



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/](http://11.rpn.gov.ru/)

22.05.2023 № 06-16/3413

на № 1810 от 03.03.2023 .

№ 3920 от 04.05.2023

[Об отказе в выдаче КЭР]

**УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ ОТКАЗЕ В ВЫДАЧЕ КОМПЛЕКСНОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу уведомляет ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – «Северо-Ниедзьюское месторождение, ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», код объекта № 87-0111-001094-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:

I. Замечания Минпромторга России, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям от 29.03.2023 № 06-16/1988, устранены не в полном объеме. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

Приложение на 2 листах.

Врио руководителя



Т.Б. Климова

**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «Лукойл-Коми»
на получение комплексного экологического разрешения
(объект 87-0111-001094-П – Северо-Нидзьюское нефтяное месторождение, ТПП
«Лукойл-Ухтанефтегаз»)**

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» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ЦППН, ЦСТГ и т.д. в границах г. Лангепас Чумпасского л.у. относятся к объектам I категории, код объекта 71-0186-002047-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 предоставленной позицией Минпромторга России отмечаем, что замечания в отношении выбора величины годового выпуска продукции, корректности определения перечня загрязняющих (маркерных) веществ, образующихся на объекте ОНВ, (маркерных) веществ для объектов технологического нормирования и объекта ОНВ учтены.

При этом отмечаем, что замечания в части уточнения перечня стационарных источников (факельной установки – ИЗАВ № 0006) не учтены. Необходимо:

включить указанный источник в состав объекта технологического нормирования «Объект подготовки нефти, газа и воды»;

провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ;

провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ (пункт 16 Правил),

на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;

провести расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для указанного ОТН;

провести расчет 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.

Исходя из вышеперечисленного, не представляется возможным сделать вывод об отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности для объекта ОНВ.

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.

**Таблица учета в повторной Заявке рекомендаций
и замечаний Минпромторга России**

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет замечаний
1	В Заявке, представленной в сервисе ГИСП, необходимо скорректировать таблицу 2.1: приводить сведения по каждой НДТ в отдельной строке, исключить дублирование строк, сведения о технологических показателя НДТ приводить в одной ячейке графы «Технологические показатели НДТ»; в графе «Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду, которых не превышает установленные технологические показатели НДТ» скорректировать цели внедрения применяемых на объекте ОНВ НДТ	Внесены исправления в ГИСП	Замечание учтено не полностью.
2	Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин», реализующего НДТ 6, обосновать отсутствие включения в состав ОТН ИЗАВ № 0006 – факельная установка; включить источник в состав ОТН при необходимости	Обоснование отсутствия включения в состав ОТН ИЗАВ № 0006 представлено в тексте ТН Том ТН: корректировка и замена страница 26	Замечание не учтено
3	Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «Объект подготовки нефти, газа и воды», реализующего НДТ 7. Обосновать включение ИЗАВ № 6002 – нефтеналивная эстакада из НДТ 7 в состав ОТН; исключить источник из состава ОТН при необходимости	ИЗАВ № 6002 исключен из состава ОТН, реализующего НДТ 7 Том ТН: корректировка и замена страница 26	Замечание учтено
4	Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «Объект хранения нефти», реализующего НДТ 8, обосновать отсутствие включения в состав ОТН ИЗАВ № 6002 – нефтеналивная эстакада; включить источник в состав ОТН при необходимости	ИЗАВ № 6002 включен в состав ОТН, реализующего НДТ 8 Том ТН: корректировка и замена страница 26	Замечание учтено
5	Для ОТН «Объект использования ПНГ для подготовки нефти» учесть особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти», в расчете ошибочно используется объем добычи попутного нефтяного газа на объекте ОНВ –72,936 тыс. м ³ /год, выраженный в т н.э. (Приложение № 6)	Том ТН: корректировка и замена страница 30	Замечание учтено
6	Определить перечень загрязняющих (маркерных) веществ в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Определен перечень маркерных веществ. Том ТН: корректировка и замена страницы 34-35	Замечание учтено
7	Провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ, с учетом того, что величина годовой массы выброса (т/год) представлена в виде Смеси предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ (включая метан), необходимо выделить метан из смеси с учетом данных паспорта качества газа о компонентном составе и физико-химических показателях газа, в представленных расчетах выделение не проведено	Метан выделен из смеси. Обоснование – протокол компонентного состава ПНГ. Том ТН: корректировка и замена страницы 34-35, добавлено Приложение 2.	Замечание учтено
8	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими	Произведено сопоставление	Замечание учтено

№	Рекомендации (Замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет замечаний
	показателями НДТ (пунктом 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности	результатов расчета удельных значений массы выбросов с технологическими показателями НДТ по Приказу, сделан вывод об отсутствии необходимости разработки программы ПЭЭ. Том ТН: корректировка и замена страницы 37-38	
9	Провести расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН	Технологические нормативы представлены в раздел 7.4. Том ТН: корректировка и замена страницы 38-39	Замечание учтено
10	Провести расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил), в представленной в сервисе ГИСП Заявке результаты расчетов технологических нормативов выбросов для объекта ОНВ в целом отсутствуют	Технологические нормативы для объекта ОНВ в целом представлены в разделе 7.4. Том ТН: корректировка и замена страница 39	Замечание учтено
11	Скорректировать таблицы 2.2.1 - 2.2.3 Заявки, в том числе в сервисе ГИСП, в соответствии с приведенными замечаниями	Таблицы Заявки откорректированы, в т.ч. в ГИСП	Замечание учтено