. Отказаться от выполнения работ в случае возникновения опасности для его жизни и здоровья вследствие нарушения требований охраны труда, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами, до устранения опасности.

4. Мастер цеха по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача»

- 4.1. Представлять в установленном порядке в установленные сроки предложения руководству предприятия об уровне плановых заданий.
- 4.2. Участвовать в рассмотрении всех вопросов, касающихся работы.
- 4.3. Запрещать работы по ремонту и обслуживанию скважин и других производственных объектов в случае нарушения промышленной безопасности, правил охраны труда, пожарной безопасности, производственной санитарии и охраны окружающей среды, одновременно сообщая об этом начальнику цеха по добыче нефти и газа.
- 4.4. Запрещать проведение землеройных, электрогазосварочных, монтажных работ в случае нарушения требований безопасности.
- 4.5. Требовать от подчиненного персонала строгого выполнения правил техники безопасности, инструкций и распоряжений, а также качественного выполнения работ.
- 4.6. После уведомления начальника ЦДНГ и в случае непринятия соответствующих мер, останавливать технологическое оборудование, неудовлетворительное состояние которого может привести к травмированию обслуживающего персонала или к аварии с большими материальными потерями.
- 4.7. На обеспечение средствами индивидуальной защиты работников в соответствии с требованиями охраны труда за счет средств работодателя.
- 4.8. Вносить предложения по вопросам улучшения на порученном участке работ.
- 4.9. Ознакомится со специальной оценкой условий труда на рабочем месте.
- 4.10. Отказаться от выполнения работ, в случае возникновения опасности для его жизни и здоровья вследствие нарушения требований охраны труда, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами, до устранения опасности.

6 СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ

Инструментальные замеры, отборы проб и количественный химический анализ образцов для целей производственного экологического контроля выполняются испытательной лабораторией, аккредитованной в национальной системе аккредитации в качестве Испытательных лабораторий (центров) и соответствующими ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 (приложение 2). Сведения о привлекаемой испытательной лаборатории приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 Сведения о привлекаемой испытательной лаборатории

| Наименование испытательной лаборатории | Адрес | Реквизиты аттестата аккредитации | Область аккредитации |
|---|---|----------------------------------|---|
| ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области» (филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области в г. Бугуруслане, Абдулинском городском округе, Бугурусланском, Северном, Асекеевском, Матвеевском, Пономаревском районах») | 460000, Россия, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Кирова, д.48 | RA.RU.21ПК72 | – Воздух рабочей зоны – Атмосферный воздух, воздух закрытых помещений – Вода питьевая – Питьевая и природная, в том числе вода источников питьевого водоснабжения – Природные и сточные воды – Питьевые, поверхностные и сточные воды – и др. |

7 СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

Пашкинское нефтяное месторождение АО «Оренбургнефтеотдача» состоит из трех производственных площадок: площадка установки предварительного сброса воды, площадка пункта налива нефти и площадка нефтепромысла.

Площадка установки предварительного сброса воды (УПСВ) граничит:

- на северо-западе, севере и северо-востоке – территория свободная от постройки, луга;
- на востоке – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,2 км от границ промплощадки расположена д. Раздолье;
- на юго-востоке – территория свободная от постройки, луга;
- на юге – территория свободная от постройки, луга, древесно-кустарниковые насаждения, на расстоянии около 325 м от границ промплощадки расположена площадка нефтепромысла;
- на юго-западе и западе – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,8 км от границ промплощадки расположена д. Богдановка.

Ближайшая нормируемая территория – жилые дома д. Раздолье – расположены с восточной стороны на расстоянии 1,4 км от территории УПСВ.

Площадка пункта налива нефти (ПНН) граничит:

- на севере, северо-востоке и востоке – территория свободная от постройки, луга;
- на юго-востоке – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,0 км от границ промплощадки расположена д. Богдановка;
- на юге – территория свободная от постройки, луга, древесно-кустарниковые насаждения;
- на юго-западе, западе и северо-западе – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 250 м от границ промплощадки проходит автомагистраль Самара-Уфа.

Ближайшая нормируемая территория – жилые дома д. Богдановка – расположены с юго-восточной стороны на расстоянии 1,1 км от территории ПНН.

Площадка нефтепромысла граничит:

- на севере – территория свободная от постройки, древесно-кустарниковые насаждения, луга, на расстоянии около 325 м от границ промплощадки расположена площадка УПСВ;
- на северо-востоке – территория свободная от постройки, луга, на расстоянии около 1,6 км от границ промплощадки расположена д. Раздолье;
- на востоке, юго-востоке, юге и юго-западе – территория свободная от постройки, луга;

- на западе и северо-западе – территория свободная от постройки, луга, древесно-кустарниковые насаждения, на расстоянии около 1,5 км от границ промплощадки расположена д. Богдановка.

