



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 «Кристалл Менеджмент»

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: №KZ54RYS00545412 06.02.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей).

Строительство скважины КМ-9 (2350 м) – 2025 год, строительство скважины КМ-9_1 (2350 м) – 2026 год.

В административном отношении участок Карамай расположен в Актюбинской области. Скважины КМ-9, КМ-9_1 располагаются в Иргийском районе, ближайшими поселками являются Жайсанбай на расстоянии 110 км и Иргиз на расстоянии 220 км. Административный центр село Иргиз расположено на расстоянии 220 км. Областной центр г. Ақтөбе расположен в 370 км Территория населена очень слабо. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Рядом с селом Иргиз проходит автотрасса Самара-Шымкент. Автодорога, соединяющая село с г. Шалкар местами имеет нарушенное асфальтное покрытие.

Координаты угловых точек Структура Карамай: площадь – 1161,314 кв. км. Угловые точки: 1.с.ш. 47°58'34,25" в.д. 64°7'36,98" 2. с.ш. 47°56'8,38" в.д. 63°58'16,49" 3. с.ш.47°46'32,75" в.д. 63°41'19,37" 4. с.ш. 47°39'41,25" в.д. 63°41'37,85" 5. с.ш. 47°39'29,13" в.д. 64°14'34,61" 6. с.ш. 47°59'55,1" в.д. 64°14'41,21". Площадь участка недр 1998,56 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Контракт № 5284-УВС от 30.10.2023г.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целевым назначением проектируемых работ является обоснование объемов геологоразведочных работ на период продления до 30.11.2026 г, согласно Дополнению №1 к Контракту №5284. Для решения поставленных задач на период разведочных работ 2024-2026 гг., настоящим Проектом предусматривается бурение одной независимой оценочной скважины КМ-9 и бурение одной оценочной зависимой скважины КМ-9_1 с проектными глубинами 2350 м.

Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-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 2350 м: Направление устанавливается длиной 50 м и



диаметром 426 мм. Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 250 м. Техническая колонна диаметром 245 мм спускается на глубину 1500 м. Эксплуатационная колонна диаметром 178 мм спускается на глубину 2350 м. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин.

На контрактной территории отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. На контрактной территории нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет – 3313,76 м³.

Координаты участка месторождения относятся к территориям Актюбинской и Улытауской области.

В соответствии со сведениями РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», сообщаем, что месторождение находится за пределами координат, государственного лесного фонда и земель особо охраняемых природных территорий.

Этот район относится к территории, где обитает популяция сайгаков Бетпақдала. Кроме того, из птиц занесенные 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 и грызуны.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.

Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 скважин составит – 316,476320 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (дижелезо 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, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 50,566652 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 15,374968 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 7,496572 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 21,666724 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,098228 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 108,694986 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) – 0,000436 т, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,011678т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 1,422868 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 18,247806 т, Метан (727*) – 0,414726 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 7,29602 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,000288 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,0000004 т, Бензол (64) – 0,088142 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,055404 т, Метилбензол (349) – 0,027702 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – 0,000156 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) - 34,246756 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) - 0,568296 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,19154 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,001152 т.

При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным



канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит: 2424,2072 т отходов, в том числе - отходы бурения – 2400,188 т, использованная тара – 0,99 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,127 т, отработанные масла – 6,66 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 16,06 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 на участке сложных проектов по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей)» (*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 2023 год уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, он определялся значением СИ=8,3 (высокий уровень) и НП=11% (повышенный уровень). Превышение максимально-разовых концентрации были отмечены по диоксиду серы, диоксид азота, сероводорода, а концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Результаты мониторинга качества поверхностных вод реки Ыргыз в сравнении с прошлым годом показал, что качество поверхностных вод существенно не изменилось. 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. АО «Кристалл Менеджмент» планирует проведение разведочных работ на участке Карамай, 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 АО «Кристалл Менеджмент». 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. Проектом 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 проектом предусмотрен ряд технических 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. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного 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 разлив 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 выбросита сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнера, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. 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 ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов. Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий: производится насыпь под буровое оборудование; предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона; транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре; циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранить раствор необходимо в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования; применение сертифицированы.

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. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

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. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

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. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

6. 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.

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

8. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

9. 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.

10. 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).

11. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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.

12. 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..

13. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

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 Куанов Бисенұлы

