

Қазақстан 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 «КазАзот»

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: № KZ68RYS00198482 от 23.12.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Дополнение ИТП на строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500±250м на участке Чикудук контрактной территории АО «КазАзот», корректировка в связи с переносом сроков освоения». Начало строительства - 2022 год, завершение строительства – 2023 год. Срок строительства 419,56 суток. Эксплуатация скважины не планируется. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения. Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка (на контрактной территории АО «КазАзот», участок Чикудук) на период строительства скважины в 2022-2023 году (419,56 суток) составит 3,5 га территории. Площадь геологического отвода участка, за вычетом исключаемого месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 17713,07 км². Географические координаты: скважины - N45050'41,39816" / E57002'00.44534".

Строительство поисковой скважины Шик-7 будет происходить на Участке Чикудук контрактной территории АО «КазАзот», которая в административном отношении расположена в пределах Северного Устьюрта Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей Республики Казахстан. Географические координаты расположены за пределами особо охраняемой природной территории и земель государственного лесного фонда.

На территории происходит миграция и среда обитания Устьюртских сайгаков. На территории встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, дудак, саджа, дрофа-красотка, стрепет, чернобрюхий рябок. Однако на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных и растениях, занесенных в Красную книгу РК. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе волки, лисы, корсаки, зайцы и грызуны.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500 ±250 м на участке Чикудук контрактной территории АО «КазАзот». Основными объектами по которым приняты решения, являются: для испытания (опробования) скважин будет применена установка ТД-100 СА-А5 или аналог установки



г/п не менее 100т. Источниками энергоснабжения при планируемых работах по скважине являются дизельные двигатели.

Данным проектом не предполагается бурение скважины так, как проектные решения по бурению скважины ранее были рассмотрены в основном техническом проекте на строительство скважины в проекте «Индивидуальный технический проект на строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500 ±250 м на участке Чикудук контрактной территории АО «КазАзот» (скважина Шик-7 была завершена бурением 10.06.2020г. при достижении проектного горизонта (Т) на глубине 4750 м).

Перспективность и нефтегазоносность рассматриваемого участка работ подтверждают результаты бурения на поднятии Чикудук, где в скважине О-1 получены интенсивные выбросы газа в трех интервалах из отложений нижней юры. В 2019 году ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» выполнил «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр АО «КазАзот», где были согласованы сейсморазведка МОГТ 3Д на структуре Чикудук в объеме 200 км² и бурение проектных поисковых скважин, среди которых присутствует скважина Шик-7.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины (при испытании) предусматривается следующая конструкция: направление Ø 426 (16 ¾") мм x 50 (51*) 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 Ø 323,9 (12 ¾") мм x 700 (702*) 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 Ø 244,5 (9 ⅝") мм x 2890 (2890*) м – цементируется до устья, спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационной «хвостовик». На устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием.

Эксплуатационный хвостовик Ø 177,8 (7") мм x 4150 (4228*) м. - цементируется 2790м от устья в интервале 2790-4150 (4228*) м с учетом перекрытия башмака предыдущей колонны на 100м согласно «Правил обеспечения промышленной безопасности », спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях юры. Устье скважины после спуска эксплуатационного «хвостовика» оборудуется противовыбросовым оборудованием. Опциональный (зависимый) хвостовик Ø 114,3 (4 ½") мм x 4500 (4663*)м – цементируется 4050 (4128*) от устья в интервале 4050-4500 (4128-4663*) 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.

Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет. Общее потребление воды для планируемых работ на 2022 год – 2591,37 м³, из них: для перфорационной жидкости – 184,614 м³; для обмыва технологического оборудования – 182,5 м³; для установки цементных мостов – 1,77045 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1613,483 м³; для котельной установки – 609 м³; Общее потребление воды для планируемых работ на 2023 год – 459,99м³, из них: для перфорационной жидкости – 27,586 м³; для обмыва технологического оборудования –



27,28 м³; для установки цементных мостов – 0,26455 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 241,182 м³; для котельной установки – 163,68 м³.

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки. 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, и будут несут кратковременный 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 С12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных С12-С19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, сероводород, бензол, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы С12-19. По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при строительстве (в том числе факелы): 111,568785 т/период, из них: 1 класс - 0,000019388т, 2 класс - 19,50691871т, 3 класс -7,997325864т, 4 класс - 74,7021791т, 0 класс - 9,362341519 т.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: всего отходов: 20,3084 тонн; опасные отходы: использованная тара, металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2,335 тонн; отработанные масла 3,642 тонн; промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; Неопасные отходы: металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,133 тонн; коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 9,138 тонн; пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 5,035 тонн.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из отчета по производственному экологическому контролю на объектах филиала «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за III квартал 2021 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, углеводородов С1-С5, абразивной пыли и метана выявилось ниже предела обнаружения; в почвенном покрове: - цинк 1,5 мг/кг; - медь 1,5 мг/кг; - кобальт и мышьяк ниже предела обнаружения; - нефтепродукты 70,7 мг/кг; Необходимость проведения полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам;



захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение ИТП на строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500±250м на участке Чикудук контрактной территории АО «КазАзот» относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

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

Аккул Нуржан Байдаулетович