Основные правила установления границ СЗЗ сформулированы в Приказе Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» и СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». Размер СЗЗ определяется классом предприятия или производства по приведенной санитарной классификации. Этот класс зависит от характера производства, определяющего состав выбросов.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов (п.7.1.3 Кл.III, пп.1 СанПиН), относятся к предприятиям III класса – санитарно-защитная зона площадки нефтепромысла составляет 300 м.

Места перегрузки и хранения сырой нефти (п.7.1.14 Кл.II, пп.4 СанПиН) относятся к предприятиям II класса – санитарно-защитная зона площадки пункта налива нефти составляет 500 м.

Производство по переработке нефти, попутного нефтяного газа (п.7.1.1 Кл.I, пп.13 СанПиН) относится к предприятиям I класса – санитарно-защитная зона площадки установки предварительного сброса пластовой воды составляет 1000 м.

План-график контроля источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Пашкинского нефтяного месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» составлен на основании данных расчета рассеивания проведенных при разработке проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и представлен в таблице 7.1.

Согласно п. 9.1.2 Приказа Минприроды России от 28.02.2018 №74 в план-график не включаются вещества, которые по результатам рассеивания имеют концентрацию на границе предприятия менее 0,1 ПДК_{мр} от единичного источника, и при этом, они не включены в перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. N 1316-р.

В соответствии с п. 9.1 Приказа Минприроды России от 28.02.2018 №74 план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха составляется организациями, включенными в перечень объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха в рамках производственного экологического контроля. Согласно п.3 ст. 23 Федерального закона от 04.05.1999 г. «Об охране атмосферного воздуха» устанавливаются и пересматриваются данный перечень объектов территориальные органы Росприроднадзора совместно с территориальными органами Росгидромета. На момент разработки программы ПЭК перечень объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха, для Оренбургской области не установлен, в связи с этим план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха для Пашкинского нефтяного месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» не разрабатывается.

Также, на основании данных представленных в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, расчетные концентрации загрязняющих веществ от производственной деятельности объекта в зонах жилой застройки не превышают значения 0,8*ПДК. Следовательно, составление план-графика проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха не целесообразно.

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

Таблица 7.1. План-график контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

