

KZ67RYS00691357

04.07.2024 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:

Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, ИЗТЕЛЕУОВ БЕКБОЛСЫН ЖОЛМУХАНОВИЧ, 571700, Dina.Sharapatdinova@dunga.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 (ООС)» к рабочему проекту «Скважины и система сбора. Линия С. Месторождение Дунга в Мангистауской области» Строительство будет осуществляться для действующего объекта. Основная производственная деятельность на действующем месторождении Дунга - добыча углеводородов, что соответствует Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Отсутствует.;

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) Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В рамках намечаемой деятельности, а именно «Скважины и система сбора. Линия С. Месторождение Дунга в Мангистауской области.» перевод добывающих скважин в нагнетательные будет осуществляться на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга в Мангистауской области. Месторождение Дунга расположена на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Актау – Каламкас и Актау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод

Каламкас - Актау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В настоящее время основным документом, на основании которого ведется промышленная разработка месторождения Дунга является проект разработки месторождения, согласованный Протоколом №2 от 11.08.2023 заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов № 13-1-0/5886-вн от 11.10.2023 и экологическим разрешением на воздействие KZ70VCZ03418284 от 26.01.2024 г: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции После определенного цикла добычи нефти скважина DGA-252V/C3 будет переведена из добывающей в нагнетательную. Обустройство площадок добывающих скважин, переводимых в нагнетательные, выполняется согласно типовым решения по обустройству скважин, принятым на месторождении Дунга. При этом на скважине демонтируются: станок-качалка и устьевое оборудование в блочно- модульном исполнении, расположенное на рабочей площадке. Так же демонтируется наружный участок трубопровода от фонтанной арматуры 2 1/16" до устьевого оборудования, диаметром Ду 50 мм (2"). Ранее смонтированная выкидная линия, выполненная из гибких стеклопластиковых труб диаметром 89 мм (3") по API 15 HR, на расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi), включая фланцевый адаптер и стальной участок с П-образным компенсатором, остаются без изменений. На рабочей площадке, на существующие опоры устанавливается устьевое оборудование (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi)) для нагнетательных скважин, выполненное в блочно- модульном исполнении на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и КИПиА. Подключение к фонтанной арматуре и надземному участку выкидной линии осуществляется с помощью фланцевых соединений. Фонтанная арматура позволяет осуществить перевод скважины с фазы добычи в фазу нагнетания. Подача воды в скважину осуществляется по существующей выкидной линии от существующего высоконапорного коллектора путем переключения соответствующей запорной арматуры, расположенной в колодце РИТ10 линии D. Проектными решениями по силовому электрооборудованию предусматривается перевод добывающей скважины DGA-252V/C3 в нагнетательную. Процесс перевода скважины предполагает демонтаж следующего оборудования: • станка-качалки с электродвигателем DWGA-ME-55201 • шкафа управления DWGA-CP-55201 • пост управления DWGA-LCP-55201 • кабельные линии 552-PW-0001, 552-MF-0001, 552-PC-0002, 552-PC-0001 • демонтаж заземления Так же производится переустройство электрообогрева трубопроводов. Все электрооборудование на проектируемых объектах выбиралось в соответствии с условиями среды, в которой оно должно эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво - и пожароопасности. Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, управления и сигнализации, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на всех площадках выбраны на основании максимальных электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок. Степень защиты от попадания влаги и пыли для всего оборудования наружного монтажа принимается IP66 по IEC 529. Степень защиты от попадания влаги и пыли для оборудования внутреннего монтажа принимается минимум IP41 по IEC 529. Колодцы запроектированы из сборных элементов: стеновых панелей, плит днища и плит покрытия, изготавливаемых на заводе. Колодцы запроектированы железобетонные из бетона класса В25 на сульфатостойком портландцементе. Армирование – арматурными сетками по ГОСТ 23279-2012 из арматуры А400. Для доступа в колодец и возможности обслуживания в плите покрытия предусмотрен проем диаметром 650мм. Для спуска в колодец предусмотрена вертикальная металлическая лестница, которая крепится к стене колодца закладными деталями. Люки колодцев приняты металлические по ГОСТ 3634-99. Вокруг люка колодца выполнить отмостку из бетона кл.В15, шириной 900 мм. Опоры под технологические трубопроводы запроектированы металлические, из стальных прокатных профилей. Опоры крепятся к днищу колодцев болтами НЛТИ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности После окончания цикла добычи нефти на скважине демонтируется Станок-качалка и устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расположенное на рабочей площадке. Так же демонтируется наружный участок трубопровода от фонтанной арматуры 2 9/16" до устьевого оборудования, диаметром Ду 50 мм (2"). Процесс перевода скважины предполагает демонтаж следующего оборудования: • станка-качалки с электродвигателем DWGA-ME-55201 • шкафа управления DWGA-CP-55201 • пост управления DWGA-LCP-55201 • кабельные линии 552-PW-0001, 552-MF-0001, 552-PC-0002, 552-PC-0001 • демонтаж заземления Так же производится переустройство электрообогрева трубопроводов. Все

