



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Каражанбасмунай»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Расширение системы сбора и внутрипромышленного транспорта жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас. Программа бурения 2023г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.12.2022 г. вх. KZ84RYS00331278

Общие сведения

Район проведения работ расположен на территории промышленной зоны месторождения Каражанбас. Месторождение Каражанбас в административном отношении расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области. Областной центр г. Ақтау расположен в 230 км к югу от месторождения.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объем проектирования по проекту: обустройство 116 добывающих скважин; выкидные линии от устьев скважин до коллекторов; дополнительные 15 нефтесборных коллекторов; инженерное обеспечение проектируемых объектов; внутри промышленные автодороги. Количество подключаемых новых скважин – 116. Производительность: максимальный дебит скважин 30 м³/сут, добыча жидкости (тах.) 3360 м³/сут, добыча попутного газа 27888 м³/сут. Площадки скважин запроектированы прямоугольными в плане размерами 60х80м. Общая протяженность проектируемых коллекторов 18493,71 м. Характеристика добываемой продукции - нефти: плотность нефти при 200С – 939,0 г/м³, динамическая вязкость при 200С 1085,5 мПа*с; температура застывания – -270С, содержание парафина 3,6%вес.; содержание асфальто-смолистых веществ 18÷35%вес.; содержание песка 0,4%; содержание сероводорода – нет; содержание серы - 1÷2,5%вес. Характеристика попутного газа: плотность при нормальных условиях – 0,735 кг/м³; коэффициент сжимаемости 0,998; содержание (молярное): N₂ – 1,8%, CO₂ – 0,38%, CH₄ – 97,1313%, C₂H₆ – 0,54%, C₃H₈ – 0,09%, i-C₄H₁₀ – 0,02%, сероводород – 0%, меркаптаны – 0,0012%.

Подключение выкидных линий 116 добывающих скважин предусматривается к вновь проектируемым и к существующим нефтесборным коллекторам, по которым осуществляется система сбора нефтегазовой смеси на существующие групповые замерные установки (ГЗУ). Контроль объема продукции скважины осуществляется на площадке



скважины, в связи с чем, принята следующая схема сбора и транспорта нефти: скважина – выкидная линия – нефтегазосборный коллектор – групповая замерная установка. Добыча нефти на проектируемых скважинах будет осуществляться механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым винтовым насосом с электроприводом. Обустройство устьев скважин включает в себя установку регулирующей и запорной арматуры, панели местного управления насоса, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования. Выкидные линии добывающих скважин предназначены для транспорта нефтегазовой смеси до сборного коллектора. Выкидные линии запроектированы из стекловолоконных труб, глубина их заложения 1,2 м в пределах площадки Узлы врезки выкидных линий в существующие и проектируемые нефтесборные коллектора проектируются в надземном исполнении. При переходе через автомобильные дороги выкидные линии прокладываются подземно из стальных труб. Стекловолоконные трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Стальные трубопроводы подлежат антикоррозионному покрытию усиленного типа. Нефтесборные коллекторы предназначены для сбора продукции скважин и дальнейшей транспортировки на ГЗУ. Прокладка нефтесборных коллекторов из стекловолоконных труб запроектирована в подземном исполнении на глубине 1,0 м с устройством обвалования из ПГС высотой 1,0 м.

Продолжительность работ 7 месяцев, начало намечено на февраль 2023 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые виды и количество выбросов загрязняющих веществ: железо (II, III) оксиды – 0,06 тонн (3 кл.опасности), марганец и его соединения – 0,0054 тонн (2 класс опасности), олово оксид – 0,000002 тонн, азота (IV) диоксид – 2,907 тонн (2 класс опасности), азот (II) оксид – 0,028 тонн (3 класс опасности), сажа – 4,251 тонн (3 класс опасности), сера диоксид – 5,495 тонн (3 класс опасности), углерод оксид – 27,991 тонн (4 класс опасности), диметилбензол – 0,6536 тонн (3 класс опасности), метилбензол – 0,106 тонн (3 класс опасности), 2-Этокисэтанол – 0,0656 тонн, бутилацетат – 0,01843 тонн (4 класс опасности), формальдегид – 0,0009 тонн (2 класс опасности), пропан-2-он – 0,129 тонн (4 класс опасности), алканы C12-C19 – 0,2128 (4 класс опасности), взвешенные частицы – 0,263 тонн (3 класс опасности), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 % - 27,047 тонн (3 класс опасности). Всего к выбросу в атмосферу предполагается 77,898 тонн выбросов с учетом передвижных источников. После реализации проектных решений образуются выбросы углеводородов (утечки через запорно-регулирующую арматуру) в количестве 34 тонн/год.

Источником водоснабжения на технологические нужды являются существующие сети месторождения, на питьевые нужды вода привозная. Объем потребления воды на период проведения работ составит 3388 м³ на хозяйственно-питьевые нужды и 26605 м³ на технологические нужды (гидроиспытания, устройство бетонных подготовок, оснований из щебня и песка).

На период строительства образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов:

- твердые бытовые отходы в количестве 27,8 тонн, образуются в результате производственной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации;
- металлолом черный в количестве 0,1114 тонн, образуются в результате потерь при укладке трубопроводов; накопление на специально-отведенной площадке с последующей передачей специализированной организации для утилизации;
- отходы пластмассы в количестве 1,0875 тонн, образуются в результате потерь при укладке полиэтиленовых труб;
- накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации для утилизации;



- огарки сварочных электродов в количестве 0,0897 тонн, образуются при проведении сварочных работ, накопление в ящик с последующей передачей специализированной организации на утилизацию;

- металлическая тара из-под лакокрасочных материалов в количестве 0,0384 тонн, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации.

При эксплуатации объектов проектирования отходы не образуются.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

При строительстве будут применяться следующие материалы: смесь песчайно-гравийная – 334375 м³ м³, щебень – 2483 м³, битум нефтяной дорожный жидкий – 138,6 т, битум нефтяной строительный – 0,793 т, мастика морозостойкая МБ-50 – 7315,8 кг, эмаль ПФ-115 – 0,614 т, электроды Э42, d=5 мм – 3,72 т, электроды Э50А – 0,924 т, электроды Э42, d=4мм – 0,607 т, уайт-спирит – 0,0838 т, растворитель для лакокрасочных материалов – 0,152 т и др.

Негативное воздействие на окружающую среду будет оказано в процессе проведения работ по обустройству скважин (образование временных источников выбросов, образование отходов). После реализации проектных решений источники сбросов сточных вод и образования отходов отсутствуют. Территория проведения работ является освоенной, в связи с чем, намечаемая деятельность не окажет существенные воздействия на компоненты окружающей среды.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: В период строительно-монтажных работ воздействие является временным, для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматривается: - запрет на открытое хранение и перевозку инертных материалов, - запрет на сжигание отходов, - сбор отходов в герметичный контейнер с последующей передачей специализированной организации по договору; - недопущение сброса сточных вод на рельеф местности и в водный объект; - применение автостроительной техники с исправными двигателями; - движение автотехники по отведенным дорогам; - соблюдение правил пожарной безопасности при производстве работ.

Намечаемая деятельность: «Расширение системы сбора и внутрипромыслового транспорта жидкости, включая систему обустройства скважин на месторождении Каражанбас. Программа бурения 2023г.» относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