| Цех | | Номер источника | Загрязняющее вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля* |
|-------------------------|------------------------------|-----------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------------|------------------|-------------------|---|----------------------------------|
| номер | наименование | | код | наименование | | г/с | мг/м ³ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Площадка: 1 УПСВ | | | | | | | | | |
| 1 | Факельная установка | 0101 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0025872 | 22314,22364 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0004204 | 3625,88885 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,4042438 | 3486543,97034 | | |
| | | | 0410 | Метан | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0036397 | 31391,88304 | | |
| | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0388266 | 334873,77696 | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0040748 | 35144,55725 | | |
| | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 1,30e-10 | 0,00112 | | |
| 2 | Аварийная ДГУ | 0105 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1706667 | 432,93624 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0277333 | 70,35204 | | |
| | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0666667 | 169,11577 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1722222 | 436,88213 | | |
| | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0000002 | 0,00048 | | |
| | | | 1325 | Формальдегид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0019048 | 4,83197 | | |
| | | | 2732 | Керосин | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0460317 | 116,77024 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 0102 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0531766 | 167,14177 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0086412 | 27,16055 | | |
| | | | 0330 | Сера диоксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1795024 | 564,20208 | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|---|------------------------------|------|------|---------------------------------------|------------------------|-----------|--------------|---|----------------------------------|
| | | | | (Ангидрид сернистый) | | | | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1514 | 475,87216 | | |
| | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0000003 | 0,00097 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 0103 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0531766 | 167,14177 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0086412 | 27,16055 | | |
| | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1795024 | 564,20208 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1514 | 475,87216 | | |
| | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0000003 | 0,00097 | | |
| | | | | | | | | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 0104 | 1052 | Метанол (Метиловый спирт) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0137923 | 52,88375 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| 3 | Технологическое оборудование | 0106 | 0410 | Метан | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,1767625 | 52338,10287 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,3665835 | 700728,3257 | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,94068 | 278528,57143 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,012285 | 3637,5 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,003861 | 1143,21429 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,007722 | 2286,42857 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 0107 | 0410 | Метан | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,1767625 | 52338,10287 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,3665835 | 700728,3257 | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,94068 | 278528,57143 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,012285 | 3637,5 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,003861 | 1143,21429 | | |
| | | | | | | | | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|------------------------|------------------------------|------|------|--|------------------------|-----------|--------------|---|----------------------------------|
| | | | | (Ксилол) | | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,007722 | 2286,42857 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 0108 | 0410 | Метан | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,1767625 | 52338,10287 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,3665835 | 700728,3257 | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,94068 | 278528,57143 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,012285 | 3637,5 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,003861 | 1143,21429 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,007722 | 2286,42857 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 6101 | 0410 | Метан | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0089037 | 0 | Экологическая служба предприятия | [8] |
| | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0641277 | 0 | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 1,1296 | 0 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 6103 | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0000626 | 0 | Экологическая служба предприятия | [6, 13] |
| | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,000255 | 0 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,002261 | 0 | | |
| | | | 0342 | Фториды газообразные | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,000561 | 0 | | |
| | | | 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO2 | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0000952 | 0 | | |
| 3 | Технологическое оборудование | 6104 | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0128906 | 0 | Экологическая служба предприятия | [6, 14] |
| | | | 2752 | Уайт-спирит | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0128906 | 0 | | |
| Площадка: 2 ПНН | | | | | | | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 0203 | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 7,336575 | 782030,52198 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,7135 | 289241,20879 | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|---|------------------------------|------|------|---------------------------------------|------------------------|-----------|--------------|---|----------------------------------|
| | | | | предельных С6-С10 | | | | | контроля |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0354375 | 3777,40385 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0111375 | 1187,18407 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,022275 | 2374,36813 | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 0204 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 7,336575 | 782030,52198 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,7135 | 289241,20879 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0354375 | 3777,40385 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0111375 | 1187,18407 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,022275 | 2374,36813 | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 0207 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,543346 | 753066,42857 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,94068 | 278528,57143 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,012285 | 3637,5 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,003861 | 1143,21429 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,007722 | 2286,42857 | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 0208 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,543346 | 753066,42857 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструментальные методы контроля |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,94068 | 278528,57143 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,012285 | 3637,5 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,003861 | 1143,21429 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,007722 | 2286,42857 | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 6201 | 0415 | Смесь углеводородов предельных С1-С5 | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,00266 | 0 | Экологическая служба предприятия | [8] |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1037401 | 0 | | |
| 1 | Технологическое | 6206 | 0415 | Смесь углеводородов | 1 раз в год (кат. 3Б) | 2,445525 | 0 | Экологическая | [6, 7] |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|---|------------------------------|------|------|--|------------------------|-----------|-----------|---|---|
| | оборудование | | | предельных С1-С5 | | | | служба предприятия | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,9045 | 0 | | |
| | | | 0602 | Бензол | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0118125 | 0 | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0037125 | 0 | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,007425 | 0 | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 6207 | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0000626 | 0 | Экологическая служба предприятия | [6, 13] |
| | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,000255 | 0 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,002261 | 0 | | |
| | | | 0342 | Фториды газообразные | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,000561 | 0 | | |
| | | | 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0000952 | 0 | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 6208 | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0128906 | 0 | Экологическая служба предприятия | [6, 14] |
| | | | 2752 | Уайт-спирит | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0128906 | 0 | | |
| 2 | Аварийная ДГУ | 0205 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1706667 | 432,93624 | Испытательная аккредитованная лаборатория | Инструмен- тальные методы контроля |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0277333 | 70,35204 | | |
| | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0666667 | 169,11577 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,1722222 | 436,88213 | | |
| | | | 0703 | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0000002 | 0,00048 | | |
| | | | 1325 | Формальдегид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0019048 | 4,83197 | | |
| | | | 2732 | Керосин | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0460317 | 116,77024 | | |
| 3 | Площадка а/цистерн | 6205 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,2818533 | 0 | Экологическая служба предприятия | [6, 9 – 12] |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0458012 | 0 | | |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|----------------------------------|---------------------------------|------|------|--|------------------------|-----------|---|--|-----|
| | | | 0330 | Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,0257956 | 0 | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 1 раз в год (кат. 3Б) | 1,4128433 | 0 | | |
| | | | 2732 | Керосин | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,19016 | 0 | | |
| Площадка: 3 Нефтепромысел | | | | | | | | | |
| 1 | Технологическое оборудование | 6301 | 0410 | Метан | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0009878 | 0 | Экологическая служба предприятия | [7] |
| | | | 0415 | Смесь углеводородов предельных C1-C5 | 1 раз в 7 лет (кат. 4) | 0,0156258 | 0 | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 1 раз в год (кат. 3Б) | 0,4306514 | 0 | | |

Примечание: * - контроль на неорганизованных источниках выбросов осуществляется расчетным методом по утвержденным методикам. Нумерация приведенных методик в графе 10 соответствует перечню нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха приведенных далее.

