

KZ67RYS00263684

30.06.2022 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 "Тепке", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 071140024759, КАРАМУРЗИЕВ БЕРКИН КУЛКАШЕВИЧ, 87272445233, sturemuratova@meridian-petroleum.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) ПРОЕКТ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ (оценочный этап) НА СТРУКТУРЕ ТЕПКЕ ЗАПАДНЫЙ (Х.Узбекгалиев) - КОРРЕКТИРОВКА. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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 об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер: KZ23VWF00056877 Дата: 13.01.2022), с газовым фактором -181,5 м³/м³ и дебит 48м³/сут на 1 объект.;

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) На основе откорректированного проекта разведочных работ, показатели газового фактора увеличены: по газового фактора - 237.53 м³/м³ на каждый объект, дебит нефти - 450м³/сут на один объект и 171 м³/сут на второй и третий объекты. Всего объектов на 1 скважину составляет 3. Объем газа на 1 скважину составляет 16 931 139 м³, нефть - 71280 м³..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Тепке в административном отношении расположен в Бейнеуском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Тепке располагается в пределах Северо-Устьюртского нефтегазоносного бассейна. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу, составляет 1363.92 кв.км. Исследуемая территория к юго-западу граничит с разрабатываемым месторождением Каракудук и в южном направлении с

месторождением Арыстановское. Ранее, в пределах площади «В», куда входит участок Тепке, на лицензионной площади в районе сора Кайдак Мангистауской области Операционной компанией поуправлению проектом «Казахойл-ЯННК», в период с апреля 1999 г. по сентябрь 2001 г. Проводились полевые сейсморазведочные работы 2Д. По результатам комплексной интерпретации сейсмических данных и геолого-геофизических материалов прошлых лет, уточнено строение юрско-меловой толщи, триаса и поверхности палеозоя на площади «В» (в частности, ранее выявленной структуры Тепке). Наличие близлежащих месторождений Каракудук и Арыстановское, в которых разрабатываются юрские нефтяные горизонты, позволяют высоко оценивать перспективы нефтегазоносности структуры Тепке Западный.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предусматривается проведение дальнейших разведочных (оценочных) работ на структуре Тепке Западный, дополнительно проектируется бурение 4-х оценочных скважин: ТЗ-2, ТЗ-3, ТЗ-4, ТЗ-5, глубинами 3800 м. Цель бурения и назначение скважины – разведочные скважины, установление продуктивности пластов, получение геолого-физических параметров. Объем сжигаемого газа на 1 скважину составляет 16931139 м³, нефть - 71280 м³. Дебит нефти равен 450 м³/сут на 1 объект, на второй и третий 171 м³/сут. Газовый фактор 237,53 м³/м³. Бурение 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. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 50 3150L или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали - 3800 м (±250 м). Проектный горизонт - триас, юра. Установка 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. Проектная коммерческая скорость бурения скважины – 1520 м/ст. месяц. Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная) - Вертикальная. Способ бурения - Роторный/ (или ВЗД). Тип вышки - Телескопическая мачта. Проектная коммерческая скорость, м/ст. месяц - 1520. Строительство буровой установки и размещение оборудования и техники - 1,5 га. Максимальная масса колонны, тн обсадной - 128,1, бурильной, в т.ч. КНБК - 101,78. Буровые установки, обеспечивающие требуемую грузоподъемность (не менее 80 тн).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссификацию объекта). Периоды проектируемых работ рассчитаны на 2022-2025 годы. Общая продолжительность цикла строительства скважины – 370 сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Из них: строительство и монтаж буровой установки - 10 суток, подготовительные работы к бурению - 15 суток, бурение и крепление - 75 суток, испытание в эксплуатационном колонне - 270 (три объекта = 3*90) суток.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммиссификацию 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. Участок Тепке, согласно геологического отвода, расположен в пределах блока XXXIII-16-A (частично), В, С, D (частично), Е (частично), F (частично), 17-A, В, D (частично), Е (частично). Контракт на проведение разведки углеводородного сырья № 4444 от 18.03.2017 г. Обзорная карта района работ, выкопировка из топографической карты района работ и геологический отвод представлены в приложении 1. ;;

