

Казақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Kenzhaly Petroleum»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ24RYS01719749 08.05.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение к Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области согласно контракту недропользования №5173-УВС от 16 февраля 2023 года.

Разведочные работы планируются в течении 2026-2028 годах. Продолжительность бурения и испытания одной проектной скважины Ш-1 проектной глубиной 1400 м составляет 334 суток (2026-2027 гг.). Продолжительность бурения и испытания проектной скважины МТ-1 проектной глубиной 3500 м составляет 393 суток (2027-2028 гг.), Продолжительность проведения сейсморазведочных работ МОГТ-3D составляет 60 суток (2027 г.).

ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории Кержалы, согласно Контракту №5173-УВС от 16 февраля 2023 года, выданному Министерством энергетики и минеральных ресурсов. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв. км. Участок Кержалы находится в восточной части Прикаспийской впадины, высокие перспективы которой доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях. В административном отношении участок работ Кержалы расположен в Темирском и Байганинском районах Актюбинской области. Районный центр поселок Шубаркудук расположен от участка работ на расстоянии более 4 км. Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау и трасса Актөбе-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно – технического снабжения и нефтеналивные эстакады. Недалеко от исследуемого участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Сайгак, а надсолевое месторождение Шубаркудук находится в консервации. По южной части лицензионного участка проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау. Гидрография района представлена рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кенжалы, Шиели. Гидрография района представлена рекой Уил с притоками – рек Кенжалы, Шиели. Ближайший водный объект — река Кенжалы протекает на расстоянии 1,37 км от скважины МТ-1 и р. Шиели протекает на расстоянии 7,8 км от скв. Ш-1. Ближайшим населенным пунктом к проектируемым скважинам является поселок Шубаркудук, находящийся на расстоянии более 9 км (расстояние от скв. Ш-1 – 9 км, МТ-1 – 30 км).

Угловые точки геологического отвода участка Кержалы: 1) 49°10'00" с.ш., 56°00'00" в.д.; 2) 49°10'00" с.ш., 56°28'00" в.д.; 3) 49°09'00" с.ш., 56°28'00" в.д.; 4) 49°09'00" с.ш., 56°27'00" в.д.; 5) 49°07'00" с.ш., 56°27'00" в.д.; 6) 49°07'00" с.ш., 56°22'00" в.д.; 7) 49°06'00" в.д.



с.ш., 56°22'00" в.д.; 8) 49°06'00" с.ш., 56°24'00" в.д.; 9) 49°05'00" с.ш., 56°24'00" в.д.; 10) 49°05'00" с.ш., 56°27'00" в.д.; 11) 49°04'00" с.ш., 56°27'00" в.д.; 12) 49°04'00" с.ш., 56°30'00" в.д.; 13) 48°50'00" с.ш., 56°30'00" в.д.; 14) 48°50'00" с.ш., 56°00'00" в.д. Ориентировочные координаты скв. Ш-1: 49°3'55,296" (СШ) и 56°22'54,3072" (ВД); скв. МТ-1: 48°51'54,738" (СШ) и 56°21'58,0752" (ВД).

Краткое описание намечаемой деятельности

В основу проектирования нефтепоисковых работ в настоящем проектом документе «Дополнение к Проекту разведочных работ...» положен Отчет «Переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2D на участке Кержалы в 2024-2025 гг.», где в качестве наиболее перспективных выделены структуры Майтобе и Шиели. Таким образом, настоящим проектом, с целью изучения геологического строения и выявления, перспективных на нефть и газ объектов на структуре Майтобе проектируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3D общей площадью 170 км², также для поиска залежей нефти в триасовых и верхнепермских отложениях на структурах Майтобе и Шиели проектируется бурение двух поисково-разведочных скважин: скважина МТ-1 с проектной глубиной 3500 (± 250) м на структуре Майтобе, скважина Ш-1 с проектной глубиной 1400 (± 250) м на западном склоне соляной структуры Шиели. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке Кержалы приняты по аналогии с месторождением Кенкияк надсолевой, Сайгак. Продуктивность которого связано с среднетриасовыми (дебит нефти – 10 м³/сут, плотность нефти – 860 кг/м³, газосодержание – 3,4 м³), нижнетриасовыми (дебит нефти – 30 м³/сут, плотность нефти – 850 кг/м³, газосодержание – 30 м³) и верхнепермскими отложениями (дебит нефти – 30 м³/сут, плотность нефти – 840 кг/м³, газосодержание – 40 м³).