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха:

- 1 Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 №1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».
- 2 Приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
- 3 Приказ Минприроды России от 07.08.2018 №352 «Порядок проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки».
- 4 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Новая редакция. «Санитарно – защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». М., 2007.
- 5 СанПиН 2.1.6.1032-01. «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест». М., 2001.
- 6 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). ОАО "НИИ Атмосфера". СПб., 2012 г.
- 7 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополюк, 1997 (с учетом дополнений НИИ Атмосфера 1999, 2005, 2010 г.г.).
- 8 Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00", ОАО «НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА, 2001 г.
- 9 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
- 10 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
- 11 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
- 12 Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.
- 13 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», СПб., 2015 г., в т.ч. информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016.
- 14 Методике расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)». НИИ Атмосфера. СПб, 2015, в т.ч. информационные письма НИИ Атмосфера

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

№2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016,
№4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016.

7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Водоснабжение объектов Пашкинского нефтяного месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» для производственных нужд осуществляется из водозаборных скважин №104в и 117в на основании лицензии на право пользования недрами ОРБ №00901 ВР на срок до 01.10.2036 г. (в соответствии с дополнением №1 от 27.04.2016 г.).

В соответствии с согласованной «Программой ведения мониторинга подземных вод Пашкинского месторождения нефти» на водозаборе проводится систематический производственный контроль (мониторинг), который включает систематические наблюдения за состоянием эксплуатируемого верхнеказанского водоносного комплекса с определением: объема водоотбора и понижения статического уровня воды, качества добываемых вод в эксплуатационных скважинах №№104В, 117В. Также проводится ежегодная проверка технического состояния самих скважин, контрольно-измерительных приборов и насосного оборудования, установленного в них, а также контроль санитарного состояния территории водозабора (таблица 7.2).

Таблица 7.2 Регламент мониторинга водозаборных скважин

| Точки контроля | Контролируемые показатели | Периодичность контроля |
|--|---|--|
| Водозаборные скважины №№104в, 117в | – водоотбор, м ³ /сут; | ежесуточно |
| | – дебит скважины, м ³ /сут; | 1 раз в 10 суток |
| | – уровень воды, м; | 1 раз в месяц |
| | – температура воды, град. С; | 1 раз в месяц |
| | – химический состав (согласно СанПиН 2.1.4.1074-01): • обобщенные показатели (рН, жесткость общая, окисляемость перманганатная); • загрязняющие вещества (нефтепродукты, СПАВ, фенолы); • неорганические вещества (анионно-катионный состав, нитраты, аммоний, алюминий, барий, бериллий, бор, железо, марганец, медь, мышьяк, никель, ртуть, свинец, стронций, фтор, хром, цинк). | 1 раз в год |
| Территория, прилегающая к водозаборным скважинам | – санитарное состояние территории водозаборных скважин в радиусе 30 м от устья (выявление источников возможного загрязнения подземных вод и контроль их устранения); | 4 раз в год (посезонно) или чаще при необходимости в оперативном порядке |
| | – контроль соблюдения установленного регламента хозяйственной деятельности | |

| Точки контроля | Контролируемые показатели | Периодичность контроля |
|------------------------------------|---|--|
| Водозаборные скважины №№104в, 117в | Техническое состояние водозаборных скважин: | по графику, 1 раз в год или чаще при необходимости в оперативном порядке |
| | – герметичность оголовка; | |
| | – глубина скважин; | |
| | – исправность устьевой обвязки, водоизмерительных приборов и водоподъемного оборудования. | |

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.07.2009 г. № 205 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества» и осуществляется путем ведения журналов первичного учета водопотребления по форме 1.1, 1.2.

Таблица 7.3 Учет водозабора в местах забора (изъятия) водных ресурсов

| Наименование объекта | Средство измерения | Форма журнала учета |
|-----------------------------|--|----------------------------|
| Водозаборная скважина №104в | Переносной ультразвуковой расходомером STREAMLUUX SLS-700P | 1.1 и 1.2 |
| Водозаборная скважина №117в | | 1.1 и 1.2 |

Сведения, полученные в результате учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, за квартал (форма 3.1 Приказа Минприроды России от 8 июля 2009 г. № 205) представляются в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

В течение всей эксплуатации скважин водозабора должно фиксироваться время их работы и простоя (с указанием ее причины).

По данным замеров в журнале подводятся итоги за каждый месяц, квартал и в целом за год.

С целью обеспечения достоверности и сравнимости гидрогеологической информации производство наблюдений за подземными водами на водозаборе влечет обязательное использование приборов и средств измерения фиксируемых параметров.