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 Поверхностные водные источники непосредственно на контрактной территории отсутствуют. Временные водотоки возникают лишь в осенне-зимний сезон после дождей и весной во время таяния снега. На близлежащей территории на расстоянии 40-60 км расположено Каспийское море. Морские воды могут затопить 222 га – территорию, расположенную в соре Мертвый Култук, а также осадками и талыми водами, которые накапливаются в сорах весной. Сор Мертвый Култук отделен от моря возвышением морского дна 1-2,5 м, и частые нагоны, вызванные ветром, наводняющие значительные районы побережья, редко проходят через это возвышение. Когда же они проходят, вода не отходит назад в море с ослаблением ветра, а испаряется. Рыба не заходит в сор во время нагонов из-за значительного повышения солености нагоняемой воды. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов » утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды водопотребление – 7910,27 м³/пер и/или 21,262 м³/сут; •водоотведение – 6450,043 м³/пер или 14,046 м³ /сут; •безвозвратное потребление – 1460,222 м³/пер и/или 7,217 м³/сут;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Персонал, столовая, прачечная и т.д., технические: противопожарный резервуар, обмыв оборудования, приготовление растворов и т.д.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок Тепке, согласно геологического отвода, расположен в пределах блока XXXIII-16-A (частично), В, С, D (частично), Е (частично), F (частично), 17-A, В, D (частично), (частично). Контракт на проведение разведки углеводородного сырья № 4444 от 18.03.2017 г.;

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 Растительный покров территории формируется в экстремальных природных условиях (аридность климата, засоление, недостаточная водообеспеченность). К настоящему времени он частично трансформирован под влиянием различных видов хозяйственной деятельности. Кроме того, компенсационные возможности местной флоры невелики в силу экологических природных условий территории. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование животным миром не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Пользование животным миром не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование животным миром 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 Источником электроэнергии являются: 1. Дизельный двигатель G12V190PZLG-3, N - 810 кВт, - 3 шт. 2. Дизельный генератор В 8 L, N-372 кВт, – 2 шт. 3. Дизельный генератор DBL-160, N-160 кВт, - 1 шт. (для нужд вахтового поселка) расход топлива составит - 929,61 т. топлива и 13,48 т. масла.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при разведке участка Тепке, согласно проектным решениям отсутствуют. .

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) Объем выбросов загрязняющих веществ на 1 скважину составит: 31.286075391 г/сек и 461.230872346 т/год. Общий объем выбросов для 4-х скважин составит 1844,92348938 тонн. Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0.002587 т/год, Калий хлорид (301) 0.140616 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0.000223 т/год, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) 0.005206 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 58.77284101 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 38.088045802 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 32.13199001 т/год, Сера диоксид (516) 9.46135 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0.020123162 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 295.3579601 т/год, Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) 0.000182, Фториды неорганические плохо растворимые (615) 0.0007986 т/год, Пентан (450) 0.01382707 т/год, Метан (727*) 6.930906252 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 0.0199621 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 3.3139399 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 1.115774 т/год, Бензол (64) 0.01438т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.004515 т/год, Метилбензол (349) 0.00904т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)0.000022 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 1.00727 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 1.00727 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.00007634 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C12/ 727538 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 1.084429 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 1-ой скважины представлены в приложении 2..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора.

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 потребления: Промасленная ветошь 150202* - 0,13340 т/1скв. Отработанные масла 130206* - 9,7000 т/1скв. Отработанные ртутьсодержащие лампы 200121* - 0,0107/1 скв. Отработанная тара (бочки) 160708* - 0,2250/1скв. Буровой шлам 010505* - 577,3503/1скв. Отработанный буровой раствор 010505* - 178,7049/1скв. Металлические емкости из под масла 120118* - 2,0860/1скв. Огарки сварочных электродов 120113 - 0,0036 / 1скв. Твердо-бытовые отходы 200301 - 1,5771 / 1скв. Металлолом 120101 - 1,5000/1скв..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения..

