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

KZ12RYS00223643 **11.03.2022 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) Рабочий проект «Линия М. Перевод добывающих скважин в нагнетательные. Модернизация. М/р Дунга, Мангистауская область». Пункт 10. « Прочие виды деятельности». Подпункт 10.1. «Трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км» Раздела 2. « Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» Приложения 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) Целью рабочего проекта «Линия М. Перевод добывающих скважин в нагнетательные. Модернизация. М/р Дунга, Мангистауская область» являются: Оптимизация системы нефтесбора месторождения Дунга, с целью последующего увеличения объема добываемой нефти. Оптимизация системы поддержания пластового давления месторождения Дунга, с целью последующего увеличения объемов закачиваемой воды и повышения коэффициента извлечения нефти (КИН) из продуктивных пластов . Согласно Техническому заданию на проектирование в состав проектируемых сооружений входят: 1 - Обустройство площадок добывающих скважин линии М, переводимых в водонагнетательные:DGA-107, DGA-108, DGA-109, DGA-110, DGA-111, DGA-112, DGA-113, DGA-114, DGA-115. 2 - Демонтаж узлов отключения нефтяного коллектора. 3 - Подключение нагнетательных скважин к водонапорному коллектору. 4. - Строительство элементов систем внутреннего инженерного обеспечения обустраиваемых скважин (электроснабжение, контроль и управление, молниезащита, заземление и т.д.).;
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) К рабочему проекту ранее было выданы следующие положительные заключения

: 1. Положительное Заключение № FE-0077/20 от 21.12.2020 года по рабочему проекту «Линия М. Перевод добывающих скважин в нагнетательные. Модернизация. Месторождение Дунга. Мангистауской области» (без сметной документации). Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 20 октября 2020 года № FE 0085 между ТОО «FLAGMAN_EXPERT» и Филиалом «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в Республике Казахстан. 2. Положительное заключение № R01-0093/20 от 20.12.2020 года от РГУ « Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» к рабочему проекту «Линия М. Перевод добывающих скважин в нагнетательные. Модернизация. Месторождение Дунга Мангистауской области»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства находится на месторождении Дунга и расположен 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектными решениями предусматривается перевод добывающих скважин DGA-107V/WM7, DGA-108V/WM8,DGA-109V/WM9,DGA-110V/WM10,DGA-111V/WM11,DGA-112V/WM12,DGA-113V/WM13,DGA-114V/WM14, DGA-115V/WM15 в нагнетательную. В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и системы ППД. Для целей проекта Компанией уже закуплено устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi)) на салазках для обустройства нагнетательных скважин. Обустройство площадок скважин было предусмотрено сперва для добычи теперь для нагнетания. В период добычи скважина эксплуатируется механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,2 МПа изб (174 psi) и температурой +40…45°С. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Существующие выкидные линии Ду 80мм от добывающих скважин до врезки общий нефтяной коллектор линии М выполнена из гибких стеклопластиковых труб (в бухтах) по API 15 HR, расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi). Подключение существующих выкидных линии к общему нефтесборному коллектору и общему высоконапорному водоводу линии М выполнены в существующих комбинированных колодцах. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается. Показатели основной технологии: 1 - Объем нагнетаемой воды в среднем до 48,0 м3/сут. (300bpd), 2 - Давление нагнетания – до 17,0 МПа; 3 - Температура закачки воды – от 5 до 65°С. Для скважины давление и объемы закачиваемой воды будут приняты в зависимости от технических параметров и приемистости скважины, а так же в соответствии с проектами разработки месторождения Дунга..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно Техническому заданию на проектирование в состав проектируемых сооружений входят: 1 - Обустройство площадок добывающих скважин линии М, переводимых в водонагнетательные: DGA-107, DGA-108, DGA-109, DGA-110, DGA-111, DGA-112, DGA-113, DGA-114, DGA-115. 2 - Демонтаж узлов отключения нефтяного коллектора. 3 - Подключение нагнетательных скважин к водонапорному коллектору. 4. - Строительство элементов систем внутреннего инженерного обеспечения обустраиваемых скважин (электроснабжение, контроль и управление, молниезащита, заземление и т.д.). Подача воды в скважины осуществляются по выкидным линиям от существующего высоконапорного коллектора линии М путем переключения соответствующих запорных арматур, расположенных в колодцах DGA-107V/WM7-PIT3, DGA-108V/WM8-PIT6, DGA-109V/WM9-PIT8, DGA-110V/WM10-PIT10, DGA-111V/WM11-PIT12, DGA-112V/WM12-PIT14, DGA-113V/WM13-PIT16, DGA-114V/WM14-PIT18, DGA-115V/WM15-PIT19..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность строительства составит 2 месяца. (Во 2-м полугодии 2022 года перевод 4 - х скважин в водонагнетательные

и подключение к водонапорному коллектору и в 1-м полугодии 2023 года перевод 5-ти скважин в водонагнетательные и подключение к водонапорному коллектору). Расчетный срок службы трубопроводов – 20 лет..

