



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 «Тепке»

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство скважин Т-1А, Т-2 и Т-3 на месторождении Тепке».

Материалы поступили на рассмотрение: 05.07.2024г. вх. KZ68RYS00695510.

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Тепке входит в состав Бейнеуского района, Мангистауской области, Республики Казахстан. Областной центр, г. Ақтау, находится в 370 км юго-западнее месторождения. Сообщение с г. Ақтау возможно железнодорожным транспортом по линии Ақтау – Бейнеу до станции разъезд № 5 и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Ақтау – Шетпе – Сай-Утес – станция разъезд № 5 и далее до месторождения 35 км по грунтовым автодорогам. Ближайший населенный пункт – поселок Төлеп расположен в 72 км к юго-востоку от села Бейнеу.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными решениями в данном проекте являются: • Обустройство площадок устья добывающих скважин №№Т-1А, Т-2, Т-3; • Выкидные линии от скважин Т-1А, Т-2 и Т-3 до манифольда пункта замера и отгрузки нефти (далее-ПЗОН). Основные показатели по генеральному плану: • площадь участка – 3,6 га. • площадь застраиваемой территории – 0,033 га. • процент застройки – 0,91%. Общая – 330 м² или 0,033 га, из них: Скважина № Т-1А: Площадь планируемой территории 1,2 га Площадь застройки 0,011 га процент застройки – 0,91% Скважина №Т-2: Площадь планируемой территории 1,2 га Площадь застройки 0,011 га процент застройки – 0,91% Скважина №Т-3: Площадь планируемой территории 1,2 га Площадь застройки 0,011 га процент застройки – 0,91% Проектом предусмотрено обустройство площадок устья добывающих скважин №№Т-1А, Т-2, Т-3, на спланированной территории. Плановое положение площадок определяется координатами скважин, по центру площадки. На всех проектируемых площадках нефтедобывающих скважин принят фонтанный и механизированный способ добычи с применением УЭЦН. Расчетный дебит скважин по нефти: - Скважина Т-1А - 20 м³/сут. - Скважина Т-2 – 15 м³/сут. - Скважина Т-3 - 40 м³/сут. Рабочее давление среды выкидных



линий – 0,4 МПа. Температура среды на устье скважин – +30 °С. Размер площадки скважины по наружному периметру – 120x100 метров в обваловании высотой один метр при фонтанном способе добычи. Обвалование предусматривается только при фонтанном способе добычи. В случае, если скважина будет сразу эксплуатироваться механическим способом (откачка насосами УЭЦН), то обустройство обвалования не требуется. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: • Приустьевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат; • Площадка под инвентарные приемные мостки; • Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата.

Начало строительства объекта — сентябрь 2024 г. Окончание строительства объекта — ноябрь 2024 г. Общая продолжительность строительства составит — 3 месяца. Начало эксплуатации – декабрь 2024 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,113595 г/с, 0,004924 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,010405 г/с, 0,000426 т/период; Олово оксид (класс опасности - 3) - 0,000043 г/с, 0,000001 т/период; Свинец и его неорганические соед. (класс опасности - 1) - 0,000079 г/с, 0,000002 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -2,568482 г/с, 0,892409 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) - 0,410727 г/с, 0,144829т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,227893г/с, 0,07853т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -4,47175 г/с, 0,50642т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -1,471625 г/с, 1,590421 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,008673 г/с, 0,012176 т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,00000075 г/с, 0,00000112 т/период; Фтористые газообразные соединения (класс опасности - 2)- 0,012058 г/с, 0,000488т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (класс опасности - 2)-0,00000843 г/с, 0,00000034т/период; Диметилбензол (класс опасности - 3)- 8,982г/с, 0,104882т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 4,464 г/с, 0,00323т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-0,864 г/с, 0,000625 т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 1,872 г/с, 0,001354 т/период; Керосин-0,021785г/с, 0,002028 т/период; Уайт-спирит- 0,81г/с, 0,010053т/период; Алканы C12-19 (класс опасности-4) -0,267738г/с, 0,309983 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (класс опасности-3) -0,003457 г/с, 0,000017 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,045887 г/с, 0,269072т/период; Взвеш.вещества (класс опасности - 3)- 0,006 г/с, 0,001048 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,004 г/с, 0,000698 т/период. Всего: 27,636206 г/с, 3,933618 т/период При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,024257 г/с, 0,764964 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,008972 г/с, 0,282926 т/период; Бензол(класс опасности - 2) - 0,000117г/с, 0,003695т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000074 г/с, 0,002324т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000057 г/с, 0,001787 т/период. Всего: 0,033476 г/с, 1,055696 т/период

На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на весь период строительства составляет 14 человек. Использование воды всего - 64,548 м3/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды –40,768 м3/период, на производственные нужды - (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) -3,96 м3/период, вода для гидроиспытания трубопроводов -19,82 м3/период.

На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. Отходы на период строительства объекта: Смешанные отходы строительства и сноса – 0,2 т, металлолом – 0,25 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ -



0,5108 т, Отходы сварочных электродов – 0,0057 т, Промаслянная ветошь – 0,0254 т, Смешанные коммунальные отходы –0,2625 т. Всего: 1,2544 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,1016 тонн. Всего: 1,356 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат раздельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека.

Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта; все использованные машины и механизмы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопол-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич.рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин Т-1А, Т-2 и Т-3 на месторождении Тепке». 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

