

KZ82RYS01550701

17.01.2026 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 "TENGE Oil & Gas", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 5, строение № 10, 150940022022, ЧЭНЬ ЦИНЦЮНЬ, 87017757217, zakup@tengejv.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) Намечаемая деятельность предусматривает – Групповой технический проект на строительство вертикальных добывающих скважин № №534, 535, 545, 707 глубиной 2450м на месторождение Тенге. Целью настоящего проекта является расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Бурение проектируемых скважин, было предусмотрено в Проекте «Дополнение к проекту разработки месторождения Тенге», на который был выполнен раздел «Охраны окружающей среды» на основании мотивированного отказа на заявление о намечаемой деятельности, выданное Департаментом экологии по Мангистауской области №KZ92VWF00111507 от 10.10.2023г. А также имеется протокол ЦКРР РК № 46/8 от 14.12.2023 года.в виды деятельности и деятельность объектов предусматривается изменение ;

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) Бурение проектируемой скважины было предусмотрено в проекте «Дополнение к проекту разработки месторождения Тенге», на который было получено мотивированный отказ на

заявление о намечаемой деятельности о проведении экологической оценки по упрощенному порядку, выданное Департаментом экологии по Мангистауской области №KZ92VWF00111507 от 10.10.2023г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административном отношении территории месторождения входит в состав Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен (8 км), поселки городского типа Жетыбай (70 км), Курык (150 км). Областной центр город Актау расположен на расстоянии 150 км к востоку от месторождения. В орографическом отношении Южно-Мангышлакский район представляет собой слабо всхолмленное плато, полого погружающееся в юго-западном направлении в сторону моря. Отметки рельефа изменяются с северо-запада на юго-восток от +240 до +20 м, а вдоль морского побережья понижаются до -20 м. Характерной особенностью Южно- Мангышлакского плато является развитие в его пределах многочисленных бессточных впадин, из которых самая крупная по размерам и наиболее глубокая впадина Карагие имеет минимальную абсолютную отметку -132 м. На некотором удалении от месторождения Тенге располагаются бессточные впадины Узень, Тунгракшин, Каунды и Жазгурлы, внутри которых минимальные отметки находятся выше уровня моря (от +34 во впадине Узень до +137 м во впадине Тунгракшин). На площади месторождения рельеф расчленен слабо и полого погружается в соответствии с региональным фондом с севера-востока на юго-запад с перепадом высот от +210 до +160 м. Климат района резко континентальный. Лето жаркое и продолжительное. В отдельные годы температура воздуха повышается до +45 °С. Зима малоснежная с сильными ветрами, нередко бурями. Среднегодовая скорость ветра 6-8 м/сек. В наиболее холодные зимы морозы достигают -30 °С. Количество осадков не превышает 50- 60 мм в засушливые и 200-270 мм в наиболее влажные годы. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Источниками питьевой воды служат водоносные горизонты месторождений Саускан и Туесу. Действуют магистральные водоводы питьевой воды Актау-Узень и Астрахань- Узень. Связь между населенными пунктами осуществляется по автодорогам. Действует автодорога Жанаозен-Актау. Построен нефтепровод, ближайший газопровод – Средняя Азия-Центр расположен восточнее площади..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Техническим проектом предусмотрено строительство восьми вертикальных скважин. Строительство одной скважины будет осуществляться буровыми установками ZJ-40, ZJ-50 или аналогичными буровыми установками по грузоподъемности и проходить по следующим этапам (всего 85,0 суток): • строительно-монтажные работы – 15,0 суток; • подготовительные работы – 2,0 суток; • бурение и крепление скважин – 58,0 суток; • испытание в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 3,5 га. Для обустройства площадки бурения будет использована типовая схема, где земельный участок разделен на производственную (буровая площадка) и бытовую (офисы для обслуживающего персонала) зоны. Цель бурения и назначение скважин является – добывающая. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Общие сведения о конструкции скважины Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование, выданное ТОО «TENGE Oil & Gas». Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади. Направление □ 630 мм × 50 м, Кондуктор □ 426 мм × 300 м; Промежуточная (техническая) колонна □ 323,9 мм × 1650 м; Потайная колонна (хвостовик) □ 244,5 мм × 1550-1920/1950 м Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 2450 м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Групповым техническим проектом предусматривается строительства вертикальных скважин. Способ бурения – роторный/ВЗД. Для бурения скважин будут использованы буровые установки ZJ-40, ZJ-50 или аналогичные буровые установки. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка УПА – 60/80 или другие аналогичные буровые установки для освоения по грузоподъемности. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели . Цель бурения и назначение скважин является – добывающие. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина – по вертикали – 2450м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Планируемые сроки строительства

скважин - 2026 г. Пост утилизация объектов – 2064г..

