

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

080002, Тараз қаласы, Тәуке хан көшесі, 1 «а»
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080002, город Тараз, улица Тауке хан, 1 «а»
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Амангельды Газ»

Заклучение скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по бурению эксплуатационных скважин №17, 18, 19, 20 глубиной 3500 ± 250 м на месторождении Анабай, проект «Оценка воздействия на окружающую среду».
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ41RYS00206825 от 27.01.2021 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Площадь Анабай расположена в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан, в 210 км к северу от г. Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Малый Камкалы (20 км) и поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ. Географические координаты: устья скважины - 45°15'7.1639" / 53°41'2.5224"; объекта освоения - 45°15'23.4400" / 53°41'7.4696"

Краткое описание намечаемой деятельности

Бурение эксплуатационных скважин №№ 17, 18, 19, 20 глубиной 3500 ± 250 м на месторождении Анабай в 2022 году. Срок бурения 197,3 суток.

Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные



емкости – насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважин для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины – после вскрытия нефтегазового пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80 или аналог. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, емкости с ГСМ, емкости для бурового раствора и бурового шлама, при проведении сварочных работ, а так же пыль, образуемая при движении строительной техники и транспорта, и при осуществлении земляных работ на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратко временный характер. От источников загрязнения в период строительных работ в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей; пыль неорганическая – при работе экскаватора, бульдозера; оксиды железа, марганца и его соединений – при сварочных работах; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – от емкостей для сбора бурового раствора и бурового шлама. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности – азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности – углерод оксид, алканы c12-19. По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при бурении: 1 скважины 265,4718029 тонн, 4 скважин 1061,887212 тонн.

Объем потребления воды: питьевые нужды - 3488,659 м3/период, для бурения 4-х скважин - 5863,720 м3/период. Объем буровых сточных вод: 782,9696 м3 при бурении 1-ой скважины, 3131,8784 м3 при бурении 4-х скважин. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и по мере накопления ввозиться на собственные очистные сооружения.

Основными видами отходов в процессе бурения будут являться: отработанный буровой раствор – один из видов отходов при бурении скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, 465,4754 тонн/1скв. или 1861,9016 тонн/4скв. Буровой шлам – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 570,3945 тонн/1скв. или 2281,578 тонн/4скв.; Использованная тара – металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 7,5818 тонн/1скв. или 30,3272 тонн/4скв.; Отработанные масла 2,72447тонн/1скв. или 10,89788 тонн/4скв.; Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый



объем 0,1 тонн/1скв. или 0,4 тонн/4скв.; Промасленная ветошь – образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн/1скв. или 0,1016 тонн/4скв.; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,000945 тонн/1скв. или 0,00378 тонн/4скв.; Коммунальные отходы – образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 6,66496 тонн/1скв. или 26,1192 тонн/4скв. Отходы будут собираться на специально отведенных площадках. Собранные в емкости отходы, по мере накопления, будут вывозиться на захоронение на собственный полигон. Хранение отходов планируется не более 6 – ти месяцев.

Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а так же сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет.

Объемов пользования животным миром не предусматривается.

Трансграничное воздействие не предусматривается.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, и характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий запрет на вырубку кустарников и разведение костров; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; контроль за точным соблюдением технологии производств работ; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; предотвращение разливов ГСМ; хранение производственных отходов в строго определенных местах; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах.

Намечаемая деятельность: по обустройству скважин №№137, 138, 139, 140, 141 месторождения Амангельды относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Курманбаев Марат Ердаулетович



