



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «TENGE Oil & Gas»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство вертикальных добывающих скважин №№534, 535, 545, 707 глубиной 2450м на месторождение Тенге».

Материалы поступили на рассмотрение 17.01.2026 г. Вх. KZ82RYS01550701.

Общие сведения

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 Ақтау 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 буранами. 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 Ақтау-Узень и Астрахань-Узень. Связь между населенными пунктами осуществляется по автодорогам. Действует автодорога Жанаозен-Ақтау. Построен нефтепровод, ближайший газопровод - Средняя Азия-Центр расположен восточнее площади.

Контракт на право недропользования №30 от 01.09.1995 года.



Площадь горного отвода - 154,08 кв.км.

Скважина №534 52° 52' 59.254032" 43° 16' 48.234972"

Скважина №535 52° 52' 40.197612" 43° 16' 51.147012"

Скважина №545 52° 52' 24.195576" 43° 16' 37.845696"

Скважина №707 52° 52' 18.391728" 43° 17' 38.044824"

Краткое описание намечаемой деятельности

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.

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.

Планируемые сроки строительства скважин - 2026 г. Пост утилизация объектов - 2064г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

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.

Хозяйственно-питьевая вода - вода питьевого качества;

Технические нужды - вода технического качества.

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.**

Вода для технических нужд - приготовления бурового раствора, цементирования обс.колонн; Хозяйственно-питьевые нужды.

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: 6432,2564 тн/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 отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) (20 03 01) 10,056тн/г.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение - дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электротрансформатор.

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.

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.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство вертикальных добывающих скважин №№534, 535, 545, 707 глубиной 2450м на месторождение Тенге», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки



воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

