

KZ62RYS00190733

14.12.2021 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, 87242202334, 87004504507@RAMBLER.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) 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 пробной эксплуатации 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) Объект 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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тайказан в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически оно расположено в юго-западной части Аксайской горст-антиклинали Арыскупского прогиба. Контрактной территорией, на которой расположено месторождение Тайказан, 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), Кызылординской области Республики Казахстан. Геологический отвод глубиной до палеозойского фундамента имеет площадь 312,3 квадратных километра. Контрактная территория изучена региональным и поисковым сейсмопрофилированием МОГТ-2Д, с расстоянием между профилями поперечного северо-восточного простирания 1 км и продольного северо-западного простирания 2,5-4,0 км. Первооткрывательницей месторождения Тайказан является поисковая скважина

ТКЗ-1, в которой при опробовании следующих интервалов 1455,3-1458,7 м и 1460,4-1466,8 м, приуроченных к арысумскому горизонту нижненеокомского надъяруса нижнемеловых отложений, был получен приток нефти объемом около 20,0 куб.м. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тайказан планируется провести в период с «01» января 2022 по «15» июля 2023 гг., согласно решения Экспертной комиссии Министерства энер-гетики 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., согласно которого период разведки продлен на 273 (двести семьдесят три) календарных дня – до «15» июля 2023 г. Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исслед-довательских работ обосновано выделение на текущей стадии 4-х основных объектов пробной эксплуатации, которыми являются: - I-й объект пробной эксплуатации – горизонт М-0-3; - II-й объект пробной эксплуатации – горизонт М-II; - III-й объект пробной эксплуатации – горизонт Ю-IV-4; - IV-й объект пробной эксплуатации – горизонт Ю-IV-5. Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнитель-ной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизон-тов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих кол-лектора флюидов и т.д. Первооткрывательницей месторождения Тайказан является поисковая сква-жины ТКЗ-1, в которой при опробовании следующих интервалов 1455,3-1458,7 м и 1460,4-1466,8 м, приуроченных к арысумскому горизонту нижненеокомского надъяруса нижнемеловых отложений, был получен приток нефти объемом около 20,0 куб.м. Дополнением № 3 (государственный регистрационный номер 3974-УВС от «09» декабря 2015 г.) к Контракту № 1529 от «15» октября 2004 г., период разведки УВС по-вторно продлен на 2 (два) года – до «15» октября 2015 г. Дополнением № 4 к Контракту № 1529 от «15» октября 2004 г., период разведки УВС повторно продлен на 2 (два) года – до «15» октября 2018 г. Согласно Дополнения № 5 (государственный регистрационный номер 4626-УВС от «29» июня 2018 г.) .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Задачи пробной эксплуатации – ввод в пробную эксплуатацию существующих скважин ТКЗ-13 (на I-й объект пробной эксплуатации), ТКЗ-1 (на II-й объект пробной эксплуатации), ТКЗ-14 (на III-й объект пробной эксплуатации), ТКЗ-2 (на IV-й объект пробной эксплуатации), а также ввод из бурения проектной опережающей добывающей скважины ТКЗ-17 (на II-й объект пробной эксплуатации); изучение эффективных спосо-бов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возмож-ных 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. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тайказан планируется провести в период с «01» января 2022 по «15» июля 2023 гг., согласно решения Экспертной комиссии Министерства энер-гетики 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., согласно которого период разведки продлен на 273 (двести семьдесят три) календарных дня – до «15» июля 2023 г..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тайказан планируется провести в период с «01» января 2022 по «15» июля 2023 гг., согласно решения Экспертной комиссии Министерства энер-гетики 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., согласно которого период разведки продлен на 273 (двести семьдесят три) календарных дня – до «15» июля 2023 г..

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 палеозойского фундамента имеет площадь 312,3 квадратных километра. Контрактной территорией, на которой расположено месторождение Тайказан, вла-деет 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), Кызылординской области Республики Казахстан. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тайказан планируется провести в период с «01» января 2022 по «15» июля 2023 гг;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Водоснабжение для технических нужд осуществляется из ближайшей водозаборной скважины. Для хранения воды на производственные нужды на буровой площадке предусматривается ёмкость запаса воды объёмом 50 м³ ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209. ;

объёмов потребления воды Водоснабжение для питьевых нужд - 48,22 м³/период, для хоз.бытовых нужд - 60,32 м³/период, для технических нужд - 3452,65 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов не предусматривается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактной территорией, на которой расположено месторождение Тайказан, 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), Кызылординской области Республики Казахстан. Геологический отвод глубиной до палеозойского фундамента имеет площадь 312,3 квадратных километра. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тайказан планируется провести в период с «01» января 2022 по «15» июля 2023 гг., согласно 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., согласно которого период разведки продлен на 273 (двести семьдесят три) календарных дня – до «15» июля 2023 г. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации на месторождении Тайказан: Северная широта 45° 50' 00'' 45° 54' 10'' 46° 00' 00'' 46° 00' 00'' 45° 51' 58'' 45° 51' 45'' 45° 50' 01'', Восточная долгота 65° 18' 20'' 65° 18' 20'' 65° 14' 05'' 65° 21' 20'' 65° 21' 05'' 65° 31' 08'' 65° 31' 02'' ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 Зеленые насаждения на территории проведения работ отсутствуют. Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Сухость климата обуславливает быструю минерализацию органических веществ и вследствие этого дерновый процесс не приводит к накоплению большого количества гумуса в профиле почв. Строение почвенного профиля, характер и последовательность составляющих его генетических горизонтов, специфично для каждого типа почв и служит его основной диагностической характеристикой. В составе почвенного покрова на склонах преобладают серо-бурые

