

«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.**

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 АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»
«Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-
213 А/В/С КПК, КНГКМ»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 28 сентября 2023г.
№KZ03RYS00448069

(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

Намечаемая деятельность предусматривает преобразование существующих двухфазных емкостей орошения разделительной колонны 5-



213A/B/C-VA-01 системы удаления нефтесодержащей воды КПК в трехфазные и установка необходимых приборов КИП, а также обеспечение соединения трубопроводов для направления водной фазы 3-х сепараторов в две существующие ёмкости хранения некондиционной нефти. Линии отвода воды будут оснащены клапанами регулирования уровня и аварийного останова. Основные параметры процесса: объемный расход жидкости на входе - $236 \text{ См}^3/\text{ч}$, давление на входе - 2 барг, температура на входе - 45°C , нормальный объемный расход воды - $0,826 \text{ м}^3/\text{ч}$, максимальный объемный расход воды - $2,1 \text{ м}^3/\text{ч}$ на линию, плотность потока воды - 1000 кг/м^3 . Суммарный максимальный поток - $6,3 \text{ м}^3/\text{ч}$ отделенной воды.

Максимальный суммарный поток $6,3 \text{ м}^3/\text{ч}$ отделенной воды, из емкостей орошения разделительной колонны (5-213A/B/C-VA-01) в ёмкости хранения некондиционной нефти (6-561-VA-01A/B).

Для этого в ёмкость орошения разделительной колонны добавляется точка отбора водной фазы путем использования существующего патрубка прибора измерения уровня (J2B) в качестве патрубка для отвода воды. Для разделения фаз, существующий выпускной штуцер (N2) расширяется с помощью установки в него внутренней втулки, и будет использоваться для отвода газа. Существующий люк (M1) будет модернизирован двумя фланцевыми соединениями для размещения двух новых интерфейсных приборов, которые обеспечат контроль и защиту новой линии отвода воды. На линии отвода воды предусмотрена установка клапанов регулирования уровня и аварийного останова. Идентичные изменения будут применены к каждой из трех емкостей орошения разделительной колонны линий А, В и С. Три водопроводные линии будут объединены в единый коллектор, который будет направлен к ёмкостям хранения некондиционной нефти 6-561-VA-01A/B. Емкости хранения некондиционной нефти имеют существующие 3-х дюймовые патрубки (N4), которые будут использованы для этой цели. Обеспечение доступности и пространства для обслуживания в связи с ограниченным свободным пространством для установки клапана регулирования уровня и клапана аварийного останова. Предусматривается электрообогрев трубопроводов. Оборудование оснащается предохранительными, регулирующими и аварийными клапанами, запорной арматурой и приборами КИПиА. Предусматриваются демонтажные работы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: строительство: начало – 2025 г., окончание – 2025 г. Эксплуатация: начало – 2025 г., окончание – ноябрь 2050 г. Постутилизация – 2051 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят на 2025 год – $1,122845 \text{ г/сек}$, $6,2 \text{ т/год}$. В период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников составят на 2025 год - $0,022735 \text{ г/сек}$, $0,9781 \text{ т/год}$.



Земельные ресурсы. Планируемой деятельностью предусматривается переоборудование существующих сепараторов на существующей площадке системы удаления нефтесодержащей воды КПК месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется. Предполагаемый срок использования земель – до 2050 г. с последующим продлением.

Водные ресурсы. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу балки Кончубай и р. Березовка.

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

Ориентировочные общие объемы водопотребления на период строительства 430,0 м³/период, из них на хозяйственно-питьевые нужды 80,0 м³/период, гидроиспытания 300,0 м³/период, пылеподавление 50,0 м³/период. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается.

Водоотведение: На период строительных работ предусматривается биотуалет, из которого хоз-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее вывозится на утилизацию в специализированную организацию согласно договору.

Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды (на период строительства) – 80,0 м³/период, производственные нужды (гидроиспытание трубопроводов) – 300,0 м³/период на пылеподавление 50,0 м³/период.

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. Планируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.

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

Животный мир. Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

Отходы производства и потребления. На период строительства образуются опасные отходы – 10,0 т/год, в том числе: другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал - минеральная вата) – отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 1,5 т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы



производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,5 т/год маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования отходы производства, образуются при зачистке технологического оборудования 8,0 т/год. Неопасные отходы – 25,0 т/год, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,4 т/год; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 7,5 т/год; смешанные отходы строительства и сноса - отходы производства, образуются в процессе демонтажа бетонных фундаментов и покрытий и при строительных работах - 12,0 т/год; смешанные металлы (отработанная обшивочная жесть) -отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 3,5 т/год; использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) – 0,1 т/год; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (электрокабель) -отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 1,2 т/год. Смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 3,8т/год. Всего – 35,0 т/год. В период эксплуатации образуется опасные отходы – 8,0 т/год, в том числе: материалы, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 8,0 т/год.

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.

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. На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов.

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; ограничение площадей занимаемых строительной техникой; недопущение сброса производственных



сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. При эксплуатации: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; проведение планового профилактического ремонта оборудования.

Все отходы, образующиеся при проведении СМР и эксплуатации, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании строительно-монтажных 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 физического воздействия: 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, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов месторождения Карачаганак.

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 «Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-213 А/В/С КПК, КНГКМ» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к 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

