

KZ82RYS00200267

29.12.2021 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кен-Ай-Ойл Кызылорда", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Тасбугетская п.а., п.Тасбугет, улица Мустафа Шокай, дом № 17, 020840003571, ШИГАМБАЕВ РУСТЕМ МУХАМЕДОВИЧ, 87242210292, too.kena@mail.ru

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) ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ ПРОБНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЕНБУЛАК. Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки м.Тузколь добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки.

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) Проект подается впервые ;

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.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактной территорией, на которой расположено месторождение Кенбулак, владеет ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» согласно Контракта № 1529 от «15» октября 2004 г. на разведку УВС в пределах блоков ХХХ-38 (частично) и ХХХ-39 (частично). Геологический отвод глубиной до палеозойского фундамента имеет площадь 312,3 квадратных километра. Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен

по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем минус 15 оС (до «минус» 40 оС), летом – «плюс» 27 оС (до «плюс» 43 оС). Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель дополнения к пробной эксплуатации – продолжение уточнения имеющейся и получения дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи дополнения к пробной эксплуатации – в связи с продлением периода разведки, продолжение пробной эксплуатации существующих скважин Кенбулак-8 (на I-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-3 (на II-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-2 (на III-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-5 (на IV-й объект пробной эксплуатации), а также дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения проектных опережающих добывающих скважин Кенбулак-10 (на IV-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-11 (на I-й объект пробной эксплуатации) соответственно в 2022 и 2023 гг.; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных 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; уточнение геологического строения и перевод запасов нефти и газа категории С2 в С1 на основании результатов пробуренных, согласно рекомендациям действующего проектного документа (7), оценочных скважин Кенбулак-7 и Кенбулак-9; проведение полноценного и достоверного подсчета запасов УВС и определения дальнейших работ. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Кенбулак планируется продолжить с ноября 2021 по «15» июля 2023 гг., на основании решения Экспертной комиссии Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол № 30/3).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано продолжение выделения на текущей стадии четырех основных объектов пробной эксплуатации, которыми являются: I-й объект пробной эксплуатации – горизонт А-2; II-й объект пробной эксплуатации – горизонты М-0-1-А и М-0-1-Б; III-й объект пробной эксплуатации – горизонты М-0-2-А и М-0-2-Б; IV-й объект пробной эксплуатации – горизонт М-0-3..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Задачи дополнения к пробной эксплуатации – в связи с продлением периода разведки, продолжение пробной эксплуатации существующих скважин Кенбулак-8 (на I-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-3 (на II-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-2 (на III-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-5 (на IV-й объект пробной эксплуатации), а также дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения проектных опережающих добывающих скважин Кенбулак-10 (на IV-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-11 (на I-й объект пробной эксплуатации) соответственно в 2022 и 2023 гг.; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных 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; уточнение геологического строения и перевод запасов нефти и газа категории С2 в С1 на основании результатов пробуренных, согласно рекомендациям действующего проектного документа (7), оценочных скважин Кенбулак-7 и Кенбулак-9; проведение полноценного и достоверного подсчета запасов УВС и определения дальнейших работ..

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 Недропользователь осуществляет работы согласно Дополнения № 6 (государственный регистрационный номер 4743-УВС-МЭ от «02» июля 2019 г.) к Контракту № 1529 от «15» октября 2004 г. на разведку УВС в пределах блоков XXX-38 (частично) и XXX-39 (частично), период которого действует до «15» октября 2022 г. Контрактная территория расположена в пределах Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Кенбулак планируется продолжить с ноября 2021 по «15» июля 2023 гг., на основании решения Экспертной комиссии Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол № 30/3 МЭ РК от «21» октября 2021 г.) и письма МЭ Республики Казахстан за № 04-12/22399 от «26» октября 2021 г. ;

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 Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Водоснабжение для хозяйственно-питьевых целей не предусмотрено, т.к. проживание персонала на месторождении не предусмотрено. Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 30,66 м3/год (0,084 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м3/год (0,072 м3/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м3/год (0,12 м3/сут). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для производственно-технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины, расположенной на территории соседнего месторождения. Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактной территорией, на которой расположено месторождение Кенбулак, владеет ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» согласно Контракта № 1529 от «15» октября 2004 г. на разведку УВС в пределах блоков XXX-38 (частично) и XXX-39 (частично). Геологический отвод глубиной до палеозойского фундамента имеет площадь 312,3 квадратных километра.;

