

KZ93RYS00502418

07.12.2023 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 "Gold Tengry Estate", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 122 А, 4, 120840009531, ТЛЕКМЕТОВ АСХАТ АСКАРБЕКОВИЧ, +7 778 883 5533, Askhat\_pos@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) «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сарынияз в Атырауской области». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) 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 ТОО «Gold Tengry Estate» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Сарынияз в Атырауской области Республики Казахстан, согласно Контракту №5177-УВС от 17 февраля 2023 года, выданному Министерством энергетики. По административному делению участок Сарынияз, расположен в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Площадь контрактной территории Сарынияз за вычетом исключаемого месторождения Алимбай составляет 1778,92 км2. Для поисков залежей нефти в триасовых отложениях на структурах Койкара и Иманкара будет пробурено две независимые разведочные скважины. Независимая скважина Койкара К-1 проектируется на сейсмическом профиле 39-06 на расстоянии 2,0 км на запад от скважины Г-2 с проектной глубиной 1400 м с проектным горизонтом кунгурские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений на юго-восточном крыле структуры Койкара. Независимая скважина Иманкара И-1 проектируется на

сейсмическом профиле 39-06 на расстоянии 2,4 км на запад от скважины Г-1 с проектной глубиной 1600 м с проектным горизонтом кунгурские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений на западном крыле соляного купола Койкара. Выбор места бурения скважин обоснован геологическими перспективами в результате изучения ранее проведенных геолого-геофизических, сейсмических исследований. Крупные ближайшие населенные пункты – пос. Кульсары, расположен примерно в 50 км к юго-западу от участка, пос. Макат – в 60 км к северо-западу. Они являются железнодорожными станциями..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью Проекта разведочных работ на участке Сарынияз является обоснование объема работ по поиску и разведке залежей нефти и газа на контрактный период. Геологоразведочные работы на территории юго-восточного борта Прикаспийской впадины, в пределах которой расположен участок Сарынияз, имеют более чем вековую историю. Анализ сейсмических материалов по структурам Койкара и Иманкара показал, что юго-восточное крыло структуры Койкара и западное крыло структуры Иманкара по отложениям соли имеют крутое погружение в бессолеую мульду до отметок - 6000 м. Через ее центральную часть может осуществляться миграция углеводородов из подсолевого комплекса в надсолевые отложения. Выполняющие мульду толщи пород поздней перми и триаса воздымаются в северо-западном и восточном направлении и экранируются соляными вершинами купола Койкара и Иманкара. Вследствие такой благоприятной структурной ситуации в районе крутых уступов данных соляных куполов сформировались ловушки, благоприятные для аккумуляции углеводородов. С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазоносности в отложениях триаса на выявленных структурах по результатам переинтерпретации сейсморазведочных исследований 2Д настоящим «Проектом...» предусматривается бурение 2 независимых разведочных скважин на куполах Иманкара и Койкара. Основные поисковые объекты – отложения триаса. Для достижения поставленной цели планируется проведение следующих геологоразведочных работ: □ Бурение, исследование и испытание разведочных независимых скважин: И-1 глубиной 1400 м проектный горизонт Р1к и К-1 глубиной 1600 м, проектный горизонт – Р1к;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: Койкара К-1 с проектной глубиной 1400 м и Иманкара И-1 глубиной 1600 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: · Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; · Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Емкости нефти - пары УВ; · Емкости бурового раствора - пары углеводородов; · Емкости бурового шлама - пары углеводородов; · Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются провести в течении 2025-2026 годах. .

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 Участок Сарынияз, расположен в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка Сарынияз за вычетом исключаемого месторождения Алимбай составляет 1778,92 км<sup>2</sup>. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении 1. 1) с.ш. 47° 40' 00" в.д. 54° 16' 00"; 2) с.ш. 47° 39' 00" в.д. 54° 16' 00"; 3) с.ш. 47° 39' 00" в.д. 54° 17' 00"; 4) с.ш. 47° 38' 00" в.д. 54° 17' 00"; 5) с.ш. 47° 38'