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 Территориально месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административно-территориальном отношении месторождение Тенге входит в состав г.а Жанаозен, Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, который находится в 5 километрах от месторождения Тенге, поселок Жетыбай в 80 километрах, поселок Курык - 133 км, до города Актау - 153 км. Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно.;

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 На всех этапах строительства скважины предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хоз.бытовых нужд персонала. Водоснабжение буровой бригады для технических нужд будет осуществляться автоцистернами из поселка г.Жанаозен. Для отвода хоз. бытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хоз.бытовой канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Хозяйственно-питьевая вода - вода питьевого качества; Технические нужды - вода технического качества.;

объемов потребления воды Объем водопотребление при строительстве скважин Водопотребление на хоз-питьевые нужды: от 1 скважины – 178,51 м3/цикл, от 4 скважин – 714,04 м3/цикл; Водопотребление на технические нужды: от 1 скважины – 890,677 м3/цикл, от 4 скважин – 3 562,708 м3/цикл;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для технических нужд - приготовления бурового раствора, цементирования обс.колонн; Хозяйственно-питьевые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на право недропользования № 30 от 01.09.1995 года. Площадь горного отвода – 154,08 кв.км. скв№534 52° 52' 59.254032" 43° 16' 48.234972" скв№535 52° 52' 40.197612"

43° 16' 51.147012" скв№545 52° 52' 24.195576" 43° 16' 37.845696" скв№707 52° 52' 18.391728" 43° 17' 38.044824";

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 нет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром нет;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электротрансформатор.;

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

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые от дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей; пыль неорганическая - при работе бульдозера, экскаватора; оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые соединения и фториды - при сварочных работах; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ, масел; смесь углеводородов предельных C1-C5 - от вакуумных дегазаторов, емкостей для сбора бурового раствора и газосепараторов, а также смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для сбора бурового шлама. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 4 скважин составляет –195,0514406т/г: железо (II, III) оксиды (3кл) 0,002692тн, Марганец и его соединения (2кл) -0,000232 тн, Азота (IV) диоксид (2кл) 72,44294216 тн, Азот (II) оксид (3кл) 11,77194268 тн, Углерод (3кл) 3,8995272 тн, Сера диоксид (3кл) 15,8118598 тн, Сероводород (2кл) 0,000463656 тн, Углерод оксид (4кл) 57,757628 тн, Фтористые газообразные соединения (2кл) 0,000189 тн, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) 0,000832 тн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл) 3,99976 тн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл) 1,07396 тн, Бензол (2кл) 0,01052 тн, Диметилбензол (3кл) 0,0033052 тн, Метилбензол (3кл) 0,0066184 тн, Бенз/а/пирен (1кл) 0,000116012 тн, Формальдегид (2кл) 1,03367024 тн, Масло минеральное нефтяное (не кл) 0,001546264 тн, Алканы C12-19 (4кл) 25,9852832 тн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) 1,2483528 тн.

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 нет.

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 На месторождении Тенге отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 4х скважин составит: 6432,2564тн/г, в т.ч. отходов производства – 6422,2004тн/г, отходов потребления –10,056тн/г. Основными видами отходов в процессе строительства скважин будут являться: Опасные отходы Буровой шлам (01 05 06\*) 4187,4232тн/г, Отработанный буровой раствор (01 05 06\*) 2200,4704тн/г, Промасленная ветошь (15 02 02\*) 0,128тн/г, Отработанные масла (13 02 08\*) 16,48тн/г, Использованная тара из под химреагентов (15 01 10\*)0,244тн/г. Неопасные отходы:

Металлолом (12 01 01) 4тн/г, Протекторы обсадных труб (металлические) (12 01 01) 4,8512тн/г, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (17 02 03) 8,5596тн/г, Огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,044тн/г  
Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) (20 03 01) 10,056тн/г.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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) Компания «TENGE Oil & Gas» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов компании «TENGE Oil & Gas» проводились по следующим ингредиентам: азота оксид, азота диоксид, серы диоксид, углеводороды (по метану), углерода оксид, твердые (все виды твердых, классифицируемых как взвешенные вещества), сероводород. Производственный экологический мониторинг за 2025г. проводился ТОО «Тандем-Эко» в соответствии с нормативными и законодательными актами Республики Казахстан в области охраны окружающей среды. Проведение мониторинга является мерой повышения эффективности экологических работ, определяет ответственность предприятия по загрязнению окружающей среды, является основой для оценки действенности мер, направленных на предотвращение загрязнения окружающей среды. Также наблюдения позволяют определить наиболее вредные факторы влияния на окружающую среду от выбросов конкретного предприятия. В результате выполнения экологических исследований за состоянием окружающей среды для ТОО «TENGE Oil & Gas», получены количественные и качественные характеристики компонентов окружающей среды. В приземном слое атмосферы определялось содержание диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, углеводородов, сероводорода и пыли неорганической. Превышений установленных нормативов ПДК зафиксировано не было. Мониторинг эмиссий также не выявил превышений нормативов допустимых выбросов. Мониторинг почвенного покрова показал, что превышений предельно-допустимой концентрации контролируемых компонентов не зафиксировано. Результаты радиационного мониторинга в отчетном периоде показали, что радиационная обстановка на объекте ТОО «TENGE Oil & Gas» находится в пределах допустимых значений..

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 при строительстве скважин на месторождении Тенге при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; •

обеспечение прочности и герметичности трубопроводов при эксплуатации; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования при эксплуатации; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • 7 / 9предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).  
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).  
Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Койланов А

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



