



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

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

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

14.03.2023 № 06/2-5891

на № _____

Заместителю главного инженера -
начальнику управления промышленной
безопасности, охраны труда и
окружающей среды
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

И.Р. Галаветдинову

628484, РФ, ХМАО - Югра, г. Когалым,
ул. Прибалтийская, д.20
Igor.Galavetdinov@lukoil.com

Об отказе в выдаче КЭР

Северо-Уральским межрегиональным управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, по результатам рассмотрения доработанной заявки на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду: код 71-0186-001592-П «Полигон для размещения нефтесодержащих отходов» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (вх. №4597 от 14.02.2023), в соответствии с пунктом 9.1 статьи 31.1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, на основании позиции Минпромторга России принято решение об отказе в выдаче КЭР.

Приложение: позиция Минпромторга России на 4 л.

Заместитель руководителя



А.В. Зайцева

Исп.: Милорадова А.А.
Тел.: (3467) 37-70-75

**Позиция Минпромторга России
по заявке ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
на получение комплексного экологического разрешения (КЭР)
для объекта «Полигон для размещения нефтесодержащих отходов»,
код объекта 71-0186-001592-П**

1. Общая информация об объекте

ООО «Лукойл-Западная Сибирь» находится по адресу 628484, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20 (структурное подразделение Территориально-производственное предприятие «Повхнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» находится по адресу 628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Дружбы Народов, д. 15). Основной вид экономической деятельности - 06.10.1 Добыча нефти. ООО «Лукойл-Западная Сибирь» подало заявку на получение комплексного экологического разрешения в отношении объекта НВОС – «Полигон для размещения нефтесодержащих отходов» по адресу: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО-Югра, Сургутский район, Ватьеганское месторождение, код объекта 71-0186-001592-П.

В состав объекта НВОС входит одна промышленная площадка, на которой расположены карты для хранения нефтесодержащих отходов (проектная мощность – 29808 т/год, планируемое размещение – 2113 т/год), а также установка УЗГ-1МГЖ для утилизации нефтесодержащих отходов. Установка обеспечивает сжигание до 6000 кг/ч отходов. Предельное количество сжигаемых отходов – 26280 т/год. Фактически планируется обезвреживать 5089,52 т/год нефтесодержащих отходов; количество образуемых вторичных отходов (твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов, код 74721101404) – 3128,33 т/год.

2. Раздел II «Расчет технологических нормативов»

2.1 Оценка применения наилучших доступных технологий

Заявитель представил анализ применяемых на объекте НВОС технологических процессов, которые должны соответствовать процессам, описанным в информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами», утвержден приказом Росстандарта от 23.12.2020 № 2181, введен в действие с 01.07.2021 (далее – ИТС 9-2020) и ИТС «Размещение отходов производства и потребления», утвержден приказом Росстандарта от 22.12.2021 № 2965 и введен в действие с 01.06.2022 (далее – ИТС 17-2021). Данные справочники НДТ для проведения анализа выбраны корректно, применяемые технологии соответствуют НДТ.

2.2 Расчет технологических нормативов

Разработка технологических нормативов для объекта НВОС проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» (далее – Правила).

В связи с тем, что технологические показатели выбросов и сбросов загрязняющих веществ при размещении отходов не утверждены нормативно-правовыми актами Минприроды России, оценка соответствия определения технологических показателей и расчета технологических нормативов производится только для термического обезвреживания отходов в установке УЗГ-1МЖГ. Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ, образующихся при сжигании отходов, утверждены приказом Минприроды России от 12 ноября 2021 г. № 844 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий обезвреживания отходов, в том числе термическими способами» (далее – приказ Минприроды России от 12.11.2021 г. № 844). Указанный выше приказ Минприроды России для проведения расчета технологических нормативов Заявителем выбран правильно, однако в расчетах учтены не все маркерные вещества, указанные в ИТС 9-2020 (таблица 2.2.2 Заявки). Технологические показатели утверждены указанным выше приказом для 12 маркерных веществ/групп веществ, таких как азота оксид, азота диоксид (суммарно, в пересчете на азота диоксид), серы диоксид, углерода оксид, углеводороды предельные C12 – C19, взвешенные вещества, бенз(а)пирен, хлористый водород, фтористый водород, диоксины (полихлорированные дибензо-п-диоксины и дибензофураны) в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-1,4-диоксин, ртуть и её соединения, кроме диэтилртути, кадмий и его соединения, суммарно: мышьяк и его соединения, кроме водорода мышьяковистого, свинец и его соединения, кроме тетраэтилсвинца, в пересчете на свинец, хром шестивалентный, кобальт и его соединения (кобальта оксид, соли кобальта в пересчете на кобальт), медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь), марганец и его соединения, никель, оксид никеля (в пересчете на никель), ванадия пяти оксид.

