



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»

Заклучение 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: №KZ02RYS00547997 09.02.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение УППВ м/р Мортук 2023.
Начало – 2 квартал 2024 года. Окончание – 4 квартал 2024 года.

Нефтяное месторождение Мортук расположено на Юго-Западе на расстоянии около 240 км от города Ақтөбе. На юге которого на расстоянии около 30 км расположено нефтяное месторождение Жанажол, на Северо-западе, граничит с нефтяным месторождением Кенкияк, на Востоке которого на расстоянии 70 км находится ж.д станция Эмба. По административному отношению нефтяное месторождение Мортук подчиняется управлению Темирского района Актюбинской области. Рельеф поверхности земли представляет собой низкохолмистую равнину на Востоке Каспийского моря, высота над уровнем моря составляет 175-227м. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: С.Ш. 48° 33' 51"; В.Д. 57° 20' 06"; С.Ш. 48° 33' 51"; В.Д. 57° 20' 10"; С.Ш. 48° 33' 48"; В.Д. 57° 20' 10"; С.Ш. 48° 33' 48"; В.Д. 57° 20' 06".

Площадь земельного участка – 234,45 га. Целевое назначение: бурение и эксплуатация скважин по добыче битума и битумно-содержащих пород с объектами инфраструктуры на месторождении «Мортук» (надсолевое). Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 30 декабря 2028 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

1) Реактор-отстойник. Построены 2 новых реактора-отстойника 700м³, характеристика: D=10,2м, H=8,9м. Главная роль реактора-отстойника заключается в разделении нефти и предварительном осаждении поступающей воды, обеспечивая при этом полное равновесие качества и количества воды. В резервуаре предусмотрены водораспределитель, водосборник, центральный цилиндр, грунтоотводящее устройство под разрежением, масляный поддон и другие внутренние элементы. На трубопроводе поступающей воды установлен смеситель трубопровода, можно добавить соответствующее количество реагентов в соответствии с качеством поступающей воды. Масляный поддон собирает скользкое масло, плавающее над сточной водой, по трубопроводу непрерывно поступает в резервуар для сбора отработанного масла; На дне резервуара расположено грунтоотводящее устройство под разрежение, которое выпускает ил на дне через насос промывки ила в резервуар ила. Всего 2 реактора-отстойника, которые могут работать последовательно и параллельно, что удобно для ремонта и обслуживания. Корпус резервуара защищается от коррозии углеродистой сталью и подлежит тепловой изоляции минеральной ватой. 2) Промежуточный резервуар. Дополнительно предусмотрены 2 промежуточных резервуара воды объемом 200м³ с характеристиками



D=6,58м, Н=6,4м, в основном предназначенный для хранения выходной воды из нового флотатора и обеспечения стабильного источника воды для системы фильтрации последующей степени. Также предусмотрен источник воды для грунтоотводящего устройства под разрежением. Корпус резервуара защищается от коррозии углеродистой сталью и подлежит тепловой изоляции минеральной ватой. 3) Резервуар для сбора ила Построить 1 новый резервуар для сбора ила емкостью 100м³, характеристика: D=5,14 м, Н=4,8 м, в основном предназначен для сбора ила из реактора-отстойника, дросса из двухступенчатой флотации и т.д.. Корпус резервуара защищается от коррозии углеродистой сталью и подлежит тепловой изоляции минеральной ватой. 4) Резервуар для сбора сточной воды Построить 1 новый сборник сточных вод 200м³, характеристика: D=6,58 м, Н=6,4 м, в основном собирать сточные воды, окончательно образующиеся на территории завода, и использовать их в качестве буферного резервуара для воды водонагнетательного насоса. Корпус резервуара защищается от коррозии углеродистой сталью и подлежит тепловой изоляции минеральной ватой. 5) Резервуар для получения воды обратной промывки. Построить 1 новый резервуар для получения воды обратной промывки объемом 100м³, характеристика: D=5,14м, Н=4,8м, в основном предназначена для сбора сточных вод обратной промывки фильтра. Корпус резервуара защищается от коррозии углеродистой сталью и подлежит тепловой изоляции минеральной ватой. 6) Емкость для очистки воды Построены 2 новых промежуточных резервуара объемом 700м³, характеристика: D=10,2м, Н=9,6м, в основном предназначены для хранения выходной воды из фильтра и обеспечения стабильного источника воды для последующей котельной, одновременно снабжать бак для реагентов на станции сточной воды чистой водой для растворения реагентов, снабжать шнековый обезживатель чистой водой для орошения. Корпус резервуара защищается от коррозии углеродистой сталью и подлежит тепловой изоляции минеральной ватой. 7) Помещение реакции для ввода реагентов Построено 1 новое помещение реакции для ввода реагентов, которое является блочным с размерами: 10000×7000×4400мм (Д×Ш×В), включая: устройство для ввода реагентов SUNTC-C и устройство для ввода реагентов SUNTC-M1. (1) Устройство для ввода реагентов SUNTC-C Комплект системы включает в себя насос-дозатор, бака раствора, электрическое перемешивающее устройство, лестницу с платформой и шкаф электрического управления, а также все их трубопроводы, фитинги, кабельные трубы и эстакады, кабели, клапаны и другие детали. В основном используется для растворения и ввода реагентов SUNTC-C. Проектные размеры: 4000×2000×1800mm Кол-во: 2 компл. Проектное давление: атмосферное Материал корпуса: внутренняя резиновая обкладка из углеродистой стали.

