

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ55RYS01513939

17.12.2025 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 "Бейнеу-Мунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 15, дом № 69, Квартира 259, 180240032901, АЛИЕВ ОГТАЙ РАСИМ ОГЛЫ, 87773032410, jurist@sgtkaz.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) «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018года» 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) Ранее было получено заключение скрининга на № Z71VWF00191619 от 15.07.2024 г. по « Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан» согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018года» Недропользователь принял решение с целью уточнения геологического строения структуры Уали выполнить сейсморазведку 3Д на данной структуре объемом 300км², и по результатам интерпретации уточнить местоположение независимой скважины UA-2 глубиной 3450м. По результатам бурения независимой скважины UA-2 Дополнением №2 предусматривается бурение зависимой скважины UA-3 проектной глубиной 3450м. В 2025 году были выполнены полевые сейсморазведочные работы 3Д на участке Уали объемом 300 кв.км. В настоящее время проводится работа по обработке и интерпретации полевого материала. На основании данных сейсморазведки 3Д, выполненной в 2023 году на структурах Кендыкты и Кызэмшек, в 2025г. были проведены работы по изучению отложений палеозоя ТОО «Land Energy Group» по автоматизированной информационно-системной технологии «ИСТОД», по результатам которой был составлен отчет «Прогноз залежей нефти и газа на структурах Кендыкты и Кызэмшек по данным сейсморазведки МОГТ-3Д с использованием автоматизированной технологии «ИСТОД», авторами которого были рекомендованы поисковые скважины KD-2 и KZ-2. Настоящее «Дополнение № 3 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области РК»

