

KZ46RYS01385867

03.10.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Мунайлы Казахстан", 050062, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АУЭЗОВСКИЙ РАЙОН, улица Кабдолова, дом № 16, 060940000469, ЛИ БИН, +7 (727)276-2918, munaily.kazakhstan@gmail.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) Намечаемая деятельность связана с промышленной разработкой месторождения Мунайлы, согласно проектным решениям базового документа: «Проекта разработки месторождения Мунайлы» (далее по тексту – ПРМ). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно проектных технологических показателей разработки месторождения Мунайлы добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, и в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки, соответственно..

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. Оценка воздействия на окружающую среду к намечаемой деятельности, связанной с промышленной разработкой месторождения Мунайлы в редакции действующего Экологического кодекса РК не проводилась.;

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. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория ТОО «Мунайлы Казахстан» в административном отношении расположена на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является а. Майкомген в 32 км к юго-западу. Районный центр – г. Кульсары находится в 44 км к северу-западу от месторождения (см. рисунок в

приложении к материалам ЗоНД). В орографическом отношении данный район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками «плюс» 80-310 м. Исследуемая площадь имеет расчлененный рельеф, обусловленный положением ее северной части на низменной равнине, а южной части на приподнятом плато. Район расположения является практически не заселенным, в летний период население занимается отгонным животноводством. Дорожная сеть на месторождении представлена грунтовыми дорогами, которые становятся весной и осенью труднопроходимыми. ТОО «Мунайлы Казахстан» проводит операции по недропользованию на Контрактной территории в пределах границ XXVII -17-D (частично), имеет площадь Геологического отвода 0,782 кв.км (письмо Комитета геологии МЭГиПР Республики Казахстан № 97-7/9094-кг от «07» октября 2019 г.), глубиной – до палеозойского фундамента, в пределах которого и располагается Горный отвод площадью 0,32 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 46° 45' 47" в.д. 54° 33' 13"; с.ш. 46° 45' 35" в.д. 54° 33' 22"; с.ш. 46° 45' 12" в.д. 54° 33' 07"; с.ш. 46° 45' 07" в.д. 54° 32' 52"; с.ш. 46° 45' 38" в.д. 54° 33' 06". Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Мунайлы. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в пределах расположения месторождения Мунайлы отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2025 г. ТОО «Geoscience Consulting» был составлен «Пересчет запасов нефти и растворенного газа неокомских и среднеюрских горизонтов месторождения Мунайлы Атырауской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.08.2024 г.)», который был рассмотрен и утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2736-25-У от «28» января 2025 г.). Утвержденные геологические и извлекаемые запасы нефти и растворенного газа всего по месторождению Мунайлы составили: по нефти: А – 1432,9 тыс.т. геологические, из них 1259,5 тыс.т. извлекаемые; В – 1271,4 тыс.т. геологические, из них 795,0 тыс.т. извлекаемые; А+В – 2704,3 тыс.т. геологические, из них 2054,5 тыс.т. извлекаемые; по растворенному газу: А – 43,2 млн.м3 геологические, из них 37,8 млн.м3 извлекаемые; В – 29,2 млн.м3 геологические, из них 18,9 млн.м3 извлекаемые; А+В – 72,4 млн.м3 геологические, из них 56,7 млн.м3 извлекаемые. Продуктивные горизонты с целью регулирования отборов жидкости были объединены в 3 объекта разработки, I объект – продуктивные горизонты I-K1nc, II K1nc; II объект – продуктивные горизонты I-J2, II-J2, III-J2, IV-J2; III объект – продуктивный горизонт V-J2, VI-J2, VII-J2. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассмотрены 3 варианта разработки по каждому объекту эксплуатации, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин по контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» и ввиду незначительного объема утвержденных извлекаемых запасов нефти по контрактной территории ТОО «Ocean Petroleum» рассмотрен 1 вариант разработки по I объекту. Согласно проектным решениям ПРМ, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 80,5 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 2,663 млн.м3/год в случае попутного газа. В целом максимальный проектно-рентабельный период разработки месторождения Мунайлы из представленных 3 вариантов составляет 22 года (2025-2046гг.). В перспективе продолжения промышленной разработки месторождения - в следующие 12 лет (2025-2031гг.), ожидается бурение 6 добывающих скважин, расконсервация раннее пробуренных 6 скважин, забуривание бокового ствола в существующих 10 скважинах, а также проведение операций по доразведки включая бурение и испытание 7 оценочных скважин. На 01.01.2025 г. в пределах контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» на общий пробуренный фонд скважин составляет 68 ед. Таким образом, на дату проекта 01.01.2025 г. на месторождении Мунайлы в контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» в консервации числятся 6 скважин (Н-1, МК-1, МК-2, МК-3, МК-4 и МК-5). В наблюдательном фонде числится одна скважина Н-2. Остальные 61 скважина ликвидированы. Эксплуатация месторождения Мунайлы проводилась на естественном режиме. Площадь Геологического отвода 0,782 кв.км, глубиной – до палеозойского фундамента, в пределах которого и располагается Горный отвод площадью 0,32 кв.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Поток жидкости газ/нефть/воды из скважин поступает на ПСН (для замера и подготовки нефти/газа и воды) в АГЗУ, где поток замеряется. Далее, после замера, поток направляется трехфазный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ-2-1,4-1600-1 (НГСВ-1,2).

