



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

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: №KZ44RYS00422014 02.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство 5 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан. Проект выполнен на основании: Группового технического проекта №17 «Бурение эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400 м. на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан».

Согласно План-графика бурения начало работ запланировано на 01.03.2024 г.и будет выполняться 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 – 30.03.2024 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 6км от площадки бурения скважин. Непосредственно по площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Ақтөбе (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 К-135 N (с.ш.) 48°33'39,07'' E (в.д.) 57°16'29,78''. №№ скв К-136 N (с.ш.) 48°35'43,87'' E (в.д.) 57°16'25,70''. №№ скв К-137 N (с.ш.) 48°35'31,54'' E (в.д.) 57°16'36,23''. №№ скв К-138 N (с.ш.) 48°35'24,74'' E (в.д.) 57°16'38,77''. №№ скв К-139 N (с.ш.) 48°38'00,08'' E (в.д.) 57°14'04,41''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрено бурение 5 эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400м (+/-50), для определения нефтегазоносности горных пород.



нижнего Триаса. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 8,5 га. Основной продукт – нефть, со 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 5 вертикальных скважин глубиной 400 (+/-50) будет 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 1470,0 м³ (5 скв.) с учетом сокращения использования технической воды на 40~50% при использовании оборотного водоснабжения. (420 м³/скв. x 5скв.=2100 м³ объем воды необходимой для строительства 5скв. без системы оборотного водоснабжения). Объем сточной воды составит 1470,0 м³. 1 цикл. Потребление технической воды с водозаборных скважин – 1260,0. Вода после очистки используемая в обороте – 0. Сточные воды - 630,0. 2 цикл. Потребление технической воды с водозаборных скважин – 210,0. Вода после очистки используемая в обороте – 630,0. Сточные воды - 840,0. Согласно ст.117 «Водного кодекса РК» от 09.07.2003 г. №481-ІІ и санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г. ширина водоохраной зоны р. Темир составляет 1000м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохраной зоны (до р. Темир 6 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.

Объем потребления составит: хозяйственно-питьевое назначение – 9,0 м³/сут; 270,0 м³/год на 5скв. производственное назначение (техническая вода) – 49,0 м³/сут; 1470,0 м³/год на 5скв.

Планируется посадка саженцев деревьев и кустарников – 100 ед.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное 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 АО «КМК Мунай» необходимо согласовать местоположение участка с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесохозяйства.

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: 0,5т. (5скв.) Расход пропан-бутановой смеси: 0,18 т. (5скв.) Расход цемента: 0,15 т. (5скв.) Расход дизельного топлива: 416,75 т. (5скв.) Расход жидкого топлива: 14,94 т. (5скв.).

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения и освоения составят: Максимально-разовый выброс 16,57369888 г/сек. Валовый выброс: 33,332928 т/год: Выбросы за период бурения: (0123) железо (II, III) оксиды (3 класс опасности)



- 0,096035 т/год; (0143) марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,00224 т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 5,04964 т/год; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 0,8205628 т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 0,293419851 т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 2,807425 т/год; (0333) сероводород (2 класс опасности) - 0,00002481735 т/год; (0337) углерод оксид (4 класс опасности) - 7,1204 т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,0002 т/год; (0415) смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0034350268 т/год; (0416) смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,00118399176 т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 0,0000146771 т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 0,00000462325 т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 0,0000092265 т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 0,00000877915 т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,068952185 т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,00032 т/год; (2754) алканы C12-19 (4 класс опасности) - 15,2935749507 т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,0004527 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 1,774721875 т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,0003025 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 5 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое составят: буровой шлам – 267,1225т., буровой раствор – 825,33т., промасленная ветошь – 1,25т., отработанные масла – 3,2375т., отработанные масляные фильтры – 0,0075т., мешки из под реагентов – 0,25т., огарки сварочных электродов – 0,0075т., строительные отходы - 31,875т., металлолом – 7,75т., ТБО – 0,31т., пластиковые баки и канистры – 0,22т., древесные отходы – 2,2т., упаковочный материал – 1,8т.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство 5 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актыбинской 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

Результаты анализа проведенных лабораторных 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 Актыбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

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 ремонтов и профилактического обслуживания автотранспорта и спецоборудования; рациональное использование оборудования с целью сокращения сроков выполнения работ. Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на водные ресурсы: сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; 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, нарушения ведения основного процесса; движение автотранспорта только по санкционированным обустроенным дорогам; заправка и техобслуживание авто- и спецтехники строго на отведенных и оборудованных для этих целей площадках; 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

