Қазақстан Республикасының Экологияжәне Табиғи ресурстар министрлігі

Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті



Номер: KZ15VWF00107558 Департамент экранжи 09.2023 Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

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

АО «КМК Мунай»

Заключение 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: №**КZ57RYS00421974 02.08.2023 г.**

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство 3-х наклоннонаправленных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан. Проект выполнен на основании: Технического проекта «Бурение эксплуатационных наклонно-направленных скважин №МНК-134, HK-135, HK-136 на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан».

Согласно план-графика бурения начало работ запланировано на 15.04.2024 г. и будет выполнено в 2 цикла. На 1 цикл: общая продолжительность цикла строительства скважин — 15 сут.;втом числе строительно-монтажные работы — 2 сут.; подготовительные работы к бурению — 1 сут.;бурение и крепление — 9 сут.;освоение — 3 сут. Планируемое окончание работ — 14.05.2024 г.

В административном отношении нефтяное месторождение Кумсай находится в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении оно приурочено к восточной окраинной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо всхолмленную равнину, абсолютные отметки которой колеблются в пределах 175-227 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир, протекающей в меридиальном направлении в крайней западной части площади, на расстоянии порядка 6 км от площадки бурения скважин. Непосредственно по площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км), районным центром – пос. Шубаркудуком (140 км) и городами Темир (60 км), Кандыагаш (150 км), Алга (190 км) и Эмба (70 км). Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. Расстояние до песков Кокжиде – 7 км. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «КМК Мунай». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. «Контракт на осуществление разработки месторождения Кумсай, 30 декабря 1996 года Министерством нефтяной и газовой промышленности РК» (срок действия до 07.01.2033 года.).

Координаты проектируемых скважин: №№ скв. НК-134 N (с.ш.) 48°35'52,95'' Е (в.д.) 57°15'51,54''. №№ скв. НК-135 N (с.ш.) 48°35'53,13'' Е (в.д.) 57°15'56,42''. №№ скв. НК-136 N (с.ш.) 48°35'52,41'' Е (в.д.) 57°20'37,51''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрено бурение 3-х наклонно-направленных скважин, для определения нефтегазоносности горных пород нижнего Триаса. Бурение скважин

следующими характеристиками: температура нефти 55; давление нефти 0,46 Мпа; плотность нефти 920 кг/м³; плотность нефти при температуре 20-939 кг/м³; массовое содержание серы 1,01%. Компонентный состав: CO2 - 0,007%; N - 0,136%; CH4 - 2,172%; C5H12 - 0,014%; C6H14 - 0,43%; C7H16 - 0,843%; C8H18 - 1,974%; C9H20 - 0,635%; C10H22 - 0,694%; C11H24 - 1,304%; C12H26 - 2,172%; C13H28 - 3,821%; C14H30 - 4,208%; C15H32 - 5,413%; C16H34 - 5,214%; C17H36 - 6,125%; C18H38 - 4,401%; Остаток C19(+) - 60,437%.

На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Бурение 3 наклонно-направленных скважин будут выполняться буровым станком 450,УПА 60/80 и ZJ-10 или другого типа. Буровые работы будут производиться путем проходки, установки обсадных колон, цементирования и подготовка скважины к пробной откачке. После окончания бурения будет произведена техническая рекультивация буровой площадки, вывоз сточных вод и других отходов, а также демонтаж буровой установки и других вспомогательных объектов.

Источники водоснабжения: питьевая вода — бутилированная; техническая вода — привозная (автоцистернами из существующих водозаборных скважин). Нормативная потребность в технической воде при бурении и креплении составит 420 м³/скв. Общий объем расхода технической воды составит 1050 м³ (3скв.) 1 цикл. Потребление технической воды с водозаборных скважин — 420,0 Вода после очистки используемая в обороте — 0,0 Сточные воды — 210,0 2 цикл. Потребление технической воды с водозаборных скважин — 630,0 Вода после очистки используемая в обороте — 210,0 Сточные воды — 840,0. Итого — 1050,0. Согласно ст.117 «Водного кодекса РК» от 09.07.2003 г. №481-II и санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурнобытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г. ширина водоохраной зоны р.Темир 1000м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 6 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.

Объем потребления составит: Хозяйственно-питьевое назначение $-6.0\,\mathrm{m}^3/\mathrm{cyr};\,180.0\,\mathrm{m}^3/\mathrm{год}$ на 3скв. Производственные расходы (техническая вода) $-35.0\,\mathrm{m}^3/\mathrm{cyr};\,1050.0\,\mathrm{m}^3/\mathrm{год}$ на 6скв.