электрооборудование на проектируемых объектах выбиралось в соответствии с условиями среды, в которой оно должно эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво- и пожароопасности. Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, управления и сигнализации, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на всех площадках выбраны на основании максимальных электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок. Степень защиты от попадания влаги и пыли для всего оборудования наружного монтажа принимается IP66 по IEC 529. Ранее смонтированные выкидные линии, выполненные из гибких стеклопластиковых труб диаметром 89 мм (3") по API 15 HR/15S, на расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi), включая фланцевый адаптер и стальной участок с П-образным компенсатором, остаются без изменений. На рабочей площадке, на существующие опоры устанавливается устьевое оборудование (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi) для нагнетательных скважин, выполненное в блочно-модульном исполнении на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и КИПиА. Подключение к фонтанной арматуре и надземному участку выкидной линии осуществляется с помощью фланцевых соединений. Фонтанная арматура позволяет осуществить перевод скважины с фазы добычи в фазу нагнетания. Трубная обвязка на скидах (салазках) выполнена из стальных труб Ду80 мм (3"). Трубопроводы снабжены запорной арматурой, дроссельным клапаном CVA-55401, приборами контроля расхода, давления и температуры транспортируемой среды. Подача воды в скважину осуществляется по выкидной линии от существующего высоконапорного коллектора линии О путем переключения соответствующей запорной арматуры, расположенной в колодце, соответствующем каждой скважине. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства – 1 месяц, 2025г.

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
Суммарная площадь земельных участков 0,0500га.;

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 Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; • пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода, пресная вода;

объемов потребления воды Вода привозная: бутилированная. пресная, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды 75,6 м3, в том числе 50 м3 на технические нужды (пылеподавление), 25,6 м3 на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые, хозяйственно-бытовые, технические нужды ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты 1. 44о 06'00'' с.ш. 50о 52'00'' в.д. 2. 44о 08'00'' с.ш. 50о 52'00'' в.д. 3. 44о 08'00'' с.ш. 51о 10'00'' в.д. 4. 44о 00'00'' с.ш. 51о 10'00'' в.д. 5. 44о 00'00'' с.ш. 51о 02'00'' 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 Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов

жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира 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;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительных работ будут использованы строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на неэтилированном бензине. Ориентировочно - необходимое количество ГСМ при строительном-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 0,926 тонн. Источники выделения выбросов при строительных работах составят 1 организованный и 6 неорганизованных, из них: Стационарные источники загрязнения: • Компрессор с дизельным двигателем – 1 ед., номер источника 0001; время работы – 2,42; • Экскаватор – 1 ед.; номер источника 6001; время работы – 3,31 ч.; • Бульдозер – 1 ед.; номер источника 6002; время работы – 0,74 ч.; • Автомобиль бортовой при транспортировке груза – 1 ед.; номер источника 6003; время работы – 1,23 ч.; • Грунтовка и окраска – 2 ед.; номер источника 6004; время работы – 2 ч.; • Сварочный агрегат – 1 ед.; номер источника 6005; время работы – 3,3 ч.; • Газовая сварка – 1 ед.; номер источника 6006; время работы – 5,41 ч.; Передвижные источники загрязнения: • Строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе – 7 ед., номер источника - 6007; время работы – 117,54 ч.;

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) Основными ЗВ в атмосферу при строительстве будут выбросы от: сварочных работ, газовой резки, строительной техники. В период эксплуатации выбросы отсутствуют. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период строительства составит: 0,143239 тонн (17,43901704 г/с) а выбросы ЗВ от спецтехники (передвижных) 0,1625953 тонн (0,384259 г/сек) на 2025 год От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 к.о.) - 0.001976 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0.000067 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 0.000559 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 0.00004 т, Углерод (3 к.о.) - 0.00002 т, Сера диоксид (3 к.о.) 0.00008 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 0.001541 т, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0,000117 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0.000054 т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0.00000000 03 т, Формальдегид (2 к.о.) 0.000003 т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 0.000103 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 к.о.) - 0.138502 т. От передвижных источников: Азота диоксида (2 к.о.) – 0.009265 т; Углерод (3 к.о.) – 0.01436 т; Сера диоксид (3к.о.) – 0.018529 т; Углерод оксид (4к.о.) – 0.092647 т; Бенз/а/пирен (1к.о.) 0.0000003 т; Углеводороды предельные C12-19 (4к.о.) – 0.027794 т, Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

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 сточных вод не предусматривается.

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 Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Опасных отходов - Промасленная ветошь - 0,032 т, ЛКМ отходы – 0,0613, отработанные масла 0,0082 тонн. Неопасных отходов – Металлолом - 0.8 т, Огарки сварочных электродов – 0,004608 т, Строительные отходы - 0,2 т, Коммунальные отходы - 0,36 т. Суммарное

количество отходов за период строительства составит – 1,466408 т (из них опасных отходов – 0,1015т, неопасных – 1,364608т). Образование отходов в период эксплуатации не предусматривается..

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 I категории от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» в случае включения в основное экологическое разрешение.

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) Современное состояние атмосферного воздуха, почвенного покрова по общедоступным источникам в районе проведения работ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Незначительное воздействие (изменения в природной среде не превышают пределы природной изменчивости); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие низкой значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий □ контроль за точным соблюдением технологии производств работ; □ организация движения транспорта; □ исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; □ обустройство мест локального сбора и хранения отходов; □ хранение производственных отходов в строго определенных местах; □ раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; □ предотвращение разливов ГСМ; □ маркировка и ограждение опасных участков; □ создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) и место (составляющие в проекте) где 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):

Абулхаиров Б.

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