Точность всех замеров должна соответствовать методическим требованиям и находиться в диапазоне реальных метрологических характеристик средств измерений и контроля. Основные параметры и средства измерений приведены в таблице 7.4.

Химические анализы отобранных проб воды должны выполняться в специализированной аккредитованной лаборатории по утвержденным методикам. При обнаружении систематической ошибки или наоборот – резких расхождений значений, выполняется внешний лабораторный контроль.

Таблица 7.4 Сведения о методах и средствах измерения метрологических параметров

| Объект измерения | Требования к измерениям | | | | Данные о средствах измерения |
|-----------------------|--------------------------------|-------------------|--------------------|------------------------|---|
| | Измеряемая физическая величина | Единицы измерения | Диапазон измерений | Допустимая погрешность | |
| Водозаборная скважина | Уровень воды, глубина скважины | м | 0 – 200 | ± 0,01 | Уровнемеры УЭ-250 (УСК-ТЭ-250) или KL-010 |
| | Температура подземных вод | град., °С | От 0 до +65 | ± 0,5 | Термометры СП-14 (ТМ-14) или KL-010 ТМ |
| | Время | с | 0 – 3600 | ±0,2 | Секундомер «Агат» СОС пр-2 |
| | Объем | л | До 3000 | ±5 % | Калиброванная емкость для замера дебита |

На Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» сброс сточных вод в водные объекты не производятся. Сбор жидких бытовых отходов производится в септики с водонепроницаемыми выгребами с последующим вывозом специализированной организацией.

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов:

- 1 Федеральный закон «Об охране окружающей среды», №7-ФЗ от 10.01.2002 г.
- 2 Федеральный закон «Водный кодекс Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.
- 3 Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», №52-ФЗ от 30.03.1999 г.
- 4 Закон РФ «О недрах» (№2395-1 от 21.02.1992 г.).
- 5 ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества».
- 6 ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб», Госстандарт России, М.
- 7 Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2016 г. № 94 «Об утверждении Правил охраны подземных водных объектов».
- 8 СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения» (зарегистрировано в Минюсте РФ №2886 от 21.08.2001 г.)

- 9 СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». (Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*)
- 10 Приказ Минприроды России от 8 июля 2009 г. № 205 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества»;
- 11 Приказ Федеральной службы государственной статистики Минэкономразвития РФ от 07 июля 2011 г. № 308 «Об утверждении статистического инструментария для организации Минприроды России федерального статистического наблюдения за выполнением условий пользования недрами при добыче питьевых и технических подземных вод»;
- 12 Приказ Росстата от 19.10.2009 № 230 «Об утверждении статистического инструментария для организации Росводресурсами федерального статистического наблюдения об использовании воды»;
- 13 Приказ Минприроды России от 29.02.2016 № 54 «Об утверждении требований к содержанию геологической информации о недрах и формы ее представления» (Зарегистрировано в Минюсте России 25.03.2016 N 41560);
- 14 Методические рекомендации по организации и ведению мониторинга подземных вод на мелких групповых водозаборах и одиночных эксплуатационных скважинах, М .2000 г.

7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами

Предприятие не является собственником объектов размещения отходов и не осуществляет непосредственной эксплуатации таких объектов. Поэтому программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов не составляется.

График контроля за соблюдением требований законодательства при обращении с отходами производства и потребления на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» представлен в таблице 7.5.

Таблица 7.5 График контроля обращения с отходами на территории предприятия

| Определяемые показатели | Периодичность контроля | Исполнитель | Ответственное подразделение |
|---|---|--|---|
| Инвентаризация отходов и разработка и согласование проекта НООЛР | 1 раз в 7 лет, после реконструкции и/или модернизации | Подрядная организация | ПТО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» |
| Компонентный химический анализ отходов производства и потребления | В момент образования и при изменении технологических процессов | Аккредитованная лаборатория | ПТО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» |
| Оборудование (ремонт), маркировка площадок и емкостей для накопления отходов | По мере необходимости | Подрядная организация | Цех по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» |
| Заключение договоров на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов | По мере необходимости | Лицензированная организация (для отходов (I-IV классов опасности)) | ПТО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» |
| Соблюдение сроков вывоза отходов и соблюдение установленного лимита накопления отходов | Постоянно | Подрядная организация; Начальник цеха по добыче нефти и газа | Цех по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» |
| Введение журнала первичного учета движения отходов | В соответствие с Приказом Минприроды России от 01.09.2011 г. №721 | Мастер цеха по добыче нефти и газ | Цех по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» |
| Обобщение данных учета движения отходов | Ежеквартально, ежегодно | Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ | Цех по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» |
| Расчет размера платы за негативное воздействие на окружающую среду | Ежегодно | Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ | Цех по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» |

*АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение*

| Определяемые показатели | Периодичность контроля | Исполнитель | Ответственное подразделение |
|--|-------------------------------|----------------------------------|---|
| Свод и предоставление сведений об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления по форме 2–ТП (отходы) | Ежегодно | Ведущий специалист по ОТ, П и ЭБ | Цех по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» |

Порядок учета в области обращения с отходами утвержден Приказом Минприроды России от 01.09.2011 г. №721. Согласно приказу учет в области обращения с отходами ведется на основании фактических измерений количества использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов.

