



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: №KZ70RYS00424650 09.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разработки месторождения Мортук надсолевое.

Месторождение высоковязкой нефти Мортук надсолевое расположено в Темирском районе Актюбинской области на правом берегу реки Эмбы в пределах площади листа М-40-127-Б. Общая площадь месторождения составляет 75 км². Ближайшими населенными пунктами являются: города Эмба, Кандыга пос. Шубаркудук, непосредственно через площадь месторождения проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г.Ақтөбе (240 км). Координаты угловых точек: 48°32'22" в.д, 57°20'49" с.ш, 48°32'42" в.д, 57°19'28" с.ш, 48°33'08" в.д, 57°18'29" с.ш, 48°34'13" в.д, 57°18'39" с.ш, 48°34'40" в.д, 57°19'45" с.ш, 48°35'05" в.д, 57°21'13" с.ш, 48°36'11" в.д, 57°22'04" с.ш, 48°36'31" в.д, 57°22'44" с.ш, 48°36'32" в.д, 57°23'06" с.ш, 48°35'56" в.д, 57°23'57" с.ш, 48°34'38" в.д, 57°23'49" с.ш, 48°33'21" в.д, 57°23'44" с.ш, 48°32'54" в.д, 57°23'56" с.ш, 48°32'22" в.д, 57°21'52" с.ш.

Площадь горного отвода – 34 кв.км. Глубина отвода по абсолютной отметке минус 96м.

Краткое описание намечаемой деятельности

3 вариант (рекомендуемый) Вариантом предусмотрено бурение 178 добывающих (в том числе 42 горизонтальных и 136 вертикальных) скважин в период 2023-2029гг, перевод под закачку 35 добывающих скважин в период 2027-2034гг. Кроме мероприятий ПТОС, планируется, соответственно, системная закачка пара в нагнетательные скважины. Таким образом, с учетом выбытия после отработки, фонд добывающих и нагнетательных скважин достигает 372 ед. и 35 ед. соответственно. По состоянию на 01.01.2023г пробуренный фонд составил 222 скважины, в том числе: В эксплуатационном фонде – 165 скважин, из них 161 ед. действующие; В бездействии – 4 скважины; Ликвидированные – 7 скважин; Наблюдательные – 7 скважин; • В ожидании освоения – 9 скважин; Оценочные – 34 скважин. Основная часть действующего фонда месторождения (68,5%), распределена на III объекте, где сосредоточено 67,1% геологических запасов нефти по категории C1. Все добывающие скважины оборудованы штанговыми глубинными насосами. Добыча во всех скважинах ведется с применением технологии пароциклической обработки скважины (ПЦОС). Добыча ВВН в 2021г составила 83,5 тыс.т, добыча жидкости составила 464,3 тыс.т. Обводненность на уровне 82,0%. Коэффициент эксплуатации составил 0,77 доли ед. Среднегодовые дебиты по ВВН и жидкости составили 2,2 т/сут и 12,3 т/сут соответственно. За год было закачено 233,2 тыс.т пара при проведении пароциклической обработки скважин (ПЦОС). При этом средняя приемистость 1 скважины при ПЦОС составила 412,1 т/сут. Добыча ВВН за 2022г составила



111,7 тыс.т, добыча жидкости составила 695,7 тыс.т. Обводненность на уровне 83,9%. Коэффициент эксплуатации составил 0,74 доли ед. Среднегодовые дебиты по ВВН и жидкости составили 2,3 т/сут и 14,6 т/сут соответственно. В данном году было закачено 306,1 тыс.т пара при проведении пароциклической обработки скважин (ПЦОС). При этом средняя приемистость 1 скважины при ПЦОС составила 332,0 т/сут. На 01.01.2023г накопленная добыча ВВН составляет 523,5 тыс.т, добыча жидкости 2467,5 тыс.т. Текущий КИН 0,028 доли ед, отбор от НИЗ на уровне 23,3%.

При строительно-монтажных работах и бурении скважин: Источник №0001, Силовой привод буровой установки; Источник №0002, Насосный блок буровой установки; Источник №0003, Дизельная электростанция буровой установки; Источник №0004, Цементировочный агрегат; Источник №0005, Емкость для топлива буровой; Источник №0006, Дизельная электростанция для выработки электроэнергии; Источник №0007, Передвижная паровая установка; Источник №6001, пыление при подготовке площадки; Источник №6002, пыление при уплотнении грунта катками; Источник №6003, пыление при работе автосамосвала; Источник №6004, пыление при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6005, сварочный пост при разработки (эксплуатации скважины); Источник №6001, Устье скважины; Источник №6002, Выкидные линии; Источник №6003, Блочный отстойник нефти (буферная емкость); Источник №6004, Дренажная емкость. Источник №6005, Скважинный насос типа CYGB-57; Источник №6006, Насос откачки из буферной емкости. Организованные источники – 7; Неорганизованные источники – 11.

