

Казақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

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: №KZ23RYS00315886 23.11.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается бурение четырех наблюдательных скважин №№8-МН, 9-МН, 10-МН, 11-МН для проведения мониторинга состояния подземных вод на месторождении «Мортук надсолевое».

Общая продолжительность полевого периода составит 1 месяц. Работы запланированы на 2022 год.

Нефтяное месторождение Мортук надсолевой расположено в пределах Темирского и Мугалжарского районов Актюбинской области, в 70 км к югу от пос.Темир в пределах площади листа М-40-127-Б. 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.Актобе (240 км). Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: Кокжиде, Кумсай, Кенкияк. В районе месторождения широко развита сеть грунтовых дорог, проезд по которым возможен большую часть года (8-10 месяцев). В орогидрографическом отношении район месторождения является частью Подуральяского плато, расположенного между Мугалжарами и Прикаспийской низменностью и приурочен к субширотному и субмеридиональному участкам долины р. Темир, к западу от ее впадения в р. Эмбу.

Географические координаты проектных наблюдательных скважин №№8-МН, 9-МН, 10-МН и 11-МН на месторождении «Мортук надсолевое» 8-МН - 48033'50,14'' 57019'56,98''; 9-МН - 48033'19,94''57019'57,89''; 10-МН - 48033'46,07''57021'20,33''; 11-МН- 48033'38,24''57021'30,54.

Общая площадь контрактной территории – 34 км². Целевое назначение: Бурение наблюдательных скважин.

Краткое описание намечаемой деятельности

Система размещения наблюдательных скважин обоснована «Программой расширения ведомственной сети.....». На территории южного участка работ по разработке высоковязкой нефти м/р Мортук, поток подземных вод как и на территории всего месторождения направлен с севера на юг. В соответствии с этим, наблюдательные гидрогеологические скважины намечено размещать следующим образом: скважина 8-МН в 150 м к северо-западу от скважины МВ-76 (вверх по потоку), скважина 9-МН на юго-западном участке в 100 м к западу от проектных скважин МВ-235 и МВ-236, скважина 10-МН в восточной части участка работ, в 150 м к востоку от скважины МВ-11 и в 100 м к северу от скважины МВ-121 – (вверх по потоку) и скважина 11-МН в 300м к северу от стационарного парогенератора ПГ-2 и в 350м к



северо-востоку от скважины МВ-204. При соблюдении обеспечения требований к технике безопасности и охране труда возможно размещение наблюдательных скважин в пределах имеющихся земельных отводов на нефтеразведочные скважины МВ-239, МВ-76, МВ-194, МВ-235 и МВ-121. Глубина и конструкция скважин 8-МН, 9-МН, 10-МН и 11-МН определена по данным интерпретации ГИС по скважинам МВ-11, МВ-76, МВ-121, МВ-167 и МВ-194 с учетом комплексной интерпретации ГИС по скважинам МВ-6, МВ-9. Глубина установки рабочей части фильтров принята равной 45 – 55 м. При длине отстойника 5 м общая глубина скважин составляет 60 м. Для обеспечения возможности прокачки скважин эрлифтом с использованием водоподъемных труб диаметром 108 мм диаметр фильтровой колонны рекомендуется принять равным 159 мм. При условии прокачки скважин погружным насосом диаметром менее 90 мм диаметр фильтровой колонны может быть уменьшен до 108 – 127 мм. В связи с глубоким уровнем подземных вод и низкими фильтрационными свойствами пород особое внимание должно быть уделено промывке и прокачке фильтров.

