

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

KZ22RYS00166524

05.10.2021 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 "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ" в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, РУНГ ТРЕВОР ФРЭНК, 571700, Kristina.Redko@maerskoil.com

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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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) Проектным документом, на основании которого в настоящее время ведётся промышленная разработка месторождения, является «Проект разработки месторождения Дунга», выполненный по состоянию на 01.01.2018 г., утверждённый ЦКРР РК (протокол №12/10 от 01.08.2019 г.) с материалами ПредОВОС (Заключение ГЭЭ №KZ17VCY00209492 от 24.01.2019 г.). В рамках настоящей работы «Анализ разработки месторождения Дунга за период 2018-2020 гг.» основными задачами являются: анализ реализуемой системы разработки месторождения Дунга за период 2018-2020 гг., анализ динамики энергетического состояния залежи, динамики основных технологических показателей разработки, а также анализ выполнения мероприятий по контролю за разработкой, уточнение технологических показателей разработки на 2022-2024 гг., с учетом фактического текущего состояния и рекомендуемых геолого-технических мероприятии по совершенствованию действующей системы разработки.;

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 Территория месторождения Дунга административно расположена в Западном Казахстане, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 7,5 км от акватории Каспийского моря. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, отстоящие от

месторождения на расстоянии 25 и 32 км соответственно. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 47 км, с которым месторождение связано асфальтированной дорогой..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время на месторождении Дунга функционируют следующие основные объекты и сооружения: добывающие скважины с выкидными линиями; площадка ЦПС; установка подготовки газа (УПГ); узел врезки нефтепровода в магистральный нефтепровод «Каламкас-Каражанбас-Актау». ЦПС предназначен для сбора продукции скважин, отделения попутного газа и пластовой воды от нефти, подготовки нефти к экспорту, а также подготовки воды к последующей закачке в нефтеносные пласты. Выделившийся газ направляется на УПГ для подготовки и транспортировки по газопроводу высокого давления. Производительность ЦПС: по нефти – 2,95 тыс.м³/сут; по газу – 185 тыс.м³/сут. Мощность основного компрессора УПГ (С-101) составляет 62,4 млн. м³/год (при 8400 час/год), по ШФЛУ – 20 тыс.т/год. Установка подготовки газа предназначена для получения товарного газа методом низкотемпературной сепарации попутного нефтяного газа. Установленные производственные мощности на месторождении Дунга предназначены для переработки 2385,0 м³ (15 000,0 баррелей) сырой нефти в сутки до соответствия определенным экспортным спецификациям. Характеристика продукции Товарная нефть по своим свойствам особо легкая, маловязкая, малосернистая, высокопарафинистая, с высокой температурой застывания, не содержащая сероводорода и меркаптановой серы. Состав и свойства товарного газа: теплота сгорания низшая при 20оС и 101,325 кПа – 42,89 МДж/м³, концентрация сероводорода – 0,01 г/м³, концентрация меркаптановой серы - 0,01 г/м³, объемная доля кислорода – 0,02, рассчитанная плотность при 20оС и 101,325 кПа – 0,9115 кг/м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Относительно утвержденного Варианта 1 в рамках действующего «Проекта разработки...», в Варианте 2 (уточненный вариант) корректировки были внесены уже с учетом полученных данных в период разработки (2018-2020 гг.) и с учетом текущего состояния на 01.01.2021 г., а также планов Недропользователя, по I – основному объекту, связанные с вводом добывающих скважин в эксплуатацию из освоения и обустройства, а также с более интенсивным вводом нагнетательных скважин в эксплуатацию по годам и III объекту разработки (разработка предусматривается 1 горизонтальной добывающей скважиной). Разработка II, IV, V и VI объектов остается без изменений. В эксплуатацию добывающие скважины I объекта из освоения и обустройства были введены на год позднее – в конце 2020 г., вместо запроектированного в ПР – 2019 г. (по организационным причинам). В связи с этим, ввод оставшихся скважин, предусмотренных к вводу в эксплуатацию из освоения и обустройства, переносится на 2021-2022 гг. Ввод в эксплуатацию нагнетательных скважин I объекта более интенсивный. Скважина ДГА-40В по состоянию на 01.01.2021 г. находится в консервации на I объекте, данная скважина после вывода из консервации будет переведена в 2042 г. на II объект разработки. В настоящее время разработка III объекта ведется с использованием единственной горизонтальной скважиной ДГК-1Г на режиме истощения пластовой энергии. Предусмотренный в ПР перевод скважины ДГА-40В не был осуществлен, на 01.01.2021 г. данная скважина в консервации. 19 % от общего объема добытого газа, приведенного в сжиженную фазу (ШФЛУ), предполагается закачать в пласт. При этом, учитывается принятый переводной (объемный) коэффициент из газовой фазы в сжиженную, который равен 282,95 м³/м³..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки – 2021-2024 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 Площадь горного отвода составляет 28125,9 га, площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8488,2733 га.;