составлено с целью включения дополнительного объема геологоразведочных работ на период 2026-2027г.г.; 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 Ранее было получено заключение скрининга № Z71VWF00191619 от 15.07.2024 г. по «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан» согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018года» Недропользователь принял решение с целью уточнения геологического строения структуры Уали выполнить сейсморазведку ЗД на данной структуре объемом 300км², и по результатам интерпретации уточнить местоположение независимой скважины UA-2 глубиной 3450м. По результатам бурения независимой скважины UA-2 Дополнением №2 предусматривается бурение зависимой скважины UA-3 проектной глубиной 3450м. В 2025 году были выполнены полевые сейсморазведочные работы ЗД на участке Уали объемом 300 кв.км. В настоящее время проводится работа по обработке и интерпретации полевого материала. На основании данных сейсморазведки ЗД, выполненной в 2023 году на структурах Кендыкты и Кыземшек, в 2025г. были проведены работы по изучению отложений палеозоя ТОО «Land Energy Group» по автоматизированной информационно-системной технологии «ИСТОД», по результатам которой был составлен отчет «Прогноз залежей нефти и газа на структурах Кендыкты и Кыземшек по данным сейсморазведки МОГТ-ЗД с использованием автоматизированной технологии «ИСТОД», авторами которого были рекомендованы поисковые скважины KD-2 и KZ-2. Настоящее «Дополнение № 3 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области РК» составлено с целью включения дополнительного объема геологоразведочных работ на период 2026-2027г.г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок Бейнеу расположен на территориях Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии 20 ноября 2018г. Угловые точки: 1) с.ш. 44° 40' 37" в.д. 54° 19' 10"; 2) с.ш. 44° 40' 40" в.д. 54° 40' 18"; 3) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 40' 10"; 4) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 55° 00' 00"; 5) с.ш. 43° 44' 43" в.д. 55° 00' 00"; 6) с.ш. 43° 40' 37" в.д. 54° 30' 00"; 7) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 30' 00"; 8) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 12' 00"; 9) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 12' 00"; 10) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 19' 30"; Недалеко от участка Бейнеу проходит ряд крупных нефте- и газопроводов: Каспийский трубопроводный консорциум; нефтепровод «Узень-Атырау-Самара»; нефтепровод Кенкияк-Китай; газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент. Дорожная сеть представлена проходящей на западе – северо-западе железной дорогой Актау-Макат, участком автодороги Шетпе-Бейнеу. Развита сеть грунтовых дорог. Непосредственно к участку Бейнеу примыкают населенные пункты – ст. Сай-Утес на расстоянии более 55 км от участка работ, а также разрабатываемые нефтяные месторождения Каракудук и Арыстановское Результаты переобработки и переинтерпретации архивных данных сейсморазведки 2Д и ГИС по структуре Уали и результаты интерпретации данных сейсморазведки ЗД на структурах Кендыкты и Кыземшек, так же показали высокие перспективы обнаружения залежей нефти на структурах Уали, не исключая структуры Кендыкты и Кыземшек. Недропользователь выполнил свои Контрактные обязательства, и согласно статье 117 пункт 3-2 Кодекса, обратился в компетентный орган о продлении периода разведки на три года. В 2024г. было составлено «Дополнение № 2 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области РК» с целью определения объема геологоразведочных работ на период продления 2025-2027г.г. Согласно этому дополнению обязательства по бурению скважины UA-2 было перенесено на 2026г., после проведения сейсморазведки ЗД на структуре Уали в 2025г. В 2025 году были выполнены полевые сейсморазведочные работы ЗД на участке Уали объемом 300 кв.км. В настоящее время проводится работа по обработке и интерпретации полевого материала. На основании данных сейсморазведки ЗД, выполненной в 2023 году на структурах Кендыкты и Кыземшек, в 2025г. были проведены работы по изучению отложений палеозоя ТОО «Land Energy Group» по автоматизированной информационно-системной технологии «ИСТОД», по результатам которой был составлен отчет «Прогноз залежей нефти и газа на структурах Кендыкты и Кыземшек по данным сейсморазведки МОГТ-ЗД с использованием автоматизированной технологии «ИСТОД», авторами которого были рекомендованы поисковые скважины KD-2 и KZ-2. Настоящее «Дополнение № 3 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области РК» составлено с целью определения дополнительно объема геологоразведочных работ на период 2026-2027г.г. Возможность выбора других мест отсутствует..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На основании данных сейсморазведки ЗД, выполненной в 2023 году на структурах Кендыкты и Кыземшек, в 2025г. были проведены работы по изучению отложений палеозоя ТОО «Land Energy Group» по автоматизированной информационно-системной технологии «ИСТОД», по результатам которой был составлен отчет «Прогноз залежей нефти и газа на структурах Кендыкты и Кыземшек по данным сейсморазведки МОГТ-ЗД с использованием автоматизированной технологии «ИСТОД». В результате целевого исследования структуры сейсмического поля по различным параметрам (амплитуды, энергия, фазы, частота и энтропия) выявлены «полезные» сейсмические сигналы о концентрациях углеводородов в отложениях нижней перми и карбона, откартированы контуры двух прогнозных залежей, в пределах которых были рекомендованы поисковые скважины KD-2 и KZ-2. По результатам данных исследований Недропользователь принял решение, с целью выяснения перспектив нефтегазоносности выделенных прогнозных залежей взять на себя дополнительные обязательства по бурению еще двух поисковых скважин KD-2 и KZ-2. В связи с тем, что оба объекта выделены по одной и той же технологии «ИСТОД», скважина KZ-2 будет независимой, а бурение скважины KD-2 будет зависеть от результатов бурения скважины KZ-2. В связи с этим Дополнением №3 на период 2026-2027г.г. планируется решение следующих геологических задач: - Бурение поисковой независимой скважины KZ-2 на структуре Кыземшек глубиной 5600м, (± 250 м), проектный горизонт –отложения нижней перми и карбона; отбор керна и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины. - Бурение поисковой зависимой скважины KD-2 на структуре Кендыкты глубиной 4500м, (± 250 м), проектный горизонт –отложения нижней перми и карбона; отбор керна и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины;

