

KZ19RYS00428187

17.08.2023 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(7172)649826, 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 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) Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан утвержден на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке углеводородов Республики Казахстан Протокол № 3/6 от 20 августа 2020 года. Проектом было предусмотрено бурение двух независимых скважин на структурах Кендыкты и Кыземшек в 2023-2024г.г. В 2023г. была выполнена переобработка и переинтерпретация исторических данных сейсморазведки 2Д в объеме 135 км и ГИС по структуре, результаты которой показали высокие перспективы обнаружения залежей нефти на структуре Уали. В связи с этим для внесения работ по бурению дополнительной скважины в Рабочую программу Недропользователь выходит с Дополнением к ППР, которым предусматривается бурение скважины UA-2 глубиной 3450м на структуре Уали. В связи с этим увеличилось количество выбросов и отходов, чем которые были указаны в ранее полученном заключении скрининга № KZ01VWF00102863 от 11.07.2023 г. на «Индивидуальный технический проект строительство скважины № UA-2 с глубиной 3450 м». ;

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) Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу

в Мангистауской области Республики Казахстан утвержден на заседании Центральной комиссии по разведке и разработке углеводородов Республики Казахстан Протокол № 3/6 от 20 августа 2020 года. Проектом было предусмотрено бурение двух независимых скважин на структурах Кендыкты и Кыземшек в 2023-2024г.г. В 2023г. была выполнена переобработка и переинтерпретация исторических данных сейсморазведки 2Д в объеме 135 км и ГИС по структуре, результаты которой показали высокие перспективы обнаружения залежей нефти на структуре Уали. В связи с этим для внесения работ по бурению дополнительной скважины в Рабочую программу Недропользователь выходит с Дополнением к ПРР, которым предусматривается бурение скважины UA-2 глубиной 3450м на структуре Уали. В связи с этим увеличилось количество выбросов и отходов, чем которые были указаны в ранее полученном заключении скрининга № KZ01VWF00102863 от 11.07.2023 г. на «Индивидуальный технический проект строительство скважины № UA-2 с глубиной 3450 м».

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Бейнеу расположен в Мангистауской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии 20 ноября 2018г. Геологоразведочные работы БМГ выполняет на основании «Проекта разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан» (ПРР), Протокол ЦКРР № 3/6 от 20 августа 2020г. Проектом было предусмотрено бурение двух независимых скважин на структурах Кендыкты и Кыземшек в 2023-2024г. г. В 2023г. был выполнен отчет «Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведки 2Д на структуре Уали и ГИС скважины Уали 1, расположенных на участке Бейнеу. Также в 2023г. ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan» («Профешинал Гео Солюшинс Казахстан») был выполнен отчет «Обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3Д, полученных на структурах Кендыкты и Кыземшек на участке Бейнеу. 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 структуре Уали, не исключая структуры Кендыкты и Кыземшек. В связи с этим, Дополнением к ПРР предусматривается бурение скважины UA-2 глубиной 3450м.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируется решение следующих геологических задач: □ Бурение независимой скважины: UA-2 на структуре Уали глубиной 3450м, проектный горизонт –отложения средней юры); □ 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 скважин; □ оперативный подсчет запасов нефти и газа; В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями, с учетом опыта бурения глубоких поисковых скважин с целью предотвращения возможных осложнений при бурении рекомендуется следующая конструкция скважины □ Направление Ø 426 мм спускается на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья; □ Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 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 2450мс 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; Продолжительность работ составит: строительно-монтажные работы – 2 суток, подготовительные работы к бурению – 4 суток, бурение крепление – 60 суток, испытание скважины 1 объект – 90 суток; 7 объектов -630 суток. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. 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 Процесс бурения скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и

газа. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Для поисков залежей нефти и газа в отложениях средней юры на структуре Уали будет пробурена независимая скважина. Независимая скважина Уали UA-2 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются в 2024 году. .

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";;

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 составят: хоз-питьевой 2367 м³, технической – 16940 м³ (Скважина UA-2 глубиной 3450 м); 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 материала.;

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 №2 к Контракту, регистрационный № 4745-МЭ РК от 04 июля 2019г). Действие Контракта составляет 6 лет до 28.06.2024г. 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 285,84246 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,007137 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0012629 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 29,847612 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 4,85024945 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 3,38266375 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 14,33895 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0005193 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 56,6980365 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000292 тонн; 0410-Метан (727*) – 0,51615416 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 12,7254631 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 3,451 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,04508 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,02191 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,02835 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 3,948E-05 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,28200421 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0005209 тонн; 2754-Алканы C 12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 9,89489589 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0089893 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 149,73555 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,005783 тонн. 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 Отходы производства: Буровой шлам (опасный уровень) – 810,01 тонн , Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 205,637 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 25,676 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,308 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,130 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 15,386 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 7,5 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. 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 $+45^{\circ}\text{C}$. 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 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 рационального 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 жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, при достижении снижения использования сырья и материалов в заявлении);

- 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)