Основной коллектор с продукцией нефтяных скважин проходят через путевой подогреватель нефти. Хим. реагент от блока дозирования реагента БДР- 2,5 дозируется в поток до трехфазного нефтегазового сепаратора. Нефть с НГСВ направляется в резервуары хранения нефти РВС-1000м³ (РВС-1,2,3). Пластовая вода, выделившаяся в трехфазном рабочем сепараторе НГСВ-1,2 поступает в отстойник горизонтальный воды ОГВ-1, где проходит комплексную очистку. Вода с отстойников горизонтальных водяных направляется в резервуары хранения пластовой воды РГСВ-100м³ (РГСВ-1/2/3), где накапливается и частично отстаивается. По мере заполнения емкости, вода откачивается в АЦН (автоцистерна) или проходит через сетчатые фильтры СДЖ-80-1,6-1-2-И (ФВ-1/2), где далее направляется на всасывающую линию насоса закачки воды в пласт марки НБ-125 производительностью 11.7-28.8м³/час и напором 2800-1000м, откуда направляется на скважину для закачки воды в пласт. Закачка воды в пласт предполагается только для варианта 3 в целях поддержания пластового давления (ППД) в период 2029-2039гг. с производительностью закачки порядка 300м³/сут (или 106.9 тыс.м³/год). В соответствии со ст. 213 Экологического кодекса РК под сточными водами в том числе понимаются подземные воды, попутно забранные при проведении операций по недропользованию (карьерные, шахтные, рудничные воды, пластовые воды, забранные попутно с углеводородами). При этом, сбросом сточных вод не является закачка пластовых вод, забранных попутно с углеводородами, морской воды, опресненной воды, технической воды с минерализацией 2000 мг/л и более в целях поддержания пластового давления. Следовательно, для Варианта 3 разработки месторождения Мунайлы, где проектными решениями рассматривается закачка попутно-забранных пластовых вод с высокой минерализацией для поддержания пластового давления (ППД) необходимость в установление нормативов сбросов загрязняющих веществ отсутствует. Добываемый газ на месторождении утилизируется на собственные технологические нужды в качестве топлива на печах подогрева и газопоршневой установки. Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации объектов месторождения Мунайлы предполагается технологически неизбежное сжигание газа на дежурной горелке (факельной системе). При этом в рамках операций по доразведки предполагается испытание оценочных скважин со сжиганием попутного газа на факеле не более 90 суток на 1 объект испытания. Бурение скважин предполагается буровой установкой ZJ-30 или аналогом отвечающей требованиям по грузоподъемности. Исходя из опыта ранее пробуренных скважин на месторождении Мунайлы, горногеологических условий, и в соответствии с Техническим регламентом, предусмотрена следующая конструкция скважин: Направление 339,7мм спускается на глубину 30*м для защиты устья скважины от размыва буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и цементируется до устья; Кондуктор 244.5мм спускается на глубину 200*м для перекрытия водоносных горизонтов и для предотвращения поглощения бурового раствора при дальнейшем бурении. установка ПВО и цементируется до устья; Эксплуатационная колонна 168.3мм спускается до проектной глубины 1500м (±250м) с целью освоения продуктивных горизонтов в юрских и триасовых отложениях, цементируется в одну ступень 2-мя порциями раствора до устья. Способ бурения – роторный, с использованием гидромониторных долот с маслonaполненными опорами, вид привода – дизельный..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Максимальный период рентабельности разработки месторождения согласно ПРМ составляет 22 года (2025-2046гг.). Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно технологическим показателям ввод скважин в эксплуатацию запроектирован до 2031 года (включительно)..