Сейсморазведочные работы методом МОГТ-3D на участке «Кержалы» направлены на детальное изучение геологического строения структуры Майтобе и выявление перспективных объектов на нефть и газ в пределах площади 170 км². Производство работ включает полный цикл геофизических исследований — от подготовки до интерпретации данных. На подготовительном этапе выполняется анализ имеющихся геолого-геофизических материалов и уточнение параметров системы наблюдений. Далее осуществляется развертывание полевой сети с заданной геометрией: формируется регулярная система линий приема и возбуждения с высокой плотностью наблюдений и номинальной кратностью 150, обеспечивающей детальность и достоверность данных. Возбуждение сейсмических колебаний преимущественно проводится вибрационными источниками, с использованием линейных свип-сигналов в широком частотном диапазоне. В отдельных случаях применяются взрывные источники. Регистрация сигналов осуществляется современной телеметрической системой с высокой точностью дискретизации, что позволяет сохранить амплитудно-частотные характеристики волн. Полевые работы сопровождаются оперативным контролем качества данных и первичной обработкой. После завершения съемки выполняется комплексная цифровая обработка с применением современных программных комплексов, включающая подавление помех, коррекцию сигналов и построение 3D-сейсмического куба. Полевой этап начинается с развертывания сейсмической сети, включающей линии приема и линии возбуждения, расположенные по регулярной сетке. Линии приема ориентируются с интервалом 200 м, с шагом между пунктами приема 50 м, что обеспечивает высокую плотность регистрации (до 100 пунктов на 1 км²). Линии возбуждения располагаются с интервалом 300 м, а пункты возбуждения — через 50 м. Такая геометрия обеспечивает номинальную кратность наблюдений 150 и формирование равномерного покрытия площади. В качестве основного источника возбуждения используется вибросейсмическая техника, работающая группами по 4 вибратора. Генерируются линейные свип-сигналы длительностью 8–12 секунд в диапазоне частот примерно 7–120 Гц, с несколькими накоплениями на каждом пункте возбуждения. В отдельных условиях могут применяться взрывные источники (заряды до 1 кг в скважинах глубиной до 15 м). Для бурения разведочных скважин рекомендуется использовать буровые установки, соответствующие проектной глубине. Для скважин глубиной до 1400 м применяется БУ ZJ-30 или аналогичные установки. Для скважин глубиной до 3500 м — БУ ZJ-50 или аналоги по грузоподъемности. Такой выбор обеспечивает эффективное и безопасное проведение буровых работ. Привод буровых установок – ДВС



Установки оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Бурение скважин включает СМР и подготовительные работы, бурение, испытание, а также ликвидацию или консервацию с последующей рекультивацией земель. Строительно-монтажные работы включают: подготовка площадки под буровое оборудование, работы по созданию фундамента под оборудование и монтажа бурового оборудования, строительства сооружения и емкостей для сбора отходов бурения и т.д. Подготовительные работы к бурению: стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин включают ряд операций: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами.

Планируемые разведочные работы будут планироваться и проводиться с учетом водоохраных зон и полос водных объектов, расположенных на территории участка Кержалы. В пределах земельных участков, отводимых под размещение буровых площадок проектируемых скважин, постоянные водотоки и водоёмы отсутствуют. Гидрография района представлена рекой Уил с притоками – рек Кенжалы, Шиели. Ближайший водный объект — река Кенжалы протекает на расстоянии 1,37 км от скважины МТ-1 и р. Шиели протекает на расстоянии 7,8 км от скв. Ш-1. Собственные источники водоснабжения на участке Кержалы у ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» отсутствуют. Водоснабжение объектов при проведении разведочных работ для хоз-бытовых и производственных нужд, осуществляется за счёт воды, поставляемой по договору из ближайших населённых пунктов. Вода хранится в ёмкостях. Для питьевых нужд и приготовления пищи используется привозная бутилированная вода. В период проведения работ предусматривается водопотребление на хозяйственно-питьевые, бытовые и технические нужды. Безопасность и качество воды обеспечиваются организацией-поставщиком. В качестве резервного источника питьевого водоснабжения используется бутилированная питьевая вода. Качество воды должно соответствовать нормам «Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» № ҚР ДСМ-138 от 24.11.2022 года. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ. Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в гидроизолированных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация для вывоза хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 1000 м³/год, в том числе: для хоз-бытовых и питьевых нужд - 900 м³, на производственные нужды - 100 м³, водоотведение, хозяйственно - бытовые сточные воды - 720 м³/год. Общая потребность в воде при бурении скважины МТ-1, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составляет – 5936,98 м³/год, в том числе: для хоз-бытовых и питьевых нужд – 713,23 м³, на производственные нужды – 5223,75 м³, водоотведение – 2150,228 м³/год, из них хозяйственно - бытовые сточные воды – 570,584 м³, буровые сточные воды – 1436,04 м³. Общая потребность в воде при бурении скважины Ш-1, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составляет – 3632,915 м³/год, в том числе: для хоз-бытовых и питьевых нужд – 573,965 м³, на производственные нужды – 3058,95 м³, водоотведение – 1637,932 м³/год, из них хозяйственно – бытовые сточные воды – 459,172 м³, буровые сточные воды – 1071,6 м³. Хоз-бытовые и буровые сточные воды и по мере накопления будут откачиваться ассенизационной машиной, и вывозиться в очистные сооружения, согласно договору. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.