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 Источники водоснабжения: • для питьевых целей:

привозная бутилированная питьевая вода; • для хозяйственных целей: питьевая вода, привозимая автотранспортом из системы водоснабжения ТОО «МАЭК-Казатомпром» подрядной организацией; • для технологических и производственно-бытовых целей: привозная питьевая вода с водовода ЦУВС-2 РГП МАЭК, получаемая от ТОО «МАЭК-Казатомпром»; • для закачки в пласт: морская вода, поступающая по трубопроводу с морской водозаборной станции на 36 км трассы Актау – Форт-Шевченко. Забор морской воды осуществляется согласно Разрешению на специальное водопользование №KZ90VTE00001385 Серия «Каспийское море» от 16.02.2018 г., срок действия до 06.12.2022 г.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается поставщиком услуг.;

объемов потребления воды Расчетное водопотребление составит 10853,64 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственных целей, технологических и производственно-бытовых целей, закачки в пласт.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Государственная лицензия МГ №966-нефть от 29 ноября 1996 года на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождении Дунга от 29 ноября 1996 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Наиболее характерна ксерогалофитная растительность из сочных многолетних (сарсазан, поташник) и однолетних (сведы высокая, заостренная, климакоптера мясистая, солянки натронная, Паульсена, олиственная, солерос европейский, галимокнемисы твердоплодный, Карелина, лебеда татарская) солянок. Практически повсеместно преобладает сарсазановая растительность, за исключением сорных понижений, поверхность которых оголена и наблюдаются только редкие поселения сарсазана. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – товарный топливный газ Электроэнергия – ЛЭП (220-110 кВт), трансформаторная подстанция ПС-110/35/6 с двумя трансформаторами мощностью по 10 МВт, четыре газотурбинные установки Taugus 60 мощностью 4,4 МВт каждая. Тепло – котельная.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу составят: 2021 год – 1746,5982211 т/год; 2022 год – 1771,2457211 т/год; 2023 год – 1784,1197211 т/год; 2024 год – 1782,8729211 т/год. 2023 год, согласно результатам проведенных предварительных расчетов, характеризуется максимальными выбросами загрязняющих веществ в атмосферу в количестве 1784,1197211 т/год, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 418,23602373 т/год, азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 134,34170136 т/год, углерод (3 кл.оп.) – 7,158119776 т/год, сера диоксид (3 кл.оп.) – 175,1935098 т/год, сероводород (2 кл.оп.) – 0,0880681099 т/год, углерод оксид (4 кл.оп.) – 558,64819776 т/год, метан – 295,55592994 т/год, смесь

углеводородов предельных C1-C5 – 151,4382 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 41,595 т/год, бензол (2 кл.оп.) – 0,5124 т/год, диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,1612 т/год, метилбензол (3 кл.оп.) – 0,322 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000064 т/год, метанол (3 кл.оп.) – 0,0248 т/год, этан-1,2-диол – 0,0665 т/год, формальдегид (2 кл.оп.) – 0,778 т/год, метантиол (4 кл.оп.) – 0,000066409 т/год. Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу представлены в Приложении к Заявлению.

