



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 «Phystech II»

Заключение 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 «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный»»

Материалы поступили на рассмотрение: 27.07.2023 г. вх.KZ53RYS00419815

Общие сведения

Основной деятельностью АО «Phystech II» является добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каражанбас Северный. Подготовленная нефть вывозится автотранспортом на установку ТОО «СП «Арман», для доведения до товарного качества и сдачи в систему АО «КазТрансОйл». В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г. Ақтау, в 10 км от месторождения Северные Бузачи. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 125 км от месторождения. Более мелкие населенные пункты Киякты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. На севере, на расстоянии 15 км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

На месторождении «Каражанбас Северный» добыча нефти осуществляется с I (юго-западного блока) объекта разработки. Производительность объекта: Добыча нефтегазовой смеси (номинал.)- 5÷40 м³/сут; Средний дебит скважин (нефть) - 1,0÷2,0 м³/сут. от 9-ти скважин -9,0÷18,0 м³/сут нефти или 3285÷6570 м³/год общей жидкости. Предполагаемые размеры площадок скважин: Характеристику продукции: Плотность нефти при 20 оС - 940,0 м³/сут. Пластовое давление - 3,5÷6,0 МПа; Устьевое давление (max) -1,0÷2,0 МПа; Температура на устье (max)- +200 С. На месторождении «Каражанбас Северный» рассматриваемые скважины по данному проекту являются действующими и находятся в эксплуатации. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однострунная лучевая закрытая система. В рабочем проекте предусмотрено обустройство 9-ти добывающих скважин: №№ 2142, 2174, 2184, 283, 266, 269, 259, 265, 248. Скважина № 277 исключен из состава в связи с переводом на ППД.

Строительство планируется выполнять в две очереди. В первую очередь: Обустройство площадок скважин № 265, 269, 266, 283; Во вторую очередь: Обустройство площадок скважин № 248, 2174, 2184, 2142, 259; Площадка скважин прямоугольной формы, с внутренним размером в плане 80,0х70,0 метров. К каждой площадке предусмотрен въезд-выезд. На площадках скважин размещены сооружения, оборудование, инженерные сети и коммуникации. Скважины № 2142, 2174, 2184, 283, 266, 269, 259, 265, 248 расположены на площадках, ранее отсыпанных и спланированных, поэтому проектом предусматривает выравнивание существующих поверхностей площадок скважин от неровности с корректировкой откосов. На спланированной площадке скважин, размером 80,0х70,0м. предусмотрено реконструкция и строительство следующих площадок и сооружений: Устье скважины; Приустьевой приямок; Рабочая площадка с ограждением; Площадка под ремонтный агрегат; Площадка для емкостей оборудования Площадка под инвентарные приемные мостки; Место для крепления якоря ремонтного агрегата (4 шт.); Трансформаторная подстанция КТПН-40-6/0,4УХЛ1; Установка прожекторных мачт. Основные показатели по генплану: Площадь планируемой территории под скважины (1 очередь - 4 шт.) – 2,240 га. Площадь планируемой территории под скважины (2 очередь - 5 шт.) – 2,872 га. Площадь застройки (1 скважины) - 72,66 м². Плотность застройки (1 скважины), с размерами в плане 80,0х70,0 м 1,16%.

