

«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
«Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3
КНГКМ».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 14 апреля 2023 г.
№KZ13RYS00376303

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3 КНГКМ. Модификация требуется для обеспечения надежности процесса ингибирования коррозии в технологических трубопроводах технологических линии А/В/С/Д УКПГ-3. Добытые флюиды,



поступающие на УКПГ-3, содержат CO₂ в количестве 6 мол.% и H₂S в количестве 4 мол.%. На УКПГ-3 добытые флюиды с обезвоженных скважин подвергается обработке, температура поступающих флюидов выше температуры конденсации воды. Следовательно, внутренняя коррозия на входных установках не прогнозируется. Однако по мере бурения новых скважин в рамках Бизнес-плана КПО и перенаправления дополнительных потоков на УКПГ-3, был достигнут уровень насыщения водой на входах технологических линий, и в сепараторах ожидается образование свободной воды. При новых условиях эксплуатации, ожидаемая степень коррозии под воздействием H₂S/CO₂ – средняя или высокая. Коррозионный контроль на объектах УКПГ-3 осуществляется путем закачки многофазного ингибитора коррозии на основе аминов Nalco® EC1316A. Ингибиторы коррозии применялись на следующих линиях: Технологические линии 1, 2 и 3: конденсатопровод на входе в теплообменник E-X09 с дозировкой – 5 ppm газопровод на выходе из сепаратора C-X01B с дозировкой – 20 ppm конденсатопровод на входе в сепаратор C-X02B с дозировкой – от 130 до 150 ppm конденсатопровод на входе в трехфазный сепаратор C-X03 с дозировкой – 10 ppm.

Технологическая линия 4: конденсатопровод на входе в теплообменник E-409 с дозировкой – 5 ppm газопровод на входе в сепаратор C-401C с дозировкой – 20 ppm конденсатопровод на входе в сепаратор C-402B с дозировкой – от 130 до 150 ppm конденсатопровод на входе в трехфазные сепараторы C-403A/B с дозировкой – 20 ppm. Для обеспечения общей защиты технологических сосудов и трубопроводов УКПГ-3 в условиях насыщения водой и на основании приведенной выше оценки коррозии, предлагается новая стратегия, основанная на комбинированном применении многофазного ингибитора коррозии и ингибитора для газовой фазы также, как в настоящее время применяется на КПК и УКПГ-2. Основная причина перехода на предлагаемую стратегию заключается в том, что используемый в настоящий момент ингибитор коррозии EC-1316A не предназначен для обеспечения эффективной защиты газового пространства. В тому же, в условиях насыщения водой, на всем протяжении технологического процесса УКПГ-3 требуются дополнительные точки закачки ингибитора. Первым приоритетом является обеспечение защиты потокам в газовой фазе путем закачки ингибитора коррозии для газовой фазы через имеющиеся в настоящий момент точки закачки.

Сроки выполнения данной деятельности: строительство – 2024 г.и эксплуатация – 2024-2037 г. Предполагаемый срок постутилизации – 2037 г. Начало строительства планируется на 2024 год с продолжительностью строительных работ в 3 месяца.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составит - 0.86102г/с, 0.261517 т/год (на 2024 г.). Выбросы загрязняющих



веществ в атмосферный воздух от работы источников на период эксплуатации составит - 0,1223930 г/с, 0,0339970 т/год(на 2024 г.).

Земельные ресурсы. Планируемые работы будут осуществляться на объекте месторождения КНГМ. Площадь земельного участка составляет – 2 га. Срок использования земельного участка до 2037 года.

Водные ресурсы. От проектируемого объекта ближайший источник воды балка Куншубай находится на расстоянии 1392 м. Воздействия на данный поверхностный водный источник не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды объемы водопотребления составят 33,75 м³, водоотведения – 33,75 м³.

На производственные нужды объемы водопотребления составят 1 м³, водоотведения - 1 м³.

Водопотребление на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору).

Водоотведение для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. Запланированные к посадке в порядке компенсации зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Отходы производства и потребления. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. На период строительства образуется 4 вида отходов относящиеся к опасным и неопасным. Смешанные коммунальные отходы - 0,28125 т, смешанные отходы строительства и сноса (включая отходы демонтажа) - 10,096т, упаковка,



содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума) - 0,0017 т, Смешанные металлы – 0,005. Всего за период строительства образуется 0,38395 т отходов.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие 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 мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 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 «Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3. КНГКМ.» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 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

