

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Номер: KZ61VWF00166191
Дата: 21.04.2024
Департамент Экологии
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «ALTYN KOZ LTD KZ»

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: №KZ22RYS00602248 18.04.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы по поиску углеводородов на участке Урхур.

Сроки бурения независимой скважины У-1– 2025 год, зависимой скважины У-2 – 2026 год.

В административном отношении участок Урхур расположен в Актюбинской области. Поисковые скважины У-1, У-2 располагаются в Темирском районе, ближайшим поселком является Кенкияк на расстоянии 29 км. Ближайший населенный пункт и административный центр село Шубаркудук расположено на расстоянии 14 км от границ участка. Областной центр г. Ақтөбе расположен в 120 км. Территория населена очень слабо. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Рядом с поселком Шубаркудук проходит автомагистраль. Угловые точки: 1. с.ш. 49°07'00"в.д. 56°30'00"; 2. с.ш. 49°07'00"в.д. 56°32'00"; 3. с.ш. 49°10'00"в.д. 56°32'00"; 4. с.ш. 49°10'00"в.д. 56°50'00"; 5. с.ш. 48°53'00"в.д. 56°50'00"; 6. с.ш. 48°53'00" в.д. 56°55'00"; 7. с.ш. 48°48'00" в.д. 56°55'00"; 8. с.ш. 48°48'00" в.д. 56°48'00"; 9. с.ш. 48°47'00" в.д. 56°48'00"; 10. с.ш. 48°47'00" в.д. 56°47'00"; 11. с.ш. 48°46'00" в.д. 56°47'00"; 12. с.ш. 48°46'00" в.д. 56°46'00"; 13. с.ш. 48°45'00" в.д. 56°46'00"; 14. с.ш. 48°45'00"в.д. 56°45'00"; 15.с.ш. 48°40'00" в.д. 56°45'00"; 16. с.ш. 48°40'00" в.д. 56°42'00"; 17. с.ш. 48°39'00" в.д. 56°41'00"; 18. с.ш. 48°39'00" в.д. 56°41'00"; 19. с.ш. 48°38'00" в.д. 56°41'00"; 20. с.ш. 48°38'00" в.д. 56°40'00"; 21. с.ш. 48°37'00" в.д. 56°40'00"; 22. с.ш.48°37'00" в.д. 56°39'00"; 23. с.ш. 48°36'00" в.д. 56°39'00"; 24. с.ш. 48°36'00" в.д. 56°38'00"; 25. с.ш. 48°35'00" в.д. 56°38'00"; 26. с.ш. 48°35'00" в.д. 56°37'00"; 27. с.ш. 48°34'00" в.д. 56°37'00"; 28. с.ш. 48°34'00" в.д. 56°36'00"; 29. с.ш. 48°33'00" в.д. 56°36'00"; 30. с.ш. 48°33'00" в.д. 56°35'00"; 31. с.ш. 48°50'00" в.д. 56°35'00"; Координаты поисковых скважин: Независимая У-1 с.ш. 48°44'52"в.д. 56°44'53" Зависимая У-2 с.ш. 48°45'54" в.д. 56°39'38".

Площадь участка недр 1274,0 кв.км. Контракт №4997-УВС от 14.12.2021года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основной целью проекта является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений. Для решения поставленных задач на период разведочных работ 2025-2026 гг., настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур» предусматривается бурение двух проектных поисковых скважин независимой У-1 и зависимой У-2 с проектными глубинами 700м. Переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 882,5 пог.км..



Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительного-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3 интервалах в течение – 270 сут. Конструкция скважин глубиной 700 м: Направление устанавливается длиной 50 м и диаметром 324 мм. Кондуктор диаметром 245 мм спускается на глубину 300 м. Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 700 м. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют. В пределах Темирского района протекает река Темир. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до реки Темир составляет более 25 км. Расстояние от проектируемых скважин до месторождения подземных вод Кокжиде ориентировочно составляет более 57 км. Для технического водоснабжения привозная вода. Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет –1809,6 м³. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», Урхурский участок относится к территории государственного лесного фонда, т.е. КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Тулганайского лесничества 14 квартал 15 участок, и на территории защитных лесных полос вдоль железной дороги участок Шубаркудук 33 квартал 19, 20 участки и 34 квартал 30-33 участки.

В этой зоне среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок и саджа. Кроме них на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, зайцы, лисы, корсак, степной хорек, барсуки и грызуны.

Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 скважин составит – 151,697642 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – 50,342356 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – 8,184364 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – 3,497202 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) – 9,529426 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) – 0,047940 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – 47,788170 т, Метан (727*) – 0,088858 т, Бензол (64) – 0,043014 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,027038 т, Метилбензол (349) – 0,016808 т, Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/(274) – 0,00488 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – 0,000184 т, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) – 0,01038 т, Формальдегид (Метаналь) (609) – 0,765512 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,000114 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – 0,000346 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – 0,000086 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 8,905204 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) -3,501802 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) – 0,000142 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) – 0,0000002 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) – 0,000042 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) – 18,439562 т, Взвешенные частицы (116), 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) (494) – 0,290254 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0,001152 т.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит:

1065,5282 т отходов, в том числе - отходы бурения – 1055,2 т, использованная тара – 0,45 т



огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,064 т, отработанные масла – 2,932 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 6,68 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Урхур» (*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

Согласно данным Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области за 2024 год уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=4,1 (высокий уровень) и НП=2% (повышенный уровень). Превышение максимально-разовых концентрации были отмечены по сероводороду, диоксид азота, оксида углерода, а концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Уровень загрязнения атмосферного воздуха поселка Кенкияк оценивался, как повышенный, он определялся значением СИ=1,2 (низкий уровень) и НП=5% (повышенный уровень) по диоксиду азота. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Результаты мониторинга качества поверхностных вод реки Темир, Орь перешло с 4 класса в не нормируется (>3 класс) – улучшилось, река Елек перешло с не нормируется (>3класса) в 4 класс - ухудшилось. В пробах почв отобранных в Актюбинской области содержание по показателям в пределах нормы. Все определяемые тяжелые металлы находились в пределах нормы. Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); Слабое воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости. ТОО «Altyn Koz Ltd KZ» планирует проведение разведочных работ на участке Урхур, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. В дальнейшем в процессе обустройства контрактной территории с целью выполнения экологических требований будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды для ТОО «Altyn Koz Ltd KZ». Согласно разработанной программе будет предусмотрен: контроль атмосферного воздуха; контроль за качеством подземных вод; мониторинг почв; мониторинг растительного покрова; мониторинг состояния животного мира; мониторинг обращения с отходами; мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, 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. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд тех. и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой(гидрозатворы)с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по

каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Предусмотрен ряд



мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием за колонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти; необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий; необходимо предотвращать возможные утечки и разливы химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов.

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. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(относится к территории государственного лесного фонда, т.е. КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Тулганайского лесничества 14 квартал 15 участок, и на территории защитных лесных полос вдоль железной дороги участок Шубаркудук 33 квартал 19, 20 участки и 34 квартал 30-33 участки).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. 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».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа

Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021



года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. 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 приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразии; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

12. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению



среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

13. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст. 238, 397 Кодекса.

14. Согласно п. 19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п. 20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные..

15. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

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 департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы