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для поисков залежей нефти и газа в отложениях нижней перми и карбона на структурах Кендыкты и Кыземшек будут пробурены поисковые скважины. Независимая скважина Кыземшек KZ-2 проектируется на пересечении сейсмических профилей ЗД In2350 и Cr10380 с проектной глубиной 5600м (± 250 м), с целью выяснения перспектив нефтегазоносности нижней перми и карбона палеозойских отложений. Зависимая скважина Кендыкты KD-2 проектируется на пересечении сейсмических профилей ЗД In2770 и Cr10340 с проектной глубиной 4500м (± 250 м), с целью выяснения перспектив нефтегазоносности нижней перми и карбона палеозойских отложений. Бурение скважины будет зависят от результатов бурения скважины KZ-2. В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями, с учетом опыта бурения глубоких поисковых скважин с целью предотвращения возможных осложнений при бурении рекомендуется следующая конструкции скважин: • Направление Ø 609,6 мм спускается на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва, для перекрытия зоны обвалов стенок скважины, осьпи и, возможных, газопроявлений и осложнений при прохождении линзовидных залежей в низах апшерона и акчагыла в неогеновых отложениях и цементируется до устья; • Кондуктор Ø 473 мм спускается на глубину 1300 (1200) м с целью перекрытия водоносных горизонтов нижнего мела и установки противовывбросового оборудования. Высота подъема цементного раствора до устья; • Техническая колонна Ø 339,7 мм спускается на глубину 2800 (2400) м с целью перекрытия отложений верхней и средней юры, в которых возможны осьпи и обвалы стенок скважин. Цементируется до устья • Техническая колонна-2 Ø 244,5 мм спускается на глубину 4200 (3500) м с целью перекрытия отложений триаса и верхней перми, в которых возможны осьпи и обвалы стенок скважин. Цементируется до устья • Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 5600 (4500) м для разобщения перспективных нефтегазоносных пластов и их отдельного испытания. Цементируется до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству и испытанию скважин планируются провести в период 2026-2027г.г: В 2027 г. разработка проекта оценочных работ по результатам всех работ..

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 В административном отношении участок Бейнеу расположен на территориях Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. В орографическом отношении площадь представляет собой песчано-солончаковую равнину, разделенную чинками Устюрта и сором Кайдак. Сор Кайдак является мелководным заливом Каспийского моря, отделяющим полуостров Бозаши от плато Устюрт. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км². Угловые точки: 1) с.ш. 44° 40' 37" в.д. 54° 19' 10"; 2) с.ш. 44° 40' 40" в.д. 54° 40' 18"; 3) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 40' 10"; 4) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 55° 00' 00"; 5) с.ш. 43° 44' 43" в.д. 55° 00' 00"; 6) с.ш. 43° 40' 37" в.д. 54° 30' 00"; 7) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 30' 00"; 8) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 12' 00"; 9) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 12' 00"; 10) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 19' 30"; Геологический отвод представлен для проведения геологоразведочных работ. Предполагаемые сроки проведения разведочных работ 2026-2027 гг.;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйствственно-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 на этапе всех работ составит: хоз-питьевой 3024 м³, технической – 25340 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 нержавеющего материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйствственно-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 «Бейнеу-Мунайгаз» перешло на условия недропользования, предусмотренные Кодексом Республики Казахстан о недрах и недропользовании и заключило контракт на разведку и добычу углеводородов в новой редакции, разработанной в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу углеводородов (Контракт №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018 года на разведку углеводородного сырья на участке Бейнеу, расположенному в Мангистауской области, Дополнение №1 к Контракту, регистрационный № 4692-УВС-МЭ от 18 января 2019г, Дополнение №2 к Контакту, регистрационный № 4745-МЭ РК от 04 июля 2019г.), Дополнение №3, регистрационный № 4874-УВС МЭ РК от 18 ноября 2020г. Дополнение №4, регистрационный №5148-УВС от 19 декабря 2022г., Дополнение №5, регистрационный №5370-УВС от 29 августа 2024г., Действие Контракта истекает 28.08.2027г. . Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км². Угловые точки: 1) с.ш. 44° 40' 37" в.д. 54° 19' 10"; 2) с.ш. 44° 40' 40" в.д. 54° 40' 18"; 3) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 40' 10"; 4) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 55° 00' 00"; 5) с.ш. 43° 44' 43" в.д. 55° 00' 00"; 6) с.ш. 43° 40' 37" в.д. 54° 30' 00"; 7) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 30' 00"; 8) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 12' 00"; 9) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 12' 00"; 10) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 19' 30"; Геологический отвод в Приложении №1;

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 Растительность скучная и представлена в виде редких кустарников джингиля;

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.;

6) 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 предусматриваются..

