

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000 т. 8 (3452) 638-044 E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

23.09.2024 № 06/2-19533

Об отказе в выдаче КЭР

Обществу с ограниченной ответственностью «Красноленинский нефтеперерабатывающий завод»

Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора (далее — Управление) по результатам рассмотрения заявки на выдачу комплексного экологического разрешения, а также прилагаемых к ней материалов по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду «Основная площадка завода», код объекта 71-0186-001444-П) (вх.№ 25067 от 06.09.2024) в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1. статьи 31.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» принято решение об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения.

Вы вправе вновь подать заявку на получение разрешения в Управление для рассмотрения в порядке, установленном «Правилами рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.08.2022 №1386.

Приложение на 3 л.

Руководитель



А.О. Гуржеев

Приложение к письму Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 23.09.2024 № 06/2-19533

Позиция Минпромторга России по заявке ООО «КРАСНОЛЕНИНСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД» на получение комплексного экологического разрешения от 6 сентября 2024 г. № 25067 (код объекта 71-0186-001444-П — Основная площадка завода)

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

В настоящей позиции Минпромторга России представлена оценка соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект OHB), наилучшим доступным технологиям (далее – НДТ).

Раздел 2 Расчеты технологических нормативов

Представлены применяемые на объекте ОНВ НДТ и расчеты технологических нормативов.

Определение соответствия НДТ в части деятельности, осуществляемой на объекте ОНВ, проведено заявителем с учетом положений информационно-технических справочников по НДТ (далее – ИТС НДТ):

8-2022 «Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях» (далее — ИТС НДТ 8-2022), утвержденного приказом Росстандарта от 23 декабря 2022 г. № 3248;

30-2021 «Переработка нефти», утвержденного приказом Росстандарта от 23 ноября 2021 г. № 2625, а также с учетом технологических показателей НДТ, утвержденных приказом Минприроды России от 27 мая 2022 г. № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти» (далее – Приказ № 376);

22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения» (далее – ИТС НДТ 22.10-2021), утвержденного приказом Росстандарта от 2 декабря 2021 г. № 2690;

46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)» (далее — ИТС НДТ 46-2019), утвержденного приказом Росстандарта от 17 апреля 2019 г. № 835.

Сведения о корректности определения объектов технологического нормирования, стационарных источников в их составе и маркерных веществ

Исходя из представленных в обосновывающих материалах данных в состав

объекта ОНВ входит 47 источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ). Согласно данным, представленным в разделе 2.2 Заявки, количество стационарных источников выбросов, входящих в состав объекта ОНВ, к которым применяются технологические нормативы, принято равным 18. Выделено 5 ОТН.

Согласно обосновывающим материалам сбросы сточных вод в водные объекты не осуществляются.

ОТН выделены корректно.

Сведения о правильности расчетов (алгоритм расчетов, определение видов и объемов производимой продукции / объема газовой смеси технологических показателей, расчет технологических нормативов, информация о необходимости разработки ППЭЭ/о реализации ППЭЭ)

Разработка технологических нормативов для объектов ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов».

В разделе 2.2 Заявки представлена информация об устанавливаемых технологических нормативах выбросов.

Показатели выбросов маркерных веществ определены на основании данных инвентаризации, проведенной в 2023 году.

Величины годового выпуска продукции определены неверно. Согласно обосновывающим материалам величины годового выпуска продукции (переработки ПН, нагрева H-101, учета сырья) OTH «ТУ печь Узел насосно-теплообменный технологическую площадка пункт, обвязку печи, ректификационной площадка рефлюксной колонны, емкости, блок депрессорных присадок, площадка БПТГ, трубопроводы» $HB\Pi$, внешние и «Товарный парк, Площадка емкостей хранения» (пункт 5 раздела 2.2.2 Заявки) приняты по производственным мощностям. Согласно пункту 13 Приказа № 89 величина годового выпуска продукции определяется как показатель максимального объема производства продукции на ОТН в течении года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов. При этом для расчета технологического показателя необходимо использовать значение максимального объема произведенного продукта и валового выброса маркерного вещества за период действия актуальной инвентаризации.

По ОТН «Паровая котельная, Паровая котельная», ОТН «Факельное хозяйство, Факел, площадка ФС-1, площадка ЕДФ-1» и ОТН «Товарный парк, Площадка емкостей хранения» (пункт 4 раздела 2.2.2 Заявки) представлена информация об объеме производства продукции, объеме производства пара, объеме сжигаемых газов в таблице 3.5.2 тома «Расчет технологических нормативов (по приказу Минприроды от 14.02.2019 № 89) ООО «Красноленинский НПЗ»» (далее — Расчет ТН), однако определить корректность определения этих величин не представляется возможным, отсутствуют сведения о годе достижения данных показателей.

Кроме того, алгоритм определения удельных значений выбран неверно. Например, валовый выброс азота диоксида по ОТН «Паровая котельная, Паровая котельная» составляет 0,657948 т. Величина годового выпуска продукции по данному ОТН согласно страницам 88-89 Расчета ТН составляет 10260,432 т вырабатываемого пара (год). Соответственно удельное значение должно быть равно

 $0,657948 \text{ т} / 10260,432 \text{ т} \cdot 1000 = 0,06412 \text{ кг/т}$ вырабатываемого пара (год). В Заявке указано значение равное 0,031974551 кг/т вырабатываемого пара (год).

Следует представить сведения об объеме производства продукции, переработки сырья, производства пара, объеме сжигаемых газов за период действия актуальной инвентаризации, определить максимальные значения согласно пункту 13 Приказа № 89, скорректировать расчеты удельных значений и внести корректировки в Заявку.

Необходимо представить дополнительное пояснение об учете объема только одного продукта (бензина) при расчет технологических показателей для ОТН «Товарный парк, Площадка емкостей хранения» (пункт 5 раздела 2.2.2 Заявки), а также учете только базового масла при расчете технологических показателей для ОТН «Товарный парк, Площадка емкостей хранения» (пункт 4 раздела 2.2.2 Заявки).

Заключение

Анализ материалов Заявки и прилагаемых к ней документов в части оценки соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, НДТ позволяет сделать следующие выводы.

Деятельность объекта ОНВ отнесена заявителем к области применения ИТС НДТ 8-2022, ИТС НДТ 30-2021, ИТС НДТ 22.1-2021. ИТС НДТ 46-2019.

Технологические показатели выбросов деятельности объекта OHB, утверждены Приказами N 376.

ОТН выделены корректно.

Величины годового выпуска продукции определены неверно.

Алгоритм определения удельных значений выбран неверно.

Следует представить сведения об объеме производства продукции, переработки сырья, производства пара, объеме сжигаемых газов за период действия актуальной инвентаризации, определить максимальные значения согласно пункту 13 Приказа № 89, скорректировать расчеты удельных значений и внести корректировки в Заявку.

Необходимо представить дополнительное пояснение об учете объема только одного продукта (бензина) при расчете технологических показателей для ОТН «Товарный парк, Площадка емкостей хранения» (пункт 5 раздела 2.2.2 Заявки), а также учете только базового масла при расчете технологических показателей для ОТН «Товарный парк, Площадка емкостей хранения» (пункт 4 раздела 2.2.2 Заявки).

Ha Минпромторг сообщает, основании вышеизложенного России материалы (или) представленные В них сведения недостаточны ЧТО И для определения соответствия применяемых на объекте ОНВ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, НДТ. Заявка требует корректировки и доработки.