

«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 9889 (СЗ 10)».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 28 апреля 2023г.
№KZ28RYS00382144

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской 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: обустройство площадки скважины 9889; установка 8" производственного модуля; установка 4" модуля факельной линии; 1" и 2" линии между факельным модулем и подземными линиями. Выкидная линия 10" протяженностью примерно 1115 метров от устья скважины до УМС1. Электроснабжение скважины 9889 от существующей



комплектной трансформаторной подстанции № 10-9200-ЕТ-420, 25кВА, 6/0,4кВ. Площадка скважины 9889 (СЗ_10) в состав сооружений при обустройстве площадки скважины: модуль производственной линии; модуль факельной линии; технологические трубопроводы. Нефтегазовая смесь со скважины 9889 (СЗ_10) проходит через фонтанную арматуру XV - 0001, XV - 0002, XV - 0003 и штуцерную задвижку HV - 0001, предназначенную для регулирования потока. После штуцерной задвижки нефтегазовая смесь поступает по трубной обвязке устья скважины WP-9889-WF-501-8"-F11 в производственный модуль и далее по выкидной линии 4-1500-WF-921-10"-PL CODE направляется к слоту 4 на УМС-1. Надземный участок выкидной линии внутри огражденной площадки скважины включает в себя следующее оборудование: - штуцерные задвижки HV – 0001 и HV – 0002; - съемный трубный узел для технического обслуживания фонтанной арматуры; - датчики давления РТ-0003 А/В, передающие сигналы на ДТ (ИСУБ); - глубинные датчики давления РТ 0033 А/В/С/Д; - датчик давления РТ-0003 и датчик температуры ТТ-0001 на устье скважины; - станция контроля коррозии СС-0001 со сдвоенной запорно-сливной арматурой; - клапан-отсекатель на выкидной линии. Передвижной блок закачки метанола и передвижной опрессовочный коллектор предусматривается на этапе запуска скважины в работу. Объем метанола заполняет пространство между устьем и забойным аварийным клапаном. Закачка метанола осуществляется по следующей схеме: - один раз при пуске скважины и при последующих пусках после ввода скважины из ремонта. В соответствии со стандартной процедурой КПО, плановый ремонт скважин производится один раз в пять лет; - закачка метанола предназначена для сведения к минимуму гидратообразование, которое может произойти в холодный период года; - продолжительность закачки метанола как правило 1 час/день. Допускается отводить скважинную продукцию на факел путем закрытия клапана XV – 0003 и открытия ручной задвижки и штуцерной задвижки HV – 0002, соединяющего устье скважины с горизонтальным факелом. Все устьевое оборудование, включая систему обнаружения пожара и утечки газа, управляется от местной панели управления устьевым оборудованием и ИСУБ/ДТ.

Предположительный период реализации объекта: Строительство начало – июль 2025 г. окончание – декабрь 2025 г., рекультивация – май-июнь 2026 г. Эксплуатация: 2026-2037 гг. Постутилизация – 2038 г..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства (2025г.) намечаемой деятельности составят 3,450570937 т/год. В период рекультивации (2026г.), ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит - 16,0 т/год. В период эксплуатации, ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 1,51925 т/год.. (2026 - 2037г.г.).



Земельные ресурсы. Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Площадь земельного участка – 51252 м².

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

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

Ориентировочные общие объемы водопотребления на период строительства всего 297,25 м³/год: хозяйственно-питьевые нужды - 68,25 м³/год; гидроиспытания – 60 м³/год, пылеподавление – 169 м³/год. В период рекультивации всего: 2049,71 м³/период, в том числе: хоз-питьевые нужды – 12,48 м³/период, производственные нужды – 384,83 м³/период, полив травостоя – 1652,4 м³/период.

Водоотведение: На период строительных работ п м³/год 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 автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения, либо передается на утилизацию в специализированную организацию согласно договору. Водопотребление на пылеподавление и полив травостоя – безвозвратное.

В период строительства и рекультивации предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания, пылеподавление и полив трав. 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. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности отсутствуют.

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) – 0,02 т/год; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,0309 т/год; неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 3,5 т/год; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства образуются при монтаже оборудования, – 2,2919 т/год; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе строительных работ, - 10,66 т/год; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб – 0,184 т/год, 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 – 0,964 т/год, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0105 т/период; изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 170601 и 170603 (демонтированная геомембрана) - отходы производства, образуются при демонтаже временной площадки для бурения скважины и временного амбара горизонтального факела – 6,7 т/год; смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,57 т/год. Всего на период строительства – 24,9313 т/год.

При рекультивации: опасные отходы: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под удобрений) являются использованной упаковкой из-под минеральных удобрений - 0,005 т/год неопасные отходы: смешанная упаковка (упаковка из-под семян) являются использованной упаковкой из-под семян - 0,002 т/год, смешанные период коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,28 т/год. Всего на период рекультивации – 1,287 т/год.

При эксплуатации: опасные отходы – маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы – 0,96 т/год. Всего на период эксплуатации – 0,96 т/год.

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



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. Для уменьшения воздействия на почвенный покров и подземные воды на этапе эксплуатации производится следующий комплекс мероприятий: 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 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 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 9889 (СЗ_10)» 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