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 694,7769324 тонн, из них при бурении скважины КД-2 – 149,9170806 тонн, при испытании объектов скважины КД-2- 176,5316667 тонн., при бурении скважины КZ-2 – 191,796518 тонн, при испытании объектов скважины КZ-2 - 176,5316667 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (дiЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,005474 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете намарганце (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0009688 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 151,5816414тонн, не подлежит внесению в регистр. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 24,6320167тонн, не подлежит внесению в регистр. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 19,11069534 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 26,5257896 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,010701576 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 226,611024 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000224 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0410-Метан (727*) – 2,59314196 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) – 16,76561545 тонн, не подлежит внесению в регистр . 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) – 4,43808 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0602-Бензол (64) - 0,05796 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) – 0,018216 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0621-Метилбензол (349) - 0,036432 тонн , не подлежит внесению в регистр. 0703-Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) 0,036607751 тонн, не подлежит внесению в регистр. 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,597783424 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,5314109 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) – 46,75112044 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 12,84412958 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2907 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - 0,013824, не подлежит внесению в регистр. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 160,5995334 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,021454 тонн, не подлежит внесению в регистр. Список ЗВ и их класс опасности в Приложении №1..

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 В процессе проведения бурения скважины КД-2 гл. 4500м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный уровень) – 2848,46 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 1420 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 18,6 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 1 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1 тонн, ТБО (не опасный уровень)

– 5 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5 тонн. В процессе проведения испытания скважины КД-2 гл. 4500м., будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 3,56 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлом (не опасный уровень) – 1 тонн, Огарки сварочных электродов(не опасный уровень) – 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 2,48 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,5 тонн. В процессе проведения бурения скважины КZ-2 гл. 5600м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный уровень) – 3380,84 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 1558 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 24,74 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,66 тонн, Металлом (не опасный уровень) – 1 тонн, Огарки сварочных электродов(не опасный уровень) – 0,5 тонн , Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5 тонн. В процессе проведения испытания скважины КZ-2 гл. 5600м., будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 3,56 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлом (не опасный уровень) – 1 тонн, Огарки сварочных электродов(не опасный уровень) – 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 2,48 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,5 тонн. Временное хранение отходов (не более 6 месяцев) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах, либо на специально оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует. 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 «Бейнеу» расположен на территориях Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. В орографическом отношении площадь представляет собой песчано-солончаковую равнину, разделенную чинками Устюрта и сором Кайдак. Сор Кайдак является мелководным заливом Каспийского моря, отделяющим полуостров Бозаши от плато Устюрт. Максимальные высотные отметки западной части площади составляют около 15 м, а на восточной части (западный чинк плато Устюрт) - до 285 м, при средней высоте плато около 230 м. Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джингиля. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от -35 до +45°C. Осадков выпадает мало – около 200 мм в год и распределены они почти равномерно в теплой и холодной периоды. Дорожная сеть представлена проходящей на западе – северо-западе железной дорогой Актау-Макат, участком автодороги Шетпе-Бейнеу. Развита сеть грунтовых дорог. Местное население – казахи, занимающиеся в основном скотоводством и лишь частично занятые на промыслах нефтегазового комплекса. Расстояние от границы контрактной территории участка Бейнеу до границы контрактной территории месторождения Арыстановское 1,0 км, до границы контрактной территории месторождения Каракудук 23 км, до станции Сай-Утес 55 км. Недалеко от участка Бейнеу проходит ряд крупных нефте и газопроводов: Каспийский трубопроводный консорциум; нефтепровод «Узень-Атырау-Самара»; нефтепровод Кенкияк-Китай; газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент. Ближайший населённый пункт село Бейнеу, находится на расстоянии более 90 км от участка работ..

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 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 пылегазовых выделений; • 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 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 рационально 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 многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов. •

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель

Приложеия (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Алиев Огтай Расим Оглы
подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

- 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):
Алиев Огтай Расим Оглы

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



