



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Самарской и Ульяновской областям)

ул. Красноармейская, д.21, г. Самара, 443010
тел. (846) 332-90-90, факс (846) 270-41-83
E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

18.07.2023 № 01-26гу/6685
на № от

Генеральному директору
ООО «ННК-Самаранефтегаз»

А.Г. Швецову

Об отказе в выдаче КЭР

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям (далее – Межрегиональное управление), рассмотрев заявку на получение комплексного экологического разрешения и прилагаемые к ней материалы ООО «ННК-Самаранефтегаз» (код объекта: 36-0163-003476-П), руководствуясь п. 19 Порядка рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 04.08.2022 № 1386 (далее – Порядок) и пп.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона № 7 «Об охране окружающей среды», уведомляет об отказе в выдаче КЭР в связи с тем, что не были устранены замечания.

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

В соответствии с п. 15 Приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» основанием для отказа в утверждении НООЛР является, в том числе, превышение количества отходов, предлагаемого для размещения, над имеющейся вместимостью объекта размещения отходов (по результатам инвентаризации). По имеющейся информации Межрегионального управления, а также согласно письму Росприроднадзора от 10.07.2023 № ТК-10-02-34/24667 остаточная вместимость объекта размещения отходов «Полигон ТБО МСК «Водино» исчерпана. Таким образом, отходы не могут передаваться на «Полигон ТБО МСК «Водино» с целью дальнейшего размещения.

Проект нормативов допустимых выбросов.

1. Устранение замечания, указанно в п. 1 уведомления об устранении замечаний от 08.06.2023 №01-26гу/5220, привело к появлению нового замечания.

В приложении Д «Санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии НДС санитарным правилам» проекта нормативов допустимых выбросов в санитарно-эпидемиологическом заключении от 17.05.2023 № 63.СЦ.04.000.Т.000521.05.23 указан номер объекта 36-0163-003596-П, который не относится к Ольховскому лицензионному участку.

Приложение: замечания Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации на 4 л. в 1 экз.

Врио руководителя



А.О. Орлов

Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «ННК-Самаранефтегаз» на получение
комплексного экологического разрешения
(код объекта – 36-0163-003476-П – Ольховский лицензионный участок)

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» Ольховский лицензионный участок относится к объектам I категории, код объекта – 36-0163-003476-П (далее – объект ОНВ).

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

В соответствии с ранее направленной позицией, Минпромторг России отмечает, что замечания в отношении уточнения перечня объектов технологического нормирования (далее – ОТН) и стационарных источников в их составе, количественных характеристик выбросов загрязняющих (маркерных) веществ

и данных о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период учтены.

При этом, Минпромторг России отмечает, что удельные значения массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ определены не верно. Исходя из данных Заявки и обосновывающих материалов к ней удельные значения массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по ОТН определены в т/т продукции.

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

провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов для ОТН;

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

скорректировать таблицу 2.2.2 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.

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 замечаний Минпромторга России

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «ННК-Самаранефтегаз»	Учет замечаний Минпромторга России.
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» (строка 6) уточнить цели внедрения применяемых на объекте ОНВ НДТ.	Таблица 2.1 Заявки (строка 6, строка 14) цель скорректирована – «Снижение негативного воздействия на окружающую среду».	Замечание учтено.
2	Исходя из данных Заявки и обосновывающих материалов к ней, выбор объектов технологического нормирования и стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в составе ОТН, а также расчет удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по ОТН и объекту ОНВ в целом проведены некорректно. Для корректного расчета удельных значений массы выбросов и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ необходимо уточнить период (год) вывода объекта ОНВ из бездействия в производственную эксплуатацию. На основании выше указанного необходимо:	Год вывода объекта ОНВ из бездействия в производственную эксплуатацию 2023 г. Внесены изменения в описательную часть. На объекте НВОС не меняются технологические процессы основных производств, а также оборудование (сырье) что не влечет изменение установленных объема или массы выбросов загрязняющих веществ. Масса выбросов загрязняющих веществ рассчитана с учетом максимальной нагрузки скважин и изменение объема добычи не приведет к увеличению выбросов, т.к. расчеты зависят от количества ЗРА, ФЗ, насосов (на скважинах, узле запуска средства очистки (неплотности оборудования), объема емкостей (узел дозирования реагента). В связи с тем, что вывод объекта ОНВ из бездействия в производственную эксплуатацию произведен в 2023 г. величина годового выпуска продукции для расчета удельных значений технологических показателей взята за идентичный период (перспективный 2023 г.).	Пояснение принято.
3	определить перечень ОТН и стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в их составе, а также количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период;	Перечень ОТН и стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в их составе, а также количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ приняты на 2023 г. Скважины Ольховского ЛУ выведены из бездействия в производственную эксплуатацию в 2023 г. На объекте НВОС не меняются технологические процессы основных производств, а также оборудование (сырье) что не влечет изменение установленных объема или массы выбросов загрязняющих веществ.	Замечание учтено.
4	при выборе величины годового выпуска продукции руководствоваться пунктом 9 Правил, а именно использовать данные проектной документации	при выборе величины годового выпуска продукции (планируемые показатели объемов производства по объекту ОНВ) взят 2023 г. см. пункт 7.	Замечание учтено.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «ННК-Самаранефтегаз»	Учет замечаний Минпромторга России.
	(планируемые показатели объемов производства по объекту ОНВ.) и учитывать особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти»;		
5	провести расчеты удельных значений массы выбросов по ОТН;	расчет удельных значений массы выбросов по ОТН представлен в Таблице 6.3 (Расчет технологических нормативов, стр. 6.3)	Замечание учтено не полностью.
6	провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;	расчет удельных значений массы выбросов по ОТН с утвержденными технологическими показателями представлен в Таблице 6.3 (Расчет технологических нормативов, стр. 6.3). Вывод об отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности в Разделе 8 (Расчет технологических нормативов, стр. 8.1)	Замечание учтено не полностью.
7	провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН;	расчеты проведены в Таблице 6.3 (Расчет технологических нормативов, стр. 6.3)	Замечание учтено.
8	провести расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил);	расчеты проведены в Таблицах 7.3-7.4 (Расчет технологических нормативов, стр. 7.2)	Замечание учтено.
9	скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Таблицы 2.2.1, 2.2.3 Заявки остались неизменны; Таблица 2.2.2 Заявки скорректирована (перспективный 2023 г.).	Замечание учтено не полностью.