



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: №KZ21RYS00507206 13.12.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Начало работ – 01.01.2024г., окончание работ – 26.10.2024г. Продолжительность планируемых работ составляет 300 сут. Эксплуатации скважины не планируется. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

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. Скважина Шик-7 была завершена бурением 10.06.2020г. при достижении проектного горизонта (Т) на глубине 4750 м. Необходимо отметить, по состоянию на сегодня испытаны 7 объектов в эксплуатационной колонне. Причем интервалы опробования в колонне уточняются Недропользователем согласно заключению ГИС. В продолжении геологоразведочных работ на участке Косбулак 2022 году ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» выполнен «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак», согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016г., где в результате детальной интерпретации данных ГИС в скважине Шик-7 пересмотрены сроки испытания в колонне. В связи с этим, в «Авторском надзоре...» по состоянию на 01.07.2023 г. пересмотрены сроки испытания 2 (двух) объектов в обсаженном стволе скважины в период с 01.01.2024 по 26.10.2024 год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные направления проекта: испытание поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». В данном Дополнении №3 к «Индивидуальному техническому проекту...» планируется испытание 2-х объектов продуктивного по ГИС интервалов в обсаженном стволе поисковой скважины Шик-7.

Продолжительность цикла испытания скважин, сут: 300, в том числе, подготовительные



работы к испытанию, сут.:120, испытание в эксплуатационной колонне, сут.:180. Отработка газовых (газоконденсатных) объектов на факел: объект XVII – продолжительность, сут. – 90,0; расход газа, тыс.м³ – 2089,15; объект XVI – продолжительность, сут. – 90,0; расход газа, тыс.м³ – 2089,15. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для испытания (опробования) скважин будет применена установка ZJ-30 или аналог. Источниками энергоснабжения при планируемых работах являются дизельные двигатели.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: вид скважины – вертикальная. Отходы бурения не предусматриваются, т.к. скважина уже пробурена. 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. Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 1583,495 м³, из них: для перфорационной жидкости – 106,1 м³; для обмыва технологического оборудования – 150,0 м³; для установки цементных мостов – 1,245 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1326,15 м³.

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

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

Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для установки цементных мостов (ориентировочно 2,493т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 1022,02т).

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 составит 172,777808 т/период, из них: 1 класс опасности: бензапирен – 0,000051419 т, 2 класс опасности: азота диоксид – 39,365291834 т, сероводород – 0,00016327 т, бензол – 0,00819 т, формальдегид – 0,463167 т, 3 класс опасности: азота оксид – 6,396859924 т, углерод – 8,951729862 т, сера диоксид – 5,588965 т, диметилбензол – 0,002574 т, метилбензол – 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 96,12349862 т, алканы C12-19 – 11,36635 т, 0 класс опасности: метан – 1,786617466 т, углеводороды C1-C5 – 1,9614 т, углеводороды C6-C10 – 0,7578 т, масло минеральное нефтяное – 0,0000012466 т. В том числе от сжигания газа на факеле 90,367111т/период, из них: 2 класс опасности - азота (IV) диоксид - 8,575763834 т/г, 3 класс опасности - азот (II) оксид - 1,393561624 т/г, углерод - 7,146469862т/г; 4 класс опасности - углерод оксид - 71,46469862т/г; 0 класс опасности - метан - 1,786617466 т/г.

Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 12,686 т., из них: Опасные отходы 2,45 т: Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 1,7891 тонн; Отработанные масла, 0,6355 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; Неопасные отходы: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,1 тонн; 10,236 т; Огарки сварочных электродов



0,0018 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 6,5342 тонн; Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 3,6 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500±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