Согласно сведениям РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», координаты проекта охватывают земли Темирского лесного хозяйства: квартал 33 Толганайского лесничества — выделы 29, 30, 31, 32; квартал 34 — выделы 42, 43, 44, 46, 48, 50, 51, 52, 54; квартал 35 — выделы 1–4; квартал 36 — выделы 1, 3, 4, 5 и 6.

В связи с тем, что координаты месторождения «Кержалы» ТОО «Kenzhaly Petroleum» расположены на землях лесного фонда, сообщаем, что в соответствии со статьёй 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение строительных работ в государственном лесном фонде, добыча общераспространённых полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитет лесного хозяйства и животного мира) при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы.

На территории Темирского и Байганинского районов из животных и птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орёл, стрепет, сова, а также во время весенне-осенней миграции — лебедь-кликун.

Кроме того, встречаются пушные дикие животные, в том числе волк, лисица, корсак, хорёк, заяц и грызуны.

Иные ресурсы: Электроснабжение объекта осуществляется за счёт автономных электростанций, работающих на дизельном топливе; указанные установки также используются в качестве источников теплоснабжения. Водоснабжение промысла, включая обеспечение питьевой водой, осуществляется из ближайших населённых пунктов. Поставка дизельного топлива, масел, цемента, сварочных электродов, а также химических реагентов для приготовления бурового раствора будет осуществляться из г. Актобе. Сроки использования ресурсов: 2026–2028 годы.

Строительство одной разведочной скважины состоит из следующих этапов: СМР, бурение и крепление (проведение ГИС, ВСП) скважин, испытание скважин, ликвидация/консервация, техническая рекультивация. При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате: продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ, при сжигании попутного газа на факелах; газообразных, аэрозольных веществ при работе основного технологического оборудования, испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения и т.д. **Суммарные выбросы ЗВ от стационарных источников при бурении разведочной скважины МТ-1, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины и тех.рекультивации, составят - 207,137295 т/период, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,002736 т, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0004844, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 74,96596102, Азот (II) оксид (3 кл) - 12,18196867, Углерод (3 кл) – 4,719640851, Сера диоксид (3 класс) – 13,55197, Сероводород (2 кл) - 0,003498016, Углерод оксид (4 кл) – 63,22234851, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000112, Метан (не.кл) - 0,329166813, C1-C5 (не.кл) - 0,31183514, C6-C10 (не.кл) – 0,1153441, Бензол (2кл) - 0,0015033, Диметилбензол (3кл) - 0,00048404, Метилбензол (3кл) - 0,00093738, Бенз/а/пирен (1 кл) – 0,000124456, Формальдегид (2 кл) – 1,120771, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,0007603, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4 кл) – 28,98806252, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл) – 7,619586752 т. Суммарные выбросы при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД, составит: 12,845504 т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,001376, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0000645, Олово оксид (3 кл) - 0,00000713, Свинец и его неорганические соединения (1 кл) - 0,0000108, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 4,68872, Азот (II) оксид (3 кл) - 0,761917, Углерод (3 кл) – 0,3052, Сера диоксид (3 кл) – 0,7201, Сероводород (2 кл) - 0,00006384, Углерод оксид (4 класс) – 3,8389, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,0003195, C1-C5 (не.кл) - 0,02480782, C6-C10 (не.кл) – 0,00916867, Пентилены (4 кл) - 0,0009165, Бензол (2 кл) - 0,00084318, Диметилбензол (3 кл) - 0,00010631, Метилбензол (3 кл) - 0,00079552, Этилбензол (3 кл) - 2,1996E-05, Бенз/а/пирен (1 кл) – 0,0000008, Формальдегид (2 кл) – 0,074155, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4 кл) – 1,81103616, Взвешенные частицы (3 кл) - 0,01117, Пыль неорганическая: 70-20%**



