

KZ29RYS00670216

17.06.2024 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, ЖУНИСБЕКОВА ГУЛЬЖАН ЖАКСЫЛЫКОВНА, 8 701 516 75 95, 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 № 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» 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 «Дополнение 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» № KZ26VWF00109300 от 25.09.2023 г. 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.;

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 на «Дополнение 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» № KZ26VWF00109300 от 25.09.2023 г. 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..

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-Макад, 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 3Д на структурах Кендыкты и Кыземшек, так же показали высокие перспективы обнаружения залежей нефти на структурах Уали, не исключая структуры Кендыкты и Кыземшек. В связи с этим, Дополнением к ПРП предусматривается бурение скважины UA-2 глубиной 3450м. В марте 2024г. была пробурена скважина KD-1 на структуре Кендыкты глубиной 2170м, а в апреле этого же года была пробурена скважина KZ-1 на структуре Кыземшек глубиной 2800м, по результатам ГИС которых нефтенасыщенных пластов не выделено. Недропользователь выполнил свои Контрактные обязательства, и согласно статье 117 пункт 3-2 Кодекса, планирует обратиться в компетентный орган о продлении периода разведки на три года. Настоящее «Дополнение № 2 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области РК» составлено с целью определения объема геологоразведочных работ на период продления 2024-2027г.г. Возможность выбора других мест отсутствует..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Ожидается, что основным положительным результатом поисковых работ на участке Бейнеу будет обнаружение коммерческих запасов нефти на структуре Уали, на которой будут пробурены поисковые скважины. Коммерческие запасы нефти, ожидаются в терригенных отложениях юры, залегающих на глубинах до 3500м. Дополнительной уверенностью ожидаемых результатов можно считать увеличенные почти в два раза толщины юрских отложений, продуктивных на соседнем месторождении Арыстановское, а также получение нефти из юрских отложений на устье скважины 1Г, пробуренной на соседней площади Астауой. В результате выполнения намеченных в проекте поисковых работ будет получена информация о перспективах нефтегазоносности мезозойских отложений, параметрах залежей, которая будет положена в основу отчета по подсчету запасов нефти и газа и проекта пробной эксплуатации. 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 3450 м. По результатам бурения независимой скважины UA-2 Дополнением №2 предусматривается бурение зависимой скважины UA-3 проектной глубиной 3450м. В связи с этим Дополнением №2 на период продления планируется решение следующих геологических задач: - Выполнение сейсморазведочных работ 3Д объемом 300км² на структуре Уали. Сейсморазведка основана на регистрации упругих волн, искусственно возбуждаемых невзрывным источником. В качестве источника возбуждения упругих колебаний будут использоваться вибрационные установки NOMAD-65. Количество вибрационных установок на пункте возбуждения: группа из 4 одновременно работающих вибрационных установок, плюс 1 запасная. □ Бурение независимой скважины UA-2 на структуре Уали глубиной 3450м, проектный горизонт отложения средней юры); Бурение скважины будет производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность буровым раствором обработанными химическими реагентами; □ отбор кернa 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; □ По результатам бурения независимой скважины UA-2, бурение зависимой скважины UA-3 глубиной 3450м с выполнением полного комплекса исследовательских работ. Продолжительность работ составит: строительно-монтажные работы – 2 суток, подготовительные работы к бурению – 4 суток, бурение крепление – 100 суток, испытание скважины 1 объект – 90 суток; 14 объектов -1260 суток. Плотность нефти – 0,82 т/м3, дебит - 20 м3/сутки; газовый фактор – 100 м3/м3 нефти..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности
Обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3Д Будет выполнена обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3Д объемом 300 км² на структуре Уали, наиболее перспективной по результатам переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведки 2Д. Сейсморазведка основана на регистрации упругих волн, искусственно возбуждаемых невзрывным источником. В качестве источника возбуждения упругих колебаний будут использоваться вибрационные установки NOMAD-65. Количество вибрационных установок на пункте возбуждения: группа из 4 одновременно работающих вибрационных установок, плюс 1 запасная. Зарегистрированные с помощью специальных приборов (сейсмоприемников), волны записываются на цифровой носитель и обрабатываются. Полученная информация позволяет делать прогнозы нефтегазоносности участка. Для поисков залежей нефти и газа в отложениях средней юры на структуре Уали будут пробурены одна независимая и одна зависимая скважины. 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 426 мм спускается на глубину 50-100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья; • Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 1100-1150 м для перекрытия зоны обвалов стенок скважины, осыпи и, возможных, газопроявлений и осложнений при прохождении линзовидных залежей в низах апшерона и акчагыла в неогеновых отложениях и установки противовыбросового оборудования. Высота подъема цементного раствора до устья; • Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2450м с целью перекрытия водоносных горизонтов нижнего мела; • Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается на глубину 0-3450м для разобщения юрских отложений и испытания перспективных горизонтов. Цементируется до устья; Независимая скважина Уали UA-2 предварительно проектируется на расстоянии около 4620 м к западу от ранее пробуренной и ликвидированной разведочной скважины Уали №1 с проектной глубиной 3450м с целью выявления перспектив нефтегазоносности среднеюрских отложений. Местоположение скважины будет уточнено по результатам сейсморазведки 3Д. Зависимая скважина Уали UA-3 предварительно проектируется на расстоянии около 2100 м к юго-востоку от скважины UA-2 с проектной глубиной 3450м с целью выявления перспектив нефтегазоносности среднеюрских отложений. Бурение скважины будет зависеть от результатов бурения независимой скважины UA-2, а местоположение скважины будет уточнено по результатам обработки и интерпретации данных сейсморазведки 3Д, а также по результатам бурения разведочной скважины UA-2..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Работы планируются провести в период 2024-2027г.г: в 2024 г Комплексный анализ данных бурения и сейсморазведки 3Д на структурах Кендыкты и Кыземшек в 2 квартале 2025 г. проведение сейсморазведочных работ, в 1 квартале 2026 г. строительство независимой скважины UA-2 в 2 квартале 2026 г. испытание независимой скважины UA-2 в 3 квартале 2026 г. строительство зависимой скважины UA-3 в 4 квартале 2026 г. испытание зависимой скважины UA-3 в 2027 г. оперативный подсчет запасов по результатам всех работ.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 2024-2027 гг.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует.;