В случае невозможности произвести фактические измерения количества использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов, учет ведется на основании следующих источников:

- технической и технологической документации;
- бухгалтерской документации;
- актов приема-передачи;
- договоров.

Данные учета в области обращения с отходами ведутся в электронном виде. При отсутствии технической возможности ведения в электронном виде данные учета в области обращения с отходами оформляются в письменном виде. Оформление и ведение данных учета в области обращения с отходами осуществляется согласно приложениям 2, 3, 4 к Порядку.

Заполнение таблиц данных учета в области обращения с отходами осуществляется лицом, ответственным за учет образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов, по мере образования, использования, обезвреживания отходов, передачи отходов другим лицам или получения отходов от других лиц, размещения отходов.

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

Данные учета в области обращения с отходами должны содержать:

- а) титульный лист, оформляемый в свободной форме;
- б) данные учета отходов, оформляемые в соответствии с приложениями 2, 3, 4 к Порядку по итогам очередного квартала и очередного календарного года.

Таблицы данных учета и учетные документы хранятся в электронном и/или письменном виде в течение пяти лет.

8 ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА ОБ ОРГАНИЗАЦИИ И О РЕЗУЛЬТАТАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным.

Юридические лица, осуществляющие деятельность на объектах I категории, подлежащих федеральному государственному экологическому надзору, представляют Отчет в территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по месту осуществления деятельности.

Отчет оформляется в двух экземплярах, один экземпляр которого хранится у юридического лица, осуществляющего хозяйственную и (или) иную деятельность на данном объекте, а второй экземпляр вместе с электронной версией отчета на магнитном носителе представляется непосредственно в соответствующий территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, или направляется в его адрес почтовым отправлением с описью вложения и с уведомлением о вручении.

Отчет может быть направлен в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 г. N 63-ФЗ «Об электронной подписи» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 15, ст. 2036; N 27, ст. 3880; 2012, N 29, ст. 3988; 2013, N 14, ст. 1668; N 27, ст. 3463, ст. 3477; 2014, N 11, ст. 1098; N 26, ст. 3390; 2016, N 1, ст. 65; N 26, ст. 3889).

Отчет должен быть подписан руководителем юридического лица (или должностным лицом, уполномоченным руководителем юридического лица подписывать Отчет от имени юридического лица).

Форма Отчета утверждена Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации приказом от 14.06.2018г. № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» (приложение 3).

Методика по заполнению Отчета утверждена Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации приказом от 16.10.2018г. № 522 «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, в том числе в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью».

9 ПРОГРАММА СОЗДАНИЯ СИСТЕМЫ АВТОМАТИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И (ИЛИ) СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Требования по оснащению источников на объектах I категории автоматическим средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ установлены п. 9 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Виды технических устройств, оборудования и установок на объектах I категории, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета выбросов, сбросов, утверждены распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р.

Правилами создания и эксплуатации системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262, установлен механизм выбора на вышеуказанных технических устройствах, оборудовании или их совокупности (установках) источников выбросов и (или) сбросов, подлежащих оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов и (или) сбросов.

В ходе анализа технических устройств и оборудования на Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» выявлено, что технологическая печь ПП – 1,6 (ИВ №010201 – горелка №1 и ИВ №010301 – горелка №2) в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 13.03.2019 №428-р подходит под вид технических устройств, которые подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов ЗВ.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262, технические устройства подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов ЗВ в случае, если в выбросе присутствует одно из веществ, приведенных в закрытом перечне, массовый выброс которых превышает установленные постановлением Правительства РФ значения. Согласно данным приведенным в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в таблице 9.1 приведены значения выбросов от технологической печи ПП – 1,6 и их сравнение со значениями выбросов установленными постановлением Правительства РФ.