Заявителем для выбросов от инсинератора технологические нормативы рассчитаны только для 7 веществ (групп веществ) из этого списка. Отсутствуют данные по технологическим показателям и нормативам для выбросов: углеводороды предельные C12-C19; хлористый водород; фтористый водород; диоксины; ртуть и ее соединения; кадмий и его соединения; суммарно: мышьяк и его соединения, свинец и его соединения, кобальт и его соединения, медь и ее соединения, никель, ванадия пяти оксид. В ответе на замечания Заявителем перечислены следующие обоснования отсутствия в расчетах этих маркерных веществ:

- 1) в компонентном составе нефтесодержащих отходов отсутствуют хлористый и фтористый водород, диоксины, ртуть, медь, свинец, никель и другие тяжелые металлы.
- 2) перечисленные вещества отсутствуют в области аккредитации лабораторий, осуществляющих производственный контроль.
- 3) срок доставки проб до лабораторий, имеющих аккредитацию на проведение анализов превышает допустимое методиками время консервации проб для проведения

достоверного анализа (привлечение удаленных лабораторий признано нецелесообразным).

Данные обоснования не могут быть приняты по следующим причинам.

1) В соответствии с паспортом (ПНООЛР, стр.81), в компонентный состав отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», код 91120002393 входят такие элементы, как: алюминий, железо, калий, кальций, магний, марганец, медь, никель, свинец, хром, цинк, хлориды и др.; в соответствии с паспортом (ПНООЛР, ст. 78) в компонентный состав отхода «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов», код 74721101404 входят такие элементы, как: алюминий, железо, кальций, магний, марганец, медь, никель, олово, свинец, сера, хром, цинк и др. Таким образом, подтверждается наличие в твердой составляющей выбросов (зола, взвешенные вещества, пыль) маркерных веществ медь, никель, свинец. Наличие в выбросах при сжигании нефтесодержащих отходов оксидов ванадия подтверждается «Методическими указаниями по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых и промотходов», Москва, 1999. Однако для проведения технологического нормирования объекта по термическому обезвреживанию отходов, в первую очередь, необходимо воспользоваться ИТС 9-2020. В приложении А (обязательное) ИТС 9-2020 указаны критерии отбора маркерных веществ для нормирования, в соответствии с которыми на объекте УЗГ-1МЖГ контролю подлежат все маркерные вещества.

2) Отсутствие договора с аккредитованной лабораторией не является основанием для исключения маркерных веществ из расчета при технологическом нормировании. В письме Сургутского отдела филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО по Ханты-Мансийскому автономному округу Югре от 21.12.2022 № 673 нет информации, какие именно маркерные вещества отсутствуют в области аккредитации лаборатории. Срок хранения отобранных проб тяжелых металлов в промышленных выбросах в соответствии с «Методикой измерений массовой концентрации металлов в выбросах загрязняющих веществ в атмосферу и в воздухе рабочей зоны промышленных предприятий, М-01В/2011» - до 10 дней; срок хранения проб диоксинов в соответствии с «Методикой выполнения измерений суммарного содержания полихлорированных дибензо-п-диоксинов и дибензофуранов в пересчете на 2,3,7,8-тетрахлордибензо-п-диоксин в пробах промышленных выбросов в атмосферу методом хромато-масс-спектрометрии, ПНД Ф 13.1.65-08» от 3-х суток при комнатной температуре, до 2-х месяцев при температуре – 20⁰С; срок хранения проб углеводородов С12-С19 в соответствии с «Методикой выполнения измерений массовой концентрации суммы предельных углеводородов С12-С19 в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны, воздухе рабочей зоны и промышленных выбросах газохроматографическим методом, ПНД Ф 13.1:2:3.59-07» - до 7 дней в холодильнике; срок хранения проб хлористого и фтористого водорода – 1 сутки, однако, эти вещества есть в области аккредитации многих лабораторий ЦЛАТИ.

На основании представленной информации можно сделать вывод, что у Заявителя имеется возможность провести инструментальные анализы всех маркерных веществ,

выбрасываемых при сжигании отходов, т.к. 7 дней достаточно, чтобы доставить пробы промышленных выбросов в большинство лабораторий страны. В то же время, рекомендуем Заявителю еще раз оценить целесообразность отнесения установки УЗГ-1МЖГ к объектам I категории и целесообразность получения КЭР, т.к. в соответствии с паспортом она относится к мобильным и может быть отнесена ко II-й категории при актуализации сведений об объекте НВОС.

3. Заключение

Анализ представленных документов в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте НВОС, наилучшим доступным технологиям позволяет сделать следующие выводы.

Действующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям (ИТС 9-2020, ИТС 17-2021), нормативный документ в области охраны окружающей среды, устанавливающий технологические показатели наилучших доступных технологий обезвреживания отходов, в том числе термическими способами, утвержденный приказом Минприроды России от 12.11.2021 № 844, для расчета технологических нормативов выбраны верно.

Используемые на объекте НВОС технологии термического обезвреживания отходов соответствуют НДТ ИТС 9-2020; технологии размещения отходов (противофильтрационная завеса) – соответствуют НДТ ИТС 17-2021.

Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных веществ) проведен некорректно – не по всем технологическим показателям (маркерным веществам), указанным в Приложении В (обязательное) ИТС 9-2020 и приказе Минприроды России от 12.11.2021г. № 844: для установки УЗГ-1МЖЖ технологические нормативы рассчитаны только для 7-ми из 12 маркерных веществ/групп веществ.

В связи с вышеизложенным Минпромторг России сообщает, что в части соответствия расчетов технологических показателей и нормативов на объекте НВОС ИТС 9-2020, приказу Минприроды России от 12.11.2021 № 844 и приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89, заявка с приложениями требуют корректировки и доработки.