

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, 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: №KZ22RYS00929041 19.12.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется обустройство м.р. Мортук надсолевое-2025.

Начало – апрель 2025 года. Окончание - октябрь 2025 года. Срок 6 мес. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

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. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Площадь земельного участка – 234,45 га. Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 30 декабря 2028 года.

Географические координаты: НМВ-277; с.ш. 48°33'41.80"; в.д. 57°20'7.17"; НМВ-278; с.ш. 48°33'27.86"; в.д. 57°20'11.59"; НМВ-279; с.ш. 48°33'44.48"; в.д. 57°20'56.44"; НМВ-280; с.ш. 48°33'38.74"; в.д. 57°20'56.14"; МВ-290; с.ш. 48°34'9.75"; в.д. 57°20'46.60"; МВ-291; с.ш. 48°34'10.18"; в.д. 57°20'49.95"; МВ-292; с.ш. 48°34'8.95"; в.д. 57°20'48.20"; МВ-293; с.ш. 48°34'8.88"; в.д. 57°20'51.26"; МВ-294; с.ш. 48°34'8.01"; в.д. 57°20'49.70"; МВ-295; с.ш. 48°34'7.60"; в.д. 57°20'51.91".

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторасположение - м/р Мортук надсолевое. Характер строительства – Обустройство месторождения. Проектируемая мощность скважин – 150 м³/сут. Общее количество скважин – 10 шт. Площадь участка в границах обвалования - 2551 м². Площадь застройки 1-ой скважины – 873,23 м². Выкидные линии ø76x7 мм – 3498 пог.м.

Режим работы основных производств. Согласно ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» расчетная продолжительность технологического процесса, с учетом затрат времени на техническое обслуживание, капитальный ремонт и ликвидацию повреждений принято 365 дней в году вахтовым методом по 12 часов в смену. Состав и обоснование применяемого оборудования. Состав сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы сбора. Проектом принято рациональное размещение сооружений и оборудования с учетом последовательности

технологического процесса, наиболее удобного обслуживания с соблюдением необходимых



проходов и проездов. Основные проектные решения. Данным проектом предусматривается обустройство 10 скважин м/р Мортук и сбор нефти с них. Проектируемые здания и сооружения: Обустройство устьев добывающих скважин с паротепловой обработкой призабойной зоны – 10шт; Выкидные линии Ø76x7мм от 10 добывающих скважин до существующих АГЗУ-19, АГЗУ-20, АГЗУ-24. Технологический процесс сбора нефти Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по выкидным линиям Ø76x7мм подземной прокладки поступает на существующие и проектируемые замерные установки, где производится замер нефтегазовой смеси. Далее нефтегазовая смесь транспортируется нефтесборными коллекторами Ø159x8мм на ДНС Мортук (дожимная насосная станция). На ДНС нефтегазовая смесь частично обезвоживается, очищается от мехпримесей и направляется на УПН Кокжиде. Обустройство устьев добывающих скважин. Обустройство устья скважины включает в себя: установка на скважинах станок-качалки типа СУJ-4-2.5-13НВ (мощность электродвигателя 11кВт); отключающие задвижки, обвязочные трубопроводы; приустьевой приямок; площадка под ремонтный агрегат; площадка под инвентарные мостки; якорь оттяжек мачты. Средний дебит добывающей скважины по нефти – 15м³/сут. Номера скважин №АГЗУ НМВ-279, НМВ-280 Существующий АГЗУ-19 НМВ-277, НМВ-278 Существующий АГЗУ-20 МВ-290, МВ-291, МВ-292, МВ-293, МВ-294, МВ-295 Существующий АГЗУ-24 На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования. Устьевое оборудование рассчитано на давление 35,0МПа. Обустройство устьев скважин включает установку станка-качалки, термостойких манометров, термометров, пробоотборников, отключающих задвижек и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, непосредственно связанные со скважинами, оборудуются запорными устройствами, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода. Проектом предусматривается технологическая обвязка станок-качалки для вертикальных скважин. Обвязка вертикальных скважин предусматривается с одной линией, а горизонтальные скважины с двумя выкидными линиями. Запасные линии открывают только в случае необходимости устранения каких-либо неполадок в работе рабочей линии (смена клапанов, коррозионное разрушение и т.п.). Трубопроводы обвязки скважин выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø76x7мм 20G по GB 5310. Контроль за выбросами H₂S и метана, в соответствии с нормами, производится переносными анализаторами опасных газов во время обслуживания оборудования. Согласно СН 527-80 обвязочные трубопроводы устьев скважин к I категории группы Б. Объем контроля качества сварных стыков согласно СП РК 3.05-103-2014 табл 2 неразрушающим методом (ультразвуковой дефектоскопией или др.) – не менее 20%. Давление испытания на прочность - 1.25 P_{раб}. Давление испытания на герметичность - P_{раб}. В местах соединения клапана игольчатого с бобышкой и манометром установить уплотнители медные модель 910.17 M20x1.5. В местах соединения гильзы термометра с бобышкой установить уплотнитель медный модель 910.17 M20x1.5. Выкидные линии. Проектными решениями предусматриваются, в соответствии с Техническим заданием на проектирование, стро.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 2,6 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 167 м³/период. Согласно сметных данных объем потребления воды составляет: на технические нужды – 2515 м³. Гидроиспытание трубопроводов - 16 м³. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 167 м³/период.

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



На данной территории встречаются дикие животные, в том числе лиса, барсук, хорек, заяц и грызуны.

Кроме того, из птиц, занесенных в Красную книгу встречаются: сова, стрепет, степной орел.

При строительстве выбросы загрязняющих веществ Титан диоксид (1219*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, ($\text{мг}/\text{м}^3 - 0,5$), 0.0000556 г/сек, 0.000004 т/год Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.00275 г/сек, 0.002343 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.0003056 г/сек, 0.0002555 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00333 г/сек, 0.000576 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.000542 г/сек, 0.0000936 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000111 г/сек, 0.0000912 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – класс опасности 2, 0.0000764 г/сек, 0.0000055 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0603 г/сек, 0.13932 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, ($\text{мг}/\text{м}^3 - 1$), 0.0556 г/сек, 0.15307 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.02153 г/сек, 0.0062 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) – класс опасности 3, 1.83 г/сек, 0.1318 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, 3.64992 г/сек, 6.27863 т/год. **Всего: 5.6245206 г/сек, 6.7123888 т/год.**

Хозяйственно-бытовые сточные воды – 167 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 (Твердо-бытовые отходы) (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,39 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,0034 тонн Смешанные отходы строительства и сноса (Строительный мусор) (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасные – 20,5 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,0505 тонн.

Намечаемая деятельность - «Обустройство м.р. Мортук надсолевое-2025» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.1 пункта 1 статьи 12, подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан.

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 40⁰С, летний максимум плюс 40⁰С. 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 2 квартал 2024 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. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; содержание в исправном состоянии всего технологического 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/>)

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