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 55 \cdot 30 = 41,25 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 55 \cdot 30 = 198 \text{ м}^3$. Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот и смр}} = 1,33 \cdot 10 = 13,3 \text{ м}^3$, $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 45 = 185,535 \text{ м}^3$, $V_{\text{технич}} = 13,3 \text{ м}^3 + 185,535 \text{ м}^3 = 198,835 \text{ м}^3$. Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3,0 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $3,0 \cdot 55 \text{ дн} = 165 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 90 \cdot 10^{-3} = 1,8 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $1,8 \cdot 55 \text{ дн} = 99 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}} = 75 \cdot 1 \cdot 30 \cdot 10^{-3} = 2,25 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $2,25 \cdot 55 \text{ дн} = 123,75 \text{ м}^3/\text{год}$.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филин, стрепет, степные орлы и популяция Устьюртских сайгаков, охота на которых запрещена в Республике Казахстан.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные: лисы, лоси, норки, кролики и грызуны.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности - 0,093585г/с, 0,080223 т/год; 0143 Марганец и его соединения 2 Класс опасности - 0,009877г/с, 0,008466 т/год; 0301Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности - 115,4032155 г/с, 15,38704 т/год; 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности - 18,75302254 г/с, 2,500394 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности - 7,709688904 г/с, 1,04074 т/год; 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности - 17,24966387 г/с, 2,2916 т/год; 0333 Сероводород 2 Класс опасности - 0,0009282 г/с, 0,000636174 т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности - 94,33932777 г/с, 12,70512 т/год; 0703Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности - 0,000177701 г/с, 0,000025602 т/год; 1325Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности - 1,881404161 г/с, 0,24786 т/год; 2754 Алканы C12-19 4 Класс опасности



45,66754127 г/с, 6,267008826 т/год; 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 338,632231 г/с, 120,728679 т/год; ВСЕГО в 2023 году: 639,74066 г/с, 161,25779 т/год. В 2024 году: 940,79509 г/с, 237,14381 т/год. В 2025 году: 940,79509 г/с, 237,14381 т/год. В 2026 году: 940,79509 г/с, 237,14381 т/год. В 2027 году: 1128,9541 г/с, 284,57258 т/год. В 2028 году: 1091,3223 г/с, 275,08682 т/год. В 2029 году: 1016,0587 г/с, 256,11532 т/год.

В рамках проекта сбросы не планируются.

В 2023 году Буровой шлам – 503,63384 тонн/год, ОБР – 1636,0453 тонн/год, Промасленная ветошь – 2,5908 тонн/год, Металлолом – 12,8928 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,0255 тонн/год, Коммунальные отходы – 5,764275 тонн/год. В 2024 году Буровой шлам – 740,638 тонн/год, ОБР – 2405,949 тонн/год, Промасленная ветошь – 3,81 тонн/год, Металлолом – 18,96 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,0375 тонн/год, Коммунальные отходы – 8,476875 тонн/год. В 2025 году Буровой шлам – 740,638 тонн/год, ОБР – 2405,949 тонн/год, Промасленная ветошь – 3,81 тонн/год, Металлолом – 18,96 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,0375 тонн/год, Коммунальные отходы – 8,476875 тонн/год. В 2026 году Буровой шлам – 740,638 тонн/год, ОБР – 2405,949 тонн/год, Промасленная ветошь – 3,81 тонн/год, Металлолом – 18,96 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,0375 тонн/год, Коммунальные отходы – 8,476875 тонн/год. В 2027 году Буровой шлам – 888,7656 тонн/год, ОБР – 2887,1388 тонн/год, Промасленная ветошь – 4,572 тонн/год, Металлолом – 22,752 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,045 тонн/год, Коммунальные отходы – 10,17225 тонн/год. В 2028 году Буровой шлам – 859,14008 тонн/год, ОБР – 2790,90 тонн/год, Промасленная ветошь – 4,4196 тонн/год, Металлолом – 21,9936 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,0435 тонн/год, Коммунальные отходы – 9,833175 тонн/год. В 2029 году Буровой шлам – 799,88904 тонн/год, ОБР – 2598,42 тонн/год, Промасленная ветошь – 4,1148 тонн/год, Металлолом – 20,4768 тонн/год. Огарки сварочных электродов – 0,0405 тонн/год, Коммунальные отходы – 9,155025 тонн/год.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разработки месторождения Мортук надсолевое» (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

Недропользователем месторождения Мортук является АО «КМК Мунай» (Лицензия МГ № 295 (нефть) от 25.12.1995г для до разведки и добычи УВС. Контракт №731 от 01.08.2001г). выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией.



имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

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

