



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 «Petro Energy Group»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Технический проект на расконсервацию и восстановление скважин на участке Тасшара».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.04.2024. вх. KZ42RYS00596165.

Общие сведения

Площадь проектируемых работ в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенным пунктами являются ст. Опорный, расположенная в 68 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу – в 105 км. Областной центр – город Ақтау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу.

Географические координаты скважин: Т-1 - 45°50'15.4049"С, 54°17'41.2721"В Т-11 - 45°49'53.0007"С, 54°17'40.9667"В Т-12 - 45°49'59.9764"С, 54°16'21.9078"В Б-5 - 45°50'01.9191"С, 54°17'39.6331"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусмотрены работы по расконсервации и восстановлению ранее пробуренных 4 скважин – Тасым-1 (Т-1), Тасым-11 (Т-11), Тасым-12 (Т-12), Бекболат -5 (Б-5). Проведение испытаний продуктивных среднеюрских и палеозойских отложений и исследовательских работ в вышеперечисленных скважинах. На основании полученных данных будет принято решение о наземном обустройстве скважин и прогнозирование объемов добычи УВС. Объем сжигаемого газа на факеле по скважинам по разрешениям в период проектных решений, тыс.м3: Т-1-6997, 601; Т-11 - 2646,865; Т-12 - 7,491; Б-5 - 4117,040. Объем добываемой продукции по скважинам в период проектных решений, м3: Т-1-3594,0; Т-11 – 4016,20; Т-12 – 332,8; Б-5 – 49583,0.

Проектом предусмотрены следующие основные виды работ: Монтаж станка УПА-60/80. Монтаж и опрессовка ПВО на Р=350атм. Монтаж тестового сепаратора с обвязкой замерной емкости и факела. Завезти на скважину три объема (180 м3) промывочной жидкости с плотностью (1,05-1,08 г/см3). Имеющийся на скважине буровой раствор и



буровые сточные воды повторно будут использованы при расконсервации других объектов. ГИС-контроль с целью определения технического состояния скважины и текущей насыщенности пластов-коллекторов. По результатам ГИС произвести перфорацию в интервале. Спуск подвески НКТ с пусковыми муфтами. Монтаж АФТ и устьевой обвязки с опрессовкой на Р-300атм и Р-150атм соответственно. Освоение скважины сменой рапы на техническую воду -1,01г/см³. При необходимости снизить уровень жидкости с помощью азотной компрессорной установки. Отработка скважины через сепаратор до вывода на стабильный режим работы с замером дебитов жидкости и газа, со сжиганием газа на факеле. Гидродинамические исследования методом КВД и установившихся отборов (МУО) прямым и обратным ходом, при стационарных режимах фильтрации. Для определения зависимости между дебитами скважин и забойным давлением при различных режимах и коэффициента продуктивности, проницаемости, а также оценки значения комплексного параметра - гидропроводности пласта. Исследования проводятся на нескольких режимах работы скважины, на штуцерах 3-5-6-7-6-5-3мм. Время отработки скважины на каждом штуцере должно составлять не менее - 3 суток, во время которых регистрируются временные изменения следующих параметров: забойные давления и температура, устьевые параметры скважины, а также дебит жидкости и газа. Для получения наиболее достоверных результатов МУО требуется полная стабилизация режимов исследований, при которых в течение определенного отрезка времени устьевые и забойные давления, а так же дебит практически не изменяются. Обычно после каждой смены режима скважины требуется порядка 24-часов ожидание стабилизации, в зависимости от характеристики пласта. Во время исследования необходимо на каждом режиме отобрать устьевые и глубинные пробы жидкости и газа для определения физико-химических свойств и состава. Запись кривой восстановления давления (КВД) с продолжительностью не менее - 2 сут. Данное исследование заключается в регистрации давления в остановленной скважине (отбор жидкости прекращён), которая была закрыта путём герметизации устья после кратковременной работы с известным дебитом или после установившегося отбора. Для определения параметров удалённой от скважины зоны пласта длительность регистрации КВД должна быть достаточной для исключения влияния "послепритока" (продолжающегося притока жидкости в ствол скважины), после чего увеличение давления происходит только за счёт сжатия жидкости в пласте и её фильтрации из удалённой в ближнюю зону пласта. Для прослеживания за изменениями добычных характеристик скважины необходима отработка скважины в длительном периоде с проведением контрольных замеров дебита жидкости, газа, обводненности, устьевых параметров. Диаметр штуцера может быть уточнен по результатам отработки МУО. ГИС-контроль с целью определения профиля притока, характера поступающего флюида, дебита скважины, забойного давления и температуры. После каждой смены режима скважины требуется 24-часовое ожидание стабилизации режима работы скважины. Комплекс ГИС-к включает следующие методы: высокочувствительный термометрию, манометрию, влагометрию, резистивиметрию, расходометрию, термокондуктивный дебитометр, локатор муфтовых соединений, гамма-каротаж. Изоляция объекта путем установки мостовой пробки выше перфорированного интервала.