00" в.д. 54° 18' 00"; 6) с.ш. 47° 36' 00" в.д. 54° 18' 00"; 7) с.ш. 47° 36' 00" в.д. 54° 19' 00"; 8) с.ш. 47° 35' 00" в.д. 54° 19' 00"; 9) с.ш. 47° 35' 00" в.д. 54° 20' 00"; 10) с.ш. 47° 33' 00" в.д. 54° 20' 00"; 11) с.ш. 47° 33' 00" в.д. 54° 21' 00"; 12) с.ш. 47° 30' 00" в.д. 54° 21' 00"; 13) с.ш. 47° 30' 00" в.д. 54° 23' 00"; 14) с.ш. 47° 29' 00" в.д. 54° 23' 00"; 15) с.ш. 47° 29' 00" в.д. 54° 24' 00"; 16) с.ш. 47° 27' 00" в.д. 54° 24' 00"; 17) с.ш. 47° 27' 00" в.д. 54° 25' 00"; 18) с.ш. 47° 26' 00" в.д. 54° 25' 00"; 19) с.ш. 47° 26' 00" в.д. 54° 26' 00"; 20) с.ш. 47° 24' 00" в.д. 54° 26' 00"; 21) с.ш. 47° 24' 00" в.д. 54° 27' 00"; 22) с.ш. 47° 22' 00" в.д. 54° 27' 00"; 23) с.ш. 47° 22' 00" в.д. 54° 28' 00"; 24) с.ш. 47° 21' 00" в.д. 54° 28' 00"; 25) с.ш. 47° 21' 00" в.д. 54° 29' 00"; 26) с.ш. 47° 20' 00" в.д. 54° 29' 00"; 27) с.ш. 47° 20' 00" в.д. 54° 30' 00"; 28) с.ш. 47° 18' 00" в.д. 54° 30' 00"; 29) с.ш. 47° 18' 00" в.д. 54° 31' 00"; 30) с.ш. 47° 16' 00" в.д. 54° 31' 00"; 31) с.ш. 47° 16' 00" в.д. 54° 32' 00"; 32) с.ш. 47° 14' 00" в.д. 54° 32' 00"; 33) с.ш. 47° 14' 00" в.д. 54° 33' 00"; 34) с.ш. 47° 12' 00" в.д. 54° 33' 00"; 35) с.ш. 47° 12' 00" в.д. 54° 34' 00"; 36) с.ш. 47° 10' 00" в.д. 54° 34' 00"; 37) с.ш. 47° 10' 00" в.д. 54° 00' 00"; 38) с.ш. 47° 13' 00" в.д. 54° 00' 00"; 39) с.ш. 47° 13' 00" в.д. 54° 01' 00"; 40) с.ш. 47° 15' 00" в.д. 54° 01' 00"; 41) с.ш. 47° 15' 00" в.д. 54° 00' 00"; 42) с.ш. 47° 40' 00" в.д. 54° 00' 00"; 43) с.ш. 47° 40' 00" в.д. 54° 07' 00"; 44) с.ш. 47° 39' 00" в.д. 54° 07' 00"; 45) с.ш. 47° 39' 00" в.д. 54° 09' 00"; 46) с.ш. 47° 40' 00" в.д. 54° 09' 00"; 47) с.ш. 47° 40' 00" в.д. 54° 11' 00"; 48) с.ш. 47° 39' 00" в.д. 54° 11' 00"; 49) с.ш. 47° 39' 00" в.д. 54° 14' 00"; 50) с.ш. 47° 40' 00" в.д. 54° 14' 00";;

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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохранных зон.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 1012,50 м3, технической – 8195 м3 Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Gold Tengri Estate» обладает правом на разведку и добычу углеводородов на участке Сарынияз и положениями действующего законодательства в области недропользования. с 17.02.2023 года по 17.02.2029 г. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Угловые точки: Ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин: -скважина № К-1 Северная широта – 47°24'29" Восточная долгота – 54°18'17" - скважина № И-1 Северная широта – 47°24'22", Восточная долгота – 54°24'08";

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 Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении, и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется ;

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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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) Предварительный объем образуемых выбросов 150,192850069 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,006306 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0011159 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 23,62956 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 3,839856 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 1,148665156 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 12,1975 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,0107351 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 30,996 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000258 тонн; 0410-Метан (727\*) – 0,84306 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 14,537402946 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 4,596 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,06 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,018876 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,03774 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000033801 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,244590312 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,00030541 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 8,671813844 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,008468 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,00765 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 49,3324 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,0045136 тонн..

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 не предусматриваются.

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: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 366,07 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 375,66 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 9,77 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,21 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,0 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 3,1 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,43 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 6,95 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении №1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие. .

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) Участок Сарынияз, в административном отношении – на территории Жылыойского района Атырауской области. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину. В северной части участка рельеф осложнен множеством оврагов, стариц и протоков, образованных р. Кайнар. Южная часть участка покрыта большим количеством песчаных бугров, чередующихся с «сорами». Абсолютные отметки поверхности колеблются от -9 м и до -16 м. Гидрография района в северной части участка представлена рекой Кайнар, в южной части – рекой Эмба с их многочисленными притоками. Климат района резко-континентальный с сухим жарким летом и суровой зимой, со значительными перепадами температур от +40°С летом до -38°С зимой. Другой особенностью климата данного района являются сильные ветры..

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. Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многократного использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, ~~Примечание (для документов, связанных с осуществлением мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду):~~

- 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):

ТЛЕКМЕТОВ АСХАТ АСКАРБЕКОВИЧ

---

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