Таблица 9.1 Сравнение показателей выбросов ЗВ от технологического оборудования и показателей выбросов ЗВ, утвержденных в перечне постановления Правительства РФ

| Выброс ЗВ от установки ПП-1,6 | | | Постановление Правительства РФ от 13.03.2019 №262 | |
|-----------------------------------|------------------------|-------------------------|---|-------------------------|
| Наименование ЗВ | Массовый выброс, т/год | Массовый выброс, кг/час | Наименование ЗВ | Массовый выброс, кг/час |
| Горелка №1 | | | | |
| Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 2,746534 | 0,313531 | Оксиды азота (сумма азота оксида и азота диоксида) | 30 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,446312 | 0,050949 | | |
| Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 8,629750 | 0,985131 | Серы диоксид | 30 |
| Углерод оксид | 7,278700 | 0,830902 | Углерод оксид (как показатель полноты сгорания топлива) | 5 |
| Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000015 | 1,71E-06 | Вещество отсутствует в перечне | |
| Горелка №2 | | | | |
| Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 1,465048 | 0,286590 | Оксиды азота (сумма азота оксида и азота диоксида) | 30 |
| Азот (II) оксид (Азота оксид) | 0,238070 | 0,046571 | | |
| Сера диоксид (Ангидрид сернистый) | 5,035990 | 0,985131 | Серы диоксид | 30 |
| Углерод оксид | 4,247569 | 0,830902 | Углерод оксид (как показатель полноты сгорания топлива) | 5 |
| Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) | 0,000009 | 1,76E-06 | Вещество отсутствует в перечне | |

На основании таблицы 9.1 можно сделать вывод об отсутствии на Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» источников выбросов, подлежащих оснащению автоматическими средствами измерения, т.к. по всем загрязняющим веществам от технологического оборудования массовый выброс ЗВ значительно ниже установленного.

Источники сбросов загрязняющих веществ на Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» отсутствуют, поэтому анализ не проводился.

Таким образом, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №428-р и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2019 №262 на Пашкинском нефтяном месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» отсутствуют источники выбросов и сбросов, подлежащие контролю автоматическими средствами измерений, и соответственно программа создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ для объекта не разрабатывается.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
о постановке на государственный учет объекта,
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду**

№ ВФJN01J8 от 2017-05-16

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Оренбургнефтеотдача"

ОГРН 1025602372696
ИНН 5645001990
Код ОКПО 46753472

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Пашкинское нефтяное месторождение



местонахождение объекта: Оренбургская область, Северный район, в 0,75 км. от с. Богдановка, в 3,6 км. от с. Каменогорское, в 6,15 км. от с. Северное, в 55км. севернее г.Бугуруслана
дата ввода объекта в эксплуатацию: 2002-02-02
тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | 3 | - | 0 | 1 | 5 | 6 | - | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 8 | - | П |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

| | |
|---|--|
|  |  <p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p>Кому выдан: Коваль Марина Анатольевна Серийный номер: 11094DE7000200000159 Кем выдан: ФГБУ "ФЦАО"</p> |
|---|--|

Приложение 2. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории

 **РОСАККРЕДИТАЦИЯ**

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ № 0006709

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ
№ RA.RU.21ПК72 выдан 22 июня 2016 г.
номер аттестата аккредитации и дата выдачи

Настоящий аттестат выдан **Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения**
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя
«Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»; ИНН: 5610086304
460000, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Кирова, д. 48
место нахождения (место жительства) заявителя

и удостоверяет, что **Испытательный лабораторный центр Федерального бюджетного учреждения здравоохранения**
«Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»
наименование
462402, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Орск, пер. Нежинский-22"А"; 462782, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Ясный, ул. Фабричное шоссе, д. 2;
адрес места (мест) осуществления деятельности
461630, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Чапаевская, д. 73; 461046, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бузулук, 4 микрорайон, д. 1 Б;
462631, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В"; 462800, Оренбургская область, Новоорский район, поселок Новоорск, ул. Ленина, д. 33;
462860, РОССИЯ, Оренбургская область, Кваркенский район, село Кваркено, ул. Д. Бедного, д. 30.

соответствует требованиям **ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009**
аккредитован(о) **в качестве Испытательной лаборатории (центра)**
в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц **20 мая 2016**

Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации **И.С. Султанов**
подпись, фамилия





**Приложение 3. Форма отчета об организации и о результатах осуществления
производственного экологического контроля**

Приложение
к приказу Минприроды России
от 14.06.2018 N 261

Форма

Экз. N _____

Руководитель юридического лица
(уполномоченное должностное лицо)
или индивидуальный предприниматель

подпись ФИО

"__" _____ 20__ г.

