



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Самарской и Ульяновской областям)

ул. Красноармейская, д.21, г. Самара, 443010
тел. (846) 332-90-90, факс (846) 270-41-83
E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

19.01.2024 № 01-33/296
на № от

Генеральному директору
ООО «Российская инновационная
топливно-энергетическая
компания»

Нургалиеву Р.Г.

Об отказе в выдаче КЭР

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям (далее – Межрегиональное управление), рассмотрев заявку на получение комплексного экологического разрешения и прилагаемые к ней материалы ООО «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (код объекта: 36-0163-001337-П) (далее – Заявка), руководствуясь п. 19 Порядка рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 04.08.2022 № 1386 (далее – Порядок) и пп.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона № 7 «Об охране окружающей среды», уведомляет об отказе в выдаче КЭР по следующей причине.

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Согласно п. 15 Приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее - Порядок) одним из оснований для отказа является наличие недостоверной информации (наличие логических ошибок) и арифметических ошибок.

В представленном после устранения замечаний проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) устранение ранее выявленных нарушений повлекло к образованию новых несоответствий.

Для обоснования норматива образования отходов в представленном НООЛР ссылаются на данные плана ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ПЛРН) от 2023 года. В представленном НООЛР в разделе 4 «Обоснование нормативов образования отходов» в качестве значения площади загрязненного участка для Северо-Фурмановского месторождения взято значение 2566,5 м², что соответствует площади разлива Фонда скважин Западно-Булькуновского месторождения для скважины №223МЗС. Значения площади загрязненного участка в представленном НООЛР в разделе 4 «Обоснование нормативов образования отходов» не соответствует значению ПЛРН для фонда Скважин Северо-Фурмановского месторождения (площадь загрязненного участка).

На основании изложенного, при разночтении используемых исходных данных с приложенным ПЛРН не удается подтвердить правильность и достоверность представленных обоснований и расчетов образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код 9 31 100 01 39 3)».

Проект нормативов допустимых выбросов.

В соответствии с п.21 постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 №2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» основаниями для отказа в установлении нормативов допустимых выбросов являются представление недостоверной или искаженной информации, а именно:

Согласно п.15 Приказа принятая нумерация не может быть изменена при проведении следующей инвентаризации выбросов.

Согласно п.1.3 «Краткое описание видов деятельности на объекте ОНВ» ранее представленного отчета по инвентаризации (при направлении первичной Заявки и материалов в рамках получения КЭР) на объекте Северо-Фурмановского месторождения эксплуатировалась скважина №1. Выброс от технологического оборудования скважины был учтен под номером источника №1.1.6002, однако согласно п.1.4 «Сведения о результатах предыдущей инвентаризации» отчета по инвентаризации (при направлении доработанной Заявки и материалов) выброс от оборудования добывающей скважины №1 учтен под номером источника №6003, а источник выбросов №6002 ликвидирован.

Также указано, что данные изменения были учтены при проведении инвентаризации источников выбросов в 2021 году.

Необходимо привести пояснения по изменению сведений об источниках в доработанной Заявке и материалах.

Дополнительно сообщаем о том, что необходимо в соответствии:

— в п.2.1 «Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования» проекта НДВ и п.1.3 «Краткое описание видов деятельности на объекте ОНВ» отчета по инвентаризации по организованным источникам выбросов приводятся их параметры, однако значение температуры окружающей среды не указано;

— проект НДВ и отчет по инвентаризации разработаны в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 №1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды», однако документ утратил силу с 01.01.2024 в связи с изданием распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.10.2023 №2909-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды и признании утратившим силу некоторых Постановлений Правительства РФ».

Приложение: замечания Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации на 2 л. в 1 экз.

И.о. руководителя



Ю.А. Хлынина

**Позиция Минпромторга России
по заявке ООО «РИТЭК»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта – 36-0163-001337-П – Северо-Фурмановское месторождение)**

В Минпромторг России поступила на рассмотрение заявка на получение комплексного экологического разрешения ООО «РИТЭК» (далее – Заявка) и прилагаемые к ней документы.

В соответствии с ранее направленной позицией (заявка от 18.10.2023 № 11180/гу) Минпромторг России отмечает, что замечания в части:

уточнения вида производимой продукции;

перечня стационарных источников в составе объекта технологического нормирования (далее – ОТН), реализующего НДТ 6 (ИТС 28-2021 «Добыча нефти»), перечня выбрасываемых на объекте ОНВ, загрязняющих (маркерных) веществ, в том числе метана;

корректировки расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН и объекта ОНВ в целом, учтены.

При этом Минпромторг России отмечает некорректное заполнение таблицы 2.2.2 в сервисе государственной информационной системы промышленности ГИСП:

в графе «Наименование загрязняющего вещества» приведено наименование загрязняющего (маркерного) вещества, отсутствующее в приказе Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (далее – Приказ № 377) – Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉. Необходимо привести наименование загрязняющего (маркерного) вещества в соответствии с Приказом № 377 и Расчетом технологических нормативов Северо-Фурмановского месторождения, ООО «РИТЭК», 2023 г.;

в графах «Величина мощности источников», «Технологический норматив выброса, т/год по стационарному источнику (их совокупности)» и

«Технологический норматив выброса, по ОНВ в целом» по загрязняющим (маркерным) веществам – Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ и Углеводороды предельные C₆-C₁₀, приведены сведения, не соответствующие данным Расчета технологических нормативов Северо-Фурмановского месторождения, ООО «РИТЭК», 2023 г. Необходимо привести корректные сведения.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что Заявка требует корректировки и доработки.