

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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: «Дополнение к техническому проекту по расконсервации и восстановлению скважин на участке Тасшара с корректировкой сроков исследований».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.07.2025. Вх. KZ94RYS01275684.

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. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду геологической привязки.

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, 51°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-1-8874,221; Т-11 - 4034,174; Т-12 - 10,535; Б-5 - 4945,799.



Объем добываемой продукции по скважинам в период проектных решений, т: Т-1-5052,0; Т-11 – 6545,0; Т-12 – 414,0; Б-5 – 52732,0.

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. Оработка 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 Ø3-5-6-7-6-5-3мм. 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, расходомерию, термокондуктивный дебитометр, локатор муфтовых соединений, гамма-каротаж. Изоляция объекта путем установки мостовой пробки выше перфорированного интервала.

Сроки начала реализации проекта - 2025 год, срок окончания реализации проекта – 2027год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при СМР, расконсервации и восстановлении 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: 748.3781 т и от передвижных источников – менее 1 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (3 к.о.) - 0.0063894 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0.0005011 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 91.0225235 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 14.7911608 т, Углерод (3 к.о.) - 40.249558 т, Сера диоксид (3 к.о.) - 95.9943849 т, Сероводород (2 к.о.) - 0.11206745 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 410.4208823 т, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0.0004275 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0.0004596 т, Метан (к.о.) - 9.3134777 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (к.о.) - 43.35577618 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (к.о.) - 15.8933582 т, Бензол (2 к.о.) - 0.2073104 т, Диметилбензол (3 к.о.) - 0.0651548 т, Метилбензол (3 к.о.) - 0.1303092 т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0.000078884 т, Формальдегид (2 к.о.) - 0.7311155 т, Масло минеральное нефтяное (к.о.) - 0.0013127 т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 17.6370032 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к.о.) - 8.4448486 т, 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. 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.

Вода привозная: бутилированная. питьевая, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при расконсервации 4-х скважин 8438.9945 м³, в том числе 4451 м³ на технические нужды, 3988 м³ на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Основными видами отходов в процессе расконсервации и восстановлении будут являться: Коммунальные отходы (ТБО) - 15.8782 т, Металлолом - 2 т, Огарки сварочных электродов - 0.0069 т, Отработанные масла - 7.1925 т, Отходы обратной промывки скважин (ООПС) - 777.6 т, Пищевые отходы - 8.748 т, Промасленная ветошь - 2.6664 т, Строительные отходы - 6.08 т, Тара использованная



(бочки/мешки пластиковые) - 0.3478 т, Суммарное количество отходов за период СМР, расконсервации и восстановления составит 820,52 т.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

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.

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: «Дополнение к техническому проекту по расконсервации и восстановлению скважин на участке Тасшара с корректировкой сроков исследований», 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

