

KZI7RYS00690414

02.07.2024 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 О. 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 О. 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 По истечении определенного времени добывающие скважины, подлежащие переводу в разряд нагнетательных, переводятся в нагнетательные перекрытием подачи НГС в общий нефтесборный коллектор линии О и открытием клапана подачи воды от общего высоконапорного водовода линии О для закачки воды в скважины. Для быстрого перевода добывающих скважин в нагнетательные предусмотрены соответствующие узлы переключения. По истечении определенного времени добывающие скважины, подлежащие переводу в разряд нагнетательных, переводятся путем перекрытия подачи НГС в нефтесборный коллектор и открытием клапана подачи воды для закачки в скважины DGA- 83V/WO12. Для возможности перевода добывающих скважин в нагнетательные, в колодцах дополнительно обустраивают узлы переключения. Узлы подключения /переключения предусмотрены из стальных труб с установкой отключающей/переключающей запорной арматуры на расчетное давление 25.0 МПа (1500 ANSI). В объеме работ «Обустройство скважин. Линия О. Корректировка. Обустройство нагнетательных скважин» в рамках системы ППД предусматривается переоборудования скважин из режима сбора в режим нагнетания в скважины DGA- 83V/WO12. Обустройство площадок добывающих скважин, переводимых в нагнетательные, выполняется согласно типовым решениям по обустройству скважин, принятым на месторождении Дунга. Скважина ранее спланирована, отсыпана, размер площадки 80х100м. К скважине предусмотрен отдельный участок подъездной автомобильной дороги. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. На площадке скважины фактически расположены: • приустьевой приемок размерами 3,0мх2,0мх2,0м (ширина/длина/ глубина); • фонтанная арматура; • КТПН 10/0,4кВ, подключенное к общей системе электроснабжения месторождения Дунга (ВЛ- 10кВ); • Фундамент под ремонтный агрегат (установку КРС); • Сборный железобетонный фундамент под станок-качалку; • Шкаф управления и контроля (УСУ); • Рабочая площадка из монолитного железобетона с размещением устьевого оборудования. • Съёмное ограждение рабочей площадки и станка качалки, выполненное из сетчатых панелей. Контроль и управление работой скважин осуществляется по месту, дистанционно и автоматически. Передача необходимых параметров выполняется через шкаф УСУ (SCADA) в центральную операторную ЦПС Дунга (по сети WI-FI); 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").

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и системы ППД. Основное оборудование выполнено в блочно-модульном исполнении. Применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, а так же соответствуют проектным и техническим стандартам Заказчика. Для быстрого перевода добывающих скважин в нагнетательные предусмотрены соответствующие узлы переключения. По истечении определенного времени добывающие скважины, подлежащие переводу в разряд нагнетательных, переводятся путем перекрытия подачи НГС в нефтесборный коллектор и открытием клапана подачи воды для закачки в скважины DGA- 83V/WO12. Для возможности перевода добывающих скважин в нагнетательные, в колодцах дополнительно обустраивают узлы переключения. Узлы подключения/переключения предусмотрены из стальных труб с установкой отключающей/переключающей запорной арматуры на расчетное давление 25.0 МПа (1500 ANSI). Скважины ранее были, отсыпаны. К каждой скважине предусмотрен отдельный участок подъездной автомобильной дороги. На площадках скважин расположена существующая комплектная трансформаторная подстанция-

КТПН 160/10/0,4кВА, подключенная к общей системе электроснабжения месторождения Дунга. Все площадки добывающих скважин ранее были отсыпаны из привозного грунта. Площадки прямоугольной формы, размерами в плане $\approx 80,0 \times 100,0$ м. По углам площадок даны координаты. Система координат-Пулково. В проекте применены типовые решения обустройства площадок добывающих и нагнетательных скважин аналогичных объектов месторождения Дунга. Связь между объектами обеспечивается существующими дорогами, технологическими трубопроводами и ЛЭП. На каждой обустраиваемой площадке скважины расположены однотипные площадки и сооружения. Состав, характеристика и параметры работы основного технологического оборудования, одинаковы для всех обустраиваемых скважин. Устьевое оборудование расположено на площадке с твердым покрытием. План расстановки оборудования на каждой скважине определен, исходя из следующих условий:

