

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

KZ49RYS01028465

04.03.2025 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 "Meerbusch", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 17, здание № 39, 010840000624, КИМ ДЖИН ДЖАНГ, +77292202121, KENSARY@KENSARY.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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины № 126 на месторождении Кульжан глубиной 2800 м». Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) На «Технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины № 126 на месторождении Кульжан глубиной 2800 м» ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на «Технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины № 126 на месторождении Кульжан глубиной 2800 м» скрининг ранее не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кульжан расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области, в 25 км к юго-западу от ближайшей железнодорожной станции Боранкул (бывшая Опорная). Районный центр п. Бейнеу расположен в 105 км к югу. Поселок является узловой железнодорожной станцией, через него осуществляется железнодорожная связь Актау и Узбекистана с остальной частью Республики Казахстан и Российской Федерацией. Нефтепровод Узень-Атырау-Самара и газопровод Средняя Азия-Центр проходят в 20 км восточнее месторождения .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой ZJ-40, ZJ-50 или аналогичными буровыми установками по грузоподъемности и проходить по следующим этапам (всего 87,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 2,0 суток; бурение и крепление скважин – 60,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка АПРС -60/80 или аналог. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 3,5 га. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Строительно-монтажные работы включают: Планировки площадки под буровую; Обваловка вокруг площадки буровой; Обваловка площадки ГСМ. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины – после вскрытия нефтяного пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Техническим проектом предусматривается бурение вертикальной скважины №126 глубиной 2800 м на месторождении Кульжан. Строительство скважины будет осуществляться буровой установкой ZJ-40, ZJ-50 или аналогичными буровыми установками по грузоподъемности и проходить по следующим этапам (всего 87,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 2,0 суток; бурение и крепление скважин – 60,0 суток; в эксплуатационной колонне – 10,0 суток. Для испытания (освоение) скважин будет применена установка АПРС -60/80 или аналог. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 3,5 га. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели . На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Строительно-монтажные работы включают: Планировки площадки под буровую; Обваловка вокруг площадки буровой; Обваловка площадки ГСМ. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины – после вскрытия нефтяного пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья , добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение скважины планируется провести в течение – 2025-2026 гг..

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 ТОО «Meerbusch» является недропользователем месторождения Кульжан на основании Контракта с Правительством Республики Казахстан за № 3862-УВС от 25.10.2012 г. на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Кульжан, расположенного в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Срок проведения добычи, определенный в Контракте, составляет 23 года со дня регистрации Контракта. Площадь горного отвода – 18,69 кв.км, глубина горного отвода – минус 2756м. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 3,5га на 1 скв.;

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 Собственных источников водоснабжения ТОО «Meerbusch» не имеет. Источником водоснабжения является волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды из водовода «АстраханьМангышлак». Для питьевых нужд и приготовления пищи в столовой используется привозная бутилированная вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная питьевая вода. ;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, составляет – 1003 ,02 м3, для при строительстве скважины максимальное количество составляет 135,24 м3. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды – 183,25 м3, Водоотведение – 146,6 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые сточные воды – воды, образующиеся в результате жизнедеятельности и хозяйственного обеспечения рабочего персонала. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. БВС сливаются с оборудования, по бетонированным желобкам и стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору на полигоны.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Meerbusch» является недропользователем месторождения Кульжан на основании Контракта с Правительством Республики Казахстан за № 3862-УВС от 25.10.2012 г. на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Кульжан, расположенного в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Срок проведения добычи, определенный в Контракте, составляет 23 года со дня регистрации Контракта. Площадь горного отвода – 18,69 кв.км, глубина горного отвода – минус 2756м. Угловые точки геологического отвода месторождения Кульжан: 1) 46° 00' 29" (с.ш) 54°14'13" (в.д), 2) 46° 00'53" (с.ш) 54°13'52" (в.д), 3) 46°01'40" (с.ш) 54°15'23" (в.д), 4) 46°02' 07"(с.ш) 54°19'31"(в.д), 5) 49°02'40"(с.ш) 54°21'42"(в.д), 6) 46°02'18"(с.ш) 54°22'25"(в.д), 7) 46°01'39"(с.ш) 54°21 '38"(в.д), 8) 46°01'11"(с.ш) 54°19'40"(в.д), 9) 46°01'21"(с.ш) 54°18'49"(в.д), 10) 46°00'23"(с.ш) 54°15'47"(в.д). Координаты проектируемой скважины: №126 - 460 01'34,736" с.ш.; 540 15' 26,316" в.д.;

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 На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, 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) Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении скважины №126 составляет - 21,277258 г/сек и 82,40344 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001496 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0001288 т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 31,531258 т, Азот (II) оксид (3кл) - 5,1237953 т, Углерод (3кл) - 1,78836 т, Сера диоксид (3кл) - 6,112665 т, Сероводород (2кл) - 0,00042986т, Углерод оксид (4кл) - 25,073762 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000105 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000462 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,07753842 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,24467852 т, Бензол (2кл) – 0,00108524 т, Диметилбензол (3кл) - 0,00033138 т, Метилбензол (3кл) - 0,00068167 т, Бенз/а/пирен (1кл) - 5,1916E-05 т, Формальдегид (2кл) - 0,465312 т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00062 т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 11,6765832 т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 0,304096 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договору, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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 На месторождении Кульжан отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения,

накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период строительства скважин №126 скважины всего составляет: 887,42265 т/г, в т.ч. отходов производства – 885,52765 т/г, отходов потребления – 1,895 т/г. Опасные отходы – буровой шлам – (010505*) – 323,61 т/г, отработанный буровой раствор – (010505*) – 550,1 т/г, отработанная масла – (16 07 08*) – 9,675 т/г, промасленная ветошь – (150202*) – 0,0654 т/г, использованная тара (150110*) – 0,055 т/г. Не опасные отходы – металлолом – (160117) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов – (120113) – 0,00225 т/г, коммунальные отходы – (200301) – 1,895 т/г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории – Департамент экологии по Мангистауской области..

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) При реализации данного проекта недропользователь обязуется осуществлять производственный экологический мониторинг согласно законодательству РК..

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 окружающую среду при строительстве добывающих работ на месторождения Кульжан допустимо принять как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой , укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования,

проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противозидемических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Ким Джин Джанг

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