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) Согласно программы производственного экологического контроля ежеквартально запланировано проведение экологического мониторинга атмосферного воздуха. мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны ТОО «Тепке» проводился на 4-х точках контроля с наветренной и подветренной сторон. Обследование воздушного бассейна осуществлялось 29.03.2021г. Измерялись

следующие ингредиенты: оксид углерода (CO), оксид и диоксид азота (NO, NO₂), диоксид серы (SO₂), углеводороды (по метану) и взвешенные частицы пыли. Сточные воды вывозятся специализированными организациями на договорной основе. Мониторинг водных ресурсов не предусмотрен Программой ПЭК. по результатам мониторинга почвенного покрова было выявлено, что содержание тяжелых металлов в почвах не превышало предельно-допустимую концентрацию. В последующие периоды мониторинговых наблюдений будет произведен анализ с целью установления динамики содержания загрязняющих веществ в почвах и связью ее с техногенным влиянием, вследствие производственной деятельности предприятия.

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. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: • в пространственном масштабе - ограниченное, • во временном – многолетнее (постоянное), • интенсивность воздействия - умеренное. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до минимума воздействие на поверхностные и подземные воды. Воздействие на воды будет носить: • в пространственном масштабе - ограниченное, • во временном – многолетнее (постоянное), • интенсивность воздействия - умеренное. Влияние проектируемых работ на геологическую среду можно будет оценить, как: • в пространственном масштабе - ограниченное, • во временном – многолетнее (постоянное), • интенсивность воздействия - умеренное. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ в пределах участков Тепке и Тепке Западный на компоненты окружающей среды, можно сделать вывод, что общий уровень воздействия допустимо принять как ограниченное, многолетнее (постоянное), умеренное.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Согласно проектным решениям трансграничных форм воздействия на окружающую среду не предполагаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Проектами предусмотрен ряд мероприятий для снижения воздействия планируемых работ на окружающую среду, такие как: • применение при сжигании пластовой жидкости факельной высокоэффективной горелки с коэффициентом эффективности 99,98% и впрыскивания капельной воды в горелку обеспечивающей наиболее полное сжигание углеводородной смеси; • установка пылеуловителя в системе пневмотранспорта сыпучих материалов и цемента с эффективностью 90%; • применение системы безопасности и мониторинга; • Буровые работы ведутся в соответствии с лучшей международной практикой с использованием современного оборудования и технологий. • Строительство скважины, монтаж и демонтаж БУ и оборудования скважины осуществляются только при использовании технологий, обеспечивающих сбор всех видов загрязняющих веществ. • Повторное использование буровых сточных вод. и т.д..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В декабре 2020 года ТОО Тепке завершило бурение поисковой скважины № ТЗ-1, которая расположена в западной части исследуемой территории. При бурении отобран керн, проведен полный комплекс ГИС в открытом стволе, выявлены перспективные нефтегазонасыщенные интервалы пористостью - 14-19 % и нефтенасыщенностью – 65-73%. В феврале 2021 года в процессе испытания нижнеюрских отложений в скважине дебит нефти при 6мм штуцере составил 120 м³/сут, при 8 мм штуцере – 210 м³/сут. Комитет геологии подтвердил обнаружение залежи углеводородов (Письмо Ком. гео №26-04-26/862 от 10.03.2021г.). В начале 2021 года на структуре Тепке была восстановлена скважина Т - 1А, пробурен наклонный ствол скважины Т-1А с глубины 2000 метров, отобран керн, проведен полный комплекс ГИС в открытом стволе, выявлены несколько перспективных нефтегазонасыщенные интервалы. В 2021 году проведены 3Д-сейморазведочные в объеме 51,01 кв.км на структуре Тепке и 2 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Дсейморазведочные работы в объеме 300 пог.км на структуре Тепке Западный, проведена обработка и интерпретация выше указанных работ получены новые построения. для уточнения геологического строения, разведки новых залежей углеводородов (документы, подтверждающие сведения, указанные 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):
Бисембаева Ж.

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

