



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ
И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ
ОКРУГУ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Республике Коми и Ненецкому автономному округу)

ул. Бабушкина, д. 23, оф. 524, г. Сыктывкар, 167984
т.(8212) 21-53-06 ф.(8212) 21-52-39
E-mail: rpn11@rpn.gov.ru
<http://11.rpn.gov.ru/>

26.09.2022 № 09-27/5098

на № 01-01-1295 от 12.05.2022.

[Об отказе в выдаче КЭР]

УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ ОТКАЗЕ В ВЫДАЧЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу (далее – Управление) уведомляет ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (далее – Заявитель) об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – «Южно-Хыльчуйское месторождение», код объекта № 11-0183-001125-П, по основанию, предусмотренному п.п.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

– отсутствие в составе заявки на получение комплексного экологического разрешения информации и документов, указанных в пунктах 3 и 4 настоящей статьи, несоответствие этих информации и документов установленным требованиям.

Мотивированное обоснование причин отказа в выдаче комплексного экологического разрешения:

Замечания Минпромторга России, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям, направленные Управлением в адрес Заявителя от 12.07.2022 № 09-27/3744, устранены не в полном объеме. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

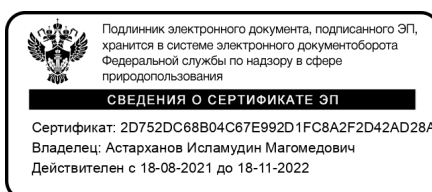
Приложение на 3 листах.

Руководитель

Марянчук Ирина Николаевна
8 (8212) 21-47-85

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

ул. Нефтяников, д. 31,
г. Усинск, Республика Коми, 169710



И.М. Астарханов



**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
на получение комплексного экологического разрешения
(объект 11-0183-001125-П ТПП «Лукойл-Севернефтегаз» Южно-Хыльчуйское
месторождение)**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» Южно-Хыльчуйское месторождение относится к объектам I категории, код объекта 11-0183-001125-П (далее – объект ОНВ).

Доработанная Заявка и обосновывающие материалы содержат не полный учет рекомендаций и замечаний, в том числе в доработанной Заявке не учтено следующее.

1. В таблицу 2.1 не включены сведения о реализации на объекте ОНВ технологий термического обезвреживания отходов от установки сжигания отходов «ЭЧУТО-150.03», описанных в ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами». В таблицу 2.2.1 не включены сведения о стационарных источниках установки сжигания отходов «ЭЧУТО-150.03». В таблице 2.2.2 и обосновывающих материалах отсутствует расчет технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ от установки сжигания отходов «ЭЧУТО-150.03». Заявителем сообщается о низкой экологической эффективности данной установки и на этом основании сделан вывод об исключении установки из технологического нормирования. Однако в паспорте установки Эчудо-150.03, указано на использование НДТ при сжигании отходов (каталитический дожигатель, дымосос-вентилятор, скруббер, циклон) и приведены максимальные концентрации выбросов загрязняющих веществ при штатной работе, в целом, удовлетворяющие, технологическим показателям, установленным приказом Минприроды России от 12.11.2021 № 844 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий утилизации и обезвреживания отходов, в том числе термическими способами». Т.е. при эксплуатации установки в соответствии



с техдокументацией, ее экологическая эффективность должна удовлетворять требованиям законодательства.

2. Необходимо уточнить величину годового выпуска продукции попутного нефтяного газа и нефти, используемые в расчетах технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ. В связи с тем, что обосновывающие материалы содержат сведения о том, что в 2021 году добыча не ведется, так как месторождение законсервировано, а УПН-1 и скважины временно выведены из работы до 2022 года, рекомендуется использовать величину годового выпуска продукции – объем используемого попутного нефтяного газа и нефти, за 2022 г. (при необходимости целесообразно провести корректировку расчетов).

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

| № п/п | Раздел Заявки | Замечания Минпромторга России | Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» | Позиция Минпромторга России |
|-------|-------------------------------|--|---|--|
| 1 | Раздел II, таблица 2.1 | Анализ НДТ, применяемых на объекте НДТ не представлен. | Для оценки НДТ применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Добавлена таблица 7.1 Перечень основного технологического оборудования, эксплуатируемого в качестве наилучших доступных технологий в пункт 7 страница 116-117 проекта технологических нормативов. | Замечание учтено частично (см. позицию). |
| 2 | Раздел II, таблица 2.1, 2.2.1 | Материалах к заявкам (Приложение № 1-2, 4) содержат сведения о наличии в составе объекта ОНВ установки по сжиганию отходов Эчучо-150.03, рекомендуется провести дополнительный анализ деятельности | Произведен дополнительный анализ установки Эчучо-150.03 пункт 5, страница 47. | Замечание не учтено (см. позицию). |



| № п/п | Раздел Заявки | Замечания Минпромторга России | Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» | Позиция Минпромторга России |
|-------|--------------------------|--|--|-----------------------------|
| | | объекта ОНВ на соответствие ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическим способом». | | |
| 3 | Раздел II, таблица 2.2.2 | Расчет технологических показателей произведен некорректно: РВС-20000 Р-27 1,2 накопленной нефти не учтен. | Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Технологические показатели РВС-20000 Р-27 1,2 были рассчитаны в пункт 5 страница 47, приложении 2 страница 132 по ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти», технологические нормативы пункте 6 страница 29 по приказу Минприроды России от 13 июня 2019 года № 376. | Замечание учтено. |
| 4 | Раздел II, таблица 2.2.2 | Расчет технологических показателей произведен некорректно: при расчете технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих веществ объекта технологического нормирования, рекомендуется использовать в качестве величины годового выпуска продукции – объем полезного использования попутного нефтяного газа. | Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». В качестве величины годового выпуска продукции был применен объем полезного использования попутного нефтяного газа пункт 5 страница 47, приложение 2 страницы 132-133. | Замечание учтено. |
| 5 | Раздел II, таблица 2.2.2 | Расчет технологических показателей произведен некорректно: использовать при расчете технологических показателей для выбросов маркерных веществ для каждого объекта технологического нормирования данные инвентаризации и | Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Величине годового выпуска продукции был применен за идентичный период (2021 год) пункт 5 страница 47, приложение 2 страница 125-134. | Замечание учтено. |



| № п/п | Раздел Заявки | Замечания Минпромторга России | Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» | Позиция Минпромторга России |
|----------|--------------------------------|---|---|---|
| | | сведения о величине годового выпуска продукции за идентичный период. | | |
| 6 | Раздел II, таблица 2.2.2 | Расчет технологических показателей произведен некорректно: произвести корректировку расчета технологических нормативов по каждому маркерному веществу для объектов технологического нормирования. | Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Произведен расчет по каждому маркерному веществу для объектов технологического нормирования приложение 2 страница 125-134 по ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти», технологические нормативы пункт 6 страница 115 по приказу Минприроды России от 13 июня 2019 года № 376. | Замечание учтено частично (см. позицию).. |

