

KZ50RYS00195799

15.12.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Кристалл Менеджмент", 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица Чайковского, дом № 95, 071240002008, САЙЗИНҰЛЫ ДАУЛЕТ, 87772793903, a.inozemtsev@crystal-management.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт 2.1 разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) На основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии двух объектов пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-III и Ю-IV-2-2, как и прежде в проектных документах (13, 15). Продуктивный горизонт Ю-IV-2-1, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, выделен в качестве возвратного объекта, который требует доразведки. Запасы нефти и газа горизонтов Ю-0-1, Ю-IV-2-3, Ю-IV-2-4 и Ю-IV-2-5 по результатам работы (14) оценены по категории С2 и поэтому не участвуют в пробной эксплуатации и требуют доразведки. В рамках настоящего дополнения №2 к проектному документу (13), пробную эксплуатацию продуктивного горизонта Ю-IV-2-2 рекомендуется продолжить существующими скважинами К-1, К-6 и КМ-7, а также дополнительным вводом из бурения двух проектных опережающих добывающих скважин (К-4 и К-8), а Ю-III продуктивный горизонт – существующей скважиной К-2 и дополнительным вводом из бурения двух проектных опережающих добывающих скважин (К-3 и К-5). На все проектные опережающие добывающие скважины возложены также и задачи доразведки – опробование и испытание продуктивных горизонтов Ю-IV-2-2 и Ю-IV-2-3, только после чего скважины запланировано ввести в пробную эксплуатацию. Таким образом, пробная эксплуатация будет продолжена существующими скважинами и дополнительно будут введены из бурения четыре проектные опережающие добывающие скважины. Необходимо отметить, что все вышеперечисленные проектные опережающие добывающие скважины должны были быть завершены бурением в период с ноября 2020 по август 2021 гг., причем два из которых (К-4 и К-5) после опробования и испытания объектов уже должны были пребывать в пробной эксплуатации, а остальные (К-3 и К-8) – должны были быть в опробовании и испытании объектов. На дату

составления настоящего дополнения №2 к проектному документу, проектные скважины не пробурены. Для доразведки месторождения и перевода запасов нефти и газа категории С2 в более высокие недрополь; описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактный участок АО «Кристалл Менеджмент» расположен на территории Кызылординской (части Кармакшинского, Жалагашского, Сырдарьинского районов), Карагандинской (часть Улытауского района) и Актюбинской (часть Иргизского района) областей Республики Казахстан. Месторождение Караколь находится на территории листа L-41-XI, в Жалагашском районе Кызылординской области. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арыскуп, принадлежащим АО «ПКР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе), которые на сегодня загружены только до 20% мощности подготовки и транспортировки товарной нефти в год. При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружен на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС. От Блока А до промысла месторождения Нуралы ТОО СП КГМ расстояние в среднем составляет до 153 км. Также на юге проходит республиканский магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 и 90 км на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 180 км, г. Жезказган - в 250км к северо-востоку..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Караколь находится в пределах северо-западной части Торгайского артезианского бассейна. Торгайский бассейн является бассейном первого порядка и занимает Южно–Торгайскую впадину. Южно–Торгайская впадина расчленена на Жыланшиковский и Арыскупский прогибы, разделенные Мынбулакской седловиной. С ними и связаны бассейны второго порядка. В геолого–структурном отношении рассматриваемый бассейн – это сложно построенный прогиб, заложенный в сильно дислоцированных породах фундамента протерозойского возраста..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В период продолжения пробной эксплуатации горизонта Ю-III планируется отобрать 50,5 тыс. т нефти и 8,963 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти, с учетом уже произведенных отборов, составит 18,9 %, а обводненность добываемой продукции достигнет 1,5 %. Коэффициент извлечения нефти достигнет всего 0,078 д.ед. при утвержденной величине 0,413 д.ед. В период продолжения пробной эксплуатации горизонта Ю-IV-2-2 планируется отобрать 19,2 тыс.т нефти и 6,997 млн.м3 попутного газа. При этом отбор от утвержденных извлекаемых запасов нефти, с учетом уже произведенных отборов, составит 6,2 %, а обводненность добываемой продукции достигнет 6,3 %. Коэффициент извлечения нефти достигнет всего 0,026 д.ед. при утвержденной величине 0,404 д.ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 25 месяцев – с 01 октября 2021 по 31 октября 2023 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Геологический отвод глубиной до пород кристаллического фундамента имеет площадь 18 256,48 км2.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Возможными источниками загрязнения

поверхностных и подземных вод являются неочищенные или недостаточно очищенные производственные и бытовые воды, пром. площадки предприятий, фильтрационные утечки вредных веществ из емкостей, трубопроводов и других сооружений. Водоснабжение месторождения должно осуществляться с учетом охраны и комплексного использования водных ресурсов. Источниками водоснабжения, для хозяйственных нужд и технического водоснабжения используются воды сеноманских отложений. Их минерализация не превышает 1-1,2 г/л. Воды удовлетворяют ГОСТ 2874-82. Возможность использования воды согласуется с Облсанэпидемстанцией. В целях охраны надземных вод в районе размещения водозабора предусматривается санитарная охранная зона для предотвращения бактериального и химического загрязнения надземных вод. В связи с тем, что продуктивные водоносные горизонты надежно защищены мощной глинисто-мергелистой толщей, для этих вод согласно СН и П 2.04.02-84 достаточно установить 2 пояса охраны. Первый пояс – зона строгого режима, второй пояс – зона ограничений. Первый пояс включает в себя участок водозабора и территорию, ограниченную радиусом в 30м от крайних скважин водозабора. При этом зона санитарной охраны технического водозабора распространяется на значительную часть месторождения. В пределах второго пояса запрещаются работы в недрах (сброс и захоронения сточных вод), не допускаются сооружения объектов, представляющих опасность с точки зрения загрязнения подземных вод; требуется регулировать все строительные работы и запрещается производить работы, нарушающие защитный слой.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источниками водоснабжения, для хозяйственных нужд и технического водоснабжения используются воды сеноманских отложений. Их минерализация не превышает 1-1,2 г/л. Воды удовлетворяют ГОСТ 2874-82. Для технического водоснабжения используются слабоминерализованные воды альбских и сеноманских горизонтов, залегающих на глубине от 70 до 500 м.;