Планируется посадка саженцев деревьев и кустарников – 100 ед.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

Согласно прилагаемой картограмме AO «КМК Мунай» необходимо согласовать местоположение участка с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Проектируемая зона расположена на территории Темирского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, лисы, лоси, норки, барсуки, зайцы, кабаны, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха. Вид птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, ареал обитания филинов и стрепета. В весенне-осенний период, во время перелета птиц встречаются: лебедь и серый журавль.

Расход электродов: 0,3 т. (3скв.) Расход пропан-бутановой смеси: 0,54 т. (3скв.) Расход цемента: 450 т. (3скв.) Расход дизельного топлива: 250,05 т. (3скв.) Расход жидкого топлива: 44,82 т. (3скв.).

Предполагаемые расчетные объемы выбросов 3В в атмосферу в период бурения и освоения составят: Максимально-разовый выброс: 16,57369888 г/сек. Валовый выброс: 19,99975622 т/год. Выбросы за период бурения: (0123) железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,057621 т/год; (0143) марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,001344 т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 3,029784 т/год; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 0,4923384 т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 0,176051553 т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 1,684455 т/год; (0333) сероводород (2 класс

(0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,00012 т/год; (0415) смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,0020610804 т/год; (0416) смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,00070977528 т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 0,0000088113 т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 0,00000276975 т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 0,0000055395 т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 0,000005265 т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,041370555 т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,000192 т/год; (2754) алканы С12-19 (4 класс опасности) - 9,17614485204 т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,0002721 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 1,064833125 т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,0001815 т/год.

Сбросы сточных вод в водоемы и водотоки и на рельеф местности не планируется. Воды хозяйственно бытового назначения вывозятся на специализированные поля фильтрации по договору с КГП «Кенкияк СК».

Основные виды отходов на период бурения 3-х наклонно-направленных скважин на месторождении Кумсай надсолевое составят: буровой шлам $-134,1\,$ т., буровой раствор $-491,49\,$ т., промасленная ветошь $-0,912\,$ т., отработанные масла $-1,9425\,$ т., отработанные масляные фильтры $-0,0045\,$ т., мешки из под реагентов $-0,15\,$ т., огарки сварочных электродов $-0,0045\,$ т., строительные отходы $-1,125\,$ т., металлолом $-4,65\,$ т., $-1,125\,$ т., пластиковые баки и канистры $-0,132\,$ т., древесные отходы $-1,32\,$ т., упаковочный материал $-1,08\,$ т.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство 3-х наклонно-направленных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан» (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

Анализ проведенных исследований за 2 квартал 2023 г. Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: замеры уровней подземной воды; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб; анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет» от 12.06.2023 года 03-3-04/1340, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже

Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух: к работе не допускается техника и оборудование с истекшим нормативным сроком эксплуатации; - в ходе бурения применяется техника и оборудование, на которые выдано разрешение на применение на опасных производственных объектах на территории Республики Казахстан уполномоченным органом в области промышленной безопасности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите». Использование оборудования, определенного рабочим проектом; недопущение аварийных ситуаций, своевременная ликвидация последствий аварийных ситуаций; пылеподавление неорганизованных источников пыли; своевременное проведение планово-предупредительных профилактического обслуживания автотранспорта и спецоборудования; рациональное использование оборудования с целью сокращения сроков выполнения работ. Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на водные ресурсы: сбор и предотвращение загрязнения подземных вод путем гидроизоляции зумпфа с использованием полиэтиленового экрана; организация локальной системы оборотного водоснабжения; предотвращение возможных утечек и разлив нефти и реагентов; исключение использования неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, основного процесса; движение автотранспорта нарушения санкционированным обустроенным дорогам; заправка и техобслуживание авто- и спецтехники строго на отведенных и оборудованных для этих целей площадок; Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на земельные ресурсы: Запрещение передвижения автотранспорта по несанкционированным дорогам; Предупреждение разлива технологических растворов и нефтепродуктов на рельеф местности; Хранение технологических материалов на специальных площадках; Временное хранение отходов производства и потребления производить только в специальных емкостях и контейнерах. Осуществление постоянного контроля границ отвода земельных участков. Для охраны почв от нарушения и загрязнения все работы проводить лишь в пределах отведенной во временное пользование территории. Вокруг площадки будут сделаны ограждения Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на растительный покров и животный мир: мониторинг состояния объектов растительного мира; поддержание в чистоте прилегающих территорий; производить информационные лекции для персонала с целью сохранения растений и животных; размещение пищевых и других отходов только в специализированных контейнерах с последующим вывозом; применение отпугивающих устройств и размещение ограждения на границе участка работ.

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