На месторождении «Каражанбас Северный» добыча нефти осуществляется с I (юго-западного блока), II (северо-восточный блок) объектов разработки. Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный» предусматривает замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолоконистые (Fiberglass) от добывающих скважин № 2142, 2174, 2184, 283, 265, 266, 269, 259, 248 до их подключения к нефтяному коллектору, а так же скважина № 277 исключен из состава в связи с переводом на ППД. В данном проекте замена выкидных линий Ду80 из стальной трубы на стекловолоконистые (Fiberglass) от вышеперечисленных скважин разделены на две очереди строительства. По объему работ в I-ой очереди строительства входят: На площадках скважин № 265, 266, 269, 283 предусматривается замена устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов для безопасной эксплуатации проектируемых объектов. Подключения выкидных линий от скважины 265,266, 269 к манифольду на ПСН-1. Подключения выкидной линий от скважины 283 к узлу учета "Спутник" на территории ГСУ; По объему работ во II-ой очереди строительства входят: На площадках скважин № 2142, 2174, 2184, 259, 248 предусматривается замена устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку арматуры, запорных и регулирующих устройств, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов для безопасной эксплуатации проектируемых объектов. Подключения выкидных линий от скважин 2174, 2184, 2442, к нефтяному коллектору; Подключения выкидных линий от скважины 259 к манифольду на ПСН-1. Подключения выкидной линий от скважины 248 к манифольду на ПСН-4. На месторождении Каражанбас Северный предусматривается эксплуатация добывающих скважин механизированным способом. На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Участки трубопроводов, расположенные на территории площадки добывающей скважины, в пределах ограждений и обвалований относятся к технологическим трубопроводам. Протяженность выкидных линий - 7369,25 метров.

Начало строительства: 1 очередь - сентябрь 2023 год. 2 очередь - июнь 2024 год. Продолжительность строительства при расчетной продолжительности: 1 очередь - 4,5 месяца. 2 очередь - 5 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: I-ый очередь составит: 3,909191 г/сек или 2,993382 т/год. II-ой очередь составит: 3,875261 г/сек или 3,771197 т/год. В период эксплуатации составит: 0,0697 г/сек или 2,1788 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. от одной скв., 0123 Железа оксид 0,02285г/с, 0,062704т/год, Кл.опас.3, 0143 Марга. и его соед. 0,00061г/с, 0,001407т/год, Кл.опас.2, 0301 Азота диоксид 0,40505г/с, 0,54757т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 0,06324г/с, 0,08293т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод (Сажа) 0,0331г/с, 0,044538т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,05208г/с, 0,066862т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,35565г/с, 0,48658т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтористые газ соед 0,00006г/с, 0,00008т/год, Кл.опас.2, 0616Ксилол 0,6278г/с, 0,1956т/год, Кл.опас.3, 0621Толуол 0,0861г/с, 0,00453т/год, Кл.опас.3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000006г/с, 0,00000081т/год, Кл.опас.1, 1210Бутилацетат 0,01667г/с, 0,000876т/год, Кл.опас.4, 1325 Формальдегид 0,00709г/с, 0,008906т/год, Кл.опас.2, 1401Ацетон 0,0361г/с, 0,001898т/год, Кл.опас.4, 2752Уайт-спирит 0,4515г/с, 0,0913т/год, ОБУВ1, 2754 Алканы C12-19 0,17666г/с, 0,22734т/год, Кл.опас.4, 2909 Пыль неорг: 1,57463г/с, 1,17026т/год, Кл.опас.3. При экспл.0415C1-C50,0804г/с, 2,5223т/год ОБУВ 0,50, 0416 C6-C10 0,00244г/с, 0,0755т/год ОБУВ0,30. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водопотребление- общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект СМР расположена значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. I-ая очередь строительства Водопотребление: 108,22 м3/год., Водоотведение: 30,32 м3/год. II-ая очередь строительства Водопотребление: 134,28 м3/год., Водоотведение: 35,3 м3/год. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,0381т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,0963 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,3 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,006 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,6 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,29375 т (Код отхода 20 03 01). Всего I очереди 2,33415 т. Всего II очереди 2,91855 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы при строительстве. При СМР. Первая очередь строительства. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 44,783 т., бензин 2,48 т. При сварочных работах будет израсходовано 400 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 642 кг. Вторая очередь строительства. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 54,029 т., бензин 3,434 т. При сварочных работах будет израсходовано 500 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 942 кг.

В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1 балл);
- временной масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл).

Интегральная оценка выражается 1 баллами – воздействие низкое. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций;

Почвенно-растительный покров необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;
- регламентацию передвижения транспорта;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;

В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный»» 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»