объемов потребления воды Нормативная потребность в технической воде с некоторыми запасами при бурении составляет – 26м³/сут., при подготовительных работах к бурению –16м³/сут., на испытание 20 м³/сут, в период ликвидации (консервации) скважины 20 м³. Ориентировочный объем водопотребления - 20, 16 м³/сут, 955,88 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода от площадки водозабора по водоводам поступает на производственно-хозяйственные нужды. Основными сточными водами в промысле являются производственно-ливневые стоки от технологических площадок и насосных блоков. для технического водоснабжения используются слабоминерализованные вода альбских и сеноманских горизонтов, залегающих на глубине от 70 м до 500 м.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Лицензионной территорией, на которой расположено месторождение Караколь, владеет АО «Кристалл Менеджмент» согласно Контракта №3996-УВС от «07» февраля 2014г. в пределах участка (блок А), на блоках XXVII-34-А (частично), В (частично), С, Е (частично), F (частично), 35 -36-А, В (частично), С, D, Е (частично), F (частично); XXVIII-35-А (частично), В, С, D (частично), Е, F, 36. Геологический отвод глубиной до пород кристаллического фундамента имеет площадь 18 256,48 км². Согласно Дополнения № 7 (государственный регистрационный № 4791-УВС МЭ РК от «20» января 2020 г.) к вышеназванному Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., после обращения недропользователя в Компетентный орган, последним период разведки месторождения был продлен до «31» декабря 2022 г. (письмо № 10-03/ЭК-191 от «13» декабря 2019 г., протокол № 23/МЭ РК от «19» ноября 2019 г.);

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья,

изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Не предусматривается.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: азота (IV) диоксид - 2 кл. опасн., 14,34 т/год, азот (II) оксид - 3 кл. опасн., 1,258 т/год, углерод (Сажа, Углерод черный) - 3 кл. опасн., 4,81 т/год, сера диоксид - 3 кл. опасн., 1,3125т/год, сероводород - 2 кл.опасн., 0,00761 т/год, углерод оксид - 4 кл. опасн.,51.515т/год, метан - 2.846 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5-9.196т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10- 3,4 т/год, бензол - 2 кл.опасн., 0,044т/год, диметилбензол - 3 кл. опасн., 0,0139 т/год, метилбензол - 3 кл. опасн., 0,027918 т/ год, бенз/а/пирен - 1 кл. опасн, 0,0000118 т/ год, формальдегид - 2 кл. опасн., 0,1044 т/ год, алканы C12-19 - 4 кл. опасн., 2,507 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отходы производства и потребления при бурении 1- ой скв.: Буровой шлам - 546,322 т/период, ОБР - 240,72 т/ период, Буровые сточные воды - 54,852 т/ период, Металлолом - 0,12 т/период, Промасленная ветошь - 0,03 т/ период, Огарки сварочных электродов - 0,021 т/период, Отработанные масла - 0,9075 т/ период, Использованная тара (мешки) - 0,72 т/ период, Медицинские отходы - 0,06 т/период , Коммунальные отходы - 5,09 т/ период

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешение на эмиссии в окружающую среду - Департамент экологии по Кызылординской области, Комитета геологии министерства экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На период пробной эксплуатации месторождения "Караколь" производственный экологический контроль (ПЭК) будет осуществляться ежеквартально..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Существенное негативное влияние на здоровье людей и изменение экологической обстановки в районе проектируемых работ не предвидятся на компоненты окружающей среды. Следует отметить, что уровень воздействия строительных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные воздействия на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Предотвращение загрязнения территории, продуктивных горизонтов и обводнения, перетоков и открытых выбросов, соблюдение требований действующих Законодательств о земле, воде, лесах, недрах (охране окружающей среды) намечается обеспечить следующими общими мерами. Для охраны почв от нарушения и загрязнения все работы проводить лишь в пределах отведенной во временное пользование территории вокруг площадки будут сделаны ограждения. Движение транспорта за пределами площадки буровой осуществлять только по утвержденным трассам. Расположение объектов на площадке буровой должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования. Сыпучие материалы и химические реагенты должны храниться в закрытых помещениях или в контейнерах на огражденных бетонированных площадках, возвышающихся над уровнем земли и снабженных навесом. Хранение бурового раствора осуществляется в емкостях, исключающих его утечку. Дозировку химических реагентов будут производить только в специально оборудованных местах, исключающих попадание их в почву и водные объекты. Отходы бурения и твердо – бытовые отходы будут вывозиться и утилизироваться подрядными компаниями на Договорной основе. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Настоящим проектом рекомендуется для дальнейшего изучения месторождения пробурить 1 проектную оценочную скважину (К-9) и 4 проектные опережающие добывающие скважины (К-3, К-4, К-5 и К-6). В ходе разбуривания месторождения необходимо получить как можно больше информации, которая поможет решить вопросы по уточнению геологического строения месторождения, определения добывных возможностей залежей, получения необходимой информации для проведения работ по освоению месторождения. Подсчета запасов нефти и газа и определения дальнейших работ..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сайзинулы Даулет

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