Описание основного технологического процесса. В данном объекте добываемая вода очищается от нефти и взвешенных веществ и т.д. с помощью технологий флотации + фильтрации, потом вывозится на станции закачки пара при доведении до нормы качества воды на входе умягчителя паронагнетательного котла, затем снова поступает в паронагнетательный котел. Описание процесса: Маслянистая сточная вода, выделенная отстаиванием на станции перекачки нефти, направляется в реакторы-отстойники А и В (обычно последовательно работает), после ввода реагентов SUNTC-C, SUNTC-M1 при помощи смесителя трубопроводов поступает в резервуар для реакции флокуляции. Отработанное масло плавает сверху, самотеком течет в сборник отработанного масла через масляный поддон и регулярно вывозится на обработку автоцистерной; флокулянт осаждается на дне, а более чистая выходная вода из центральной части самотеком течет в реакционный сосуд последующего коагулирования. В резервуар для реакции коагуляции еще раз добавить SUNTC-C для ускорения флокуляции нефти и взвешенных веществ, после этой вторичной смешанной реакции флокуляции, добавить реагент SUNTC-M1 перед флотацией, чтобы обеспечить эффективную очистку сточных вод от взвешенных примесей, жира, цвета и др. флотатором. Выходная воды двухступенчатой флотации поднимается на промежуточный резервуар воды через водяной насос. Вода в промежуточном резервуаре воды поднимается на фильтр из скорлупы ореха и фильтр на основе волокнистого шара через фильтрационный водяной насос, где в дальнейшем перехватывает нефть и взвешенные вещества в воде для обеспечения доведения до нормы выходной воды, а выходная вода хранится в резервуаре чистой воды и затем откачивается в котельную станцию. Осажденный ил в реакторе-отстойнике, жидкий шлак, образованный в результате двухступенчатой флотации, транспортируются в сборник ила. Концентрированный на дне ил поднимается насосом



шнековый обезвоживатель для сепарации твердой и жидкой фаз, вывозится ил для обработки, фильтрат сливается в сборник сточных вод, потом сбрасывается наружу с обратной закачкой под землей. Вода для обратной промывки фильтра и некачественная вода флотации при аварийном режиме возвращаются в систему для повторной обработки, чтобы минимизировать объем сбрасываемых сточных вод системы. Инструкция по сбросу ила Объем сброса ила также тесно связан с качеством и объемом воды, поступающей со станции очистки сточных вод. Чем больше количество грязных вод, тем хуже качество воды и тем больше объем ила. Влажность ила после обесшламливания около 70-80%, а количество ила от TSS рассчитывается по теоретическому максимальному значению проектных показателей: $(700-20) \div 1000000 \times 3000 \div 0.3 = 6.75$ т/сут. рассчитывается по значению анализа взвешенных веществ: $(100-20) \div 1000000 \times 3000 \div 0.3 = 0.75$ т/сут. С учетом фактической эксплуатации станции очистки сточных вод Кумсай в настоящее время в будущем ее суточная производительность по илу составит около 0,75-3 т/сут.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 264 м³/период. На технические нужды – 2000 м³. Водоотведение. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость, и сдаваться сторонним организациям, на договорной основе, по результатам проведенного тендера. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 264 м³/период. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир. Река имеет постоянный водоток, при средней скорости течения 0,2 м/сек. Вода является пресной и пригодной для технических целей. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиливания, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят.

Проектируемая зона расположена на территории Темирского района Актюбинской области. В соответствии со сведениями РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИПР Республики Казахстан сообщаем, что координаты месторождения Мортук расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В Темирском районе в весенне-осенний период встречаются животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова и лебедь-красавка. Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу, в инспекции отсутствуют.

На территории района в весеннее и осеннее время года по течению реки Темир встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лисы, корсак, степные хорьки, кролики и грызуны.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: ПГС – 2163 тонн; Щебень – 2420 тонн; Песок – 3362 тонн.

При строительстве Аллюминий оксид (диАлюминий триоксид)/в пересчете на аллюминий/(20) – класс опасности 2, 0.00000667 г/сек, 0.00001098 т/год; Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/(274) – класс опасности 3, 0.00661 г/сек, 0.0591 т/год; Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) – класс опасности 2, 0.000987 г/сек, 0.00883 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.001667 г/сек, 0.002745 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.05 г/сек, 0.9699321 т/год; Метилбензол (349) – класс опасности 3, 0.0556 г/сек, 0.78604724 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) – класс опасности 3, 0.01667 г/сек, 0.1305 т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667) – класс опасности 4, 0.0111 г/сек, 0.087 т/год; 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) - ОБУВ 0,7; 0.0095 г/сек, 0.1017868 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – класс опасности 4, 0.0111 г/сек, 0.19430793 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) – класс опасности 4, 0.02167 г/сек, 0.3060105 т/год; Уайт-спирит (1294*) – класс опасности 3, 0.0833 г/сек, 0.61229 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (но



пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) – класс опасности 3, 0.00923 г/сек, 0.01993 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 0.906867 г/сек, 3.789717 т/год. ВСЕГО: 1.18430767 г/сек, 7.06820755 т/год.

Хозяйственно-бытовые сточные воды – 264 м³. Оператор не осуществляет сбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложении 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 2,170 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 – 34,125 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* - 0,502978 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 – 0,0708 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение УППВ м/р Мортук 2023» (*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

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40°C, летний максимум плюс 40°C. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 3 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», 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.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль герметичности емкостей хранения ГСМ, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; обеспечить пылеподавление на строительных площадках и временных дорогах; содержание в исправном состоянии всего парка спецтехники и оборудования; недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

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

