

«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.»
«Обустройство скважины 9888 (СЗ 13). Обязка и подключение»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 3 ноября 2023г.
№KZ55RYS00473226

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения расположено 7 населенных пунктов: Успенровка, Каракермер, Жанаталап, Карашыганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. 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 11 796,0 м (г. Аксай). 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 Обустройство площадки скважины 9888: установка технологического модуля; установка модуля



факельной линии; завершение монтажа факельных линий; технологические трубопроводы. Выкидная линия протяженностью примерно 3472 метров. Состав сооружений площадки скважины: модуль производственной линии; модуль факельной линии; технологические трубопроводы. Так же была предусмотрена ж/б устьевая шахта. Для пуска скважины предусмотрено подключение передвижного модуля ввода метанола.

Нефтегазовая смесь со скважины поступает в производственный модуль откуда по выкидной линии на УСЗА и далее к слоту 3 на УМС - Р. Управление клапанами быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекающим, управляемым с панели управления оборудованием (ПУУО). Ингибитор коррозии, будет подаваться от передвижного блока закачки, если объем пластовой воды в нефтегазовой смеси будет превышать 1%. Надземный участок выкидной линии внутри площадки скважины: штуцерные задвижки; съемный трубный узел для технического обслуживания фонтанной арматуры; датчик давления, передающий сигнал на ДТ (ИСУБ); глубинные датчики давления; датчик давления и датчик температуры на устье скважины; станция контроля коррозии; клапан-отсекатель. Передвижной блок закачки метанола и передвижной опресовочный коллектор используются на этапе запуска скважины в работу. Все устьевое оборудование управляется от местной панели управления устьевым оборудованием и ИСУБ/ДТ.

Технологические параметры работы скважины 9888 (СЗ_13): рабочее давление / температура – 110-112 бар изб. / 25 – 50°C, расчетное давление / температура – 350 бар изб. / -45 – 65°C. Дебет скважины: на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ – 0,27, ср. производительность за весь период эксплуатации, МТ – 0,17, добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 10⁶ м³ – 0,33, ср. производительность за весь период эксплуатации, 10⁶ м³ – 0,22; средний суточный дебит, т/сут. – 518; газовый фактор м³/м³ – 1898. Компонентный состав скважинного флюида (%): сероводород – 4,56, углекислый газ – 5,4, азот - 0,44, углеводороды C1-C5 – 80,62; углеводороды C6 и выше – 8,72, меркаптаны – 0,13, углерода сероокись - 0,0003. Электроснабжение скважины предусмотрено подземным кабелем 0,4 кВ от новой КТП 6/0,4кВ, 25кВА, которая запитывается от опоры №47 сущ. ВЛ-6кВ «

Электроснабжение нового УСЗА предусмотрено подземным кабелем 0,4кВ от сущ. трансформаторной подстанции (КТП) 6/0,4кВ, 25кВА. Распределение электроэнергии на площадках скважины 9888 и УСЗА будет от распределителей 0,4 кВ установленных на этих площадках. Также предусмотрена прокладка новой линии ВОЛС и демонтажные работы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: строительство: начало – май 2025 г., окончание – ноябрь 2025 г. Эксплуатация: начало – ноябрь 2025 г., окончание – ноябрь 2037 г. Постутилизация – 2038 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности



составят на 2025 год – 12,3 г/сек, 10,3 т/год. Выбросы загрязняющих веществ на период проведения рекультивации на 2025 год - 5,013 г/сек, 16,0041 т/год. В период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников составят на 2025 год - 7,93 г/сек, 5,277 т/год.

Земельные ресурсы. Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории 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. На период эксплуатации размер площадки скважины составляет – 5,5 га.

Водные ресурсы. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранные зоны и полосы балки Кончубай, р. Березовка, Калминовка и Безымьянная.

Водопотребление: для производственных нужд - 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 хозяйственные нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией) Вода на полив трав будет использоваться из ирригационных лагун КПК, УКПГ-2 или УКПГ-3 для вторичного водопользования, по согласованию с компанией.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на период строительства 1550 м³/период, из них на хозяйственно-питьевые нужды 150,0 м³/период, гидроиспытания 600,0 м³/период, пылеподавление 800,0 м³/период. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается.

Водоотведение: 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. На период строительных работ предусматривается биотуалет, из которого хозяйственные 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.

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. Растительные сообщества на



территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений. Земельный участок не относится к государственному лесному фонду и особо охраняемым природным территориям. В районе намечаемой деятельности имеются существующие зеленые насаждения.

Площадь зеленых насаждений, подпадающих под полосу строительства по предварительным данным - 0,1га, на которой произрастают ориентировочно 132 дерева, в том числе: 19 % жизнеспособных, 27 % сухостой и 54% суховершинных деревьев. В случае необходимости вырубка будет производится после получения разрешения уполномоченного органа в соответствии с Законом о разрешениях и будут выполнены все необходимые процедуры по возмещению потерь растительного мира, предусмотренные действующим законодательством РК. По завершению намечаемой деятельности будет проведена рекультивация земель

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: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы (участок существующего шлейфа) – 0,2 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0,3 т; Неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 10,5 т; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства образуются при монтаже оборудования, – 3,5 т; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе строительных работ, - 15,0 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб – 0,5 т, деревянная тара (барабаны от электрокабеля, паллеты, ящики от оборудования) – образуются в результате поставки нового оборудования и материалов на территорию производственной площадки в деревянных ящиках и паллетах, а также в ходе производственной деятельности образуются барабаны от электрокабеля – 2,0 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,15 т; изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 170601 и 170603 (демантированная геомембрана) - отходы производства, образуются при демонтаже временной площадки для бурения скважины и временного амбара горизонтального факела – 12,5 т; древесные отходы – отходы производства, образуются в процессе вырубки зеленых насаждений – 85,0 т; смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5 т. Всего на период строительства – 131,15 т. Рекультивация: Опасные отходы: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под удобрений) являются использованной упаковкой из-под минеральных



удобрений -0,1 т; Неопасные отходы: смешанная упаковка (упаковка из-под семян) являются использованной упаковкой из-под семян - 0,1 т, смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,8 т. Всего на период рекультивации – 2,0 т. Эксплуатация: Опасные отходы – маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования – отходы производства, образуются при зачистке трубы – 8,5 т/год. Всего на период эксплуатации– 8,5 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.

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 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство скважины 9888 (СЗ_13). Обязка и подключение» 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