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 ТОО «Мунайлы Казахстан» проводит операции по недропользованию на Контрактной территории в пределах границ XXVII-17-D (частично), имеет площадь Геологического отвода 0,782 кв.км (письмо Комитета геологии МЭГиПР Республики Казахстан № 97-7/9094-кг от «07» октября 2019 г.), глубиной – до палеозойского фундамента, в пределах которого и располагается Горный отвод площадью 0,32 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 46° 45' 47" в.д. 54° 33' 13"; с.ш. 46° 45' 35" в.д. 54° 33' 22"; с.ш. 46° 45' 12" в.д. 54° 33' 07"; с.ш. 46° 45' 07" в.д. 54° 32' 52"; с.ш. 46° 45' 38" в.д. 54° 33' 06".

;

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. На территории месторождения Мунайлы нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кульсары. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. Водоснабжение буровой установки или иных производственных нужд при разработке месторождения водой технического качества может предусматриваться в том числе из существующих скважин, пробуренных на участке работ или соседних месторождений в соответствии с положениями ст.123 и 91 Водного кодекса РК. Вместе с тем, оператору объекта необходимо обеспечить оснащения скважин водорегулирующими устройствами и приборами учёта потребления воды, а также соответствующими правоустанавливающими документами на специальное водопользование. Наиболее обводнены в данном районе водоносные горизонты меловых отложений, на которые и следует ориентировать техническое водоснабжение. При этом подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной из районного центра Кульсары.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной нагрузки (2027 год) связанной с регламентной эксплуатацией объектов месторождения Мунайлы, забуриванием бокового ствола в 4 скважинах, бурением 1 добывающей скважины, и бурением 3 оценочных скважин по доразведки составит порядка 21417,29 м³/год, объем водоотведения – порядка 15701,45 м³/год, объем безвозвратного потребления и потери воды – 5715,83 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь Геологического отвода 0,782 кв.км (письмо Комитета геологии МЭГиПР Республики Казахстан № 97-7/9094-кг от «07» октября 2019 г.), глубиной – до палеозойского фундамента, в пределах которого и располагается Горный отвод площадью 0,32 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 46° 45' 47" в.д. 54° 33' 13"; с.ш. 46° 45' 35" в.д. 54° 33' 22"; с.ш. 46° 45' 12" в.д. 54° 33' 07"; с.ш. 46° 45' 07" в.д. 54° 32' 52"; с.ш. 46° 45' 38" в.д. 54° 33' 06".;

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. На формирование растительного покрова района оказывали влияние ландшафтные условия местности, глубина залегания и минерализация грунтовых вод, близость рек и вод Каспийского моря, степень засоления и тип почв. В старицеобразных понижениях сказывается влияние весенних талых вод, определяет развитие растительного покрова, представленного в основном полукустарничковыми ксерофитными и галофитными растительными сообществами с некоторым участием травянистых растений. Для растительного покрова характерно господство ксерофильных полукустарничков, которые образуют однообразный, изреженный растительный покров. Флора района представлена рядом дикорастущих полезных растений: Лекарственные: белена черная, бессмертник песчаный, боярышник, гармала обыкновенная, полынь горькая, солодка уральская, хвощ полевой; Дубильные: ива, ревень татарский; Технические: анабазис безлистный, тростник обыкновенный; Волокнистые: кендырь, конопля сорная, чий блестящий. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не планируется.;

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

объемов пользования животным миром. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов, а также газопоршневые установки на месторождении. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе, путевые подогреватели. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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). На год максимальной нагрузки (2027 год) связанной с регламентной эксплуатацией объектов месторождения Мунайлы, забурированием бокового ствола в 4 скважинах, бурением 1 добывающей скважины, и бурением 3 оценочных скважин по доразведки от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 24 наименований со следующим объемом выбросов: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 0,0128 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,4364 т/год; Марганец и его соединения (2 класс) 0,0011 т/год; диНатрий карбонат (3 класс) 0,2869 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 211,8157 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 263,1134 т/год; Углерод, сажа (3 класс) 38,5245 т/год; Сера диоксид (3 класс) 70,1786 т/год; Сероводород (2 класс) 0,1935 т/год; Углерод оксид (4 класс) 223,9366 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0009 т/год; Фториды неорганические (2 класс) 0,0040 т/год; Метан 0,9274 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 203,8362 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 75,9125 т/