двуокиси кремния (3 кл) – 0,5856, Пыль абразивная (не.кл) - 0,010196 т. Суммарные выбросы ЗВ при бурении разведочной скважины Ш-1, составят - 119,934589 т/период, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,002736, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0004844, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 41,42356102, Азот (II) оксид (3 кл) - 6,731328666, Углерод (3 кл) – 2,916340851, Сера диоксид (3 класс) – 6,40582, Сероводород (2 кл) - 0,002972736, Углерод оксид (4 кл) – 36,84844851, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000112, Метан (не.кл) - 0,329166813, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,31183514, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) – 0,1153441, Бензол (2 кл) - 0,0015033, Диметилбензол (3 кл) - 0,00048404, Метилбензол (3 кл) - 0,00093738, Бенз/а/пирен (1 кл) – 0,00007047, Формальдегид (2 кл) – 0,640636, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,0004935, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4 кл) – 16,6221778, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл) – 7,58013675 т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении разведочной скважины МТ-1 гл. 3500 м, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины: 1340,5141 т/период; в том числе опасные отходы: буровой шлам, образуются в результате бурения скважин (010505*) – 625,15 т; отработанный буровой раствор, образуются в результате бурения скважин (010506*) – 675,108 т; отработанные масла, образуются в результате работы дизельных двигателей (130208*) – 12,18 т, промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) – 0,381 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора (150110*) – 8,675 т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) - 1,76 т, Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,012 т, неопасные отходы: металлолом (160117) – 3 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17) - 8,475 т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 1,582 т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) – 0,0031 т, Коммунальные отходы (200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 4,188 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3D: 3,2438 т/г; в том числе опасные отходы: промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) – 0,0635 т, неопасные отходы: опилки и стружки черных металлов (12 01 01) – 8,08 т, Опилки и стружка черных металлов, образуются при выполнении монтажных, ремонтных и слесарных работ в процессе эксплуатации и обслуживания техники и оборудования (120101) – 1 т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) – 0,0023 т, Коммунальные отходы (200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 2,178 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении разведочной скважины Ш-1 гл. 1400 м, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины: 480,6456 т/период; в том числе опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 202,53 т; отработанный буровой раствор (010506*) – 254,21 т; отработанные масла (130208*) – 7,99 т, промасленная ветошь (150202*) – 0,3175 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. (150110*) – 6,1 т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) - 1,76 т, Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,012 т, неопасные отходы: металлолом (160117) – 2 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17) - 2,162 т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 0,462 т, Огарки сварочных электродов (120113) – 0,0031 т, Коммунальные отходы (200301) – 3,099 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Намечаемая деятельность - «Дополнение к Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актыбинской области согласно контракту недропользования №5173-УВС от 16 февраля 2023 года» (разведка и добыча углеводородов) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории".



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В административном отношении участок работ Кержалы расположен в Темирском и Байганинском районах Актюбинской области. Районный центр поселок Шубаркудук расположен от участка работ на расстоянии более 4 км. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Для местности типичным являются ежегодные и ежедневные изменения температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Интенсивность притока прямой солнечной радиации ($154-158 \text{ ккал/см}^2$) увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20. Наибольшая облачность отмечается в холодное полугодие. Это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Чрезмерный перегрев отмечается в течение 60-70 дней, когда температура воздуха превышает 33°C при безветрии или 36°C при скорости ветра более 6 м/с. Особенно засушливые жаркие месяцы (с мая до первой декады сентября) температура воздуха на южных участках исследуемой территории достигает 45°C . Безморозный период длится 170 дней. В начале октября возможны заморозки, как в воздухе, так и в почве. Зима холодная продолжительностью 190 дней, отмечаются морозные периоды, когда температура воздуха опускается ниже -25°C при ветре более 6 м/с. Эти условия образуют дискомфортность зимней погоды со значительным охлаждением в течение 4,5-5 месяцев. В особо холодные зимы температура опускается до -35°C . Минимальное количество осадков в сочетании с высокими температурами обуславливают атмосферные засухи, которые повторяются 3-4 раза в 10 лет. Устойчивый снежный покров держится 3-3,5 месяцев, при чем высота снежного покрова различна на всех исследуемых участках. Район работ относится к зонам степей с характерной травяной растительностью и зарослями кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Гидрография района представлена рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кенжалы, Шиели. В почвенно-географическом отношении территория участка работ находится в полупустынной ландшафтной зоне умеренного пояса. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05 мм). Участок работ находится в полупустынной зоне умеренного пояса. В связи с этим, фауна региона разнообразна и характеризуется смешением северных и южных (пустынных) форм, хотя в большинстве своем преобладают полупустынные биоценозы.

Атмосферный воздух: Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: - контроль за точным соблюдением технологии производств работ; - организация движения транспорта; - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на охоту в районе контрактной территории; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - своевременное прохождение тех. осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов.



обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях. Растительный покров: выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия. Отходы: все отходы должны правильно идентифицироваться и описываться с целью их надлежащей переработки и размещения; опасные и несовместимые отходы должны храниться отдельно. На буровых площадках предусмотреть временные средства хранения, чтобы различные типы отходов не смешивались и не представляли угрозу окружающей среде или персоналу в процессе разделения, хранения и обработки. Все опасные отходы должны иметь предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается; все неопасные отходы так же должны храниться в специально предназначенных контейнерах с маркировкой хранимого отхода; территории хранения должны быть предоставлены под контейнеры для отходов до отправки их к месту размещения и предусмотрен комплекс мер по предотвращению разливов опасных отходов; отходы должны перевозиться в приспособленных для этого транспортных средствах и др.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



