



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/>

22.12.2022 № 08-21/6999

на № _____

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

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

[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 – «Усинский ГПЗ ООО "Лукойл-Коми", объекты расположенные в Ненецком автономном округе, установка осушки газа №2», код объекта 11-0183-001065-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.

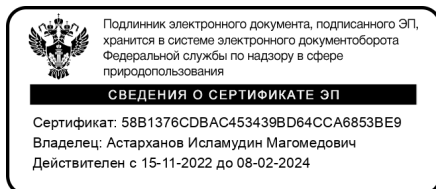
Мотивированное обоснование причин отказа в выдаче комплексного экологического разрешения:

Замечания Минпромторга России, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям, направленные Управлением в адрес Заявителя от 10.10.2022 № 08-21/5349, устранены не в полном объеме. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

Приложение на 5 листах.

Руководитель

Безумов Вадим Алексеевич
8(81853) 4 12 52



И.М. Астарханов



**Позиция Минпромторга России
по заявке ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
на получение комплексного экологического разрешения
(объект 11-0183-001065-П – Усинский ГПЗ ООО «Лукойл-Коми»,
объекты, расположенные в Ненецком автономном округе, Установка
осушки газа № 2)**

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» Усинский ГПЗ ООО «Лукойл-Коми», объекты, расположенные в Ненецком автономном округе, Установка осушки газа № 2 относится к объектам I категории, код объекта 11-0183-001065-П (далее – объект ОНВ).

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «Лукойл-Коми», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее – КЭР).

В соответствии с ранее направленной позицией Минпромторга России отмечаем, что замечания в отношении выбора отраслевого информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям (далее – ИТС НДТ) учтены.

Согласно таблице 2.1 Заявки из 18 НДТ, определенных в ИТС 28-2021 «Добыча нефти» (утвержден приказом Росстандарта от 21.10.2021 № 2326 «Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Добыча нефти»), на объекте ОНВ применяются:

НДТ 1. Система экологического менеджмента;

НДТ 3 Система Менеджмента измерений;

НДТ 4 Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации;

НДТ 5 Подготовка и обучение персонала;



НДТ 7 Подготовка нефти, газа и воды;

НДТ 14 Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку).

В связи с тем, что в составе объекта ОНВ согласно обосновывающим материалам (Приложение № 1-2):

присутствует оборудование транспортировки попутного нефтяного газа с Харьягинского месторождения: «линейная часть газопровода предназначена для транспортирования попутного нефтяного газа на УОГ-2», необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ технологических процессов, соответствующих НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин»;

отсутствует оборудование передачи попутного нефтяного газа на нефтеперерабатывающий завод рекомендуется исключить НДТ 14 «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод».

Разработка технологических нормативов для объекта ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» (далее – Правила).

Для оценки удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ на соответствие технологическим показателям НДТ для выбросов Заявитель использовал данные приказа Минприроды от 13.06.2019 № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти».

Необходимо проводить сопоставление удельных значений массы выбросов с технологическими показателями НДТ, установленными в таблице А.2, Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

В соответствии с таблицей 2.2.1 Заявки ООО «Лукой-Коми» определило 1 стационарный источник выбросов 2 загрязняющих (маркерных) веществ.



Анализ источников проведен на основе данных инвентаризации стационарных источников и нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (Приложения № 1-2).

Исходя из данных Заявки и обосновывающих материалов к ней, выбор объектов технологического нормирования, расчет удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведены некорректно.

Для корректного расчета удельных значений массы выбросов и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ необходимо:

определить объект технологического нормирования, реализующий технологию НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» и перечень стационарных источников в его составе;

определить объект технологического нормирования, реализующий технологию НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды» и перечень стационарных источников в его составе;

исключить объект технологического нормирования, реализующий технологию НДТ 14 «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку)»;

использовать в расчете удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ виды продукции в соответствии с указаниями ИТС 28-2021;

при выборе величины годового выпуска продукции руководствоваться п. 13 Правил, необходимо использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период;

произвести корректировку расчета удельных значений массы и технологических нормативов по каждому маркерному веществу для всех объектов технологического нормирования (пункт 16);



провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ (пункт 19 Правил);

скорректировать таблицы 2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3 Заявки в соответствии с настоящей позицией.

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

Комментарии Минпромторга России к ответам ООО «Лукойл-Коми»

№ п/п	Раздел Заявки	Замечания Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Комментарий Минпромторга России
1	Раздел II, таблица 2.1, таблица 2.2.2	В соответствии с областью применения ИТС НДТ 50-2017 не распространяется на процессы, связанные с основными видами деятельности, к которым отнесена подготовка сырья на промысле. Технологические процессы первичной подготовки сырья, соответствующие НДТ, описаны в ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти» (утвержден приказом Росстандарта от 21 октября 2021 г. № 2326). Таким образом, дальнейшее определение объектов технологического нормирования, стационарных источников в их составе и расчет удельных значений массы выбросов и технологических нормативов произведены неверно. Для корректного расчета технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ рекомендуется использовать для	Для корректного расчета технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ расчет технологических показателей и нормативов выбросов для Установки осушки № 2 произведён в соответствии с ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти» и действующим приказом Минприроды России № 376 от 13.06.2019 г. «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти рекомендуется использовать для определения НДТ и последующего расчета технологических показателей и нормативов выбросов ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти».	Замечание учтено, однако расчет проведен некорректно (см. экспертную позицию)



№ п/п	Раздел Заявки	Замечания Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Комментарий Минпромторга России
		определения НДТ и последующего расчета технологических показателей и нормативов выбросов ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти».		

