

**"Қазақстан Республикасы Экология және
табиғи ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
Экология департаменті" Р еспубликалық
мемлекеттік мекемесі**



**Республиканское государственное
учреждение "Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан"**

Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе қ., Сәнкібай Батыр
Даңғылы, № 1 үй

Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект Санкибай
Батыра, дом № 1

Номер: KZ29VVX00310373

Товарищество с ограниченной
ответственностью "ALTYN KOZ LTD KZ"

050059, Республика Казахстан, г.Алматы,
Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби,
дом № 7

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 09.07.2024 г.

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ 68RVX01085774 от 27.05.2024, сообщает следующее:

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Altyn Koz Ltd KZ», 050059, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, 7, 170540000883, Газизова Д.Х., +7 (707) 308-07-60, +7 (705) 550-15-03.

Общее описание видов намечаемой деятельности

В административном отношении участок, планируемых работ, Урхур расположен в Темирском районе Актюбинской области.

Ближайший населенный пункт и административный центр село Шубаркудук расположено на расстоянии 14 км от границ участка. Минимальное расстояние от проектируемой скважины У-1 до поселка Кенкияк составляет более 29 км. Областной центр г. Актобе расположен в 120 км.

Основные технологические данные

В Прикаспийской впадине нефтегазопоявления в виде притоков нефти и газа, признаков в керне, шламе и буровом растворе установлены в большом стратиграфическом диапазоне от девонских до неогеновых включительно. Все они приурочены к определенным тектоническим элементам и комплексам отложений, содержащих породы-коллектора и покрышки.

В изученной части разреза выявлено от 8 до 11 нефтегазоносных комплексов, пять — семь из них в подсолевом разрезе. В надсолевой части по всей впадине прослежены верхне-пермско-триасовый, юрско-меловой и палеогеновый нефтегазоносные комплексы.

На участке Урхур единичными скважинами вскрыта кровельная часть подсолевых отложений. В связи с этим нефтегазоносность подсолевых отложений изучено очень слабо

. В надсолевом комплексе выявлено два месторождения Шубаркудук и Жаксымай, которые находятся в консервации.

Непосредственно на территории участка Урхур признаки нефти в подсолевых отложениях установлены на площади Шубаркудук и в близлежащих площадях Караулкельды и Кандагаш.

В скважине 4-Г Шубаркудук в артинских отложениях нижней перми отмечался сильный запах газа в интервале 5171-5178м, а в интервале 5235-5237м в керне встречены примазки нефти.

В параметрической скважине У-21 Караулкельды при испытании нижнекаменноугольных отложений в интервале 6140-6110м получена нефть плотностью 0,86г/см³ в объеме 15 литров. Из интервала 6091-6068м получено незначительное количество нефти в нижнепермских отложениях. Также признаки нефти в образцах керна отмечались из интервалов 5925-5931м, 5973-5977м, 6139-6144м.

На площади Кандагаш в поисковой скважине №4 в процессе бурения при забое 5365м наблюдалось нефтегазопоявление в артинско-сакмарских отложениях. Газопоказание в буровом растворе составило до 20%. Произошло падение плотности бурового раствора от 1,45 до 1,34г/см³. Также отмечены признаки нефти по керну в интервале 5601-5607м в виде запаха бензин.

На этапе поисков и разведки рассматриваемого участка Урхур предусмотрено решение следующих основных задач:

- поиски залежей углеводородов в юрских, триасовых и верхнепермских отложениях;
- установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием,
- изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна;
- изучение физико-химических свойств пластовых флюидов;
- изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород;
- получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа.

Данным проектом предусматривается:

- переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 882,5 пог.км;
- бурение проектных поисковых скважин У-1, У-2 с проектными глубинами 700м;
- отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов;
- при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов;
- выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне;
- изучить физико-химические свойства пластовых флюидов.

Порядок размещения скважин

С целью уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазонасыщенности предлагается заложение 2 поисковых скважин проектной глубиной 700м. При определении местоположения проектных скважин использовались структурная карта по отражающему горизонту V (подошва юрских отложений).

