



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)

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

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](mailto:rpn11@rpn.gov.ru)  
<http://11.rpn.gov.ru/>

19.06.2023 № 08-18/4202

на № \_\_\_\_\_

[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 – «Нирмалинское нефтяное месторождение», код объекта № 11-0111-001560-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»:

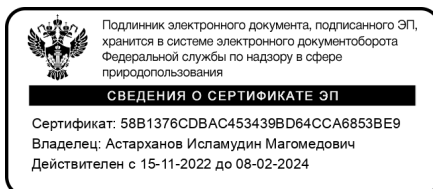
– отсутствие в составе заявки на получение комплексного экологического разрешения информации и документов, указанных в пунктах 3 и 4 настоящей статьи, несоответствие этих информации и документов установленным требованиям.

Мотивированное обоснование причин отказа в выдаче комплексного экологического разрешения:

Замечания, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям, направленные Управлением в адрес Заявителя от 02.05.2023 № 08-18/3011, устранены не в полном объеме.

Приложение: на 3 л.

Руководитель



И.М. Астарханов

**Позиция Минпромторга России  
по Заявке ООО «Лукойл-Коми»  
на получение комплексного экологического разрешения  
(объект 11-0111-001560-П – Нирмалинское нефтяное 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» Нирмалинское нефтяное месторождение относится к объектам I категории, код объекта 11-0111-001560-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, замечания в части определения перечня загрязняющих (маркерных) веществ, выбрасываемых на объекте ОНВ учтены.

При этом, Минпромторг России уточняет, что величины годового выпуска продукции на объекте ОНВ, а также последующий расчет удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН и объекта ОНВ в целом проведены некорректно.

Для корректного расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН и объекта ОНВ в целом необходимо:

исключить из перечня технологий НДТ 8. Хранение нефти, как не соответствующую производственным процессам, применяемым на объекте ОНВ. Согласно Приложению № 3 на объекте ОНВ с 2023 г. возобновится добыча нефтегазоводяной смеси (далее – НГВС), ее сбор и транспортировка в зимний период (январь – февраль) автоцистернами, а в летний период (с июня по сентябрь) по не теплоизолированому трубопроводу на В. Сарутаю. Первичная подготовка

НГВС на объекте ОНВ не проводится, подготовленная продукция (нефть, попутный нефтяной газ и пластовая вода) отсутствует;

включить в состав ОТН «Объект добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001)» ИЗАВ № 0006 и 6009 (сбор и транспорт продукции нефтяных скважин);

использовать в расчете данные о планируемой к добыче НГВС;

провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов по ОТН;

провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;

провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН;

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

скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.

Кроме того, Минпромторг России отмечает ошибки при заполнении Заявки в сервисе ГИСП в таблице 2.2.2. Необходимо исключить сведения о загрязняющих (маркерных) веществах, выбросы которых отсутствуют на объекте ОНВ.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что проведенной оценки 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.

### Таблица учета замечаний Минпромторга России.

№ п/п	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет рекомендаций
1	2	3	4
1	Необходимо скорректировать таблицу 2.1 Заявки, представленной в сервисе ГИСП. В графе «Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду, которых не превышает установленные технологические показатели НДТ» уточнить цели внедрения применяемых на объекте ОНВ НДТ.	В графе «Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду, которых не превышает установленные технологические показатели НДТ» уточнены цели внедрения применяемых на объекте ОНВ НДТ.	Замечание учтено.
2	Уточнить величину годового выпуска продукции для ОТН «Объект добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (ист. № 6001)» и ОТН «Объект хранения нефти (ист. № 0006, 6009)», учесть особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти».	Величина годового выпуска продукции для ОТН «Объект добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (ист. № 6001)» и ОТН «Объект хранения нефти (ист. № 0006, 6009)» уточнена, особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти» учтены.	Замечание учтено не полностью (см. позицию Минпромторга России).
3	Уточнить отсутствие метана в выбросах стационарных источников.	В проекте технологические нормативы учтены выбросы метана по источникам (в пункте 5.3.1 представлен расчет по выделению метана из предельных углеводород C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub> ).	Замечание учтено.
4	Провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов по каждому ОТН.	Корректировка расчетов удельных значений массы выбросов по каждому ОТН проведена.	Замечание учтено не полностью (см. позицию Минпромторга России).
5	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	Произведено сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделан вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	Замечание учтено не полностью (см. позицию Минпромторга России).
6	Расчет удельных значений массы и технологических нормативов. Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН.	Корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН произведена.	Замечание учтено не полностью (см. позицию Минпромторга России).
7	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил).	Корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил) произведена.	Замечание учтено не полностью (см. позицию Минпромторга России).
8	Скорректировать таблицы 2.2.2 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Таблица 2.2.2 Заявки скорректирована в соответствии с приведенными замечаниями.	Замечание учтено не полностью (см. позицию Минпромторга России).