



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

АО «Негуснефть»

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000

т. 8 (3452) 638-044

E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

09.06.2025 № 06/2-10195

на № _____

Об отказе в выдаче КЭР

Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора (далее – Управление) по результатам рассмотрения заявки на выдачу комплексного экологического разрешения, а также прилагаемых к ней материалов по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду «Узел сдачи нефти, расположенный на территории Бахилковского месторождения» (код объекта 71-0186-001305-П) (вх.№ 12882 от 26.05.2025) в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1. статьи 31.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» принято решение об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения.

Вы вправе вновь подать заявку на получение разрешения в Управление для рассмотрения в порядке, установленном «Правилами рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.08.2022 №1386.

Приложение на 3 л.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.В. Зайцева

Величко Эвелина Владимировна
8 (3452) 638-044, доб.72209

**Позиция Северо-Уральского межрегионального управления
Росприроднадзора по заявке АО «НЕГУСНЕФТЬ»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта 71-0186-001305-П – Узел сдачи нефти, расположенный на
территории Бахиловского месторождения)**

В доработанной заявке КЭР (вх.№ 12882 от 26.05.2025) и прилагаемым к ней документам в ходе устранения замечаний к заявке на получение КЭР, направленных письмом Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора №06/2-7242 от 22.04.2025, допущены новые замечания, а именно:

В соответствии с пунктом 21.6 методических указаний, утвержденных приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее – Методические указания) в подразделе «Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения» приводятся данные о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения в табличном виде (согласно рекомендуемому образцу, содержащемуся в приложении № 11 к Методическим указаниям).

В представленном проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) в разделе 6.7 «Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения» указано, что отходы «Смет с территории предприятия практически неопасный» и «Отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод» в соответствии с договором от 01.03.2024 №СНГ-0388/24/173924/00474Д планируются к передаче АО «Самотлорнефтегаз» для размещения на объекте размещения отходов «Полигон ТБО (район ДНС-32) №86-00578-3-00870-311214».

В реестре лицензий имеются сведения о лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения) № Л020-00113-86/00041666 от 23.08.2012, в которой вид деятельности по размещению вышеуказанных отходов отсутствует.

Таким образом, в представленном проекте НООЛР указана недостоверная информация.

Дополнительно сообщаем, для определения показателей выбросов от стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ) расчетным методом применяются методики расчета выбросов ЗВ, включенные в Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утвержденном Распоряжением Минприроды России № 10-Р от 09.04.2025 (далее – Перечень).

Методика расчета выбросов используется в полном соответствии с областью ее применения для указанных в ней технологических процессов, сооружений, устройств, оборудования, а также сырья, материалов, топлива.

В представленном «отчете по инвентаризации выбросов...», имеются ссылки на методики, используемые для определения выбросов загрязняющих веществ расчетным методом, а именно: Расчет выбросов от подогревателя нефти произведен в соответствии с Методикой расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования. РМ 62-91-90, Воронеж, 1990 г; РД.39.142-00 Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. Данные методики не соответствуют (отсутствуют) Перечню методик.

**Позиция Минпромторга России
по заявке АО «НЕГУСНЕФТЬ»
на получение комплексного экологического разрешения
от 26.05.2025 № 12882 (код объекта 71-0186-001305-П – Узел сдачи нефти,
расположенный на территории Бахилковского месторождения)**

В Минпромторг России поступила на рассмотрение доработанная заявка на получение комплексного экологического разрешения для АО «НЕГУСНЕФТЬ» (далее – Заявка) и прилагаемые к ней документы.

В настоящей позиции Минпромторга России представлена оценка в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект ОНВ), наилучшим доступным технологиям (далее – НДТ).

В соответствии с ранее направленной позицией по заявке от 08.04.2025 № 8611 замечания учтены не полностью.

Величины годового выпуска продукции для объектов технологического нормирования (далее – ОТН), реализующих НДТ 9 и НДТ 15, описанные в информационно-техническом справочнике по НДТ 28-2021 «Добыча нефти», утвержденном приказом Росстандарта от 21.10.2021 № 2326, не уточнены.

Исходя из прилагаемых к Заявке документов («Расчеты технологических нормативов АО «Негуснефть» Участок сдачи нефти, расположенный на территории Бахилковского месторождения 71-0186-001305-П, I категория, г. Тюмень, 2025 г.») (далее – расчеты технологических нормативов), виды и величины годового выпуска продукции для ОТН, реализующих НДТ 9 и НДТ 15, определены неверно. В «Отчете по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух АО «Негуснефть» Участок сдачи нефти, расположенный на территории Бахилковского месторождения 71-0186-001305-П, I категория, г. Тюмень, 2025 г.» (далее – Отчет по инвентаризации) указано, что в качестве топлива для оборудования, входящего в состав ОТН, реализующих НДТ 9, НДТ 15, НДТ 16, используется природный газ. В случае использования попутного нефтяного газа величины годового выпуска продукции, приведенные в расчетах технологических нормативов, завышены и не соответствуют данным Отчета по инвентаризации.

В связи с вышеизложенным Минпромторг России сообщает, что материалы и представленные в них сведения недостаточны для определения соответствия применяемых на объекте ОНВ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, НДТ. Заявка требует корректировки и доработки.