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 В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью. Преобладающими семействами на данной территории следует считать Chenopodiaceae, Acteraaceae, Brassicaceae, Poaceae, Fabaceae. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств Poaceae, Fabaceae.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды, дизельное топливо;

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

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) Предварительный качественный и количественный состав выбросов вредных веществ от стационарных источников при строительстве скважин- 12.247753г/сек, 110.89106824т/год, Предварительный качественный и количественный состав выбросов вредных веществ от стационарных источников при испытании скважин- 14.23111704г/сек, 172.97234907 т/год.Предварительный качественный и количественный состав выбросов вредных веществ от стационарных источников при ППЭ- 3.552681503г/сек, 102.10817744 т/год.. Данный перечень выполняемых работ может быть неполным, в дальнейшем при разработке технического проекта для данного производства, список работ и перечень загрязняющих веществ будет уточнен и дополнен .

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 Сбросы на месторождении загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

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 Ориентировочные объемы образования отходов: Отходы производства и потребления на этапе строительство: - промасленная ветошь – 0,023 т/скв. (0,046 т); - отработанные масла – 2,4 т/скв. (4,8 т); - огарки электродов – 0,0207 т/скв. (0,0414т); - металлолом – 1,5 т/скв. (3,0 т); - тара из-под химических реагентов – 0,52 т/скв. (1,04т); - ТБО – 3,715 т/скв. (7,43 т). Объемы отходов бурения скважины глубиной 1500±250 м: - шлам – 194,92 т/скв. (389,84 т); - буровые сточные воды – 175,793 т/скв (351,586 т); - отработанный буровой раствор – 95,887 т/скв (191,774 т). При пробной эксплуатации скважин образуются: С 2020 по 2022 годы - ТБО – 1,325 т/год (5,3 т); - промасленная ветошь – 0,03 т/год (0,12 т)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля 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) В ходе работы были рассчитаны выбросы вредных веществ по всем 2 вариантам разработки месторождения. При реализации I варианта разработки проекта, воздействие на окружающую среду будут иметь высокие показатели загрязнения окружающей среды по сравнению со 2 вариантом, в связи с сжиганием сырого газа в полном объеме. Таким образом, с точки зрения экологических и экономических вопросов, наиболее оптимальным является рекомендуемый II вариант разработки, где часть сырого газа будет использоваться на нужды промысла в качестве топлива для устьевых нагревателей продукции скважин. Выполненный прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию данного проекта. Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия указанных источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной площадке буровой. Поскольку территория промышленной площадки относится к рабочей зоне и расчетные уровни загрязнения ниже нормативных требований к воздуху рабочей зоны, то можно считать, что выбросы от оборудования не приводят к сверхнормативному загрязнению атмосферного воздуха окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Результаты анализов проб подземных вод отобранных со скважин, показали, что гидрохимический состав грунтовых вод довольно однообразен, содержание определяемых компонентов относительно стабильно, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных данных отсутствуют. Почвенный покров. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв, концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали предельно допустимых концентраций (ПДК). Радиационное воздействие. В процессе проведения радиоэкологического контроля во II квартале 2021 года, была обследована граница СЗЗ в 4-х точках.

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размеры санитарно-защитных зон для месторождения и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: проведение плановой реконструкции нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи и обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением радиоактивных и взрыво-пожароопасных веществ и их складированием на открытых площадках, недопущение слива различных стоков на этих территориях; установка дренажных емкостей для сбора воды и нефти, необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промысловой жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные

пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) ходе работы были рассчитаны выбросы вредных веществ по всем 2 вариантам разработки месторождения. При реализации I варианта разработки проекта, воздействие на окружающую среду будут иметь высокие показатели загрязнения окружающей среды по сравнению со 2 вариантом, в связи с сжиганием сырого газа в полном объеме. Таким образом, с точки зрения экологических и экономических вопросов, наиболее оптимальным является рекомендуемый II вариант разработки, где часть сырого газа будет использоваться на нужды промысла в качестве топлива для устьевых нагревателей продукции скважин. Поскольку территория промышленной площадки относится к рабочей зоне и расчетные уровни загрязнения ниже нормативных требований к воздуху рабочей зоны, то можно считать, что выбросы от оборудования не приводят к сверхнормативному загрязнению атмосферного воздуха окружающей среды. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Смагулов Р

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

