

KZ13RYS00172700

21.10.2021 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) Раздел 2 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) Планируется бурение и ввод в пробную эксплуатацию 5-и проектных опережающих добывающих скважин с задачами доразведки и ввод в пробную эксплуатацию 7-и ранее пробуренных скважин; изучение приемистости коллекторов и пробная закачка воды в интервалы продуктивного горизонта М-0-4; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных биостратиграфических исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; для доразведки и перевода запасов категории С2 в промышленную категорию С1, рекомендовано провести дополнительные опробования объектов в существующих и проектных опережающих добывающих скважинах.;

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 Бестобе находится на территории листов L-41-XI, расположена 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 Арысум принадлежащие АО «ПКР» (5-10 км от месторождений Северный 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 250 км к северо-востоку..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Бестобе расположено в пределах северной приграничной части Арысумского прогиба, Южно-Торгайской впадины, которая является частью Южно-Торгайского нефтегазоносного района, входящего в Арало-Торгайскую нефтегазоносную провинцию. Промышленные скопления нефти и газа в Южно-Торгайской нефтегазоносной области в настоящее время доказаны во всех образованиях палеозойской и мезозойской групп. В Южно-Торгайской впадине к настоящему времени выявлено более 35 месторождений нефти и газа. Среди них - Кумколь, Майбулак, Кумколь Южный, Коныс, Арысум, Кызылкия, Кенлык, Нуралы, Карабулак, Жинишкекум и др. Залежи нефти и газа открыты в верхнеюрских, среднеюрских, нижнеэокомских и верхнеэокомских отложениях. Кроме того, установлена нефтегазоносность выветрелой части фундамента на структурах Кенлык, Караванчи, Кызылкия, Акшабулак, Карабулак, Юго-Западный Карабулак и др. По результатам бурения и опробования скважин, данных ГИС и сейсморазведки 3Д Бестобе представляет собой многопластовое месторождение нефти и газа, где установлены 10 продуктивных горизонтов: М-0-1, М-0-2, М-0-3, М-0-4, М-0-5, М-0-6-1, М-0-6-2, М-0-7, М-0-8 и РЗ. К вскрытым горизонтам приурочены тектонически и литологически экранированные нефтегазовые залежи пластово-сводового типа. Водонефтяные и газонефтяные контакты приняты по результатам опробования и промыслово-геофизическим данным..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Планируется к вводу из бурения пять проектных опережающих добывающих скважин в 2021 году - 3 скв. (Б-2, Б-3, Б-4), в 2022 году - 2 скв. (Б-6, Б-8) и ввод в пробную эксплуатацию семи существующих поисково-оценочных и опережающих добывающих скважин. В целом по месторождению к концу пробной эксплуатации фонд составит 11 добывающих скважин. Ожидается, что скважины будут вводиться в пробную эксплуатацию механизированным способом добычи. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 26 месяцев – с сентября 2021 по октябрь 2023 годы (включительно)..

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. Срок землепользования до октября 2023 года.;

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 В качестве основного источника водоснабжения, будет использоваться попутно добываемая пластовая вода из всех объектов месторождения Бестобе. Обязку

нагнетательной скважины планируют оборудовать счетчиками для индивидуального замера расхода воды, а также манометром для контроля давления нагнетания. Контроль общего объема закачки воды будет осуществляться счетчиком, установленный на напорной линии после насосов.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Согласно Контракта № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г. 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 на месторождении Бестобе АО «Кристалл Менеджмент» осуществляет добычу углеводородного сырья. Согласно Дополнения № 8 (Государственный регистрационный № 4849-УВС МЭ от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., период разведки по письменному обращению недропользователя Компетентным органом был продлен до «31» октября 2023 года.;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Иных видов использования объекта животного мира не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Иных видов использования объекта животного мира не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Иных видов использования объекта 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 Основными источниками загрязнения воздуха является технологическое оборудование, которое будет применяться на месторождении Бестобе: резервуары (испарения), аппараты (испарения от буферных емкостей, насосов, сепараторов, соединений трубопроводов), факельные системы (продукты горения), дизельгенераторы.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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 Сброс загрязняющих веществ 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 Экологическое заключение, 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 Бестобе производственный экологический мониторинг 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) Дополнительные исследования позволят уточнить граничные значения пористости, проницаемости и нефтегазонасыщенности продуктивных коллекторов. Настоящим проектом рекомендуется для дальнейшего изучения месторождения пробурить 5 проектных опережающих добывающих (Б-2, Б-3, Б-4, Б-6 и Б-8). 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 определение 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 Д.

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

