



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/)

14.03.2023 № 06-16/1673

на № 285 от 24.11.2022,

№ 473 от 10.02.2023

[Об отказе в выдаче КЭР]

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ ОТКАЗЕ В ВЫДАЧЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу (далее – Управление) уведомляет ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – «Джебольское месторождение, ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»», код объекта № 87-0111-001095-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 к проекту нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и прилагаемые к нему документы (далее – проект НДВ), указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям от 28.12.2022 № 09-27/7277 (далее – Уведомление), устранены не в полном объеме:

1. Отсутствуют усреднённые значения суммарного выброса, измеряемые в т/год, за три предшествующих года, что не соответствует пункту 22 Методики разработки (расчёта) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», утвержденной приказом

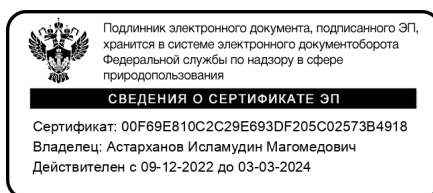
Минприроды России от 11.08.2020 № 581 (далее – Методика разработки НДС), для загрязняющих веществ, в отношении которых разрабатываются НДС. В связи с функционированием объекта НВОС в 2019-2021 годах данные сведения должны быть отражены в расчётах НДС.

2. Отсутствуют **актуальные** сведения о получении санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии предельно допустимых выбросов санитарным правилам (далее – СЭЗ), предусмотренные п.п.10 пункта 11 Методики разработки НДС. Согласно сведениям, указанным в расчете НДС, приложенного к доработанной заявке на получение КЭР, СЭЗ получен на проект НДС в 2021 году, при этом к заявке приложена копия СЭЗ на расчет НДС от 2022 года.

II. Замечания Минпромторга России, указанные в Уведомлении, устранены не в полном объёме. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

Приложение на 4 листах.

Руководитель



И.М. Астарханов

**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
на получение комплексного экологического разрешения
(объект 87-0111-001095-П – Джембольское месторождение,
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)**

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» Джембольское месторождение ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» относится к объектам I категории, код объекта 87-0111-001095-П (далее – объект ОНВ).

Согласно ст. 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 уточнения применяемых на объекте ОНВ технологических процессов, соответствующих НДТ, объектов технологического нормирования (далее – ОТН) и стационарных источников в их составе учтены не полностью.

Последующий расчет удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования проведен некорректно.

В связи с тем, что в обосновывающих материалах (стр. 15-16 Приложения № 6) приведены сведения о скважинах № 3, 32 законсервированных с марта 2022 г., необходимо уточнить перечень стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в составе ОТН.

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

с учетом того, что в состав ОТН входят одни и те же стационарные источники с общей величиной годовой массы выброса (т/год) необходимо с помощью метода материального баланса (п. 12 Правил разработки технологических нормативов, утвержденных приказом Минприроды России от 14.02.2019 № 89) (далее – Правила) выделить годовые выбросы для каждого объекта технологического нормирования (каждой применяемой НДТ);

с учетом того, что величина годовой массы выброса (т/год) представлена в виде Смеси предельных углеводородов $C_1H_4-C_5H_{12}$ (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 проведено некорректно;

провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ (п. 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;

провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого объекта технологического нормирования;

провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (п. 19 Правил);

скорректировать таблицы 2.2.1- 2.2.3 Заявки, в том числе в сервисе ГИСП, в соответствии с приведенными рекомендациями.

На основании проведенной оценки 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 ТПП «Лукойл – Ухтанефтегаз» ООО «Лукойл-Коми» (Приложение № 7)
на замечания Минпромторга России

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий «Лукойл – Ухтанефтегаз» ООО «Лукойл-Коми»	Комментарий Минпромторга России
1	2	3	4	5
1	Раздел II, таблица 2.1	Включить в расчеты совокупность источников, реализующих НДТ 7 «Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»	Замечание принято. Технологии НДТ 7, НДТ 8 в производственном процессе не используются. При этом в настоящем проекте проводится сопоставление удельных значений массы выбросов маркерных веществ при добыче с технологическими показателями НДТ по тем технологиям, которые установлены в справочнике ИТС (НДТ 7).	Замечание учтено.
2	Раздел II, таблицы 2.2.1-2.2.3	Исключить дублирование стационарных источников выбросов в НДТ 7 и НДТ 9	Замечание принято. Дублирование стационарных источников выбросов в НДТ 7 и НДТ 9 исключено. В составе объекта технологического нормирования выделены технологические процессы (операции): добыча газа (эксплуатация добывающих скважин со сбросом в систему обвязки технологического оборудования), предварительная сепарация пластового газа (включает сепарацию пластового газа, периодические продувки газосепаратора). Расчет выбросов произведен по отдельным технологическим процессам (операциям).	Замечание учтено не полностью (см. позицию).
3	Раздел II, таблица 2.2.2	Произвести корректировку расчета удельных значений массы и технологических нормативов по каждому маркерному веществу для всех НДТ	Замечание принято. Откорректированные расчеты удельных значений массы выбросов маркерного вещества представлены в разделе 7.3. Том ТН: корректировка раздела 7.3 (стр. 33-34).	Замечание учтено не полностью (см. позицию).
4	Раздел II, таблица 2.2.2	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы ПЭЭ	Замечание принято. Произведено сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с технологическими показателями НДТ 7, 9 по Приказу, сделан вывод об отсутствии необходимости разработки программы ПЭЭ. Том ТН: корректировка раздела 7.4 (стр. 34-35).	Замечание учтено не полностью (см. позицию).
5	Раздел II, таблица 2.2.2	Провести расчеты технологических нормативов выбросов	Замечание принято. Технологические нормативы представлены в раздел 7.4. Том	Замечание учтено не

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий «Лукойл – Ухтанефтегаз» ООО «Лукойл-Коми»	Комментарий Минпромторга России
1	2	3	4	5
		загрязняющих (маркерных) веществ для всех НДТ	ТН: корректировка раздела 7.4 (стр. 34-35).	полностью (см. позицию).
6	Раздел II, таблица 2.2.2	Провести расчеты технологических выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом	Замечание принято. Технологические нормативы для объекта ОНВ в целом представлены в разделе 7.4. Том ТН: корректировка раздела 7.4 (стр. 35).	Замечание учтено не полностью (см. позицию).
7	Раздел II, таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.3	Скорректировать таблицы 2.1, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3 Заявки в соответствии с настоящей позицией	Замечание принято. Таблицы Заявки откорректированы	Замечание учтено не полностью (см. позицию).