эродированные щебнистые почвы, формирующиеся под изреженной полынно-боялычевой и многолетнесолянково-боялычевой с кустарниками растительностью. Кроме того, здесь часто встречаются пустынные солонцы с многолетнесолянково-биюргуновой растительностью, а в местах, где на дневную поверхность выходят засоленные подстилающие породы, распространены литогенные солончаки под разреженными галопетрофитными сообществами. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. ;

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 Каждая добывающая скважина будет оборудоваться устьевым нагревателем, за-мерным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой (с встроенной дежурной горелкой). Газ, выделяющийся в процессе сепарации, после учета, частично направляется для потребности Устьевого нагревателя УН-02, далее, остаток газа сжигается на дежурной фа-кельной установке. Устьевой нагреватель УН-02–5 единиц. Расход газа по скважинам месторождения Тайказан, с техническими характеристиками для одной печи в нормальных условиях со-ставляет 25 м3/час. Баланс сырого газа месторождения Тайказан в период пробной эксплуатации с 01.01.2022 по 15.07.2023 гг. Сжигание сырого газа на факеле, млн.м3/год : 2022 год - 1,1828 млн.м3/газа, 2023 год - 0,5289 млн.м3/газа ;

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) 2022 году проектом предусматривается бурения проектной опережающей добывающей скважины ТКЗ-17. При строительстве скважины -12.247753г/сек и 100.89106824 т/год, также при испытании - 3.14542425 г/сек, 6.89008973 т/год. . Предварительный качественный и количественный состав выбросов вредных веществ от стационарных источников при ППЭ - на 2022 год -3.749512178 г/сек, 81.96495704т/год, на 2023 год- 3.552681503 г/сек, 102.108017744 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 При реализации проектируемых работ составит: всего -60,32м3/период. .

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 Промасленная ветошь 0,1тн, Отработанные масла 1,82 тн, Медицинские отходы 0,0012 тн, Использованная тара из-под химических реагентов 1,4тн, Буровой шлам 521,71тн, Буровые сточные воды 113,82тн, Отработанный буровой раствор 520,32тн, Твердо бытовые отходы (Коммунальные отходы) 8,33тн, Огарки электродов 0,0082тн, Металлом 1,134тн. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ГРУ Департамент экологии по Кызылординской области .

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) Почвообразование в этой зоне протекает в условиях засушливого климата и изреженного растительного покрова. Сухость климата обуславливает быструю минерализацию органических веществ и вследствие этого дерновый процесс не приводит к накоплению большого количества гумуса в профиле почв. Строение почвенного профиля, характер и последовательность составляющих его генетических горизонтов, специфично для каждого типа почв и служит его основной диагностической характеристикой. Такыровидные солонцевато-солончаковые почвы формируются в условиях аналогичных формированию такыровидных солончаковых почв и образуют с ними устойчивые комбинации в виде пятнистостей. Профиль этих почв характеризуется образованием на поверхности светло-серой или палево-серой уплотненной пористой корки, переходящей в рыхловатый светло-серый листовато-чешуйчатый подкорковый горизонт. Он сменяется у солонцеватых почв плотным иллювиально-солонцеватым горизонтом с глыбистой или ореховатой структурой, в нижней части которого иногда обнаруживаются расплывчатые пятна карбонатов. Глубже располагается слоистая почвообразующая порода с признаками бывшего гидроморфизма (ржавые и глеевые пятна). Такыры, как природные образования с очень плотной в сухом состоянии коркой, весьма устойчивы к антропогенным механическим воздействиям в наиболее сухое время года. При сильном увлажнении проведение каких-либо работ не возможно или очень сильно затруднено. Растительность является одним из важнейших компонентов окружающей среды, и ее состояние отражает в целом состояние среды обитания, определяя возможности хозяйственного использования территории и развития фауны. Она выполняет роль биоклиматических и экологических индикаторов, участвует в формировании почв, влияет на круговорот вещества и энергии. Такие функции растительности, как аккумуляция солнечной энергии, синтез органических веществ и образование первичной продукции, регуляция газового баланса биосферы, водорегулирующая, противозерозивная и другие, делают ее осно ..

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 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 Тайказан (размер СЗЗ составляет 500 метров) 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 промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключая 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 пресекающих 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) I вариант разработки. Согласно предлагаемых прогнозных технологических показателей пробной эксплуатации, представлен баланс сырого газа месторождения Тайказан, на период с августа 2021 год по 15.10.2022 г. I вариантом Проекта пробной эксплуатации месторождения Тайказан предусмотрено, что сырой газ будет сжигаться в полном объеме. II вариант разработки (рекомендуемый) Рекомендуемым вариантом Проекта пробной эксплуатации месторождения Тайказан предусмотрено, что часть сырого газа будет использоваться на нужды промысла в качестве топлива для устьевых нагревателей скважин. Это не противоречит законодательным нормам и правилам в области экологии. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться замерным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой (с встроенной дежурной горелкой). Схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси с добывающей скважины по выкидному трубопроводу, через Устьевой нагреватель УН-02, будет поступать в замерной сепаратор, где происходит разделение жидкости и газа. Устьевой нагреватель УН-02–5 единиц. Расход газа по скважинам месторождения Тайказан, с техническими характеристиками для одной печи в нормальных условиях со-ставляет 25 м3/час. Во исполнение законодательных требований на Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): месторождение планируется использование устьевого нагревателя УН-02..

- 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):
Шигамбаев Р.

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



