



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, 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: №KZ96RYS00359871 01.03.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение №2 к «Индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Работы будут проводиться в 2023-2024 году. Продолжительность планируемых работ составляет 364 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». 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. Согласно «Авторского надзора...» по состоянию 01.07.2020г. рассмотрены результаты бурения и данных ГИС скважины Шик-1 на структуре Шикудук, и выделены к испытанию в эксплуатационной колонне 6 объектов. 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-1 пересмотрены количество и сроки испытания в колонне. Соответственно объектов испытания стало 4.

Площадь геологического отвода участка, за вычетом исключаемого месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 17713,07 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°20'00"/E56°00'00", №7 - N46°00'00"/E55°20'00". Географические координаты скважины - N45043'42.6" / E5702'29.6".

Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка (на контрактной территории АО «КазАзот», участок Шикудук) на период планируемых работ составит 3,5 га территории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные направления проекта: строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 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 УПБ-100 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 – 1900,328 м³, из них: для перфорационной жидкости – 106,1 м³; для обмыва технологического оборудования – 182 м³; для установки цементных мостов – 3,168 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1609,06 м³.

Зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, 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: филины, стрепеты, степные орлы.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсаки, норки, кроличьи животные и грызуны.

Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для установки цементных мостов (ориентировочно 6,348т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 558,134т).

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-C19 – 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 63,6159179 т/период, из них: 1 класс опасности – 0,00003070т (бензапирен – 0,00003070т), 2 класс – 19,62239208т (азота диоксид – 19,337392578т, сероводород – 0,000082т, бензол – 0,00417т, формальдегид – 0,2807475т), 3 класс – 8,25890978т (азота оксид – 3,142326294т, углерод – 2,330383482т, сера диоксид – 2,7822675т, диметилбензол – 0,0013105т, метилбензол – 0,002622т), 4 класс – 33,32903181т (углерод оксид – 26,551808812т, алканы C12-C19 – 6,777223т), 0 класс – 2,40555354т (метан – 0,29932762т, углеводороды C1-C5 – 1,787т, углеводороды C6-C10 – 0,3192т, масло минеральное нефтяное – 0,000025924т).

Сбросы не предусмотрены.

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 14,6867 т., из них: Опасные отходы: - Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 1,8468 тонн; - Отработанные масла, 0,4183 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; - Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 7,9282 тонн; - Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 4,3680 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение №2 к «Индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1 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 I квартал 2022 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.

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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых



исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

2. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