- Местоположения скважины на плане относительно проектируемых промысловых автодорог и соответственно подъездов от этих дорог к скважине (для каждой скважины);
- Расположения устьевого оборудования и приустьевой приямка на уже фактически пробуренных скважинах.
- Работы по монтажу оборудования и трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией, проектом производства работ, документацией предприятий - изготовителей и в соответствии со СП РК 3.05-103-2014, МОТS-03.
- Для монтажа, демонтажа и ремонта технологической аппаратуры, оборудования и арматуры предусматривается возможность использования подъемно-транспортных средства и механизмов. Ремонт оборудования должен осуществляться агрегатно-узловым методом с применением передвижных транспортно-такелажных средств.
- Все применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, соответствуют проектным и техническим стандартам Заказчика, а так же требованиям безопасной эксплуатации и климатическим условиям, изложенным в соответствующем разделе пояснительной записки.
- Монтаж оборудования (для каждого сква) производится на фундаменте, очищенном от загрязнений и масляных пятен.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительства – 3 месяца, 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, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода, пресная вода;

объемов потребления воды Вода привозная: бутилированная. пресная, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды 70,7 м3, в том числе 50 м3 на технические нужды (пылеподавление), 20,7 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;

6) 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 строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 3,095 тонны, бензина – 0,041 тонны. Источники выделения выбросов при строительно-монтажных работах составят 3 организованных и 9 неорганизованных, из них: Стационарные источники загрязнения: • Компрессор с дизельным двигателем – 1 ед., номер источника 0301; время работы – 10,66 ч; •

Экскаватор – 1 ед.; номер источника 6301; время работы – 19,62 ч.; • Бульдозер – 1 ед.; номер источника 6302; время работы – 3,27 ч.; • Грунтовка и окраска – 1 ед., номер источника 6303; время работы – 0,05 ч; • Сварочный агрегат – 1 ед.; номер источника 6304; время работы – 202,91 ч.; • Газовая сварка – 1 ед.; номер источника 6305; время работы – 10,83 ч.; • Сварка полиэтиленовых труб – 1 ед.; номер источника 6206; время работы – 19,81 ч. Передвижные источники загрязнения: • Строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе – 7 ед., номер источника - 6307; время работы – 298,68 ч;

• Строительная техника и автотранспорт, работающие на бензине - 4 ед.; номер источника 6308; время работы – 6,30 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: 1,935376 т и от передвижных источников – менее 0,573837 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (3 к.о.) - 0,004019 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0,000143 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 0,003506 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 0,000453 т, Углерод (3 к.о.) - 0,000243 т, Сера диоксид (3 к.о.) 0,000364 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 0,005124 т, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0,000117 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0,000515 т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0,000000004 т, Формальдегид (2 к.о.) 0,000049 т, Алканы C12-19 (4 к.о.) - 0,001215 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 к.о.) - 0,314714 т. От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,032601 т; Углерод (3 к.о.) – 0,047991 т; Сера диоксид (3 к.о.) – 0,061976 т; Углерод оксид (4 к.о.) – 0,334291 т; Бенз/а/пирен (1 к.о.) – 0,000001 т; Бензин (4 к.о.) – 0,004138 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, неопасных отходов – Металлолом - 2,1 т, Огарки сварочных электродов – 0,02184 т, Строительные отходы - 0,2 т, Коммунальные отходы - 0,2838 т. Суммарное количество отходов за период строительства составит – 2, 87494 т (из них опасных отходов – 0,2693т, неопасных – 2,32184т). 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 мест размещения объектов) не содержит сведений, 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):

Абулхайров Б.

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

