

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙынША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

Казахстанский филиал компании Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
Казахстанского филиала компании Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
«Модификация линии всасывания и нагнетания насосов 2-310X-РА-02А/В на
Установки комплексной подготовки газа-2 существующего Карачаганакского
Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ) с установкой гасителей
пульсаций объемом 12 литров, направленных на устранение высокочастотных
пульсаций давления в системе гликолевых насосов» *(перечисление*
комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 25 апреля 2025 года
№KZ62RYS01114464 *(Дата, номер входящей*
регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность будет выполняться на территории Установки комплексной подготовки газа-2 (УКПГ-2) существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ), на юго-востоке горного отвода, в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области.

В непосредственной близости от месторождения расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай).

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках намечаемой деятельности планируется модификация только линии всасывания и нагнетания насосов 2-310X-РА-02А/В на УКПГ-2 с целью устранения высокочастотных пульсаций в системе гликоля, которые, как было установлено, являются основной причиной вибрации трубопроводов всасывания и нагнетания насосов. Демонтаж существующих насосов не планируется, и насосы 2-310X-РА-02А/В будут использованы повторно. Мощность насосов, а также производительность УКПГ-2 в целом останется без изменений.



Четыре идентичных поршневых гликолевых насоса функционируют в двух отдельных, но идентичных установках осушки газа с использованием гликоля для впрыска триэтиленгликоля в отпарную колонну. Гликоль поступает на всасывающую сторону через теплообменник «гликоль-гликоль» из буферного резервуара гликоля, после чего нагнетается через охладитель тонкой очистки гликоля в контактный аппарат осушки газа. В настоящее время в системе установлены гасители пульсаций, которые не обеспечивают требуемый уровень подавления пульсаций давления. По результатам анализа установлено, что высокочастотные пульсации создают опасную вибрационную нагрузку, способную негативно повлиять на целостность оборудования и надёжность всей системы. В связи с этим планируется замена части существующих гасителей и установка новых современных гасителей объемом 12 литров, предварительно заправленных азотом. Общее количество новых гасителей пульсаций составляет 12 единиц, в том числе: 8 новых гасителей, установленных на всасывающих и нагнетательных линиях насосов (по 2 на каждый насос); 4 гасителя, подлежащих замене на всасывающих линиях насосов (по 1 на каждый насос). При этом 4 существующих гасителя на нагнетательных линиях насосов остаются без изменений и не подлежат замене. Объем работ по модификации обвязки насосов включает следующее: система всасывания – замена существующего гасителя пульсаций и дополнительная установка нового мембранного гасителя пульсаций объемом 12 литров, предварительно заправленного азотом, установка дроссельной диафрагмы с отверстием диаметром 60 мм непосредственно на входе в насос, перемещение переходника 6”х4” ближе к насосу, увеличение диаметра и уменьшение длины трубопровода для минимизации потерь давления; система нагнетания – дополнительная установка нового гасителя пульсаций объемом 12 литров, предварительно заправленного азотом, на коллекторе нагнетания, перенос трубопровода предохранительного клапана вниз по потоку за сферическим демпфером; опоры – добавление или модификация опор для трубопроводов предохранительного клапана и основного нагнетательного трубопровода.

Сроки реализации намечаемой деятельности: строительство объекта – 2026 год, эксплуатация объекта – с 2026 по 2037 годы. Предполагаемый срок утилизации объекта – 2037 год. Начало строительства планируется на 2026 год с продолжительностью строительных работ в 5 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Выбросы загрязняющих веществ от работы источников выбросов на период строительства составят: на 2026 год – 1.35071 г/с, 5.293012 т/год. Пульсационные гасители являются пассивными компонентами трубопроводной системы и не представляют собой источник выбросов загрязняющих веществ. Проектом предусмотрена полная герметичность технологической системы за счёт применения надёжных соединений, дополнительных опор и антикоррозионной защиты. При условии соблюдения технологических регламентов эксплуатация оборудования исключает выбросы в атмосферу.



Земельные ресурсы. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. Объект намечаемой деятельности расположен на территории месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Водные ресурсы. Участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону реки Березовка. Расстояние от участка проектируемых работ до реки Березовка составляет более 800 м.

В период строительства водоснабжение предусматривается на хозяйственные и технические нужды, техническая вода будет использоваться для гидроиспытания. На период эксплуатации объекта водопотребление не предусматривается в связи с отсутствием постоянно-работающего персонала и технологий, связанных с использованием воды.

Объем водопотребления на период строительства: всего 7,4 м³, из них для питьевых нужд – 5,4 м³, для гидроиспытания – 2 м³; водоотведение на период строительства: от питьевого потребления (канализационные стоки) в объеме 6,4 м³, подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно; утилизация воды после гидроиспытаний в объеме 2 м³.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

Животный мир. Использование животных ресурсов при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Объемы образования отходов на период строительства – 0.6402 тонн/год, из них: опасные отходы – 0.058 т/год, из них: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10* (тара из под лакокрасочных материалов) – отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0.008 т/год; использованный изоляционный материал, код 17 06 03* (минеральная вата), образуется в процессе демонтажных работ – 0.05 т/год. Неопасные отходы – 0.5822 т/год, из них: отходы сварки, код 12 01 13 (огарки сварочных электродов) – отходы производства образуются в процессе сварочных работ- 0.0002 т/год; смешанные металлы (код 17 04 07) (отработанная обшивочная жесть) – образуется в процессе демонтажных работ – 0,022 т/год; смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0.56 т/год. Образование отходов на период эксплуатации не предусмотрено. Сбор отходов производится в контейнеры на участках работ с последующим вывозом для утилизации специализированными организациями согласно договору.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков, заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах, недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места, размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах, обеспечение своевременного вывоза отходов производства и потребления с территории объекта согласно договорам, обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства РК по обращению с отходами, а также выполнение требований «Процедуры управления отходами KPO-AL-HSE-PRO-00212», контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; мониторинг состояния объектов растительного покрова, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест; мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, сведение к минимуму вероятности аварийных ситуаций, путем применения комплексных мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения, поддерживать готовность персонала и средств аварийного реагирования (пожарные команды, боевые группы для действий при наводнении), обеспечить готовность систем управления в случае аварийного реагирования.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.8 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Модификация линии всасывания и нагнетания насосов 2-310X-PA-02A/B на Установки комплексной подготовки газа-2 существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ) с установкой гасителей пульсаций объемом 12 литров, направленных на устранение высокочастотных пульсаций давления в системе гликолевых насосов» будет осуществляться на территории объекта I категории, технологически прямо связана с основной деятельностью предприятия и относится, в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – Инструкция).



На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п. 2) п. 3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя Департамента

С. Тлегенов

Исп.: А. Кенжина
8(7112)51-53-52



И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