год; Бензол (2 класс) 0,9845 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,3094 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,6189 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000002 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 8,0484 т/год; Формальдегид (2 класс) 8,0484 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0009 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 92,4876 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс) 1,7528 т/год. Суммарные валовые выбросы на год максимальной нагрузки, включая эксплуатацию, забуривание бокового ствола в 4 скважинах, бурение 1 добывающей скважины, бурение 3 оценочных скважин по проведенным расчетам выбросов составят 1201, 4315 тонн. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и 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 При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Закачка воды в пласт предполагается только для варианта 3 в целях поддержания пластового давления (ППД) в период 2029-2039гг. с производительностью закачки порядка 300м3/сут (или 106.9 тыс.м3/год). В соответствии со ст. 213 Экологического кодекса РК под сточными водами в том числе понимаются подземные воды, попутно забранные при проведении операций по недропользованию (карьерные, шахтные, рудничные воды, пластовые воды, забранные попутно с углеводородами). При этом, сбросом сточных вод не является закачка пластовых вод, забранных попутно с углеводородами, морской воды, опресненной воды, технической воды с минерализацией 2000 мг/л и более в целях поддержания пластового давления. Следовательно, для Варианта 3 разработки месторождения Мунайлы, где проектными решениями рассматривается закачка попутно-забранных пластовых вод с высокой минерализацией для поддержания пластового давления (ППД) необходимость в установление нормативов сбросов загрязняющих веществ 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 На год максимальной нагрузки (2027 год) связанной с регламентной эксплуатацией объектов месторождения Мунайлы, забуриванием бокового ствола в 4 скважинах, бурением 1 добывающей скважины, и бурением 3 оценочных скважин по доразведки образуются отходы всего 4636,1796 тонн/год. К опасным отходам относятся буровой шлам 1894,75 т/год; и отработанный буровой раствор 2603,7578 т/год; промасленная ветошь 4,3307 т/год; отработанные масла 43,2033 т/год; отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0273 т/год; тара из-под химреагентов 18,5 т/год; металлические емкости из-под масла 22,5 т/год. К неопасным отходам относятся металлолом 28,00 т/год; огарки сварочных электродов 0,0180 т/год; твердо-бытовые отходы 21,0925 т/год. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

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 - Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Климат района резко континентальный с большими колебаниями суточных и сезонных температур. Зима – холодная, малоснежная, температура достигает в январе-феврале до «минус» 35-40 оС мороза, лето – жаркое, сухое, с максимальной температурой до «плюс» 26-40оС. В летнее время преобладают ветры северо-западного направления, часто сопровождающиеся пыльными бурями. Среднегодовое количество атмосферных осадков колеблется от 130 мм/год до 180 мм/год. Животный мир и растительность представлены видами, типичными для полупустынь. Растительный покров представлен, в основном, полынью, верблюжьей колючкой. Животный мир не богат, из крупных животных встречаются сайгаки, волки, лисицы, корсаки. Очень много грызунов. Из птиц встречаются степные орлы, дрофы, куропатки. Район является практически не заселенным, в летний период население занимается отгонным животноводством. Дорожная сеть на месторождении представлена грунтовыми дорогами, которые становятся весной и осенью труднопроходимыми. Гидрографическая сеть развита слабо, представлена небольшой рекой Эмба, пересыхающей в летнее время. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Мунайлы, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области. На территории проектируемых объектов (скважин, промысловых объектов) нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы объектов в пределах размещения проектируемых объектов отсутствуют..

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 Уровень воздействия производственных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Мунайлы соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. 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. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов) ; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного 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 Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: -

предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу ;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-тщательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия: пропаганда охраны животного мира, маркировка и ограждение опасных участков, запрет на охоту в районе территории предприятия, движение автотранспорта только по существующим дорогам, ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Проектом рекомендуется проведения мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках механизма проведения ПЭК. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассмотрены 3 варианта разработки по каждому объекту эксплуатации, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин по контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» и ввиду незначительного объема утвержденных извлекаемых запасов нефти по контрактной территории ТОО «Ocean Petroleum» рассмотрен 1 вариант разработки по I объекту. Вариант 1. Разработка предполагается на режиме истощения. Вариант предусматривает разработку месторождения путем ввода в эксплуатацию ранее пробуренных скважин из временной консервации в количестве 6 ед. Также предусматривается ввод одной скважины №Г-53 из ликвидированного фонда с забуриванием бокового ствола в ней. Вариант 2 (рекомендуемый). Разработка предполагается на режиме истощения. Второй вариант основан на первом и дополнительно предусматривается бурение трех новых вертикальных эксплуатационных скважины, ввод скважин из ликвидированного фонда в количестве 6 ед с забуриванием в них боковых стволов. Вариант 3. Разработка с организацией системы ППД. Третий вариант основан на втором и дополнительно предусмотрен ввод скважины из ликвидированного фонда в количестве 3 ед с забуриванием в них боковых стволов. Также предусматривается ввод нагнетательной скважины №Г-57 путем перевода из добывающего фонда в 2031 г..

- 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):

Ли Бин

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