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 в водоемы и водотоки 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 Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Дунга являются: 1. Металлолом - образуется в результате ремонта оборудования и магистральных трубопроводов. Количество металлолома ориентировочно составит 15 т/год. 2. Металлическая стружка - образуется в процессе проведения металлообработки. Количество металлической стружки ориентировочно составит 0,2 т/год. 3.. Промасленная ветошь - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 2,9718 т/год. 4. Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп ориентировочно составит 0,3426 т/год. 5. Огарки сварочных электродов – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,1 т/год. 6. Твердые бытовые отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала, обслуживающего месторождение и проживающего в вагончиках на территории месторождения. Количество ТБО ориентировочно составит 59,832 т/год. 7. Медицинские отходы - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,048 т/год. 8. Строительные отходы – образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество ориентировочного образования строительного отхода составляет в пределах 50,0 т/год. Расчеты объемов образования отходов представлены в Приложении к Заявлению. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Анализ проведенных исследований за период 2018-2020 гг. показал, что: - значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями; - концентрации загрязняющих веществ, определяемые в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы; - растительный покров месторождения Дунга представлен, в основном, слабонарушенными фитоценозами и характерным для этого района флористическим составом. Район в целом характеризуется слабой степенью антропогенного воздействия. - видовой состав животного мира на территории месторождения Дунга невысокий вследствие экстремальных факторов среды и бедности кормовой базы - проведенные исследования по оценке радиационной ситуации на

месторождении Дунга показали, что средний фон на территории месторождения соответствует среднему фону на территории Мангистауской области (0,09-0,13 мкЗв/ч). Критерием оценки состояния подземных вод является динамика содержания загрязняющих веществ и фоновые концентрации. Фоновые концентрации подземных вод составляют: сухой остаток – 8661,5 мг/л, азот нитритный – 0,1 мг/л, азот нитратный – не обнаружено, азот аммонийный – 7,2 мг/л, СПАВ – 0,5 мг/л, нефтепродукты – 0,2 мг/л, фториды – 1,2 мг/л, БПК5 – 1,1 мгО2/дм3, ХПК – 200 мгО2/дм3, взвешенные вещества – 441,6 мг/л, фенолы – 0,001 мг/л, железо общее – 0,3 мг/л, медь, кадмий, свинец, цинк, никель, кобальт – не обнаружены. .

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 Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Дунга составляет 19,75 баллов, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Дунга (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: производственный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха; калибровка и поверка дыхательных клапанов на технологическом оборудовании; контроль за техническим состоянием защитных устройств и систем управления и регулирования, а также иных технических средств, предупреждающих возникновение и развитие аварийных ситуаций при нарушении технологических параметров процесса. Водные ресурсы: вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод на очистные сооружения; проведение мониторинга состояния подземных вод; контроль за техническим состоянием морской насосной станции, включая контроль за объемом забираемой и потребляемой морской воды; регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Почвенный покров: производственный мониторинг за состоянием почвенного покрова территории месторождения и на границе СЗЗ; постоянный контроль герметичности трубопроводов и оборудования, замена старого оборудования на новое для предотвращения утечек и разливов углеводородной смеси. Растительный покров : мониторинг состояния объектов 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 объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических 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) В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Дунга: Вариант 1 в рамках действующего «Проекта разработки...» и Вариант 2 (уточненный вариант). Формирование альтернативных вариантов основывается на сравнительной технико-экономической оценке вариантов разработки. Сравнение основных технико-экономических показателей вариантов разработки показало, что наиболее приемлемым вариантом для разработки месторождения является 2 вариант: - суммарные затраты по 2 варианту на 3,4 % меньше, чем в 1 варианте; - удельные затраты во 2 варианте на 4,5% меньше, чем в 1 варианте. - дисконтированный поток наличности Контрактора и Государства во 2 варианте на 2,6 % и 2,0 % больше соответственно, чем в 1 варианте. - суммарные выплаты Государству во 2 варианте на 1,6 % больше, чем в 1 варианте (приложение 1, 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):
Жанзаков Абай

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