М.П. (при наличии)

Отчет

(ФИО индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица)

об организации и о результатах осуществления производственного
экологического контроля на

(полное наименование объекта, оказывающего негативное воздействие
на окружающую среду)

за _____ год

Исполнитель, ответственный за подготовку отчета

должность подпись ФИО

место нахождения (город, населенный пункт)

год

1. Общие сведения об организации и результатах производственного экологического контроля

Таблица 1.1. Общие сведения

| № п/п | Наименование данных | | Данные |
|-----------------------------------|---|---|--------|
| 1 | Полное наименование (сокращенное наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя | | |
| 2 | Место нахождения (адрес) | | |
| 3 | Руководитель (фамилия, имя, отчество (при наличии)), телефон, факс, адрес электронной почты) (для юридического лица) | | |
| 4 | Подразделения и (или) должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля (наименование подразделений и (или) фамилия, имя, отчество (при наличии) соответствующих лиц, телефон, факс, адрес электронной почты) | | |
| 5. ИНН | 6. ОГРН (либо сведения о внесении записи в государственный реестр аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц) | 7. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее - объект) | |
| | | | |
| 8. Адрес места нахождения объекта | 9. Код объекта | 10. Категория объекта | |
| | | | |

Таблица 1.2. Сведения о применяемых на объекте технологиях

| № п/п | Структурное подразделение (площадка, цех или другое) | | Наименование технологии | Соответствие наилучшей доступной технологии |
|-------|--|--------------|-------------------------|---|
| | Номер | Наименование | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | | | | |

Таблица 1.3. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

| N п/п | Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров) | Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров) | Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров) |
|----------|--|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | |

2. Результаты производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

Таблица 2.1. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график контроля стационарных источников выбросов

| № п/п | Наименование загрязняющего вещества |
|-------|-------------------------------------|
| 1 | |
| 2 | |
| ... | |

Таблица 2.2. Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

| № п/п | Структурное подразделение (площадка, цех или другое) | | Источник | | Наименование загрязняющего вещества | Предельно допустимый выброс или временно согласованный выброс, г/с | Фактический выброс, г/с | Превышение предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса в раз (гр. 8 / гр. 7) | Дата отбора проб | Общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса | Примечание |
|-------|--|--------------|----------|--------------|-------------------------------------|--|-------------------------|--|------------------|---|------------|
| | № | Наименование | № | Наименование | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | | | | | | | |

АО «Оренбургнефтеотдача»
Пашкинское нефтяное месторождение

Таблица 2.3. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

| № п/п | Наименование загрязняющего вещества |
|-------|-------------------------------------|
| 1 | |
| 2 | |

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

| № п/п | Пункт наблюдения | | | Наименование загрязняющего вещества | Количество полных месяцев, охваченных фактическими наблюдениями | Периодичность отбора проб атмосферного воздуха | Количество случаев нарушений периодичности отбора проб за год (с указанием дат нарушений) | Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м ³ | Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м ³ | ПДК _{м.} , мг/м ³ | ПДК _{с.} , мг/м ³ | Процент случаев превышения ПДК | | Примечание |
|-------|------------------|-------|------------|-------------------------------------|---|--|---|--|---|---------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------|----------|------------|
| | Номер | Адрес | Координаты | | | | | | | | | ≤ 10 ПДК | > 10 ПДК | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| | | | | | | | | | | | | | | |

3. Результаты производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

Таблица 3.1. Сведения о результатах учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества

| Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества | Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены результаты учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества |
|--|---|
| 1 | 2 |
| | |

Таблица 3.2. Сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, а также о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса (в фоновом и контрольном створах)

| Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса | Федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или орган местного самоуправления, в который направлены результаты учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса | Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами | Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами |
|---|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | |

Таблица 3.3. Результаты проведения проверок работы очистных сооружений, включая результаты технологического контроля эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

| N п/п | Тип очистного сооружен ия | Год ввода в эксплуат ацию | Сведения о стадиях очистки, с указанием сооружений очистки сточных вод, в том числе дренажных, вод, относящихся к каждой стадии | Объем сброса сточных, в том числе дренажных, вод, тыс.м ³ /сут.; тыс.м ³ /год | | | Наименование загрязняющего вещества или микроорганизм а | Дата контрол я (дата отбора проб) | Содержание загрязняющих веществ, мг/дм ³ | | | Содержание микроорганизмов | | | Эффективность очистки сточных вод, % | |
|----------|------------------------------------|------------------------------------|---|--|---|-----------------|---|---|--|---|-----------------|----------------------------|--|-----------------|--|-----------------|
| | | | | Проектны й | Допустимый, в соответствии с разрешительны м документом на право пользования водным объектом | Фактически й | | | Проектно е | Допустимое, в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмо в в водные объекты | Фактическо е | Проектное | Допустимое, в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмо в в водные объекты | Фактическо е | Проектна я | Фактическа я |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |

4. Результаты производственного контроля в области обращения с отходами

Таблица 4.1. Сведения о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

| Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду | Наименование территориального органа Росприроднадзора, в который был направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду |
|---|---|
| 1 | 2 |
| | |