



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 «КазАзот»

Заключение 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: №KZ63RYS00518866 04.01.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к индивидуальному техническому проекту на строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Начало работ – 01.04.2024 г., окончание работ – 01.09.2025 г. Продолжительность планируемых работ составляет 519 сут. Эксплуатации скважины не планируется. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Актюбинской области Республики Казахстан. Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области Республики Казахстан, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 15 768,94 км². Координаты угловых точек границ отвода: №1 - N45°00'00"/E56°00'00", №2 - N45°21'25"/E57°30'00", №3 - N46°00'00"/E57°30'00", №4 - N46°00'00"/E57°00'00", №5 - N46°40'00"/E57°00'00", №6 - N46°26'04"/E56°18'17", №7 - N46°22'14"/E56°19'08", №8 - N46°16'06"/E56°25'19", №9 - N46°14'29"/E56°26'21". Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 км. В рамках «Дополнения №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородородов на участке Косбулак...» в скважине Шик-2 планировалось испытание в эксплуатационной колонне 9 объектов. Согласно «Авторскому надзору...» на 01.07.2023 г. по строительству скважины Шик-2 изменены дата бурения скважины и сокращены объекты испытания. Скважина Шик-2 является зависимой от результатов испытания скважин Шик-1, Шик-7 по предполагаемым продуктивным горизонтам гипсометрически ниже на 100м относительно скважин Шик-1 и Шик-7, где при значениях пористости 0,08-0,17 д.ед. в диапазоне глубин 3053-4378,5м получены всего лишь слабые притоки газа и воды. Следовательно, более глубокозалегающие пласты будут иметь более низкие значения пористости и увеличивается риск получения отрицательного результата. Также, учитывая коллекторские свойства коллекторов и результаты опробования, получение слабых притоков в скважинах Шик-7 и Шик-1 предложено сократить количество потенциальных объектов в скважинах Шик-2 до 6 объектов. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.



Краткое описание намечаемой деятельности

Основным направлением проекта является: Бурение оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050 ± 250 м на участке контрактной территории АО «КазАзот». Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. Для бурения скважины будет применена буровая установка ZJ-50 или аналог. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 или аналог установки г/п не менее 100т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление 426 ($16 \frac{3}{4}$) мм x 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Устье скважины после спуска направления оборудуется противовыбросовым оборудованием. Кондуктор 323,9 ($12 \frac{3}{4}$) мм x 1000 м - цементируется до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна 244,5 ($9 \frac{5}{8}$) мм x 3300 м – цементируется до устья, спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну Эксплуатационный хвостовик 177,8 (7") мм x ($3200-5050$) ± 250 м - цементируется 3200 м от устья в интервале 3200-5050 м с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны на 100м согласно «Правил обеспечения промышленной безопасности», спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях триаса. Планируется пробурить долотом Ø215,9 мм ($8 \frac{1}{2}$) открытый ствол от 3300м до 5050 ± 250 м и после испытания в открытом стволе данного интервала будет принято решение ликвидировать путем установки цементных мостов или спустить колонну Ø177,8 (7") мм и зацементировать. Виды работ при строительстве скважин. 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 и крепление скважин. 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. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин ZJ-30 или аналог. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет. Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – $4570,0015 \text{ м}^3$, из них: для приготовления бурового раствора – $1380,00 \text{ м}^3$; для перфорационной жидкости – $106,1 \text{ м}^3$; для обмыва технологического оборудования – $259,50 \text{ м}^3$; для приготовления цементного раствора – $133,162 \text{ м}^3$; для котельной установки - $397,00 \text{ м}^3$; на хозяйственно-бытовые нужды – $2294,2395 \text{ м}^3$.

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

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кролики животные и грызуны.



Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для приготовления цементных растворов (ориентировочно 233,542 т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1 т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 3144,5687 т).

Основные загрязняющие атмосферу вещества, в период планируемых работ, выделяются при работе дизельных двигателей техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2024 году составит 213,708816 т/период, из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен - 0,000126778мг/г, 2 класс опасности - марганец и его соединения - 0,0001138 т/г, азота (IV) диоксид - 79,208349846 т/г, сероводород - 0,00066377т/г, фтористые газообразные соединения -0,0000928т/г, фториды неорганические плохо растворимые - 0,000408т/г, бензол - 0,01201т/г, формальдегид - 1,1281322т/г; 3 класс опасности - железо (II, III) оксиды 0,001323т/г, азот (II) оксид - 12,87132669т/г, углерод - 4,658572538т/г, сера диоксид - 16,711049т/г, диметилбензол - 0,0037745т/г, метилбензол - 0,007545т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,5603932т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 66,079997384т/г, алканы C12-19 - 28,400302т/г; 0 класс опасности - метан - 0,103964885т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 2,86749т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,09305т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000130644т/г. В том числе от сжигания газа на факеле: 5,258543863 т/период, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 0,499031446т/г, 3 класс опасности - азот (II) оксид - 0,08109261т/г, углерод - 0,415859538т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 4,158595384т/г; 0 класс опасности - метан - 0,103964885т/г По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2025 году составит 154,0066984 т/период, из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен - 0,000018987т/г, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 22,767618889т/г, сероводород - 0,000062т/г, бензол - 0,0064т/г, формальдегид - 0,1737272т/г; 3 класс опасности - азот (II) оксид - 3,699738071т/г, углерод - 10,44679074т/г, сера диоксид - 1,7203715т/г, диметилбензол - 0,00201т/г, метилбензол - 0,00402т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 106,4715114т/г, алканы C12-19- 4,198303т/г, 0 класс опасности - метан - 2,436280437т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,48753т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,5923т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000016187т/г. В том числе от сжигания газа на факеле : 123,2270644т/период, 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 11,694146089т/г, 3 класс опасности - азот (II) оксид - 1,900298741т/г, углерод - 9,74512174т/г; 4 класс опасности – углерод оксид - 97,4512174т/г; 0 класс опасности - метан - 2,436280437т/г.

Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 1172,856 тонн, из них: Опасные отходы – 1155,222 тонн, из них: Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промысловой жидкости очистным оборудованием – 648,8072 тонн; Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы – 492,3622 тонн; Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники – 2,3601 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0635 тонн; Использованная тара - металлические бочки , мешки из-под химреагентов – 11,6286 тонн. Неопасные отходы – 17,634 тонн, из них: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0019 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 11,3042 тонн; Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 6,2280

ТОНН.



Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к индивидуальному техническому проекту на строительство оценочной скважины Шик-2 глубиной 5050±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот»» (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

Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из Отчета по производственному экологическому контролю на территории месторождения «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за 3 квартал 2023 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, пыли абразивной (2908), метана и углеводородов предельных находятся в допустимых пределах. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

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