Данным проектом предусмотрено бурение 4-х скважин глубиной 60 м. Бурение наблюдательных скважин рекомендуется осуществлять выполняться роторным способом станком 2БА-15Н. В начале скважины бурятся с поверхности шарошечным долотом диаметром 215 мм, позволяющим выполнить установку кондуктора диаметром 159 мм в интервале ~ 0-20 м. Далее разбуривается башмак кондуктора и ствол скважины бурится до проектной глубины 60м шарошечным долотом тем же диаметром с установкой фильтровой колонны диаметром 133мм в интервале 0-60 м. Фильтр сетчатый длиной 10 м диаметром 133 мм устанавливается на колонне труб в интервалах 45-55 м. Отстойник длиной 5м будет оборудован в интервале 55-60м. Перфорация щелевая, скважность фильтров 15-20% от общей площади поверхности. Обмотка фильтров – латунная сетка квадратного плетения с размером ячеек 0,2*0,2 мм. Высота патрубков над поверхностью земли 0,5-0,7 м. Фильтр – перфорированная труба диаметром 140 мм с проволочным каркасом. Для изготовления фильтра используется латунная сетка галунного плетения №24 по ГОСТ 8813-73. В процессе бурения скважины проводятся вспомогательные работы, которые включают в себя промывку ствола скважины, установка фильтра. После оборудования скважины колонной труб и фильтров производится разглинизация водоносных горизонтов длительностью 6,0 бр/см. Деглинизация скважины производится до полного прекращения выноса песка. Всего объем бурения d-215 мм составляет 240 м в т.ч. по категориям: II – 116 м, V - 124м.

Для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование привозной воды. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды питьевого качества. Для технологических нужд будет использоваться техническая вода из ранее пробуренной скважины. По территории участка строительства не протекают реки. Ближайшая река Темир протекает на расстоянии 3,97 км к западу от участка, в связи с чем установление водоохраных зон и полос не требуется.

Объем потребления воды хозяйственно-питьевого качества - 4 м³/период; технического качества – 641 м³/период.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Республики Казахстан, АО «КМК Мунай» не может предоставлять сведения о том, входит ли месторождение «Мартук надсолевое» на территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий из-за неправильного присвоения координат.

Кроме того, по Темирскому и Мугалжарскому районам среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, филин и в весенне - осенний период лебедь-кликун. Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу, в инспекции отсутствуют.

На территории районов в весеннее и осеннее время года встречаются все перелетные птицы и дикорастущие животные с тканевой шерстью, в том числе лисы, лоси, норки, кролики и грызуны, учитывая течение рек Жем и Темир.

Электроснабжение временного лагеря автономное, от электрогенератора бурового станка мощностью 15 кВт.

В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются ЗВ 9 наименований: - Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Углерод (кл. опасности 3); Сера диоксид.



(кл. опасности 3); Бензапирен (кл. опасности 1); Формальдегид (кл. опасности 2) Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (кл. опасности 4); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3). Предварительные выбросы при строительстве: Всего – 0,974150325 т/год.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков со столовой и общежитий осуществляется в подземный контейнер. По мере наполнения контейнера воды будет вывозиться специализированной организацией по договору. За период строительства объем хозяйственно-бытовых сточных вод составит: 17,6 м³/период.

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,003 т/период образуются в процессе жизнедеятельности персонала; 2) Строительный мусор 0,2 т/период образуется при бурении. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В процессе проведения буровых работ на каждой скважине образуется буровой шлам. Общий объем отработанного бурового шлама в ходе роторного бурения составляет 8,72 м³ или 9,94 т при плотности 1,14 т/см³. Образованный буровой шлам и буровой раствор относятся к группе нетоксичных, так как не содержат никаких химреактивов. Буровой раствор, образованный в ходе роторного бурения, используется следующим образом: вода после оседания твердых частиц (шлама) сливается на пониженные части рельефа, шлам используется для обвалки скважин, засыпки циркуляционной системы, при рекультивации почвы и ликвидационных работ. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение четырех наблюдательных скважин №№8-МН, 9-МН, 10-МН, 11-МН для проведения мониторинга состояния подземных вод на месторождении «Мортук надсолевое»» (накопление на объекте 10 тонн в год и более неопасных отходов и (или) 1 тонны в год и более опасных отходов) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду (п. 3 ст.12 ЭК РК, пп.6 п.12 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Рельеф поверхности земли представляет собой низкохолмистую равнину на Востоке Каспийского моря, высота над уровнем моря составляет 175-227м. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см²), которая увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20°C. Наибольшая облачность отмечается в холодное полугодие, и это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Этот регион относится к зоне ультрафиолетового комфорта. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2021 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.

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится восстановление нарушенных земельных участков. Технологические мероприятия включают, постоянный контроль за состоянием технологического оборудования. В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий: Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории; Руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

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

Куанов Ербол Бисенұлы