Сроки начала реализации проекта - 2024 год, срок окончания реализации проекта – 2025год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при расконсервации будут выбросы от: факельных установок, дизельных двигателей генераторов, установок, сепараторов, емкостей для дизельного топлива, масел, растворов/промывочных жидкостей, шламовых емкостей, насосов, сварочных работ, строительной техники, узла приготовления цемента, запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Ориентировочное суммарное



количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период расконсервации 4-х скважин составит: 565,9976 т и от передвижных источников – менее 1 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 к.о.) - 0.0063895т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0.000501т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 63.6999964т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 10.3512502, Углерод (3 к.о.) - 30.6039192т, Сера диоксид (3 к.о.) - 72.9923148т, Сероводород (2 к.о.) - 0.08709938, Углерод оксид (4 к.о.) - 311.0484674, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0.0004275т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0.0004597т, Метан (- к.о.) - 7.1782375т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (- к.о.) - 34.36703731т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (- к.о.) - 12.6214826т, Бензол (2 к.о.) - 0.1646742т, Диметилбензол (3 к.о.) - 0.0517548т, Метилбензол (3 к.о.) - 0.1035093т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0.00005017т, Формальдегид (2 к.о.) - 0.4615802т, Масло минеральное нефтяное (- к.о.) - 0.001021т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 11.1366313т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 к.о.) - 11.1207914 От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,05т; Углерод (3 к.о.) – 0,7т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,00000008т; Углерод оксид (4к.о.) – 0,000000т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,0000016т; Бензин (4к.о.) – 0т, Керосин (4к.о.) – 0,14т. После завершения работ по расконсервации на каждой из 4 скважинах останется ЗРА и ФС до 2029 года (либо до принятия решения по обвязке/ликвидации скважин.) Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от 4-х скважин составит: 0,012 т/год :Сероводород (2 к.о.) - 0.0000072 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (- к.о.) - 0.0085464 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (- к.о.) – 0.0031608 т/год, Бензол (- к.о.) - 0.0000412т/год, Диметилбензол (3 к.о.) - 0.0000128 т/год, Метилбензол (3 к.о.) - 0.0000260т/год. 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.

Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для технических нужд; пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд.

Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при расконсервации 4-х скважин 5252.43 м3, в том числе 2736 м3 на технические нужды, 2516.43 м3 на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Основными видами отходов в процессе расконсервации и восстановлении будут: Отходы обратной промывки скважин - 777,6 т, Отработанное масло – 5,2238т, Промасляная ветошь – 2,7240т, Использованная тара – 0,3т, Огарки сварочных электродов- 0,0069т, Коммунальные отходы – 15,4041т, Металлолом – 0,8000т, Строительные отходы – 7,4400т. Суммарное количество отходов за период расконсервации и восстановления составит – 809,4987.

Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Дизельное топливо для генераторов, установок, ГСМ для заправки используемой техники, сварочные электроды, цемент. Источник электроснабжения – ДЭС (дизельный генератор).

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); Слабое воздействие (изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости); Воздействие продолжительное (в период от 1 до 3 лет). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие средней значимости.



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; хранение производственных отходов в строго определенных местах; отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; предотвращение разливов ГСМ; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Технический проект на расконсервацию и восстановление скважин на участке Тасшара», 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

