

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



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

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

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

**Казахстанский филиал
АОЗТ Карачаганак
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»
«Реконструкция 42-дюймовой факельной линии на КПК. КНГКМ.
ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 4 апреля 2024 г.
№KZ16RYS00587515.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Карачаганак расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11796,0 м (г. Аксай).

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусмотрена замена участка 42" дюймовой факельной линии 70-2300-FL-002-42-A11 с установкой новой трубной эстакады параллельно существующей факельной линии и трубной эстакаде на КПК. Длина отрезка трубы примерно 152.14 м.

Для обеспечения надежной и безопасной транспортировки газа на факел КПК, предусматривается замена участка 42-дюймовой линии факельной системы высокосернистых сред. Высокосернистый газ, подаваемый из различных технологических точек КПК во время аварийного режима, проходит



через отсекающий клапан низкого давления, а затем попадает в факельный коллектор кислого газа низкого давления. Соединение факельного сепаратора низкого давления с факельным коллектором происходит через 42-дюймовый трубопровод. Участок трубопровода, требующий замены, начинается от фланцевого соединения расходомера до входного фланцевого соединения факельного коллектора низкого давления. После этой модификации технологическая функция, а также технические характеристики и параметры новых трубопроводов и факельных операций останутся без изменений. Новая факельная линия диаметром 42 дюйма будет построена во время эксплуатации и параллельно существующей действующей факельной линии диаметром 42 дюйма. Для надземной установки новой факельной трубы будет выполнено строительство эстакады из конструкционной стали, параллельно существующей факельной линии. Для поддержки новой стальной конструкции и трубопровода требуется установка новых бетонных фундаментов. Объем выемки грунта составит около 1800 м³. Фундамент будет залит примерно 350 м³ бетона марки В25, примерное количество арматуры составит 20 тонн.

После строительства нового фундамента и новой конструкции эстакады из стальных труб будет установлена новая факельная труба диаметром 42 дюйма. Во время капитального ремонта в 2026 году существующий факел будет отключен, а существующие трубопроводы на двух участках развязки будут демонтированы. Новая труба диаметром 42 дюйма будет присоединена к стяжке в местах на двух концах трубы (одно фланцевое соединение на выпускном фланце расходомера и другое фланцевое соединение на факельной трубе). Общее количество труб, подлежащих установке, составит 152,14 метра труб диаметром 42 дюйма, семь колен под углом 90° и толщиной стенок 12,7 мм. После капитального ремонта в 2026 году факел будет запущен с использованием новой трубы диаметром 42 дюйма.

После капитального ремонта в 2026 году резервный участок 42-дюймового трубопровода будет демонтирован. Первоначальная стальная конструкция, фундамент и прикрепленные к нему кабельные лотки будут сохранены. Запланированные работы включают демонтаж резервного 42-дюймового трубопровода и кабельной разводки резервного прибора (прибор демонтирован ранее). Общее количество удаленных труб составит: 152,14 метра труб диаметром 42 дюйма, восемь колен 90° с толщиной стенок 12,7 мм; 85 м кабелей. Предусматриваются следующие виды работ: газорезательные работы при демонтаже трубы, земляные работы с помощью экскаватора, бульдозера (рытье и засыпка траншей), бетонные работы и устройство фундаментов, битумные работы, сварочные работы при монтаже новой эстакады и трубы, изоляция сварных стыков, очистка, шлифовка и покраска, монтажные работы, гидроиспытание.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: начало строительство: начало – апрель 2025 г. и окончание – ноябрь 2026 г. Начало эксплуатации – сентябрь 2026 г., и окончание - 2037 г. Постутилизация - 2038 г.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства составят 5,9914 г/сек, 5,882 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. 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.

Водные ресурсы Участок намечаемых работ расположен на КПК, который расположен на расстоянии: 4482 м - от балки Кончубай, 5560 м - от балки Калминовка, 5998 м - от р. Березовка, около 6000 м от балки Безымянная.

В период строительства предусматривается водопотребление: – для производственных нужд - техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора. – на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией).

Объем водопотребления составит в период строительства: всего: 645 м³/период, в том числе: хоз-питьевые нужды – 345 м³/период, гидроиспытания – 150 м³/период, пылеподавление – 150 м³/период. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается.

Объем водоотведение на период строительства предусматривается биотуалеты, из которых хоз - бытовые сточные воды (345,0 м³/период), по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний в объеме 150 м³/период собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения, либо передается на утилизацию в специализированную организацию согласно договору. Водопотребление на пылеподавление период строительства (150,0 м³/период) – безвозвратное.

Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено намечаемой деятельностью.

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. Основные виды отходов на период строительства (включая демонтажные и монтажные работы) образуется всего - 75,585 т. Опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы



– 0,7 т/период; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0,015 т/период; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал (минеральная вата)) – отход производства, образуется при демонтаже трубопровода – 5,6 т/период;. Неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных работ и демонтаже трубы, фланцев и колен, обшивочных листов – 61,1 т/период; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства, образуются при демонтаже кабеля – 0,1 т/период; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе бетонных работ - 5,0 т/период; отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,06 т/период; использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) – отходы производства, образуются при демонтажно-монтажных работах – 0,01 т/период; смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 3,0 т/период. В период эксплуатации отходы не образуются.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта; укрытие тентами кузовов самосвалов при перевозке пылящих материалов. На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов контроль за герметичностью трубопровода. Планируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: при строительстве: использование существующих дорог; недопущение сброса сточных вод на рельеф местности; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются в специальные емкости и отправляются на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. Для предотвращения воздействия на почвенный покров и подземные воды на этапе эксплуатации производится следующий комплекс мероприятий: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопровода; технологический трубопровод подвергается гидроиспытаниям на герметичность и прочность; проведение планового профилактического ремонта. Все отходы передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании



строительно-монтажных и демонтажных работ территория подлежит очистке от мусора и остатков материалов. Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля на территории месторождения Карачаганак захватывает объект намечаемой деятельности. Следовательно, проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды рекомендуется продолжить в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов месторождения Карачаганак.

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 нефти, природного газа», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Реконструкция 42-дюймовой факельной линии на КПК. КНГКМ. ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории 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».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