Местоположение проектных скважин У-1, У-2 будет уточняться после проведения переобработки и переинтерпретации МОГТ 2Д прошлых лет, проектные глубины также будут корректироваться в рамках Авторского надзора за реализацией проектных решений Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур.

Скважина У-1 – поисковая, независимая, закладывается в полусводе по отражающему горизонту V, на расстоянии 19,53 км на юго-запад от скважины Г-1.

Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, верхнепермских отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств.

Проектная глубина скважины – 700м, проектный горизонт – верхняя пермь.

Скважина У-2 – поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины У-1, закладывается в полусводе по отражающему горизонту V, на расстоянии 23,67км на юго-запад от скважины Г-2.

Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, верхнепермских отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств.

Проектная глубина скважины – 700м, проектный горизонт – верхняя пермь.

Воздействие на атмосферный воздух

Предварительный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважины: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) - 0,002440 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид - 0,000092 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 25,171178 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 4,092182 т/год; Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) - 0,005190 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,748601 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 4,764713 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,023970 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 23,894085 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000057 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор) - 0,000218 т/год; Метан - 0,044429 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 4,452602 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 1,750901 т/год; Бензол - 0,021507 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) - 0,013519 т/год; Метилбензол - 0,008404 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)- 0,000043 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) - 0,000071 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,382756 т/год; Уксусная кислота (Этановая кислота) - 0,000021 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0000001 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 9,219781 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,106358 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) - 0,145127 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,000576 т/год. ИТОГО: 75,848821 т/год.

Предварительный перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 2-х скважин: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) - 0,00488 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид - 0,000184 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 50,342356 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 8,184364 т/год; Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) - 0,01038 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 3,497202 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 9,529426 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,04794 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 47,78817 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000114 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды

неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор) - 0,000436 т/год; Метан - 0,088858 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 8,905204 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 3,501802 т/год; Бензол - 0,043014 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) - 0,027038 т/год; Метилбензол - 0,016808 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)- 0,000086 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) - 0,000142 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,765512 т/год; Уксусная кислота (Этановая кислота) - 0,000042 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,0000002 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 18,439562 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 0,212716 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) - 0,290254 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) - 0,001152 т/год. ИТОГО: 151,697642 т/год.

Водопотребление и водоотведение.

В процессе строительства скважины требуется большое количество воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды. Вода для производственных нужд предназначена для обмыва технологического оборудования, приготовления бурового, тампонажного и цементного растворов.

На технические нужды планируется использовать привозную воду автоцистернами согласно договору.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874–82 «Вода питьевая».

Сточные воды сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Количество потребляемой воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды в процессе обустройства скважины, добычи и транспортировки продукции скважины будут определены на дальнейшей стадии проектирования.

Отходы производства и потребления

Отходы образующиеся в процессе строительства скважин глубиной 700 м (2 скв.): Отходы бурения - 1055,2 тонн, из них: Буровой шлам - 317,0 тонн; ОБР – 285,3 тонн; БСВ - 452,87 тонн; Промасленная ветошь - 0,064 тонн; Отработанные масла - 2,932 тонн; Использованная тара - 0,45 тонн; Металлолом - 0,2 тонн; Огарки сварочных электродов - 0,0022 тонн; Твердо-бытовые отходы (ТБО) – 6,68 тонн.

Отходы образующиеся на период испытания скважины: Промасленная ветошь - 0,254 тонн; Твердо-бытовые отходы (ТБО) – 0,44 тонн. Итого: 0,694 тонн.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду :

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. (Номер KZ61VWF00166191, Дата: 21.05.2024г.).
2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур»
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний от 25.06.2024 года.

Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду реализации

намечаемой деятельности:

Намечаемая деятельность является недопустимой по следующим основаниям:

Учитывая, что намечаемая деятельность окажет значительное воздействие на состояние окружающей среды, реализация данного проекта является недопустимой по следующему основанию:

1. На общественном слушании, многие заинтересованные лица выступили против реализации проекта.

Вывод: представленный «Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур» не допускается к реализации.

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы

