



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Казахойл Ақтөбе»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ38RYS00484008 16.11.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство вертикальной скважины К-612 на месторождений Кожасай с проектной глубиной 3800 м.

Планируемая дата начала проведение работ – 2024 г., планируемая дата окончания – 2024г. Ввод в эксплуатацию скважины планируется в 2024г. Постутилизация – сроки постутилизации скважины будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Месторождение Кожасай в административном отношении находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актюбинска. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай находится в 1,5 км. Железнодорожный узел Эмба находится около 120 км к северо-востоку от площади Кожасай. Сообщение с городом Ақтөбе, а также с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол осуществляется по шоссейной дороге. В непосредственной близости, в 5 км к северо-востоку, находится разрабатываемое месторождение Жанажол, где построен базовый поселок нефтедобытчиков и действует небольшой завод по получению серы из растворенного в нефти газа. Транспортировка добываемой нефти от месторождения Кожасай до промысла Кенкияк осуществляется по нефтепроводу и далее по магистральному нефтепроводу, который проходит на расстоянии 100 км - до города Орск (Россия).

Географические координаты 1) с.ш 48°11'45,96'', в.д 57°10'03,26'', 2) с.ш 48°11'44,26'' в.д 57°09'55,41'', 3) с.ш 48°11'47,19'' в.д 57°10'09,85'', 4) с.ш 48°11'44,37'' в.д 57°10'07,48''.

Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет - 2,7 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Индивидуальным техническим проектом на месторождении Кожасай предусматривается строительства вертикальной скважины К-612. Вид скважины – вертикальный. Способ бурение – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 315 тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,7 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 3800 м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной



среды. Дебит нефти составляет – 78,1 м³/сут, Плотность нефти – 0,836 г/см³, Газосодержащие нефти -253,0 м³/т. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 171,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы к бурению – 5,0 суток; бурение и крепление – 120,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне – 31,0 суток.

Данным проектом предусматривается следующая конструкция скважины: Направление Ø508,0мм спускается на глубину 40м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø339,7мм спускается на глубину 900 м, цементируется до устья с целью перекрытия отложений юры и триаса, где ожидаются прихват инструмента, сужения ствола скважины, перед вскрытием солей кунгурского яруса. Оборудование устья скважины ПВО. Техническая колонна Ø244,5мм спускается на глубину 3300м (±250м) в зависимости от подошвы кунгурского яруса, цементируется до устья с целью перекрытия отложений верхней перми, кунгурского яруса и нижней перми, где ожидаются прихват инструмента, сужение ствола скважины, перед вскрытием продуктивных пластов. Оборудование устья скважины ПВО. Эксплуатационная колонна Ø177,8мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 3800 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 315т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,7 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина по вертикали составляет – 3800м.

Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества, для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет. Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины №К-612 составит: хозяйственно-питьевых нужд - водопотребление - 357,203 м³/период, технических нужд – 1098,845 м³/период; хозяйственно-бытовые сточные воды - 285,762 м³/год. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Объем буровых сточных вод (БСВ) - 139,92 м³.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, координаты месторождения Кожасай К-612 расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Кроме того, в этом регионе обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, сова, лебедь-кликун. Также на территории района встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.

При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ (планировка площадки); продуктов сгорания дизельного топлива (ДВС силовых приводов БУ, дизель-генератор); легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения ГСМ, технологические емкости). При строительстве скважины выбросы от стационарных источников составит: 98,45394033 тонн в период, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,00215т, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,0003806т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2класс) - 22,091766274, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 3,2190964, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) - 2,51822549, Сера диоксид (3 класс) - 29,0987528324, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0,02270500908, Углерод



оксид (4 класс) - 33,18328849, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000088, Метан (не кл.) - 0,380323712, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,17456, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,03019, Пентилены (4кл.) - 0,001025, Бензол (2 кл.) - 0,0012034, Диметилбензол (3 кл.) - 0,0002008, Метилбензол (3кл.) - 0,0010537, Этилбензол (3кл.) - 0,0000246, Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000026881, Формальдегид (2 кл.) - 0,254432532, Масло минеральное нефтяное(веретенное) (не кл.) - 0,0006804, Алканы C12-19 /в пересчете на C (4кл.) - 7,239666209, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) - 0,2341.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

На месторождении Кожасай отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения скважины всего составляет: – 1539,3933 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1537,1583 т/г, отходов потребление – 2,235 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) - 818,8 т/г, отработанный буровой раствор – (010506*) - 705,21 т/г, промасленная ветошь – (150202*) - 0,37 т/г, использованная тара (150110*) – 0,075 т/г, отработанная масла – (130208*) – 10,7 т/г, Не опасные отходы – металлолом – (170407) - 2 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) - 0,0033 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 2,235 т/г.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство вертикальной скважины К-612 на месторождений Кожасай с проектной глубиной 3800 м.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Для характеристики современного состояния загрязнения воздушного бассейна на месторождении Кожасай ТОО «Казахойл Актобе» были использованы данные мониторинговых исследований, проведенных в 1 квартале 2023 года специалистами ТОО «Алия и Ко». Отбор проб воздуха проводится согласно Программе производственного экологического мониторинга на месторождении Кожасай. В воздухе определяются максимально-разовые приземные концентрации азота диоксида, серы диоксида, сероводорода, предельных углеводородов, углерода оксида, метилмеркаптана и сажи по одному из восьми румбов, с учетом направления ветра на момент отбора. В результате инструментальных замеров, проведенных на границе санитарно-защитной зоны и в зоне влияния объектов месторождения Кожасай содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышало нормативы ПДКм.р. При проведении обследования фиксировались метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Кожасай. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); использование герметичных систем



блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

