



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

ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Групповой технический проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 на месторождении Туркменой».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.11.2022. вх. KZ42RYS00308172

Общие сведения

В административном отношении месторождение Туркменой находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Географически площадь расположена в равнинной пустынной части полуострова Мангышлак восточнее поселка Жетыбай. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: Строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 глубиной 2050 м на месторождении Туркменой. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД, ВП. Для испытания (опробования) скважины будет применена мобильная установка. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция скважин. Вертикальная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем



разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется мобильная установка для испытания скважины. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Начало строительства 2023 год Срок строительства 81 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважины будут являться вещества, выделяемые пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ), от продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор), легкие фракции углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости) при проведении сварочных работ на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве скважины несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительства скважины в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При строительстве скважины №339 глубиной 2050 м: Железо (II, III) оксиды - 0,001282 т/год; Марганец и его соединения - 0,000110 т/год; Азота (IV) диоксид – 35,999397 т/год; Азот (II) оксид – 5,849873 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) – 1,979497 т/год; Сера диоксид – 7,383102 т/год; Сероводород - 0,000219 т/год; Углерод оксид – 28,439568 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000090 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000396 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 4,804690 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,415327 т/год; Бензол - 0,005429 т/год; Диметилбензол - 0,001705 т/год; Метилбензол - 0,003410 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000058 т/год; Формальдегид – 0,521916 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000033 т/год; Алканы C12-19 – 13,036683 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,068768 т/год. Всего: 98,51155 т/год При строительстве скважины №340 глубиной 2050 м: Железо (II, III) оксиды - 0,001282 т/год; Марганец и его соединения - 0,000110 т/год; Азота (IV) диоксид – 35,999397 т/год; Азот (II) оксид – 5,849873 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) – 1,979497 т/год; Сера диоксид – 7,383102 т/год; Сероводород - 0,000219 т/год; Углерод оксид – 28,439568 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000090 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000396 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 4,804690 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,415327 т/год; Бензол - 0,005429 т/год; Диметилбензол - 0,001705 т/год; Метилбензол - 0,003410 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000058 т/год; Формальдегид – 0,521916 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,000033 т/год; Алканы C12-19 – 13,036683 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,068768 т/год. Всего: 98,51155 т/год. Всего при строительстве 2-х скважин: 197,023107 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые,



формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с12-19; Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. (Подробно представлено в приложении 4)

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: •бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.

Общее потребление воды на 1 скважину – 1073,81050 м3; на 2 скважины – 2147,62100 м3, в том числе на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды: на 1 скважину – 358,0605 м3/период строительства, на технические нужды 715,75 м3/период; на 2 скважины – 716,121 м3/период строительства, на технические нужды 1431,5 м3/период

Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. При бурении 1-ой скважины глубиной 2050 м, основными видами отходов в процессе строительства будут являться: • Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы – 437,637948 тонн (от 2-х скважин: 875,275897 тонн); • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 664,616876 тонн (от 2-х скважин: 1329,233752 тонн); • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 3,971163 тонн (от 2-х скважин: 7,942326 тонн); • Отработанные масла – 0,945555 тонн (от 2-х скважин: 1,891111 тонн); • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем – 0,1 тонн (от 2-х скважин: 0,2 тонн); • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – 0,025400 тонн (от 2-х скважин: 0,050800 тонн); • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования – 0,000945 тонн (от 2-х скважин: 0,001890 тонн); •

Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 1,764247 тонн (от 2-х скважин: 3,528493 тонн); • Пищевые отходы – образуется от столовых, от приготовления и приема пищи персонала, 0,9720 тонны – 0,972000 тонн (от 2-х скважин: 1,944000 тонн). При строительстве скважины, всего отходов от 1-ой скважины – 1110,03413 т/год, из них: опасные – 1107,196943 т/год, неопасные – 2,837192 т/год. При строительстве скважины, всего отходов от 2-х скважин – 2220,06827 т/год, из них: опасные – 2214,393885 т/год, неопасные – 5,674383 т/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами».

На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, привозное - оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие



кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при строительстве скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- Содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 на месторождении Туркменой», 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