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 Лицензируемая площадь месторождения Дунга составляет 1985,8 га.;

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 Существующее положение - Источниками водоснабжения на месторождении Дунга являются: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; пресная вода, привозимая автотранспортом из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром»; морская вода, поступающая по трубопроводу с морской водозаборной станции. Забор морской воды осуществляется согласно Разрешения на специальное водопользование № KZ94VTE00067370, Серия «Каспийское море» (поверхностный) от 14.06.2021 г. на срок до 18.05.2026 года. При строительно-монтажных работах - Временное водоснабжение строительства предусматривается доставкой воды автоцистернами из г. Актау (45 км), за счет собственных средств Подрядчика. Питьевая вода (бутилированная), за счет собственных средств Подрядчика. Противопожарное водоснабжение – не требуется. Ликвидация возможных пожаров будет осуществляться собственной противопожарной службой месторождения Дунга.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Питьевая вода (бутилированная), предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из г. Актау, за счет собственных средств Подрядчика.;

объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 23,52 м3/период (0,392 м3/сут.) из них на питьевые нужды – 1,8 м3/период (0,03 м3/сут.), на хозяйственно-бытовые нужды – 21,72 м3/период (0,362 м3/сут.). Питание и помывка для рабочего персонала будет осуществляться на территории вахтового поселка месторождения Дунга. На период строительных работ каждая из площадок будет оснащена мобильным сооружением (прорабской) с санитарным оборудованием (умывальник). Строительная площадка оборудуется биотуалетом. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта за счет собственных средств Подрядчика будет объявлен тендер на вывоз и очистку или утилизацию образуемых сточных вод. Общий объем воды, необходимый для проведения гидроиспытаний трубопроводов линии М, составляет 0,198 м3. После испытаний вода собирается в емкость и вывозится на утилизацию подрядчиком. Сбор производственно-ливневых (условно-чистых) вод с бетонных отбортованных площадок осуществляются в приямки, с последующей откачкой и вывозом передвижным автотранспортом (АЦН) в места сбора и утилизации. Месторождение Дунга является месторождением с развитой инфраструктурой. Эксплуатация проектируемых объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых нужд, для хозяйственно-бытовых нужд, для проведения гидроиспытания трубопроводов линии М. Вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются.;

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 года. Акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов (№199 от 02.04.2012, №200 от 02.04.2012, №398 от 02.04.2012 года). Постановления №26 и №27 от 24.02.12 года

Мангистауского областного акимата о предоставлении компании Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ права временного возмездного землепользования (аренды) для добычи углеводородного сырья на м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов; Географические координаты: 44°02'38"СШ, 51°07'23"ВД.;

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 Рассматриваемая территория месторождения Дунга представлена полынным, сарсазановым, сарсазаново-солянковым, сарсазаново-кермековым сообществами. Растительность обычно разрежена, среднее проективное покрытие почвы растениями от 20 до 85%, средняя высота растительности 10 - 70 см. В районах техногенного влияния в сообществе преобладают сорные виды травянистых растений. По числу видов в сложении травостоя преобладают травянистые однолетники. В целом по месторождению отмечено 7 семейств, из них полукустарников – 6 видов, кустарников – 7 видов, трав – 4 вида. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта 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 Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 4,452 т/период, бензина – 2,199 т/период. Строительные материалы: металлоконструкции – 0,52 т/период, сварочные электроды – 0,267 т/период, лакокрасочные материалы – 0,0081 т/период. Потребность в электрической энергии: Компрессор передвижной с дизельным двигателем и агрегат наполнительно-опресовочный с дизельным двигателем. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют. 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) Общие нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 0,437687814 т/период (10,52412486 г/с), из них: железо оксиды (3 кл.оп) - 0,007854 т/период (0,06206 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,000246 т/период (0,00015 г/с), хром оксид (1 кл.оп) - 0,00012 т/период (0,00139 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) - 0,008811 т/период (0,88019 г/с), азот оксид (3 кл.оп) - 0,00119 т/период (0,14096 г/с), углерод (сажа,) (3 кл.оп) - 0,00053 т/период (0,05811 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) - 0,00109 т/период (0,13367 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) - 0,0110216 т/период (0,7238994 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,0002 т/период (0,00013 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,000881 т/период (0,00055 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,00161 т/период (0,71871 г/с), метилбензол (3 кл.оп) - 0,00072 т/период (0,32278 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 0,000000014 т/период (0,00000136 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) - 0,00014 т/период (0,06247 г/с), формальдегид (2 кл.оп) - 0,00012 т/период (0,01377 г/с), ацетон (4 кл.оп) - 0,0003 т/период (0,13536 г/с), уксусная кислота (3 кл.оп) - 0,0000002 т/период (0,0000041 г/с), уайт-спирит - 0,00287 т/период (0,07703 г/с), алканы С12-С19 (4 кл.оп) - 0,00293 т/период (0,33244 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) - 0,397054 т/период (6,86045 г/с)..

