

KZ73RYS00790674

27.09.2024 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 "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) Раздел «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту «Индивидуальный технический проект на строительство опережающей-добывающей скважины Т-4 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 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) Ранее процедура ОВОС не проводилась. Намечаемые работы по строительству опережающей-добывающей скважины Т-4 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м) повлекут изменения в части увеличения отходов бурения.;

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) Данный вид деятельности, согласно п.п. 2.1 п.2 раздела 2 приложения 1 ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК: «разведка и добыча углеводородов», относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательным. Намечаемая деятельность отражена в базовом «Проекте пробной эксплуатации месторождения Тепке» (ППЭ) и прошла процедуру скрининга: было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ66VWF00141657 Дата: 23.02.2024 г. Целью проекта является строительство опережающей-добывающей скважины Т-4 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м). Намечаемые работы повлекут изменения в части увеличения отходов бурения..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Все работы по строительству опережающей-добывающей скважины Т-4 будут проводиться на объектах (территории) м/р Тепке. Альтернативные варианты

расположения не рассматривались. В административном отношении месторождение Тепке расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области. Дорожная сеть представлена проходящей на юге и юго-востоке на расстоянии около 20 км железной дорогой «Актау-Макат», участком автодороги «Шетпе-Бейнеу». Развита сеть грунтовых дорог. В юго-восточной части площади в 20 км от структуры Тепке проходят нефтепровод «Узень-Атырау» и газопровод «Бейнеу-Актау». В непосредственной близости от контрактной территории расположены населенные пункты – ст. Сай-Утес, пос. Акшымрау, Кызан. Исследуемая территория расположена в 35 км к северо-востоку от месторождения Каракудук и в 25 км севернее месторождения Арыстановское. Каспийское море расположено на расстоянии 146 км от месторождения Тепке. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 км².

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается строительство опережающей-добывающей скважины Т-4 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м). Строительство опережающей-добывающей скважины Т-4 будет осуществляться с помощью буровых установок с грузоподъемностью не менее 225тн с СВП (при бурении будет использоваться установка типа ZJ-50 или аналог, при испытании УПА-80 или аналог). Проектная глубина скважины – 3800м(± 250 м). Проектный горизонт - Юра, Триас. Общая продолжительность цикла строительства скважины – 165сут., с учетом бурения, крепления и испытания..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусматривается строительство опережающей-добывающей скважины Т-4 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м). Строительство опережающей-добывающей скважины Т-4 будет осуществляться с помощью буровых установок с грузоподъемностью не менее 225тн с СВП (при бурении будет использоваться установка типа ZJ-50 или аналог, при испытании УПА-80 или аналог). Проектная глубина скважины – 3800м(± 250 м). Проектный горизонт - Юра, Триас. Конструкция скважины с целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: 1. Направление 508,0 мм (20") мм \times 50 м создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. 2. Кондуктор \varnothing 339,7 (13 5/8") мм \times 600 м перекрытие неогеновых, палеогеновых и верхней части меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины, прихват инструмента и водопроявления, Установка ПВО. 3. Промежуточная колонна \varnothing 244,5 мм (9 5/8") \times 2000 м перекрытие верхнего и нижнего мела, где ожидаются прихват инструмента, водопроявления и другие осложнения ствола скважины. Установка ПВО. 4. Эксплуатационная колонна \varnothing 177,8 мм (7") \times 3800 м испытание продуктивных пластов. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: 1) строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; 2) подготовительных работ к бурению скважины; 3) процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; 4)испытания скважины. Общая продолжительность цикла строительства скважины – 165сут., с учетом бурения, крепления и испытания..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность цикла строительства скважины – 165сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Строительство скважины запланировано на 2025 год, согласно план-графику строительства скважины..

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 Участок Тепке, согласно геологического отвода, расположен в пределах блока XXXIII-16-А (частично), В, С, D (частично), Е (частично), F (частично), 17-А, В, D (частично), Е (частично). Структура Тепке занимает восточную часть контрактной территории. Контракт на проведение разведки углеводородного сырья № 4444 от 18.03.2017 г. Площадь геологического отвода м/р Тепке составляет 1363,92 км². На скважину отводится 1,5 га территории. Дополнительные земельные участки использоваться не будут.;

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 Поверхностные водные источники непосредственно на контрактной территории отсутствуют. Временные водотоки возникают лишь в осенне-зимний сезон после дождей и весной во время таяния снега. Предусматривается использовать привозную воду как для технических, так и для питьевых и хозяйственных нужд персонала. Источники водоснабжения: - водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). Проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Вблизи м/р Тепке поверхностные водные объекты отсутствуют, соответственно нет необходимости в установлении водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Предусматривается использовать привозную воду как для технических, так и для питьевых и хозяйственных нужд персонала. Источники водоснабжения: - водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км).;

