



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

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

ТОО «Казахойл Актобе»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ84RYS00434486 01.09.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство вертикальной скважины А-343 на месторождении Алибекмола с проектной глубиной 3600 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 Алибекмола в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан, в 250- 270 км к югу от г. Актобе. В орографическом отношении описываемый район представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо-западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган. Максимальная абсолютная отметка рельефа 281м приурочена к центральной части описываемой площади, минимальная +160м наблюдается в долине р. Эмба. Район характеризуется резко континентальным климатом с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха от +35 - 40°С (летом) до - 33 - 45°С (зимой). Глубина промерзания почвы до 1,5 - 1,8м. Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений часто вызывают суховеи, песчаные бури, а зимой снежные бураны, нередко перемешанные песком. Средняя скорость ветров составляет 5 – 10 м/сек. Растительный покров района бедный. Заросли кустарника встречаются в долине р. Эмба и в глубоких балках. Беден и животный мир в основном грызуны, встречаются волки, лисы, зайцы. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жагабулак, расположенный в 5км к западу от площади месторождения и поселок Шубарши (45-50км). Ближайшими нефтяными месторождениями являются – Жанажол (20 км) и Кенкияк (45 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке к добыче нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г. Актобе. Через северную часть площади месторождения проходит асфальтированная дорога Жанажол – Эмба - Актобе. На площади работ имеют распространение такие строительные материалы как пески, песчаники, глины, суглинки. Пески альбского и четвертичного возраста используются как строительный материал. Для технического водоснабжения пригодна вода р. Эмба, которая в широтном направлении пересекает северную часть площади месторождения. Географические координаты: 1) с.ш 48°29'32,82'' в.д 57°40'12,05'', 2) с.ш 48°29'36,06'' в.д 57°40'12,09'', 3) с.ш 48°29'36,03'' в.д 57°40'16,96'', 4) с.ш 48°29'32,79'' в.д 57°40'16,92''.

Согласно техническому проекту, размер отводимых во временное пользование земельных участков на 1 скважину составляет - 2,7 га. ТОО «Казахойл Актобе» имеет



Контракт на проведение добычи УВС за №359 от 10.08.1999 г. Лицензия на право пользования недрами серии ГКИ №993 (нефть) от 19.10.1998 г. со сроком на 25 лет. Площадь горного отвода месторождения Алибекмола составляет 67.571 км², до глубины по вертикали (для разработки) - 3400 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

На месторождении Алибекмола предусматривается строительства вертикальной скважины А-343. Вид скважины – вертикальный. Способ бурение – винтовой забойный двигатель с телеметрической системой. 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 – 3600 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 – 256м³/сут, Плотность нефти – 0,860 г/см³, Газосодержащие нефти - 225,8 м³/т. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 141,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы к бурению – 5,0 суток; бурение и крепление – 90,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне – 31,0 суток.

Для проектируемых вертикальных скважин принимается следующая конструкция скважин. Направление 660,4 мм забивается на глубину 40 м, для перекрытия верхней толщи отложений и создания циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор 339,7 мм спускается на глубину 700 м (по вертикали) и цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Техническая колонна 244,5 мм спускается на глубину 2000 м (по вертикали), цементируется до устья (глубина спуска технической колонны может изменяться в зависимости от глубины залегания нижней терригенно-сульфатной пачки). Назначение - перекрытие надсолевой толщи, соленосной толщи, склонной к текучести и нижней терригенно-сульфатной пачки, сложенной интенсивно осыпаящимися породами. Эксплуатационная колонна 177,8 мм спускается на проектную глубину 3600 м (по вертикали) и цементируется подъемом цемента до устья скважины для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационную колонну следует компоновать трубами в сероводород стойком исполнении с целью продления сроков эксплуатации скважины. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 315 т. 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 – 3600м.

ТОО «Казахойл Актобе» пользуется услугами субподрядной организации, который занимается строительством скважин на месторождениях ТОО «Казахойл Актобе», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера). Для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества, для технической воды на производственные цели – привозная вода. Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины А-343 составит: - хозяйственно-питьевых нужд - водопотребление - 286,2 м³/период, технических нужд – 1281,92 м³/период; хозяйственно-бытовые сточные воды - 228,960 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) - 137,45 м³.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Кроме того, согласно прилагаемой картограмме, ТОО «Казахойл Актобе» необходимо согласовать местоположение участка с коммунальным государственным учреждением Темирского лесного хозяйства на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Данный регион расположен на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, а ареалом обитания являются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

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: 85,93772449 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) - 20,327275879, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 2,5134824, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) - 4,025742567, Сера диоксид (3 класс) - 52,7662442868, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0,04439770986, Углерод оксид (4 класс) - 46,37146586, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000088, Метан (не кл.) - 0,809948647, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,80297, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,27089, Пентилены (4кл.) - 0,000845, Бензол (2 кл.) - 0,0042074, Диметилбензол (3 кл.) - 0,0011758, Метилбензол (3 кл.) - 0,0028867, Этилбензол (3кл.) - 0,0000203, Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000021211, Формальдегид (2 кл.) - 0,200372327, Масло минеральное нефтяное(веретенное) (не кл.) - 0,000328, Алканы C12-19 /в пересчете на C (4кл.) - 5,6760068, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) - 0,19694.

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

На месторождении Алибекмола 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: – 1286,9693 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1285,1483 т/г, отходов потребления – 1,821 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) - 624,75 т/г, отработанный буровой раствор – (010506*) - 652,8 т/г, промасленная ветошь – (150202*) - 0,37 т/г, использованная тара (150110*) – 0,075 т/г, отработанная масла – (130208*) – 5,15 т/г, Не опасные отходы – металлолом – (170407) - 2 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) - 0,0033 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 1,821 т/г.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство вертикальной скважины А-343 на месторождении Алибекмола с проектной глубиной 3600 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

На территории месторождения Алибекмола ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. Для характеристики современного состояния загрязнения воздушного бассейна на месторождении Алибекмола 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 Алибекмола. 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 Алибекмола 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 Алибекмола. 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 в 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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