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 Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика по строительству будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией проекта за счет собственных средств Подрядчика по строительству будет объявлен тендер на вывоз и очистку или утилизацию образуемых сточных вод. После гидроиспытания трубопроводов линии М вода собирается в емкость и вывозится подрядной организацией на утилизацию. Месторождение Дунга является месторождением с развитой инфраструктурой. Эксплуатация проектируемых объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются..

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 Количество отходов за весь период строительства составит 1,1162 тонн, из них: Черные металлы (металлолом) – отходы при монтаже оборудования. Металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе. Объем образования – 0,0212 тонны. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при строительных работах. Объем образования – 0,1 тонны. Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе для последующего захоронения. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются при сварочных работах, объем образования - 0,0040 тонн. Временно хранятся на строительной площадке и вывозятся подрядной организацией на переплавку на договорной основе. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при эксплуатации строительной техники. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости, и вывозится подрядной организацией на переработку. Объем образования – 0,0547 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь) - образуются при эксплуатации строительной техники. Собирается в контейнеры и по мере накопления вывозится подрядной организацией для утилизации на договорной основе. Объем образования – 0,032 тонн. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (жестяная тара лакокрасочных материалов) образуется при лакокрасочных работах. Временное хранение с последующим вывозом на переплавку, согласно договору. Объем образования – 0,0043 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) по мере накопления вывозятся по договору на захоронение на полигонах ТБО региона. Объем образования – 0,9 тонн. При эксплуатации образование отходов производства и потребления не предполагается.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета 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) Проведенное исследование качества атмосферного воздуха в 4 квартале 2021 года на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Дунга позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. По результатам наблюдения можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении

Дунга. Небольшие изменения при сравнении с фоновыми значениями связаны с естественными химическими процессами. В почвах, по данным мониторинговых наблюдений, содержание наблюдаемых загрязняющих веществ не превышает нормативный показатель ПДК. В результате проведенных мониторинговых исследований установлено, что растительный покров месторождения Дунга представлен, в основном, полынным, сарсазановым, сарсазаново-солянковым, сарсазаново-кермековым сообществами. В районах техногенного влияния в сообществе преобладают сорные виды травянистых растений. Развитие растений не имело аномальных признаков антропогенного воздействия. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений в ходе визуального обследования не обнаружено. В районе месторождения Дунга в ходе проведения визуального наблюдения в рамках мониторинговых исследований, определено, что состояние животного мира является удовлетворительным..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия: при строительно-монтажных работах составляет 4 балла, воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность). При эксплуатации объекта составляет 13 баллов, воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет). Таким образом, реализация проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не значительно повлияет на абиотические и биотические связи территории месторождения Дунга, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