объемов потребления воды Строительство: расход технической воды составляет – 2669,659 м³, питьевые и хоз-бытовые нужды-460,740 м³ ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода используется для: приготовления перфорационной жидкости, замены перфорационной жидкости на техническую воду, продавки кислоты в пласт и вымова продуктов реакции, для приготовления бурового раствора вода, используемая для котельной. Питьевая и хоз-бытовая вода используется на питьевые, душевые, бытовые нужды, столовую, прачечная.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является ТОО «Тепке», которому в соответствии с Контрактом за № 4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 года было предоставлено право на проведение разведки углеводородного сырья на участке Тепке. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом. Контрактная территория расположена в пределах блоков XXXIII-16-А(частично), В, С, D (частично), Е(частично), F(частично), 17-А, В, D (частично), Е (частично). Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 (одна тысяча триста шестьдесят три целых девяносто две сотых) км², глубина отвода – по всему осадочному разрезу. Срок контракта до 18.03.2027г. Координаты скважины Т-4: СШ 44°55'10.43"; ВД 54°28'50.40". Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Расход дизтоплива составит – 585,368 т., расход масла – 16,985 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) На период строительства ксважины в атмосферу выбрасываются ЗВ 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды 0.0405 г/с и 0.0014 т/период; Калий хлорид (4 кл) 0.0267 г/с и 0.0127 т/период; Марганец и его соединения (2 кл) - 0.0009 г/с и 0.00011 т/период; Натрий гидроксид -0.0085 г/с и 0.001 т/период; Натрий хлорид (3 кл) -0.0267 г/с и 0.0003 т/период; Азота оксид (3 кл)- 1.30499 г/с и 3.146956 т/период; Углерод черный (3 кл) -0.7891 г/с и 3.1337206 т/период; Метан - 0.0641 г/с и 0.4984052 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл) -0.0000125 г/с и 0.0000268 т/период; Масло минеральное нефтяное - 0.0004 г/с и 0.000208 т/период; Алканы C12-19(4кл)- 3.37084 г/с и 10.43701 т/период; Кальций карбонат синтетический -0.1707 г/с и 0.0519 т/период; Кальций дихлорид - 0.0043 г/с и 0.0016 т/период; Натрий гидрокарбонат -0.0043 г/с и 0.00032 т/период; Азота диоксид (2 кл) - 8.0487 г/с и 19.3664447 т/период; Сера диоксид (3 кл)- 1.322 г/с и 3.0099 т/период; Сероводород (2 кл) - 0.00009 г/с и 0.00009 т/период; Углерод оксид (4 кл)- 9.4501 г/с и 35.092106 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0.0003 г/с и 0.0001 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0.0003 г/с и 0.0001 т/период; Формальдегид (3 кл)- 0.1297 г/с и 0.2725 т/период; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл)- 1.6021 г/с и 0.16206 т/период. Общее количество выбросов составляет: 26.3653325 г/с и 75.1889573 т/период; .

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 Сброс загрязняющих веществ в водные объекты проектом не предусматривается. Сточная вода будет собираться в специальные емкости и передаваться в специализированные организации по договору..

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 При проведении работ образуются следующие виды отходов: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам) – 502,675 тн; Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) - 469,073 тн; промасленная ветошь-0,013 тн; отработанные масла - 12,739 тн; отработанная тара - 1,197 тн; Черные металлы (металлолом) – 0,3 тн; Отходы сварки - 0,001 тн; ТБО - 0,550 тн. Общий объем образующихся отходов составляет – 986,548 т/период. Возможные превышения пороговых значений – отсутствующи..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие в РГУ 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) Все работы будут проводиться на территории м/р Тепке, на котором проводится исследования фонового состояния окружающей среды в рамках Программы производственного контроля / ПЭК/. Состояние окружающей среды находится в удовлетворительном состоянии. Необходимости проведения полевых исследований нет.

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 Анализируя категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого отрицательного экологического воздействия - воздействие среднее. Интегральная оценка выражается 12 баллами..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их

характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения месторождения..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий с целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: • своевременное и качественное обслуживание техники; • использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - раздельный сбор различных видов отходов; - для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы достижению целей намечаемой деятельности и **Приложение (существование дискурсивности и ее рассмотрение 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):
Бесимбаева Жанар

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