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

объемов потребления воды Расход воды на этапе всех работ составит: хоз-питьевой 2502 м³, технической – 16970 м³. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «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, расположенном в Мангистауской области, Дополнение №1 к Контракту, регистрационный № 4692-УВС-МЭ от 18 января 2019г, Дополнение №3, регистрационный № 4874-УВС МЭ РК от 18 ноября 2020г. Действие Контракта истекает 28.08.2024г. 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 скудная и представлена в виде редких кустарников джунгиля;

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 предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей,

утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Предварительный объем образуемых выбросов 547,610 тонн, из них при сейсморазведочных работах 4,006 тонн, при бурении скважины UA-2 - 66,4681 тонн, при испытании объектов скважины UA-2 - 205,339 тонн., при бурении скважины UA-3 - 66,4681 тонн, при испытании объектов скважины UA-3 - 205,339 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,014567 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0025777 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0192- Тетраэтилсвинец (549) - 0,0000606 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 139,319360626 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 22,639396104 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 14,235102588 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 29,1440946 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,00998491536 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 183,693317516 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000596 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0410-Метан (727*) – 1,4743708 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 19,417161978 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 3,9577714 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0501 – Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) – 0,007575 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0602-Бензол (64) - 0,05702 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) – 0,0164705 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0621-Метилбензол (349) - 0,0364255 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0627 - Этилбензол (675) - 0,0001515 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,00021911 тонн, не подлежит внесению в регистр. 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,988800254 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0008669 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 49,1857304346 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,53426 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2907 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - 0,010368, не подлежит внесению в регистр. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 81,600820544тонн, не подлежит внесению в регистр. 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,26349 тонн, не подлежит внесению в регистр. Список 3В 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 сейсморазведочных работ будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 8,53 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,08 тонн, Аккумуляторы (опасный уровень) – 0,25 тонн; Металлолом (не опасный уровень) – 0,73 тонн, Изношенные шины и др. (не опасный уровень) – 0,70 тонн; ТБО (не опасный уровень) - 1,18 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 0,32 тонн В процессе проведения бурения скважины UA-2 гл. 3450м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный уровень) – 810,01 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 205,64 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 6,54 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,50 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 2,96 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 1,08 тонн. В процессе проведения испытания скважины UA-2 гл. 3450 м., будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 19,14 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 3,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 4,56 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 12,43 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 27,22 тонн. В процессе проведения бурения скважины UA-3 гл. 3450м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный

уровень) – 810,01 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 205,64 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 6,54 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,50 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 2,96 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 1,08 тонн. В процессе проведения испытания скважины UA-3 гл. 3450 м., будут образовываться: Отработанные масла (опасный уровень) – 19,14 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 3,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 4,56 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 12,43 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 27,22 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 джунгиля. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от –35 до +45°С. 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 пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет 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 предотвращения утечек сырья и отходов, а также повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов.

- 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):
Жунисбекова Г.Ж.

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