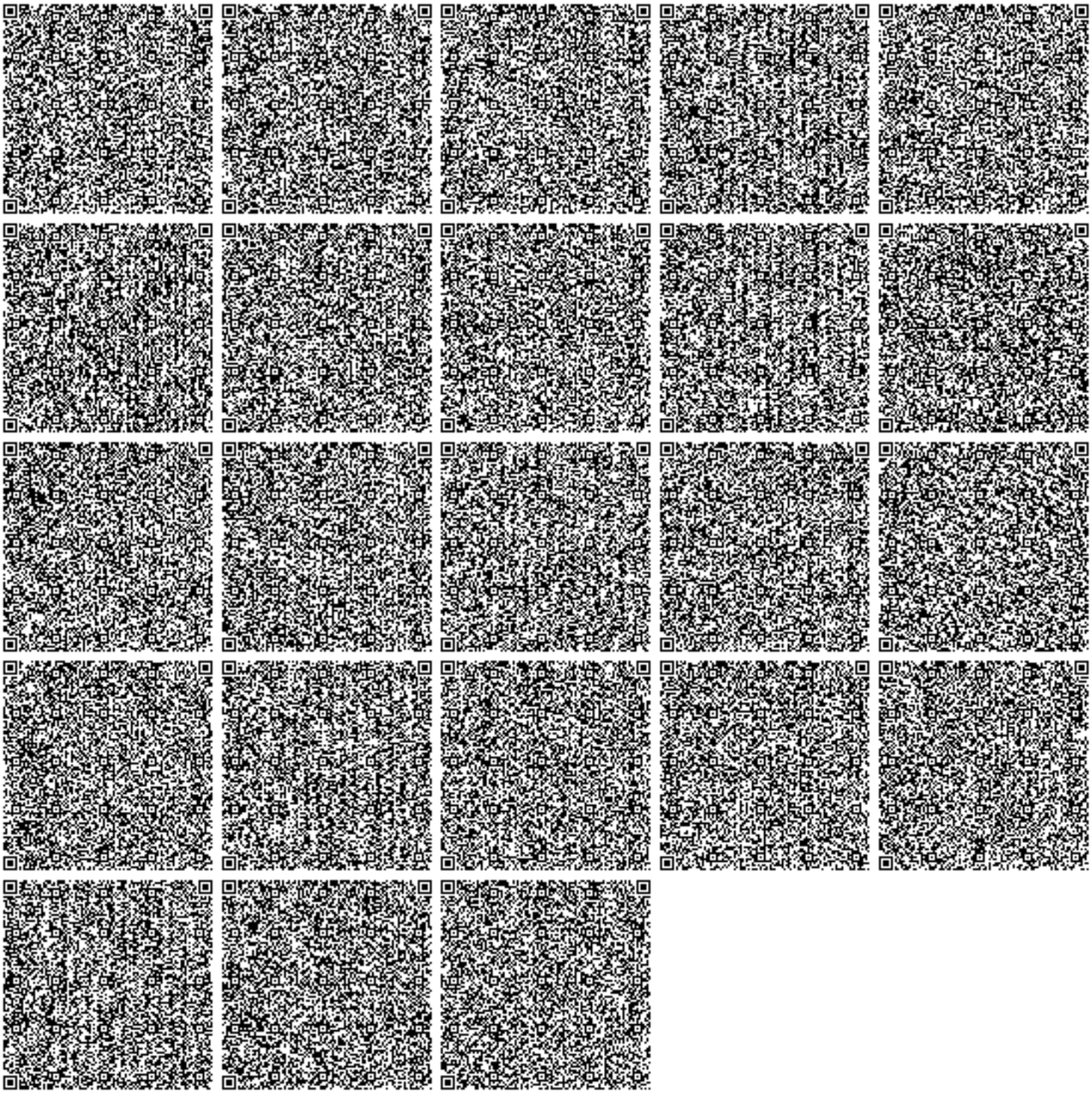
15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размеры санитарно-защитных зон для месторождения Дунга (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие 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: своевременное обслуживание техники; заправка техники топливом и маслами на заправочных пунктах в отведенных местах; использование качественного дизельного топлива; организация движения транспорта; сокращение работы двигателей на холостом ходу; пылеподавление, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования и трубопроводов за счет автоматизации и непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими веществами; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов, строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Обоснованиями выбора места расположения намечаемой деятельности являются: 1 - Обустройство площадок добывающих скважин линии М, переводимых в водонагнетательные:DGA-107, DGA-108, DGA-109, DGA-110, DGA-111, DGA-112, DGA-113, DGA-114, DGA-115. 2 - Демонтаж узлов отключения нефтяного коллектора. 3 - Подключение нагнетательных скважин к водонапорному коллектору. 4. - Строительство элементов систем внутреннего инженерного обеспечения обустраиваемых нагнетательных скважин (электроснабжение, контроль и управление, молниезащита, заземление и т.д.). В связи с вышеизложенным, отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Жанзаков Абай

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