



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 «Қарақудукмунай»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2024г. на месторождении Карақудук».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.06.2024г. Вх.KZ08RYS00686308

Общие сведения

Место осуществления: месторождение Карақудук ТОО «Қарақудукмунай», расположенное в юго-западной части плато Устюрт, административно относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь, занимаемая нефтеносными структурами – 68,4 кв.м. Основным объектом разработки на месторождении Карақудук является объект, содержащий 56% геологических запасов нефти месторождения, оцененных по промышленным категориям В и С1.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объект «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2024г. на месторождении Карақудук». Вид строительства, рассматриваемый в проекте – реконструкция.

1) Перевод добывающей скважины №244 под нагнетание; нагнетательные линии от Водораспределительного пункта ВРП №8 и от Блока гребенки БГ №2 до скважины №244 - стальной трубопровод Ø114x10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД;

2) Перевод добывающей скважины №279 под нагнетание; установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД;

3) Перевод добывающей скважины №309 под нагнетание; нагнетательная линия от Водораспределительного пункта ВРП №3 до скважины №309 - стальной трубопровод Ø114x10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД;

4) Перевод добывающей скважины №823 под нагнетание; нагнетательная линия от Блока гребенки БГ №2 до скважины №823 - стальной трубопровод Ø114x10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД;

5) Перевод добывающей скважины №830 под нагнетание; нагнетательная линия от Блока гребенки БГ №13А до скважины №830 - стальной трубопровод Ø114x 10мм, установка на устье скважины расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД;



6) Перевод нагнетательной скважины № 247Н под добычу; выкидная линия от скважины №247Н до АГЗУ Куст №6 - стальной трубопровод Ø89х6мм. Данный вид производственной деятельности отсутствует в Приложении 1 ЭК РК.

Проектом предусматривается перевод под добычу скважины № 247Н, ранее использованная как нагнетательная. При переводе существующей нагнетательной скважины №247Н в добывающий фонд проектом предусматривается замена трубной обвязки согласно утвержд. типовой схеме на месторождении, предусмотренной в ранее утвержденном проекте № 148-Р1Ук7, выполненном в 2008г. Рабочее давление – 4,0МПа. Температура среды на устье скважины – 25 - 30 0С. Добычу нефти на месторождении Каракудук осуществляют механизированным способом с применением ЭЦН. Продукция скважины №247 по проектируемому выкидному трубопроводу поступает на АГЗУ Куста №6, после чего направляется на ЦУПН для дальнейшей переработки. Проектом предусматривается перевод под нагнетание скважин №№ 244, 279, 309, 823, 830, ранее использованные как добывающие. Устьевая арматура нагнетательных скважин имеет в своем составе дисковую штуцерную задвижку ЗДШ, которая предназначена для регулирования давления и объема закачиваемой воды. Нагнетательные трубопроводы на площадках устья скважин проложены в надземном исполнении на опорах. На нагнетательной линии, размещенной на каждой площадке устья скважины, предусматривается установка отключающей задвижки, обвязочных трубопроводов, а также обратного клапана давлением до 25,0 МПа. В целях регулирования давления и объема закачиваемой воды согласно Заданию на проектирование, выданному заказчиком, на устьях скважин №№ 244, 279, 309, 823, 830 обеспечивается установка расходомера ЭМИС-Вихрь 200-ППД.

Начало строительства 2024 год. Срок строительства скважины 2 месяца. 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 строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении газосварочных и покрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники и транспорта, и при осуществлении земляных 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 строительных работах несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительных работ в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей; пыль неорганическая - при работе экскаватора, бульдозера, катка, самосвала; оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые газообразные соединения, окислы азота - при газосварочных работах; углеводородов предельных C12-C19 – от битумной обработки; ксилол, уайт-спирит, ацетон, бутилацетат, толуол – от покрасочных работ. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен (6,3Е-07г/сек или 6,8Е-08т/год), свинец и его неорг. соединения (0,00266 г/с или 1,10Е-06 т/год); 2 класс опасности – азота диоксид (0,270207г/сек или 0,0424т/год), формальдегид (0,00476 г/с или 0,00072 т/год); марганец и его соединения (0,00058г/сек или 0,000202т/год); 3 класс опасности – олово оксид (0,00141 г/с или 5,88Е-07т/год) азота оксид (0,043828г/сек или 0,00687т/год), углерод (0,02304г/сек или 0,00384т/год), сера диоксид (0,03691г/сек или 0,00599т/год), пыль неорганическая ниже 20% (0,4444г/сек или



0,0768т/год), пыль неорганическая 70- 20% (2,68909г/сек или 0,65505т/год), железо оксиды (0,02025г/сек или 0,002406т/год), диметилбензол (0,2498г/сек или 0,03761т/год, метилбензол (0,00781 г/с или 0,00004 т/год) взвешенные вещества (2,16г/сек или 0,01555т/год 4 класс опасности - углерод оксид (0,24658г/сек или 0,038964т/год), бутилацетат (0,00151г/сек или 0,00001т/год), ацетон (0,00328г/сек или 0,00002т/год), алканы с12-19 (0,13136г/сек или 0,01847т/год). А также: уайт-спирит (0,00558г/сек или 0,02021т/год). По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при строительстве: 6,34309 г/сек или 0,92515 т/период. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. В период эксплуатации основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: эксплуатационные скважины и неплотности выкидных линий. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, ксилол, метилбензол, сероводород – от скважин, ЗРА и ФС. Загрязняющие вещества на период эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0,003851г/сек или 0,121444т/год), смесь углеводородов предельных C6-C10 (0,001424г/сек или 0,044917т/год), бензол (0,000019г/с или 0,000587 т/год), ксилол (0,0000058 г/с или 0,0001844 т/год), толуол (0,000012г/с или 0,0003687 т/год), сероводород(0,0000032г/с или 0,000101 т/год). По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации: 0,005315 г/сек или 0,167601 т/год.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей.

Объемы на хоз-бытовые нужды – 42,822 м3/период строительства, на технические нужды – 3560,73 м3/период строительства. Питьевые, хозяйственно-бытовые нужды и технические нужды при строительстве (пылеподавление, пожаротушение, гидротестирование).

Отходы:

- Отходы тары ЛКМ - образуются в процессе покрасочных работ, 0,325 тонн;
- Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 5,0 тонн;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0381 тонн;
- Тара из под битумной мастики – 0,09 т/год;
- Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,003 тонн;
- Строительные отходы (остатки бетона, опалубки) - образуются в процессе проведения работ по бетонированию площадок, предполагаемый объем 4,0 тонн;
- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,325 тонны.

Использование объектов растительного мира не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не планируется.

Согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.



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;
- обеспечение прочности и герметичности оборудования;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Перевод добывающих скважин под нагнетание, а также перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2024г. на месторождении Каракудук», 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

